Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

**СРАВНЕНИЕ**

|  |  |
| --- | --- |
| [Приказ](consultantplus://offline/ref=14CBBFEDE06C7B1AC252AC41737EEC61D059DB04E37A9029DEB6381CF26815D22DC2D40BC4g2q3L) ФАС России от 19.06.2018 N 834/18  (ред. от 14.10.2021)  "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов"  (Зарегистрировано в Минюсте России 18.12.2018 N 53047) | [Приказ](consultantplus://offline/ref=63A6B722B132DF0D6462445B2BBCEFEDEA046F54852A36836EAE2D6E96AC94111D5F6C82BFf1r9H) ФАС России от 10.03.2022 N 196/22  (ред. от 20.07.2023)  "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов"  (Зарегистрировано в Минюсте России 07.11.2022 N 70823) |
| Зарегистрировано в Минюсте России ~~18 декабря 2018~~ г. N ~~53047~~  **ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА**  **ПРИКАЗ**  **от ~~19 июня 2018~~ г. N ~~834~~/~~18~~**  **ОБ УТВЕРЖДЕНИИ РЕГЛАМЕНТА**  **УСТАНОВЛЕНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ,**  **ПРЕДУСМАТРИВАЮЩЕГО ПОРЯДОК РЕГИСТРАЦИИ, ПРИНЯТИЯ**  **К РАССМОТРЕНИЮ И ВЫДАЧИ ОТКАЗОВ В РАССМОТРЕНИИ ЗАЯВЛЕНИЙ**  **ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ**  **УРОВНЕЙ, И ФОРМЫ РЕШЕНИЯ ОРГАНА ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ**  **ВЛАСТИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ОБЛАСТИ**  **ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ**  В соответствии с ~~частью 2 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; 2014, N 16, ст. 1840; N 30 (часть I), ст. 4218; N 42, ст. 5615; 2015, N 1, ст. 19; N 27, ст. 3951; N 29 (часть I), ст. 4350, ст. 4359; N 45, ст. 6208; 2016, N 1 (часть I), ст. 70; N 14, ст. 1904; N 18, ст. 2508; N 26 (часть I), ст. 3865; N 27 (часть I), ст. 4201; 2017, N 1 (часть I), ст. 49; N 27, ст. 3926; N 30, ст. 4456; N 31 (часть I), ст. 4765, ст. 4822; 2018, N 1 (часть I), ст. 35),~~ пунктами 21 и 27 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; ~~N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 22, ст. 2817; N 31, ст. 4216; N 31, ст. 4234; 2014, N 25, ст. 3311; N 32, ст. 4521; N 34, ст. 4659;~~ 2015, ~~N 2, ст. 474; N 8, ст. 1167; N 9, ст. 1324; N 10, ст. 1541; N 28, ст. 4244; N 36, ст. 5034;~~ N 37, ст. 5153; ~~2016, N 43, ст. 6034;~~ 2017, ~~N 1 (часть I), ст. 178; N 5, ст. 793; N 29, ст. 4372;~~ N 32, ст. 5077~~; N 47, ст. 6978~~), ~~подпунктом 5.2.10 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 31, ст. 3259; 2006, N 45, ст. 4706; N 49 (часть II), ст. 5223; 2007, N 7, ст. 903; 2008, N 13, ст. 1316; 2008, N 44, ст. 5089; N 46, ст. 5337; 2009, N 2, ст. 248; N 3, ст. 378; N 39, ст. 4613; 2010, N 9, ст. 960; N 25, ст. 3181; N 26, ст. 3350; 2011, N 14, ст. 1935; N 18, ст. 2645; N 44, ст. 6269; 2012, N 27, ст. 3741; N 39, ст. 5283; N 52, ст. 7518; 2013, N 35, ст. 4514; N 36, ст. 4578; N 45, ст. 5822; 2014, N 35, ст. 4774; 2015, N 1 (часть II), ст. 279; N 10, ст. 1543; N 37, ст. 5153; N 44, ст. 6133; N 49, ст. 6994; 2016, N 1 (часть II), ст. 239; N 28, ст. 4741, N 38, ст. 5564, N 43, ст. 6030~~) приказываю: | Зарегистрировано в Минюсте России 7 ноября 2022 г. N 70823  **ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА**  **ПРИКАЗ**  **от 10 марта 2022 г. N 196/22**  **ОБ УТВЕРЖДЕНИИ РЕГЛАМЕНТА**  **УСТАНОВЛЕНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ**  **УРОВНЕЙ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩЕГО ПОРЯДОК РЕГИСТРАЦИИ, ПРИНЯТИЯ**  **К РАССМОТРЕНИЮ И ВЫДАЧИ ОТКАЗОВ В РАССМОТРЕНИИ ЗАЯВЛЕНИЙ**  **ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ**  **УРОВНЕЙ, И ФОРМЫ РЕШЕНИЯ ОРГАНА ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ**  **ВЛАСТИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ОБЛАСТИ**  **ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ**  В соответствии с пунктами 21 и 27 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2015, N 37, ст. 5153; 2017, N 32, ст. 5077), а также пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 г. N 2306 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу достижения на территории Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 52, ст. 9143; 9, ст. 1313) приказываю: |
| 1. Утвердить ~~прилагаемый~~ Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней согласно приложению N 1 к настоящему приказу.  2. Утвердить форму решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов согласно приложению N 2 к настоящему приказу.  3. Признать утратившими силу приказы ~~ФСТ~~ России: | 1. Утвердить Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней согласно приложению N 1 к настоящему приказу.  2. Утвердить форму решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов согласно приложению N 2 к настоящему приказу.  3. Признать утратившими силу приказы ФАС России: |
|  | - от 19 июня 2018 г. N 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов" (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный N 53047);  - от 25 июня 2019 г. N 825/19 "О внесении изменений в приказ ФАС России от 19.06.2018 N 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов" (зарегистрирован Минюстом России 5 ноября 2019 г., регистрационный N 56411);  - от 23 марта 2020 г. N 306/20 "О внесении изменений в Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФАС России от 19.06.2018 N 834/18" (зарегистрирован Минюстом России 6 мая 2020 г., регистрационный N 58267);  - от 14 октября 2021 г. N 1111/21 "О внесении изменений в приказ ФАС России от 19 июня 2018 г. N 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов" (зарегистрирован Минюстом России 30 ноября 2021 г., регистрационный N 66109). |
| ~~от 28 марта 2013 г. N 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов" (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный N 28392);~~  ~~от 24 сентября 2013 г. N 1207-э "О внесении дополнений в Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и форму принятия решения органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденные приказом ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э" (зарегистрирован Минюстом России 14 ноября 2013 г., регистрационный N 30375);~~  ~~от 10 февраля 2014 г. N 155-э "О внесении изменений и дополнений в приказ ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов" (зарегистрирован Минюстом России 18 марта 2014 г., регистрационный N 31641);~~  ~~от 24 декабря 2014 г. N 2389-э "О внесении изменений и дополнений в Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и форму принятия решения органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденные приказом ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э" (зарегистрирован Минюстом России 26 января 2015 г., регистрационный N 35704).~~ |  |
| 4. Контроль ~~за исполнением~~ настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.  Руководитель  ~~И~~.~~Ю~~.~~АРТЕМЬЕВ~~  Приложение N 1  к приказу ФАС России  от ~~19.06.2018~~ N ~~834~~/~~18~~  **РЕГЛАМЕНТ**  **УСТАНОВЛЕНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ,**  **ПРЕДУСМАТРИВАЮЩИЙ ПОРЯДОК РЕГИСТРАЦИИ, ПРИНЯТИЯ**  **К РАССМОТРЕНИЮ И ВЫДАЧИ ОТКАЗОВ В РАССМОТРЕНИИ**  **ЗАЯВЛЕНИЙ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)**  **И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**  **I. Общие положения**  1. Настоящий Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней (далее - Регламент) определяет процедуру рассмотрения вопросов, связанных с установлением Федеральной антимонопольной службой и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности).  2. Установление цен (тарифов) и (или) их предельных уровней производится регулирующими органами путем рассмотрения дел об установлении регулируемых цен (тарифов) ~~в электроэнергетике~~.  Дело об установлении регулируемой цены (тарифа) и (или) их предельных уровней не открывается в следующих случаях:  1) применения регулирующими органами метода индексации, а также для установления регулируемых уровней:  - цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности);  - цен на электрическую энергию и мощность, ~~производимых~~ с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме;  - цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций;  - цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;  2) установления (пересмотра) предельных ~~(минимальных и (или) максимальных)~~ уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей; | 4. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.  Руководитель  М.А.ШАСКОЛЬСКИЙ  Приложение N 1  к приказу ФАС России  от 10.03.2022 N 196/22  **РЕГЛАМЕНТ**  **УСТАНОВЛЕНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ**  **УРОВНЕЙ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩИЙ ПОРЯДОК РЕГИСТРАЦИИ, ПРИНЯТИЯ**  **К РАССМОТРЕНИЮ И ВЫДАЧИ ОТКАЗОВ В РАССМОТРЕНИИ ЗАЯВЛЕНИЙ**  **ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**  **I. Общие положения**  1. Настоящий Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней (далее - Регламент), определяет процедуру рассмотрения вопросов, связанных с установлением Федеральной антимонопольной службой и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности).  2. Установление цен (тарифов) и (или) их предельных уровней производится регулирующими органами путем рассмотрения дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.  Дело об установлении регулируемой цены (тарифа) и (или) их предельных уровней не открывается в следующих случаях:  1) применения регулирующими органами метода индексации, а также для установления регулируемых уровней:  - цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности);  - цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме;  - цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций;  - цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми и гидравлическими электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;  2) установления (пересмотра) предельных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (отдельно на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления, если в соответствующем субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления); |
| 3) установления (пересмотра) предельных ~~(минимальных и (или) максимальных)~~ уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка; | 3) установления (пересмотра) предельных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка; |
|  | 4) установления (пересмотра) предельных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;  5) установления (пересмотра) индикативных цен на электрическую энергию и мощность, предусмотренных пунктами 43 и 48 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2021, N 49, ст. 8218) (далее - Основы ценообразования); |
| ~~4~~) установления платы за технологическое присоединение к единой (национальной) общероссийской электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину; | 6) установления платы за технологическое присоединение к единой (национальной) общероссийской электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину; |
|  | 7) установления платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности); |
| ~~5~~) пересмотра цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в течение финансового года по основаниям, указанным в пункте 8 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504~~; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 22, ст. 2817; N 31, ст. 4216; N 31, ст. 4234; 2014, N 25, ст. 3311; N 32, ст. 4521; N 34, ст. 4659; 2015, N 2, ст. 474; N 8, ст. 1167; N 9, ст. 1324; N 10, ст. 1541; N 28, ст. 4244; N 36, ст. 5034; N 37, ст. 5153; 2016, N 43, ст. 6034; 2017, N 1 (часть I), ст. 178; N 5, ст. 793; N 29, ст. 4372; N 32, ст. 5077; N 47, ст. 6978~~) (далее - Правила регулирования). | 8) пересмотра цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в течение финансового года по основаниям, указанным в пункте 8 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504) (далее - Правила регулирования). |
| 3. При установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней дополнительные обосновывающие документы, подтверждающие осуществление расходов на регулируемый вид деятельности, при необходимости запрашиваются регулирующими органами.  Регулирующие органы определяют срок представления обосновывающих документов, подтверждающих осуществление расходов на регулируемый вид деятельности, который не может быть менее 7 рабочих дней со дня поступления запроса ~~в организацию~~. | 3. При установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней дополнительные обосновывающие документы, подтверждающие осуществление расходов на регулируемый вид деятельности, при необходимости запрашиваются регулирующими органами.  Регулирующие органы определяют срок представления обосновывающих документов, подтверждающих осуществление расходов на регулируемый вид деятельности, который не может быть менее 7 рабочих дней со дня поступления запроса. Форма представления обосновывающих документов, подтверждающих осуществления расходов на регулируемый вид деятельности, и требования к ним определяются регулирующим органом. |
| Тарифы для поставщика ~~(индикативные цены для покупателя)~~, который получил в текущем периоде регулирования статус субъекта оптового рынка и (или) право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в соответствующей группе точек поставки и приобрел объекты (энергопринимающие устройства, генерирующее оборудование), ранее принадлежавшие субъекту оптового рынка, и (или) право распоряжения электрической энергией (мощностью), производимой на указанных объектах (генерирующем оборудовании), ~~устанавливаются~~ в размере, равном тарифам, установленным для субъекта оптового рынка, ранее эксплуатировавшего ~~вышеуказанные~~ объекты (энергопринимающие устройства, генерирующее оборудование), без открытия дела об установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.  4. Рассмотрение дела об установлении регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), осуществляется на основании заявления регулируемой организации (заявления об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии).  5. Заявление об установлении регулируемой цены (тарифа) и (или) их предельных уровней подписывается руководителем организации или иным уполномоченным ~~им~~ лицом (далее - заявитель). | Тарифы для поставщика, который получил в текущем периоде регулирования статус субъекта оптового рынка и (или) право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в соответствующей группе точек поставки и приобрел объекты (энергопринимающие устройства, генерирующее оборудование), ранее принадлежавшие субъекту оптового рынка, и (или) право распоряжения электрической энергией (мощностью), производимой на указанных объектах (генерирующем оборудовании), могут устанавливаться в размере, равном тарифам, установленным для субъекта оптового рынка, ранее эксплуатировавшего указанные объекты (энергопринимающие устройства, генерирующее оборудование), без открытия дела об установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.  4. Рассмотрение дела об установлении регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), осуществляется на основании заявления регулируемой организации (заявления об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии).  5. Заявление об установлении регулируемой цены (тарифа) и (или) их предельных уровней подписывается руководителем организации, осуществляющей регулируемую деятельность, или иным уполномоченным лицом (далее - заявитель) и заверяется печатью организации (при наличии печати). |
| К заявлению об установлении регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней прилагаются следующие обосновывающие материалы:  1) баланс электрической энергии;  2) баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;  3) баланс спроса и предложения в отношении тепловой энергии (для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);  4) баланс тепловой мощности;  5) бухгалтерская и статистическая отчетность регулируемой организации за предшествующий период регулирования;  6) расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям (в части тепловой энергии - для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);  7) данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки;  8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, ~~определяемых в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный N 34297), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 11 января 2018 г. N 26/18 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2018 г., регистрационный N 51354)~~ с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета); | К заявлению об установлении регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней прилагаются следующие обосновывающие материалы:  1) баланс электрической энергии;  2) баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;  3) баланс спроса и предложения в отношении тепловой энергии (для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);  4) баланс тепловой мощности;  5) бухгалтерская и статистическая отчетность регулируемой организации за предшествующий период регулирования;  6) расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям (в части тепловой энергии - для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);  7) данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки;  8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета); |
| 9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии;  10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;  11) ~~программа~~ энергосбережения, ~~разработанная~~ в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и повышении энергетической эффективности требованиями, в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;  12) оценка экономически ~~не обоснованных~~ расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности ~~заявителей~~, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии; | 9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии;  10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;  11) программы энергосбережения, разработанные в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиями, в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;  12) оценка экономически необоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии; |
| 13) документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление ~~регулируемой деятельности, документы, подтверждающие плановое или фактическое осуществление регулируемой~~ деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты); | 13) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемых видов деятельности, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, и договоры на осуществление регулируемых видов деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты); |
| 14) справка о наличии официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии печати);  15) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий ~~электропередачи~~, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 ~~"Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям"~~ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 10, ст. 1541; ~~N 37, ст. 5153; 2016, N 41, ст. 5833; N 43, ст. 6034~~) (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям); | 14) справка о наличии официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии печати);  15) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий Электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 10, ст. 1541; 2022, N 19, ст. 3222) (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям); |
| 16) один из документов, предусмотренных ~~в подпункте~~ 14 пункта 17 Правил регулирования; | 16) один из документов, предусмотренных подпунктом 14 пункта 17 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2012, N 23, ст. 3008); |
| 17) документы, предусмотренные подпунктом 17 пункта 17 Правил регулирования. | 17) документы, предусмотренные подпунктом 17 пункта 17 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2020, N 1, ст. 52). |
| 6. В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, обосновывающих ~~документов, подтверждающих осуществление расходов на регулируемый вид деятельности~~, предусмотренных ~~Правилами регулирования~~, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов). | 6. В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 5 Регламента, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, в том числе использованных для установления действующих цен (тарифов). |
| Основанием для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.  7. При установлении регулируемых цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, используются документы и материалы, представленные в соответствии с ~~пунктом~~ 5 ~~настоящего~~ Регламента в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).  Регулируемой организацией, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния или преобразования, представляется бухгалтерская отчетность организации на дату ее государственной регистрации.  8. Для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, цены (тарифы) на очередной и (или) текущий периоды регулирования устанавливаются с учетом положений абзаца первого пункта 18 Правил регулирования. | Основанием для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.  7. При установлении регулируемых цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, используются документы и материалы, представленные в соответствии с подпунктами 5, 13 и 16 пункта 5 Регламента в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).  Регулируемой организацией, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния или преобразования, также представляется бухгалтерская отчетность такой организации на дату ее государственной регистрации.  8. Для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, цены (тарифы) на очередной и (или) текущий периоды регулирования устанавливаются с учетом положений абзаца первого пункта 18 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2020, N 50, ст. 8211). |
| Производители (поставщики), осуществляющие поставку электрической энергии населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, получившие статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), ранее осуществлявшие поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, представляют материалы для установления тарифов в Федеральную антимонопольную службу в срок, указанный в абзаце пятом пункта 18 Правил регулирования. | Производители (поставщики), осуществляющие поставку электрической энергии населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, получившие статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), ранее осуществлявшие поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, представляют материалы для установления тарифов в Федеральную антимонопольную службу в срок, указанный в абзаце пятом пункта 18 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2015, N 37, ст. 5153). |
| В отношении территориальных сетевых организаций при переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение текущего периода регулирования тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в текущем периоде регулирования независимо от срока подачи материалов, но не позднее срока, указанного в абзаце шестом пункта 18 Правил регулирования. | В отношении территориальных сетевых организаций при переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение текущего периода регулирования тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в текущем периоде регулирования независимо от срока подачи материалов, предусмотренного пунктом 12 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2020, N 1, ст. 80), но не позднее срока, указанного в абзаце шестом пункта 18 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504). |
| Территориальная сетевая организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, в ~~срок, установленный в абзаце седьмом пункта 18 Правил регулирования,~~ с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика обращается в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, необходимых для осуществления функций гарантирующего поставщика. | Территориальная сетевая организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, в течение 30 календарных дней с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика обращается в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, необходимых для осуществления функций гарантирующего поставщика, и до вступления в силу решения такого органа об установлении таких цен (тарифов) осуществляет функции гарантирующего поставщика с применением цен (тарифов), ранее установленных для заменяемого гарантирующего поставщика. |
| 9. Регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа) в предусмотренном пунктом 9(1) Правил регулирования ~~случае~~. | 9. Регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа) в случае, предусмотренном пунктом 9(1) Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2014, N 34, ст. 4659). |
| В случае пропуска сроков направления заявления организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цены (тарифа) в отношении указанной организации в соответствии с пунктом 6 ~~настоящего~~ Регламента. | В случае пропуска сроков направления заявления об установлении регулируемой цены (тарифа) и (или) их предельных уровней организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цены (тарифа) в отношении указанной организации в соответствии с пунктом 6 Регламента. |
| 10. ~~Документы~~ представляются на бумажном носителе и (или) в электронном виде~~. При наличии электронных форм~~ документов, ~~размещенных~~ на сайте www.eias.ru в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", ~~информация предоставляется по указанным электронным формам документов~~. | 10. Обосновывающие материалы представляются на бумажном носителе и (или) в электронном виде по формам документов, размещенным на сайте www.eias.ru в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 г. N 63-ФЗ "Об электронной подписи" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 15, ст. 2306; 2021, N 27, ст. 5187). |
| 11. В заявлении об установлении регулируемых цен (тарифов) указываются:  сведения о заявителе (наименование ~~и реквизиты организации~~, адрес юридического лица, адрес электронной почты~~, контактные телефоны и факс, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации~~); | 11. В заявлении об установлении регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней указываются:  сведения о заявителе (полное и (если имеется) сокращенное наименование юридического лица, адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица, адрес электронной почты юридического лица, сведения о лице, имеющем право действовать без доверенности от имени юридического лица); |
| основания, по которым заявитель обратился в регулирующий орган для установления цен (тарифов);  требование, с которым заявитель обратился. | основания, по которым заявитель обратился в регулирующий орган для установления цен (тарифов);  требование, с которым заявитель обратился в регулирующий орган для установления цен (тарифов). |
| 12. ~~Документы~~ регистрируются регулирующим органом в день получения (с присвоением регистрационного номера, указанием даты и времени получения) и направляются руководителю регулирующего органа. | 12. Заявление об установлении регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и обосновывающие материалы регистрируются регулирующим органом в день получения (с присвоением регистрационного номера, указанием даты и времени получения) и направляются руководителю регулирующего органа. |
| 13. Для рассмотрения представленных заявлений об установлении цен (тарифов) руководитель регулирующего органа назначает ~~уполномоченного~~ из числа своих сотрудников.  14. Регулирующий орган проводит экспертизу заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в порядке, предусмотренном пунктом 22 Правил регулирования.  15. Рассмотрение вопросов об установлении цен (тарифов) и (или) предельных уровней коллегиальным органом регулирующего органа осуществляется в соответствии с пунктами 25 и 26 Правил регулирования. | 13. Для рассмотрения представленных заявлений об установлении цен (тарифов) руководитель регулирующего органа назначает уполномоченное лицо из числа своих сотрудников.  14. Регулирующий орган проводит экспертизу заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в порядке, предусмотренном пунктом 22 Правил регулирования.  15. Рассмотрение вопросов об установлении цен (тарифов) и (или) предельных уровней коллегиальным органом регулирующего органа осуществляется в соответствии с пунктами 25 и 26 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2019, N 11, ст. 1140). |
|  | 16. Регулирующий орган уведомляет заявителя об отказе в рассмотрении заявления об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в случае, если заявление об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней не подписано руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя. |
| **II. Рассмотрение вопросов, связанных с установлением**  **регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**  **Федеральной антимонопольной службой**  ~~16.~~ Заявление об установлении предельных уровней цен (тарифов) представляется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ~~(далее - орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации)~~ в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования. | **II. Рассмотрение вопросов, связанных с установлением**  **регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**  **Федеральной антимонопольной службой**  17. Заявление об установлении предельных уровней цен (тарифов) представляется в Федеральную антимонопольную службу органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2022, N 27, ст. 4834). |
| Орган исполнительной власти субъектов Российской Федерации, территория которого относится к неценовым зонам оптового рынка, в срок, установленный абзацем третьим пункта 48 Основ ценообразования ~~в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311; N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4659, ст. 4677; N 35, ст. 4769; N 44, ст. 6078; N 50, ст. 7094; 2015, N 1 (часть II), ст. 259; N 2, ст. 474, ст. 477; N 5, ст. 827; N 8, ст. 1167, ст. 1175; N 9, ст. 1324; N 10, ст. 1541; N 20, ст. 2924; N 23, ст. 3312; N 28, ст. 4244; N 36, ст. 5034; N 37, ст. 5153; N 42, ст. 5790; N 43, ст. 5975; 2016, N 1 (часть II), ст. 238; N 2 (часть I), ст. 329; ст. 395; N 22, ст. 3212; N 41, ст. 5833, ст. 5838; N 43, ст. 6034; N 44, ст. 6135; N 47, ст. 6641; N 49, ст. 6928; 2017, N 1 (часть I), ст. 178; N 1 (часть II), ст. 204; N 5, ст. 793; N 20, ст. 2927; N 29, ст. 4372; N 31 (часть II), ст. 4923; N 32, ст. 5077, N 36, ст. 5441, N 47, ст. 6978; N 50 (часть III), ст. 7627; 2018, N 1 (часть II), ст. 364, ст. 378; N 3, ст. 543; N 10, ст. 1487; N 19, ст. 2756) (далее - Основы ценообразования)~~, представляет в Федеральную антимонопольную службу заявление о размере регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории субъекта Российской Федерации. | Орган исполнительной власти субъектов Российской Федерации, территория которого относится к неценовым зонам оптового рынка, в срок, установленный абзацем третьим пункта 48 Основ ценообразования, представляет в Федеральную антимонопольную службу заявление о размере регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории соответствующего субъекта Российской Федерации. |
| ~~17.~~ Для установления цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности собственники или иные законные владельцы объектов по производству электрической энергии, в силу технологических особенностей работы которых для этих собственников или иных законных владельцев ~~Федеральным законом~~ от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; ~~2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498;~~ 2007, N 45, ст. 5427~~; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; 2014, N 16, ст. 1840; N 30 (часть I), ст. 4218; N 42, ст. 5615; 2015, N 1, ст. 19; N 27, ст. 3951; N 29 (часть I), ст. 4350, ст. 4359; N 45, ст. 6208; 2016, N 1 (часть I), ст. 70; N 14, ст. 1904; N 18, ст. 2508; N 26 (часть I), ст. 3865; N 27 (часть I), ст. 4201; 2017, N 1 (часть I), ст. 49; N 27, ст. 3926; N 30, ст. 4456; N 31 (часть I), ст. 4765, ст. 4822; 2018, N 1 (часть I), ст. 35~~) (далее - Федеральный закон "Об электроэнергетике") установлена обязанность оказывать услуги по обеспечению системной надежности, представляют ~~предложения~~ об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, оказываемые с использованием указанных объектов, в соответствии с пунктом 13 Правил регулирования. | 18. Для установления цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности собственники или иные законные владельцы объектов по производству электрической энергии, в силу технологических особенностей работы которых для этих собственников или иных законных владельцев пунктом 1 статьи 36 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2007, N 45, ст. 5427) (далее - Федеральный закон "Об электроэнергетике") установлена обязанность оказывать услуги по обеспечению системной надежности, представляют заявления об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, оказываемые с использованием указанных объектов, в соответствии с пунктом 13 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4 ст. 504; 2015, N 37, ст. 5153). |
| ~~18.~~ Производители электрической энергии - поставщики оптового рынка, в отношении которых в ~~соответствии с Федеральным законом~~ "Об электроэнергетике" ~~и Основами~~ ценообразования применяется государственное регулирование цен (тарифов), представляют заявления об установлении цен (тарифов) ~~на электрическую энергию и на мощность~~ в соответствии с пунктом 14 Правил регулирования. | 19. Производители электрической энергии - поставщики, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, в отношении которых в соответствий с абзацем пятым пункта 2 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2011, N 50, ст. 7336) и пунктами 48 и 49 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2022, N 27, ст. 4863) применяется государственное регулирование цен (тарифов), представляют в Федеральную антимонопольную службу заявления об установлении цен (тарифов) в соответствии с пунктом 14 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2022, N 1, ст. 135). |
| ~~19.~~ Организации коммерческой и технологической инфраструктуры представляют заявления об установлении цен (тарифов) в соответствии с пунктом 14 Правил регулирования. | 20. Организации коммерческой и технологической инфраструктуры представляют в Федеральную антимонопольную службу заявления об установлении цен (тарифов) в соответствии с пунктом 14 Правил регулирования. |
| ~~20.~~ При рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней Федеральной антимонопольной службой применяются положения главы I ~~настоящего~~ Регламента.  ~~21.~~ По результатам рассмотрения заявления принимается решение об открытии дела об установлении цены (тарифа) и (или) их предельных уровней (принятия предложений к рассмотрению) либо об отказе в открытии дела ~~(в рассмотрении предложений)~~.  ~~22. Дело~~ об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней Федеральная антимонопольная служба открывает в течение 14 рабочих дней с даты регистрации представленных документов~~, о чем заявителю (органу~~ исполнительной власти субъекта Российской Федерации~~) направляется извещение~~ об открытии дела об установлении цен (тарифов~~) и (или) их предельных уровней (в случае открытия дела~~) с указанием должности, фамилии, имени и отчества (при наличии) лица, назначенного уполномоченным по делу.  ~~В случае принятия решения~~ об отказе в открытии дела ~~(в рассмотрении предложений) заявителю (органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации) в течение 14 рабочих дней с даты регистрации представленных документов направляется извещение.~~ | 21. При рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней Федеральной антимонопольной службой применяются положения главы I Регламента.  22. По результатам рассмотрения заявления принимается решение об открытии дела об установлении цены (тарифа) и (или) их предельных уровней (принятия предложений к рассмотрению) либо об отказе в открытии дела в случае, предусмотренном пунктом 9(1) Правил регулирования.  23. Федеральная антимонопольная служба открывает дело об установлении цен (тарифов) и в течение 14 рабочих дней с даты регистрации представленных документов уведомляет заявителя (орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) извещением об открытии дела об установлении цен (тарифов) с указанием должности, фамилии, имени и отчества (при наличии) лица, назначенного уполномоченным по делу, либо об отказе в открытии дела об установлении цен (тарифов). |
| ~~23.~~ Решения об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности и цен (тарифов) на услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций принимаются в соответствии с пунктом 10 Правил регулирования. | 24. Решения об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности и цен (тарифов) на услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций принимаются в соответствии с пунктом 10 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2015, N 37, ст. 5153). |
| **III. Рассмотрение вопросов, связанных**  **с установлением цен (тарифов) органами исполнительной**  **власти субъектов Российской Федерации**  ~~24.~~ Заявители представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации заявление об установлении цен (тарифов), подписанное руководителем или иным им уполномоченным лицом и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования. | **III. Рассмотрение вопросов, связанных с установлением**  **цен (тарифов) органами исполнительной власти субъектов**  **Российской Федерации в области государственного**  **регулирования тарифов**  25. Заявители представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов заявление об установлении цен (тарифов), подписанное руководителем или иным им уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2020, N 1, ст. 80). |
| ~~25.~~ При рассмотрении дел об установлении цен (тарифов) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации применяются положения главы I ~~настоящего~~ Регламента.  ~~26.~~ По результатам рассмотрения заявления принимается решение об открытии дела об установлении цен (тарифов) ~~(принятия предложений к рассмотрению~~) либо об отказе в открытии дела ~~(в рассмотрении предложений)~~. | 26. При рассмотрении дел об установлении цен (тарифов) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются положения главы I Регламента.  27. По результатам рассмотрения заявления принимается решение об открытии дела об установлении цен (тарифов) либо об отказе в открытии дела об установлении цен (тарифов) в случае, предусмотренном пунктом 9(1) Правил регулирования. |
| ~~27. Дело~~ об установлении цен (тарифов) ~~орган~~ исполнительной власти субъекта Российской Федерации ~~открывает~~ в течение 14 рабочих дней с даты регистрации представленных документов~~, о чем заявителю направляется извещение~~ с указанием должности, фамилии, имени и отчества (при наличии) лица, назначенного уполномоченным по делу.  ~~В случае принятия решения~~ об отказе в открытии дела ~~(в рассмотрении предложений) заявителю в течение 14 рабочих дней с даты регистрации представленных документов направляется извещение.~~ | 28. Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 14 рабочих дней с даты регистрации представленных документов уведомляет заявителя об открытии дела об установлении цен (тарифов) с указанием должности, фамилии, имени и отчества (при наличии) лица, назначенного уполномоченным по делу, или об отказе в открытии дела об установлении цен (тарифов). |
| ~~28.~~ В случае выявления несоответствия ~~юридического лица~~, владеющего объектами электросетевого хозяйства, одному или нескольким критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации направляет ~~юридическому лицу~~ уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии (с указанием критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которым ~~юридическое лицо~~ не соответствует). | 29. В случае выявления несоответствия заявителя, владеющего объектами электросетевого хозяйства, одному или нескольким критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов направляет заявителю уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии (с указанием критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которым заявитель не соответствует). |
| В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, обосновывающих ~~документов, подтверждающих осуществление расходов на регулируемый вид деятельности~~, предусмотренных ~~Правилами регулирования~~, соответствие ~~юридического лица~~, владеющего объектами электросетевого хозяйства, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации на основании результатов проверки его хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие расчетные периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии. | В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 5 Регламента, соответствие заявителя, владеющего объектами электросетевого хозяйства, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании результатов проверки его хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие расчетные периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии. |
| ~~29.~~ Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации ежегодно~~,~~ до 1 ноября года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, опубликовывает на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" информацию о территориальных сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, с указанием полного и сокращенного (при наличии) наименования и организационно-правовой формы организации, идентификационного номера налогоплательщика (кода причины постановки на учет), адреса официального сайта организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" и выделенного организацией абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению. | 30. Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ежегодно до 1 ноября года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, опубликовывает на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" информацию о территориальных сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, с указанием полного и сокращенного (при наличии) наименования и организационно-правовой формы организации, идентификационного номера налогоплательщика (кода причины постановки на учет), адреса официального сайта организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" и выделенного организацией абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению. |
| ~~29.1.~~ Производитель электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющий на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, расположенным в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, обращается в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии в соответствии с абзацем восьмым пункта 18 Правил регулирования. | 31. Производитель электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющий на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, расположенным в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, обращается в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии в соответствии с абзацем восьмым пункта 18 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2020, N 2, ст. 189). |
| **IV. Решение регулирующего органа об установлении цен**  **(тарифов) и (или) их предельных уровней**  ~~30.~~ Рассмотрение дела об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней (предложений) прекращается с даты принятия решения об их установлении, в случае прекращения (неосуществления) регулируемой деятельности заявителем ~~(установление невозможности осуществления заявителем регулируемой деятельности в соответствующем периоде регулирования)~~, отзыва заявителем своего заявления. | **IV. Решение регулирующего органа об установлении цен**  **(тарифов) и (или) их предельных уровней**  32. Рассмотрение дела об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней (предложений) прекращается с даты принятия решения об их установлении, в случае прекращения (неосуществления) регулируемой деятельности заявителем, отзыва заявителем своего заявления. |
| ~~31.~~ Решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней принимается по форме согласно приложению N 2 к настоящему приказу. | 33. Решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней принимается по форме согласно приложению N 2 к настоящему приказу. |
| ~~32.~~ Решения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней доводятся до заявителей регулирующими органами в соответствии с пунктами 29 и 30 Правил регулирования. | 34. Решения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней доводятся до заявителей регулирующими органами в соответствии с пунктами 29 и 30 Правил регулирования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2022, N 27, ст. 4834). |
|  | 35. В случаях и в порядке, предусмотренных пунктом 10(1) Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2017, N 50, ст. 7627), регулируемые цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках и на услуги, оказываемые на розничных рынках электрической энергии (мощности), за исключением регулируемых цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках и на услуги, оказываемые на розничных рынках электрической энергии (мощности), поставляемые и оказываемые в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, могут устанавливаться соответственно органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и Федеральной антимонопольной службой равными на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации при наличии согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации). |
| **~~V. Рассмотрение вопросов, связанных с установлением платы~~**  **~~за технологическое присоединение к электрическим сетям~~**  ~~33. Федеральной антимонопольной службой устанавливается размер платы за технологическое присоединение к Единой национальной (общероссийской) электрической сети индивидуально для конкретного заявителя или в виде формулы в случаях, определенных Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 года, регистрационный N 48609) (далее - Методические указания).~~  ~~Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации утверждаются стандартизированные тарифные ставки, ставки за 1 кВт максимальной мощности, плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, в соответствии с Методическими указаниями.~~  ~~34. Территориальные сетевые организации ежегодно представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения в соответствии с абзацем одиннадцатым пункта 87 Основ ценообразования.~~  ~~35. При технологическом присоединении по индивидуальному проекту территориальная сетевая организация в 30-дневный срок после получения заявки на технологическое присоединение от потребителя направляет в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.~~  ~~В случае технологического присоединения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети сетевая организация обращается в Федеральную антимонопольную службу для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не позднее 15 месяцев с даты заключения соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту.~~  ~~К заявлению об установлении платы прилагаются следующие материалы:~~  ~~а) проект договора;~~  ~~б) проектная документация (в случае технологического присоединения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети);~~  ~~в) индивидуальные технические условия, являющиеся неотъемлемым приложением к договору (в случае, если индивидуальные технические условия подлежат согласованию с системным оператором, - индивидуальные технические условия, согласованные с системным оператором);~~  ~~г) калькуляция затрат на технологическое присоединение с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления сетевой организацией технологического присоединения по индивидуальному проекту;~~  ~~д) расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), выполненный в соответствии с Методическими указаниями.~~  ~~36. Регулирующий орган в течение 30 рабочих дней со дня поступления заявления об установлении платы утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту.~~  ~~При отсутствии документов и сведений, необходимых для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, регулирующий орган в течение 7 дней со дня поступления заявления об установлении платы уведомляет об этом сетевую организацию, а сетевая организация направляет в регулирующий орган документы и сведения в срок не позднее 5 дней со дня получения уведомления. Регулирующий орган утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, в течение 30 рабочих дней со дня получения запрошенных документов и сведений.~~  ~~Регулирующие органы в течение 7 рабочих дней со дня принятия решения, отражающего величину расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, направляют в Федеральную антимонопольную службу копию указанного решения.~~  ~~В случае если технические условия подлежат в соответствии с пунктом 30.3 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687, N 31, ст. 4100; 2009, N 8, ст. 979; N 9, ст. 1103; N 17, ст. 2088; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525; 2013, N 30 (часть II), ст. 4119; N 31, ст. 4226, ст. 4236; N 32, ст. 4309; N 33, ст. 4392; N 35, ст. 4523; N 42, ст. 5373; N 44, ст. 5765; N 47, ст. 6105; N 48, ст. 6255; N 50, ст. 6598; 2014, N 7, ст. 689; N 9, ст. 913; N 11, ст. 1156; N 25, ст. 3311; N 32, ст. 4513, ст. 4521; 2015, N 12, ст. 1755; N 16, ст. 2387; N 20, ст. 2924; N 25, ст. 3669; N 28, ст. 4243, ст. 4244; N 37, ст. 5153; N 40, ст. 5574; 2016, N 9, ст. 1266; N 33, ст. 5185; N 40, ст. 5735; N 41, ст. 5838; N 49, ст. 6928; N 51, ст. 7372; 2017, N 1 (часть I), ст. 162, ст. 178; N 1 (часть II), ст. 204; N 8, ст. 1230; N 12, ст. 1728; N 20, ст. 2927; N 21, ст. 3009; N 29, ст. 4372; N 32, ст. 5077; N 47, ст. 6987), согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления, срок утверждения платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается регулирующим органом. При этом указанный срок не может превышать 45 рабочих дней.~~  ~~37. При рассмотрении заявлений об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям применяются положения главы I настоящего Регламента.~~ |  |
| Приложение N 2  к приказу ФАС России  от ~~19.06.2018~~ N ~~834~~/~~18~~  ~~ФОРМА~~  Решение  органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации  в области государственного регулирования тарифов  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (~~название~~ регулирующего органа)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (вид акта, номер и дата принятия)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (название акта)  В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ  "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации  от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен  (тарифов) в электроэнергетике" и  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ~~\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.~~  (иные нормативные правовые акты Российской Федерации и иные  обоснования, в соответствии с которыми принят акт)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ постановляет  (приказывает):  (~~название~~ регулирующего органа, принявшего акт)  Установить с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. тарифы  (дата введения в действие (дата окончания действия цен  (цен) тарифов) (тарифов)  согласно приложениям.  ~~Примечания:~~  ~~1. При фактическом отсутствии уровней напряжения и (или) групп~~  ~~потребителей пустые строки и графы, предусмотренные указанной формой,~~  ~~включая заголовок, в решении регулирующего органа не указываются либо в них~~  ~~проставляется прочерк.~~  ~~2. При наличии льготных групп потребителей, в отношении которых~~  ~~законодательно установлено право на льготы, льготные тарифы устанавливаются~~  ~~отдельно согласно приложениям к решению органа исполнительной власти~~  ~~субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования~~  ~~тарифов решения органа со ссылкой на закон.~~  ~~3. При установлении цен (тарифов) сроком действия не менее чем три года~~  ~~и не более чем пять лет в случаях, установленных законодательством в сфере~~  ~~электроэнергетики, приложения к решению органа исполнительной власти~~  ~~субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования~~  ~~тарифов решения органа дополняются столбцами.~~  ~~4. В случае если решение принимается во исполнение вступившего в~~  ~~законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы,~~  ~~принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования~~  ~~споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения~~  ~~регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания),~~  ~~в целях приведения решений об установлении указанных цен (тарифов) и (или)~~  ~~их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской~~  ~~Федерации, оформляется ссылка на соответствующее решение ФАС России или~~  ~~судебного органа.~~ | Приложение N 2  к приказу ФАС России  от 10.03.2022 N 196/22  Форма  Решение  органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации  в области государственного регулирования тарифов  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование регулирующего органа)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (вид акта, номер и дата принятия)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (название акта)  В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об  электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29  декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен  (тарифов) в электроэнергетике" и  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (иные нормативные правовые акты Российской Федерации и иные  обоснования, в соответствии с которыми принят акт)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ постановляет (приказывает):  (наименование регулирующего органа,  принявшего акт)  Установить с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  (дата введения в (дата окончания  действие (цен) тарифов) действия цен (тарифов)  тарифы согласно приложениям. |
| Приложение N 1  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию для населения и приравненных к нему  категорий потребителей по субъекту Российской Федерации   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | | 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | 1.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | 2.1 | Одноставочный тариф | |  | | 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | 3.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | 4.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | 5.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6 | Потребители, приравненные к населению: | | | | 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | | 6.1.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | | 6.2.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | | 6.3.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | | 6.4.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | | 6.5.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | | 6.6.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.6.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.6.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  |   Таблица 1  Балансовые показатели планового объема полезного  отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен  (тарифов) на электрическую энергию для населения  и приравненных к нему категорий потребителей  по субъекту Российской Федерации   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 6 | Потребители, приравненные к населению: |  |  | | 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. |  |  | | 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. |  |  | | 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. |  |  | | 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. |  |  | | 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |  |  | | 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |  |  |   Таблица 2   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 4 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 5 | Потребители, приравненные к населению: |  |  | | 5.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. |  |  | | 5.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. |  |  | | 5.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. |  |  | | 5.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. |  |  | | 5.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |  |  | | 5.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |  |  | | Приложение N 1  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию для населения и приравненных к нему  категорий потребителей по субъекту Российской Федерации   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт·ч  (с учетом НДС) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | | 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | 1.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | 2.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | 3.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | 4.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | 5.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6 | Потребители, приравненные к населению: | | | | 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | | 6.1.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | | 6.2.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | | 6.3.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | | 6.4.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | | 6.5.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | | 6.6.1 | Одноставочный тариф |  |  | | 6.6.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  | | Ночная зона |  |  | | 6.6.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | Пиковая зона |  |  | | Полупиковая зона |  |  | | Ночная зона |  |  |   Таблица 1  Балансовые показатели  планового объема полезного отпуска электрической энергии,  используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую  энергию для населения и приравненных к нему категорий  потребителей по субъекту Российской Федерации   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 6 | Потребители, приравненные к населению: |  |  | | 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. |  |  | | 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. |  |  | | 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. |  |  | | 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. |  |  | | 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |  |  | | 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |  |  |   Таблица 2   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 4 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  | | 5 | Потребители, приравненные к населению: |  |  | | 5.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. |  |  | | 5.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. |  |  | | 5.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. |  |  | | 5.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. |  |  | | 5.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |  |  | | 5.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |  |  | |
| Приложение N 2  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию для населения и приравненных к нему  категорий потребителей по субъекту Российской Федерации   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС) | | | | | В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) | | Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) | | | I  полугодие | II  полугодие | I  полугодие | II  полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | 1.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | 2.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными электроустановками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | 3.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | 4.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | |  | Пиковая зона |  |  |  |  | |  | Полупиковая зона |  |  |  |  | |  | Ночная зона |  |  |  |  | | 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | 5.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6 | Потребители, приравненные к населению: | | | | | | 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | | | | 6.1.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | | | | 6.2.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | | | | 6.3.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | | | | 6.4.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | | | | 6.5.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.6. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.~~ | | | | | | 6.6.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.6.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.6.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |   Таблица 1  Балансовые показатели планового объема полезного  отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен  (тарифов) на электрическую энергию для населения  и приравненных к нему категорий потребителей  по субъекту Российской Федерации   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч | | | | | I полугодие | | II полугодие | | | В пределах социальной нормы электрической энергии  (мощности) | Сверх социальной нормы электрической энергии  (мощности) | В пределах социальной нормы электрической энергии  (мощности) | Сверх социальной нормы электрической энергии  (мощности) | | 1. | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  | | 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  | | 3. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  | | 4. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  | | 5. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  | | 6. | Потребители, приравненные к населению: |  |  |  |  | | 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. |  |  |  |  | | 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. |  |  |  |  | | 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. |  |  |  |  | | 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. |  |  |  |  | | 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |  |  |  |  | | 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |  |  |  |  | | Приложение N 2  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию для населения и приравненных к нему  категорий потребителей по субъекту Российской Федерации   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС) | | | | | В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) | | Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) | | | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | 1.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | 2.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными электроустановками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | 3.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | 4.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | 5.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6 | Потребители, приравненные к населению: | | | | | | 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | | | | 6.1.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | | | | 6.2.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | | | | 6.3.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | | | | 6.4.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | | | | 6.5.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.6. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | | | | 6.6.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  | | 6.6.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  | | 6.6.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |   Таблица 1  Балансовые показатели  планового объема полезного отпуска электрической энергии,  используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую  энергию для населения и приравненных к нему категорий  потребителей по субъекту Российской Федерации   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт · ч | | | | | I полугодие | | II полугодие | | | В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) | Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) | В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) | Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) | | 1. | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  | | 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  | | 3. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  | | 4. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  | | 5. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  | | 6. | Потребители, приравненные к населению: |  |  |  |  | | 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. |  |  |  |  | | 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. |  |  |  |  | | 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. |  |  |  |  | | 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. |  |  |  |  | | 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |  |  |  |  | | 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |  |  |  |  | |
|  | Приложение N 3  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию для населения и приравненных к нему  категорий потребителей по субъекту Российской Федерации   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС) | | | | | | | I полугодие | | | II полугодие | | | | Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | 1.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  |  | | 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | 2.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  |  | | 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | 3.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  |  | | 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | 4.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  |  | | 4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | 5.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  |  | | 5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6 | Потребители, приравненные к населению: | | | | | | | | 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | | | | | | 6.1.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  |  | | 6.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | | | | | | 6.2.1 | Одноставочный тариф |  | | |  | | | | 6.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | | | | | | 6.3.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  |  | | 6.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | | | | | | 6.4.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  |  | | 6.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | | | | | | 6.5.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  |  | | 6.5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6.5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | |  | Пиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | | | | | | 6.6.1 | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  |  | | 6.6.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | Дневная зона (пиковая и полупиковая) |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  | | 6.6.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | Пиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Полупиковая зона |  |  |  |  |  |  | | Ночная зона |  |  |  |  |  |  |   Таблица 1  Диапазоны объемов потребления электрической  энергии (мощности)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Категории потребителей | Первый диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт\*ч | Второй диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт\*ч | Третий диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт\*ч | | 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - | | в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 19, ст. 1044) | без ограничения пороговым значением | - | - | | в иных случаях | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - | | в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей" | без ограничения пороговым значением | - | - | | в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | |  | в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - | | в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей" | без ограничения пороговым значением | - | - | | в иных случаях | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - | | в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей" | без ограничения пороговым значением | - | - | | в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - | | в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей" | без ограничения пороговым значением | - | - | | в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | 6 | Потребители, приравненные к населению: | | | | | 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | | | на одно помещение | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | | | на один садовый земельный участок или огородный земельный участок | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | | | на одно помещение | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | | | на одно помещение |  |  |  | | 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | | | на один садовый земельный участок или огородный земельный участок, одно помещение, один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб) | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | | | на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб) | до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ включительно | от \_\_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_\_ включительно | свыше \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| Приложение N ~~3~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Единые (котловые) тарифы  на услуги по передаче электрической энергии  по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой  ~~прочим~~ потребителям ~~<1>~~ на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | | | Всего | ВН-1 ~~<2>~~ | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 ~~<2>~~ | ВН | СН-I | СН-II | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | | 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) ~~<3>, <4>, <5>~~ | | I полугодие | | | | | | II полугодие | | | | | | | 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | | | 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт · мес. | x |  |  |  |  |  | x |  |  |  |  |  | | 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт · ч | x |  |  |  |  |  | x |  |  |  |  |  | | 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт · ч | x | x |  |  |  |  | x | x |  |  |  |  | | 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования ~~<5>~~ | руб./МВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 4  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Единые (котловые) тарифы  на услуги по передаче электрической энергии по сетям  субъекта Российской Федерации, поставляемой потребителям,  не относящимся к населению и приравненным  к нему категориям потребителей,  на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | | | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | | 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие | | | | | | II полугодие | | | | | | | 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | | | 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x |  |  |  |  |  | x |  |  |  |  |  | | 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x |  |  |  |  |  | x |  |  |  |  |  | | 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | x |  |  |  |  | x | x |  |  |  |  | | 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.5 | Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня | тыс. руб. |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Таблица 1  Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче  электрической энергии по сетям субъекта Российской  Федерации, поставляемой потребителям, не относящимся  к населению и приравненным к нему категориям потребителей,  без учета субсидий на компенсацию выпадающих доходов,  образованных вследствие установления тарифов на услуги  по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям,  не относящимся к населению и приравненным к нему категориям  потребителей, ниже экономически обоснованного уровня  на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год  (заполняется в субъектах Российской Федерации,  обеспечивающих компенсацию выпадающих доходов, образованных  вследствие установления тарифов на услуги по передаче  электрической энергии, оказываемые потребителям,  не относящимся к населению и приравненным к нему  категориям потребителей, ниже экономически  обоснованного уровня за счет средств бюджетов  бюджетной системы Российской Федерации)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | | | | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | | 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие | | | | | | II полугодие | | | | | | | | 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | | | | 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x |  |  |  |  |  | x |  |  |  |  |  | | 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x |  |  |  |  |  | x |  |  |  |  |  | | 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | x |  |  |  |  | x | x |  |  |  |  | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется строками.~~  ~~2. В случае утверждения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения ВН-1 в виде формулы, тарифы устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов также в виде формулы.~~  ~~3. В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный). При этом графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.~~  ~~4. В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы по неиспользуемому варианту в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения "35 кВ и выше" и "ниже 35 кВ" данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения "СН-I" и "СН-II" соответственно. При этом графы "ВН" и "НН" в тарифном решении не отражаются.~~  ~~5. По уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН справочно указывается удельная величина перекрестного субсидирования.~~ |  |
| Таблица ~~1~~  Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов  на услуги по передаче электрической энергии по сетям  субъекта Российской Федерации на \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год ~~<1>~~   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Уровни напряжения | | | | | ВН | СН-I | СН-II | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации ~~в соответствии с приложением N 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов~~: | | | | | | | 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) ~~<2>, <3>~~ | | I полугодие | | | | | 1.1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | | | 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт · мес. |  |  |  |  | | 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт · ч |  |  |  |  | | 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт · ч |  |  |  |  | | 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) ~~<2>, <3>~~ | | II полугодие | | | | | 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт · мес. |  |  |  |  | | 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт · ч |  |  |  |  | | 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), ~~НВВ~~ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | ~~НВВ~~ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации ~~<1>~~ | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) | |  | тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт · ч | | 1 |  |  |  |  | | N |  |  |  |  | | ВСЕГО | |  |  |  | | Таблица 2  Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов  на услуги по передаче электрической энергии по сетям  субъекта Российской Федерации на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Уровни напряжения | | | | | ВН | СН-I | СН-II | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации: | | | | | | | 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие | | | | | 1.1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | | | 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. |  |  |  |  | | 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч |  |  |  |  | | 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  | | 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | II полугодие | | | | | 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. |  |  |  |  | | 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч |  |  |  |  | | 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) | | тыс. руб. | тыс. руб. |  | млн. кВт·ч | | 1 |  |  |  |  |  | | N |  |  |  |  |  | | ВСЕГО | |  |  |  |  | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.~~  ~~2. В технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии. При этом графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.~~  ~~3. В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы по неиспользуемому варианту в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения "35 кВ и выше" и "ниже 35 кВ" данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения "СН-I" и "СН-II" соответственно. При этом графы "ВН" и "НН" в тарифном решении не отражаются.~~ |  |
| Таблица ~~2~~  Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов  на услуги по передаче электрической энергии по сетям  субъекта Российской Федерации на \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель | Единица измерения | 1 полугодие | | | | | 2 полугодие | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | | ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | | 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.4 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.5 | Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи);  некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх  социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.4 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.5 | Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи);  некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн кВт ~~\*~~ ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.: | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.1 | Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.2 | Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.3 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | Таблица 3  Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов  на услуги по передаче электрической энергии по электрическим  сетям субъекта Российской Федерации на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель | Единица измерения | 1 полугодие | | | | | 2 полугодие | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | | ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | | 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.4 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.5 | Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.6.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи);  некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.4 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.5 | Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.6.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.: | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.1 | Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.2 | Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.3 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Приложение N ~~3.1~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Единые (котловые) тарифы  на услуги по передаче электрической энергии по сетям  субъекта Российской Федерации, поставляемой населению  и приравненным к нему категориям потребителей  на \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год ~~<1>~~ | Приложение N 5  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Единые (котловые) тарифы  на услуги по передаче электрической энергии по сетям  субъекта Российской Федерации, поставляемой населению  и приравненным к нему категориям потребителей,  на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год  (В случае если в субъекте Российской Федерации принято  решение об установлении тарифов на электрическую энергию  (мощность) для населения и приравненных к нему категорий  потребителей в пределах социальной нормы потребления и сверх  социальной нормы потребления, тарифы на услуги по передаче  электрической энергии по сетям субъекта Российской  Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему  категориям потребителей, заполняются отдельно в пределах  социальной нормы потребления и сверх социальной  нормы потребления;  в случае если в субъекте Российской Федерации  принято решение об установлении тарифов на электрическую  энергию (мощность) для населения и приравненных к нему  категорий потребителей с дифференциацией по объемам  потребления электрической энергии и группам (подгруппам)  населения и приравненных к нему категорий потребителей,  тарифы на услуги по передаче электрической энергии  по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой  населению и приравненным к нему категориям потребителей,  заполняются отдельно для каждого диапазона потребления  электрической энергии (мощности) |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 1 | Население и приравненные к нему категории ~~потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)~~ (тарифы указываются без учета НДС) ~~<2>~~ | | | | | 1.1. | Население и приравненные к нему ~~категории~~ потребителей, за исключением ~~указанного~~ в ~~пунктах~~ 1.2 ~~и~~ 1.~~3~~:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного ~~проживания~~ лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт · ч |  |  | | 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и ~~(или)~~ электроотопительными установками, и приравненные к ~~ним~~:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного ~~проживания~~ лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт · ч |  |  | | ~~1.3~~ | ~~Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:~~  ~~исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.~~  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | ~~Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  |  | | ~~1.4~~ | ~~Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:~~ | | | | | ~~1.4.1~~ | ~~Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.~~  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | ~~Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  |  | | ~~1.4.2~~ | ~~Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.~~  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | ~~Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  |  | | ~~1.4.3~~ | ~~Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.~~  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | ~~Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  | | | ~~1.4.4~~ | ~~Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.~~  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | ~~Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  | | | ~~2.~~ | ~~Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) <2>:~~ | | | | | ~~2.1~~ | ~~Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3:~~  ~~исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;~~  ~~юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.~~  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.~~ | | | | | ~~Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  |  | | ~~2.2~~ | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных ~~в установленном порядке~~ стационарными электроплитами и ~~(или)~~ электроотопительными установками и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного ~~проживания~~ лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт · ч |  |  | | ~~2.3~~ | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ~~ним~~:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного ~~проживания~~ лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт · ч |  |  | | ~~2.4~~ | ~~Приравненные~~ к населению ~~категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования~~: | | | | | ~~2.4.1~~ | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт · ч |  |  | | ~~2.4.2~~ | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт · ч |  |  | | ~~2.4.3~~ | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.  ~~Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.~~ | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт · ч |  |  | | ~~2.4.4~~ | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); ~~некоммерческие~~ объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей~~, указанным в данном пункте <3>~~. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт · ч |  |  | | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 1. | Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | 1.1. | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.5:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч |  |  | | 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч |  |  | | 1.3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч |  |  | | 1.4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч |  |  | | 1.5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч |  |  | | 1.6 | Потребители, приравненные к населению: | | | | | 1.6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч |  |  | | 1.6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч |  |  | | 1.6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч |  |  | | 1.6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч |  |  | | 1.6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч |  |  | | 1.6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | | | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч |  |  | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.~~  ~~2. В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации заполняются только строки 1 - 1.4.6, при этом строка 1 обозначается как "Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)".~~  ~~3. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.~~ |  |
| Приложение N ~~3.2~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на услуги по передаче электрической энергии  по уровню напряжения (ВН1) ~~<1>~~  на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год  (тарифы указываются без учета НДС)   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Цены (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ~~<1>~~ | Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ~~<1>~~ | Единица измерения | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 |  | 3 | 4 | 5 | |  | Двухставочный тариф | | | | | | 1.1 | ставка на содержание электрических сетей Твн1сод | | руб./МВт · мес. |  |  | | 1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) Твн1пот | | руб./МВт · ч. |  |  | | 2 | Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1> | | Единица измерения | I полугодие | II полугодие | | 2.1 |  | ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание: объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации | руб./МВт · мес. |  |  | | 2.2 | SПС | ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации | руб./МВт · ч. |  |  | | 2.3 | Кi | коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации | % |  |  | | 2.4 |  | ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./МВт · ч. |  |  | | 2.5 | НТПЭi | норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для класса напряжения~~, утвержденный~~ |  |  |  | | 330 кВ и выше | % |  |  | | 220 кВ и ниже | % |  |  | | Приложение N 6  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на услуги по передаче электрической энергии  по уровню напряжения (ВН1)  на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год  (тарифы указываются без учета НДС)   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Цены (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) | Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) | Единица измерения | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 |  | 3 | 4 | 5 | |  | Двухставочный тариф | | | | | | 1.1 | ставка на содержание электрических сетей Твн1сод | | руб./МВт·мес. |  |  | | 1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) Твн1пот | | руб./МВт·ч. |  |  | | 2 | Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1> | | Единица измерения | I полугодие | II полугодие | | 2.1 |  | ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание: объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации | руб./МВт·мес. |  |  | | 2.2 | SПС | ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации | руб./МВт·ч. |  |  | | 2.3 | Ki | коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации | % |  |  | | 2.4 |  | ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./МВт·ч. | Устанавливается в виде формулы | | | 2.5 | НТПЭi | норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для класса напряжения: | x | x | x | | 330 кВ и выше | % |  |  | | 220 кВ и ниже | % |  |  | |
| ~~Примечания: 1. Используемые в настоящем приложении термины и обозначения соответствуют понятиям, отраженным в Основах ценообразования. Остальные составляющие формулы являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении.~~ |  |
| Приложение N ~~3.3~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на услуги по передаче электрической энергии для сетевых  организаций, обслуживающих преимущественно одного  потребителя ~~<1>, <2>~~  на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие | | II полугодие | | | 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | | 1 | Тарифы для территориальной сетевой организации "N" (~~название~~ территориальной сетевой организации), которые оплачиваются монопотребителем Мn (~~название~~ монопотребителя) (тарифы указываются без учета НДС) ~~<3>, <4>~~ | | | | | | | 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт · мес. |  |  |  |  | | 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт · ч |  |  |  |  | | 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), ~~НВВ~~ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя | ~~НВВ~~ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) | | тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт · ч | | 1 |  |  |  |  | | N |  |  |  |  | | Всего |  |  |  |  | | Приложение N 7  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на услуги по передаче электрической энергии  для сетевых организаций, обслуживающих  преимущественно одного потребителя  на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие | | II полугодие | | | 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | | 1 | Тарифы для территориальной сетевой организации "N" (наименование территориальной сетевой организации), которые оплачиваются монопотребителем Мn (наименование монопотребителя) (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | | | 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. |  |  |  |  | | 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч |  |  |  |  | | 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) | | тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт·ч | | 1 |  |  |  |  | | N |  |  |  |  | | Всего |  |  |  |  | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.~~  ~~2. В соответствии с пунктом 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687, N 31, ст. 4100; 2009, N 8, ст. 979; N 9, ст. 1103; N 17, ст. 2088; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525; 2013, N 30 (часть II), ст. 4119; N 31, ст. 4226, ст. 4236; N 32, ст. 4309; N 33, ст. 4392; N 35, ст. 4523; N 42, ст. 5373; N 44, ст. 5765; N 47, ст. 6105; N 48, ст. 6255; N 50, ст. 6598; 2014, N 7, ст. 689; N 9, ст. 913; N 11, ст. 1156; N 25, ст. 3311; N 32, ст. 4513, ст. 4521; 2015, N 12, ст. 1755; N 16, ст. 2387; N 20, ст. 2924; N 25, ст. 3669; N 28, ст. 4243, ст. 4244; N 37, ст. 5153; N 40, ст. 5574; 2016, N 9, ст. 1266; N 33, ст. 5185; N 40, ст. 5735; N 41, ст. 5838; N 49, ст. 6928; N 51, ст. 7372; 2017, N 1 (часть I), ст. 162, ст. 178; N 1 (часть II), ст. 204; N 8, ст. 1230; N 12, ст. 1728; N 20, ст. 2927; N 21, ст. 3009; N 29, ст. 4372; N 32, ст. 5077; N 47, ст. 6987) (далее - Правила), для потребителя услуг (потребителей услуг, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии которому является преимущественным для территориальной сетевой организации, установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (покупателя, действующего в интересах такого потребителя), стоимость услуги по передаче электрической энергии определяется и оплачивается исходя из объема (объемов) оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с пунктом 15(1) Правил, цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии прочих сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии~~  ~~3. Сеть "3" - территориальная сетевая организация, соответствующая критериям, указанным в приложении N 3 к Основам ценообразования.~~  ~~Монопотребитель М~~~~n~~ ~~- потребитель или потребители, входящие в одну группу лиц и (или) владеющие на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, которому преимущественно предоставляет услуги по передаче электрической энергии сеть "N".~~  ~~4. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих монопотребителя, устанавливаются в отдельности для каждой территориальной сетевой организации с указанием монопотребителя, оплачивающего услуги по передаче такой территориальной сетевой организации.~~ |  |
| Приложение N ~~4~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Долгосрочные параметры  регулирования для территориальных сетевых организаций,  в отношении которых тарифы на услуги по передаче  электрической энергии устанавливаются на основе  долгосрочных параметров регулирования деятельности  территориальных сетевых организаций   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг | | млн. руб. | % | % | % | час | шт |  | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | | 1 |  | i |  |  |  |  |  |  |  | | i + 1 | X |  |  | X |  |  |  | | i + 2 | X |  |  | X |  |  |  | | i + 3 | X |  |  | X |  |  |  | |  |  | i + 4 | X |  |  | X |  |  |  | | N |  | i |  |  |  |  |  |  |  | | i + 1 | X |  |  | X |  |  |  | | i + 2 | X |  |  | X |  |  |  | | i + 3 | X |  |  | X |  |  |  | | i + 4 | X |  |  | X |  |  |  | | Приложение N 8  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Долгосрочные параметры  регулирования для территориальных сетевых организаций,  в отношении которых тарифы на услуги по передаче  электрической энергии устанавливаются на основе  долгосрочных параметров регулирования деятельности  территориальных сетевых организаций   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг | | млн. руб. | % | % | % | час | шт |  | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | | 1 |  | i |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | i + 1 | X |  |  | X |  |  |  | | i + 2 | X |  |  | X |  |  |  | | i + 3 | X |  |  | X |  |  |  | | i + 4 | X |  |  | X |  |  |  | | N |  | i |  |  |  |  |  |  |  | | i + 1 | X |  |  | X |  |  |  | | i + 2 | X |  |  | X |  |  |  | | i + 3 | X |  |  | X |  |  |  | | i + 4 | X |  |  | X |  |  |  | |
| Приложение N ~~5~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Долгосрочные параметры  регулирования для сетевых организаций, ~~применяющих~~ метод  доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете  тарифов на услуги по передаче электрической энергии   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование территориальной сетевой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Размер инвестированного капитала | Чистый оборотный капитал | Норма доходности на инвестированный капитал | | Норма доходности на инвестированный капитал | Срок возврата инвестированного капитала | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг | | инвестированный до перехода к регулированию с применением доходности инвестированного капитала | созданный после перехода к регулированию с применением доходности инвестированного капитала | | млн. руб. | % | млн. руб. | млн. руб. |  |  | % | лет | % | % | час | шт |  | |  |  | i |  |  |  |  |  |  | X | 35 |  |  |  |  |  | |  |  | i + 1 | X |  | X |  |  |  | X | X |  | X |  |  |  | |  |  | i + 2 | X |  | X |  |  |  | X | X |  | X |  |  |  | |  |  | i + 3 | X |  | X |  |  |  | X | X |  | X |  |  |  | |  |  | i + 4 | X |  | X |  | X | X |  | X |  | X |  |  |  | | Приложение N 9  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Долгосрочные параметры  регулирования для сетевых организаций,  в отношении которых применяется метод доходности  инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов  на услуги по передаче электрической энергии   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование территориальной сетевой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Размер инвестированного капитала | Чистый оборотный капитал | Норма доходности на инвестированный капитал | | Норма доходности на инвестированный капитал | Срок возврата инвестированного капитала | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг | | инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала | созданный после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала | | млн. руб. | % | млн. руб. | млн. руб. | % | % | % | лет | % | % | час | шт |  | |  |  | i |  |  |  |  |  |  | X | 35 |  |  |  |  |  | | i + 1 | X |  | X |  |  |  | X | X |  | X |  |  |  | | i + 2 | X |  | X |  |  |  | X | X |  | X |  |  |  | | i + 3 | X |  | X |  |  |  | X | X |  | X |  |  |  | | i + 4 | X |  | X |  | X | X |  | X |  | X |  |  |  | |
| Приложение N ~~6~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  ~~НВВ~~ сетевых организаций на долгосрочный период  регулирования (без учета оплаты потерь)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | ~~НВВ~~ сетевых организаций без учета оплаты потерь | | тыс. руб. | | 1. |  | i |  | | i + 1 |  | | i + 2 |  | | i + 3 |  | | i + 4 |  | | N~~.~~ |  | i |  | | i + 1 |  | | i + 2 |  | | i + 3 |  | | i + 4 |  | | Приложение N 10  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Необходимая валовая выручка  сетевых организаций на долгосрочный период регулирования  (без учета оплаты потерь)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь | | тыс. руб. | | 1. |  | i |  | | i + 1 |  | | i + 2 |  | | i + 3 |  | | i + 4 |  | | N |  | i |  | | i + 1 |  | | i + 2 |  | | i + 3 |  | | i + 4 |  | |
| Приложение N ~~7~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Индивидуальные тарифы  на услуги по передаче электрической энергии  для взаиморасчетов между сетевыми организациями   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование сетевых организаций | I полугодие | | | II полугодие | | | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | руб./МВт · мес. | руб./МВт · ч | руб./кВт · ч | руб./МВт · мес. | руб./МВт · ч | руб./кВт · ч | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | сетевая организация i - сетевая организация j |  |  |  |  |  |  | | сетевая организация ~~N~~ - сетевая организация m |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 11  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Индивидуальные тарифы  на услуги по передаче электрической энергии  для взаиморасчетов между сетевыми организациями  (устанавливаются согласно заключенным договорам  оказания услуг по передаче электрической энергии)   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование сетевых организаций | I полугодие | | | II полугодие | | | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | сетевая организация i (плательщик) - сетевая организация j (получатель) |  |  |  |  |  |  | | сетевая организация n (плательщик) - сетевая организация m (получатель) |  |  |  |  |  |  | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.~~  ~~2. Индивидуальные тарифы устанавливаются по субъекту Российской Федерации согласно заключенным договорам.~~  ~~3. Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации.~~ |  |
| Приложение N ~~8~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков  электрической энергии, поставляющих электрическую  энергию (мощность) на розничном рынке  (~~тарифы указываются~~ без НДС)  руб./кВт · ч   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование гарантирующего поставщика ~~в субъекте Российской Федерации~~ | Сбытовая надбавка | | | | | | | | | | | ~~тарифная группа потребителей "~~население~~"~~ и приравненные к нему категории потребителей | | ~~тарифная группа потребителей "~~сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь | | прочие потребители ~~- по подгруппе в зависимости от величины~~ максимальной ~~мощности~~ принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт | | прочие потребители ~~- по подгруппе в зависимости от величины~~ максимальной ~~мощности~~ принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | | прочие потребители ~~- по подгруппе в зависимости от величины~~ максимальной ~~мощности~~ принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт | | | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | 1. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | N~~.~~ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 12  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Сбытовые надбавки  гарантирующих поставщиков электрической энергии,  поставляющих электрическую энергию (мощность)  на розничном рынке  руб./кВт·ч (без НДС)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование гарантирующего поставщика | Сбытовая надбавка | | | | | | | | | | | | население и приравненные к нему категории потребителей | | сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь | | прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт | | прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | | прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт | | | | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | 1. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | N |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Приложение N ~~9~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка,  за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, по договорам купли-продажи ~~<5>~~  (Данное приложение утверждается отдельно для каждого  гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | |  | менее 670 кВт | | | | |  | ~~<1>~~ | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | ~~<1>~~ | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | ~~<1>~~ | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  | | ~~1.1.~~ | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт · ч |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | | ~~<2>~~ | | | | | от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  | | ~~<2>~~ | | | | | не менее 10 МВт |  |  |  | | ~~<2>~~ | | | | | ~~2.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | | ~~<3>~~ | | | | | от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  | | ~~<3>~~ | | | | | не менее 10 МВт |  |  |  | | ~~<3>~~ | | | | | ~~3.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт |  |  |  | |  | | | | | ~~4~~. | Конечная регулируемая цена для пятой ~~и шестой~~ ценовой категории | | | | | ~~4~~.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой~~ ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | менее 670 кВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | не менее 10 МВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  | | ~~4~~.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~ | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт |  |  |  | | ~~<4>~~ | | | | | Приложение N 13  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка,  за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему  категориям потребителей, по договорам купли-продажи  (Данное приложение утверждается отдельно для каждого  гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | |  | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П4), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2018, N 51, ст. 8007)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П6), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П8), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П10) | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П2) | руб./МВт·ч |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П12) | руб./МВт·ч |  |  | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П14) | руб./МВт·ч |  |  | | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт·ч |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П16), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П18) | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П20), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П22) | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П24) | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | 4.1 | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 4.2 | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | |  | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П26), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П28) | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П30) | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П32) | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П34) | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П9)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; ~~2013, N 1, Ст. 45, 68; 2015, N 5, ст. 827; 2017, N 23, ст. 3323, N 47, ст. 6987~~) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П3)  ~~-~~ цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П5)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П7)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П1)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П11)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П13)  ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~- составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении соответствующей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного Федерального округа) (рублей/МВт · ч).~~  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П17)  ~~- дифференцированная~~ по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П15)  ~~Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~3. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П21)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П19)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П23)  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~4. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П27)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П25)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П29)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П31)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П33)  ~~5. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.~~ |  |
| Приложение N ~~9.1~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка,  за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, по договорам купли-продажи ~~<5>~~  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергоснабжающей, энергосбытовой организации,  приобретающей электрическую энергию (мощность)  на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | |  |  | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | ~~<1>~~ | | | | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | ~~<3>~~ | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | ~~<3>~~ | | | | | ~~4~~. | Конечная регулируемая цена для пятой ~~и шестой~~ ценовой категории | | | | | ~~4~~.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой~~ ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~ применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~ применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~ | | | | |  | ~~<4>~~ | | | | | Приложение N 14  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением  электрической энергии (мощности), поставляемой населению  и приравненным к нему категориям потребителей,  по договорам купли-продажи  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергоснабжающей, энергосбытовой организации,  приобретающей электрическую энергию (мощность)  на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | |  |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П36), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П38), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П40)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (ЦСН,Э). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П42) | | | | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | |  | | | | | Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П44), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П46) | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П48), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П50) | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П52) | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | 4.1 | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 4.2 | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | |  |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П54), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П56) | | | | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П58) | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П60) | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П62) | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | |  | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | |  | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~ их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П39)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П35)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П37)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя ~~(рублей/МВт · ч)~~. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П41)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П45)  ~~- дифференцированная~~ по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П43)  ~~Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя~~  ~~3. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~  ~~являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П49)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П47)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении ~~для~~ энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П51)  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.~~  ~~4. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П55)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П53)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им ~~"а~~ своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П57)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П59)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П61)  ~~5. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.~~ |  |
| Приложение N ~~9.2~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка,  за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, по договорам купли-продажи  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей  организации, приобретающей электрическую  энергию у гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | | ~~<1>~~ | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | ~~<1>~~ | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | ~~<1>~~ | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  | | ~~1.1.~~ | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт · ч |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | | ~~<2>~~ | | | | | от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  | | ~~<2>~~ | | | | | не менее 10 МВт |  |  |  | | ~~<2>~~ | | | | | ~~2.1~~. | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | | ~~<3>~~ | | | | | от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  | | ~~<3>~~ | | | | | не менее 10 МВт |  |  |  | | ~~<3>~~ | | | | | ~~3.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт |  |  |  | | ~~<3>~~ | | | | | ~~4~~. | Конечная регулируемая цена для пятой ~~и шестой~~ ценовой категории | | | | | ~~4~~.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой~~ ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | менее 670 кВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | не менее 10 МВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  | | ~~4~~.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~ | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт |  |  |  | | ~~<4>~~ | | | | | Приложение N 15  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением  электрической энергии (мощности), поставляемой населению  и приравненным к нему категориям потребителей,  по договорам купли-продажи  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию  у гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | |  | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П64), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П66), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П68), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П70)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) .  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П72) | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П74) | руб./МВт·ч |  |  | | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт·ч |  |  | |  | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П76) | руб./МВт·ч |  |  | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П78) | руб./МВт·ч |  |  | | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт·ч |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П80), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П82) | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П84), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П86) | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П88) | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | 4.1 | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 4.2 | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | |  | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П90), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П92) | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П94) | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П96) | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П98) | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П69)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П63)  ~~-~~ цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П65)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П67)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) ~~и определяемая в отношении расчетного периода~~ для ~~первой ценовой категории и~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П73)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) ~~и определяемая в отношении расчетного периода~~ для ~~первой ценовой категории и~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П75)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) ~~и утвержденная~~ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П77)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П71)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П81)  ~~- дифференцированная~~ по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П79)  ~~Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~3. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П85)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П83)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П87)  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~4. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П91)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П89)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П93)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П95)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П97) |  |
| Приложение N ~~9.3~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка,  за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, по договорам купли-продажи ~~<5>~~  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой  организации, приобретающей электрическую энергию  (мощность) на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | |  | ~~<1>~~ | | | | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | ~~<3>~~ | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ~~и четвертой~~ ценовой категории | | | | | ~~<3>~~ | | | | | ~~4~~. | Конечная регулируемая цена для пятой ~~и шестой~~ ценовой категории | | | | | ~~4~~.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой~~ ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых категорий~~, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | ~~<4>~~ | | | | | ~~4~~.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ~~и шестой ценовых~~ категории | | | | | ~~<4>~~ | | | | | Приложение N 16  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением  электрической энергии (мощности), поставляемой населению  и приравненным к нему категориям потребителей,  по договорам купли-продажи  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой  организации, приобретающей электрическую энергию  (мощность) на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П100), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П102), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П104)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (ЦСН,Э). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П106) В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) .  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П108) | | | | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | |  | | | | | Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П110), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П112) | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П114), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П116) | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П118) | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | 4.1 | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 4.2 | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | |  |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П120), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П122) | | | | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П124) | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П126) | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П128) | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | |  | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | |  | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П103)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П99)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П101)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П105)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой, энергоснабжающей организации ~~- участника оптового рынка в интересах потребителя (покупателя)~~, ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П107)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П111)  ~~- дифференцированная~~ по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении ~~для~~ энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П109)  ~~Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службо~~й.  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~3. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~  ~~и~~  ~~являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П115)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П113)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П117)  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~4. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П121)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П119)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П123)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П125)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П127) |  |
| Приложение N ~~10~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка,  за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, по договорам энергоснабжения ~~<7>~~  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждого гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~1.1.~~ | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П141) | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~2.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~3.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~4.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | | 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · мес |  |  |  |  |  |  |  |  | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | 5.1 | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода~~,~~ (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~5.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ | ~~0~~ | | | | ~~0~~ | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 6.1 | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для ~~пятой~~ ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт \* ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~6.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · мес~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 17  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением  электрической энергии (мощности), поставляемой населению  и приравненным к нему категориям потребителей,  по договорам энергоснабжения  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждого гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П130), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П132), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П134), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П136) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П138) | руб./МВт·ч |  | | | |  | | | | | Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П140) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П142) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П144) | руб./МВт·ч |  | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П146) | руб./МВт·ч |  | | | |  | | | | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П148), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П150) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П152), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П154) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П156) | | | | | | | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П158) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П160) | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П162), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П164) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П166) | | | | | | | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П168) | | | | | | | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П170) | | | | | | | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1: Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющая  указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П135)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П129)  ~~-~~ цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П131)  ~~- дифференцированный~~ по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П139)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П133)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) ~~и определяемая в отношении расчетного периода (m)~~ для ~~первой ценовой категории и~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П137)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) ~~и определяемая в отношении расчетного периода (m)~~ для ~~первой ценовой категории и~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П143)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) ~~и определяемая в отношении расчетного периода (m)~~ для ~~первой ценовой категории и~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П145)  ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~- составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении соответствующей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (рублей/МВт · ч).~~  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П149)  ~~- дифференцированная~~ по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П147)  ~~Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~3. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П153)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П151)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П155)  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~4. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющие~~  ~~и~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П157)  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт · мес).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П159)  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~5. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П163)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П161)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П165)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П167)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П169)  ~~6. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие~~  ~~и~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~7. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.~~ |  |
| Приложение N ~~10.1~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка,  за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, по договорам энергоснабжения ~~<7>~~  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию (мощность)  на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | | | |  | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | | | 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · мес |  |  |  |  |  |  |  |  | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | | 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | | 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · мес~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 18  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных  в неценовые зоны оптового рынка, за исключением  электрической энергии (мощности), поставляемой  населению и приравненным к нему категориям  потребителей, по договорам энергоснабжения  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию (мощность)  на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П172), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212),  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П174), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П176)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя . В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П178) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П180) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к Цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П182), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П184) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П186), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П188) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П190) | | | | | | | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П192) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П194) | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П196), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П198) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П200) | | | | | | | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П202) | | | | | | | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П204) | | | | | | | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П175)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П171)  ~~- дифференцированный~~ по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П179)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П173)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя ~~(рублей/МВ·ч)~~. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П177)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П183)  ~~- дифференцированная~~ по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П181)  ~~Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.~~  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя~~  ~~3. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~  ~~являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П187)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П185)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П189)  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.~~  ~~4. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие~~  ~~являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие~~  ~~и~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П191)  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт·мес).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П193)  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.~~  ~~5. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П197)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П195)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П199)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П201)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П203)  ~~6. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие~~  ~~и~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~7. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.~~ |  |
| Приложение N ~~10.2~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка,  за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, по договорам энергоснабжения  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию  у гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | |  | руб./МВт ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~1.1.~~ | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П221) | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~2.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~3.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~4.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | | 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · мес |  |  |  |  |  |  |  |  | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | |  |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~5.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | ~~6.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · мес~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 19  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных  в неценовые зоны оптового рынка, за исключением  электрической энергии (мощности), поставляемой  населению и приравненным к нему категориям  потребителей, по договорам энергоснабжения  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию  у гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П206), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2018, N 51, 8007)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П208), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2018, N 51, 8007)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П210), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2018, N 51, 8007). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П212)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П214) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П216) | руб./МВт·ч |  | | | |  | | | | | Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П218) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П222) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П220) | руб./МВт·ч |  | | | |  | | | | |  | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П224) | руб./МВт·ч |  | | | |  | | | | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П226), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П228) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |  | | | | | | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П230), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П232) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П234) | | | | | | | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П236) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П238) | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П240), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П242) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П244) | | | | | | | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П246) | | | | | | | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П248) | | | | | | | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющая~~ ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П211)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П205)  ~~-~~ цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П207)  ~~- дифференцированный~~ по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П217)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П209)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) ~~и определяемая в отношении расчетного периода (m)~~ для ~~первой ценовой категории и~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П215)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) ~~и определяемая в отношении расчетного периода (m)~~ для ~~первой ценовой категории и~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П219)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) ~~и определяемая в отношении расчетного периода (m)~~ для ~~первой ценовой категории и~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П223)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П213)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П227)  ~~- дифференцированная~~ по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П225)  ~~Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).~~  ~~3. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П231)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П229)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П233)  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).~~  ~~4. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие~~  ~~и~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П235)  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт · мес).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П237)  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~5. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П241)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П239)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной. пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П243)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П245)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П247)  ~~6. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие~~ ~~и~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~ |  |
| Приложение N ~~10.3~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках на территориях,  объединенных в неценовые зоны оптового рынка,  за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, по договорам энергоснабжения  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой  организации, приобретающей электрическую энергию (мощность)  на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<3>~~ | | | | | | | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | | 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<4>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · мес |  |  |  |  |  |  |  |  | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<5>~~ | | | | | | | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<6>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · мес~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 20  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность),  поставляемую покупателям на розничных рынках  на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового  рынка, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, по договорам энергоснабжения  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой  организации, приобретающей электрическую энергию  (мощность) на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П250), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П252), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П254)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (ЦСН,Э). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П256)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) .  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П258) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П260) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П262), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П264) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П266), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П268) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П270) | | | | | | | | | | | 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П272) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П274) | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П276), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П278) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П280) | | | | | | | | | | | 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П282) | | | | | | | | | | | 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П284) | | | | | | | | | | | 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~ ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П253)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П249)  ~~- дифференцированный~~ по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П259)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П251)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя ~~(рублей/МВт · ч)~~. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П255)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) ~~у гарантирующего поставщика~~ в интересах потребителя (покупателя), ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П257)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая~~ ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П263)  ~~- дифференцированная~~ по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П261)  ~~Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.~~  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.~~  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).~~  ~~3. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~ ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П267)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П265)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П269)  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).~~  ~~4. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие~~ ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие~~ ~~и~~ ~~указываются в числовом выражении.~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П271)  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт · мес).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П273)  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя.~~  ~~5. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П277)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П275)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П279)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П281)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П283)  ~~6. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие~~ ~~и~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~ |  |
| Приложение N ~~11~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных  рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны  оптового рынка, за исключением электрической энергии  (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему  категориям потребителей, услуги по передаче электрической  энергии (мощности) которым оказываются только  с использованием объектов электросетевого хозяйства,  входящих в единую национальную (общероссийскую)  электрическую сеть ~~<3>~~  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждого гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | | Единица измерения | | | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | 1 | 2 | | 3 | | | 4 | | | | 5 | | | | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | | | |  | | руб./МВт · ч | | |  | | | |  | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | | | |  | | руб./МВт · ч | | |  | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | | | |  | | руб./МВт · ч | | |  | | | |  | | | | | ~~1.1.1.~~ | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П299) | | руб./МВт · ч | | |  | | | |  | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | | | |  | | руб./МВт·мес | | |  | | | |  | | | | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | | | |  | | ~~руб./МВт · ч~~ | | |  | | | |  | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | | | |  | | ~~руб./МВт · ч~~ | | |  | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | | | |  | | ~~руб./МВт · ч~~ | | |  | | | |  | | | | | ~~2.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | | ~~руб./МВт · ч~~ | | |  | | | |  | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для ~~пятой и~~ шестой ~~ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · мес~~ | |  |  | |  |  |  | |  |  |  | | Приложение N 21  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках  на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового  рынка, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, услуги по передаче электрической энергии  (мощности) которым оказываются только с использованием  объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую  национальную (общероссийскую) электрическую сеть  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждого гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П286), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П288), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П290), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П292)  Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (Тпот\_ЕНЭС) [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П294), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П296) | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П298) | руб./МВт·ч |  |  | | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П300) | руб./МВт·ч |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П302) | руб./МВт·ч |  |  | | не менее 10 МВт | | | | |  |  | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П304) | руб./МВт·ч |  |  | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П310) | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | |  | | | | | Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Тсод\_ЕНЭС)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П312) | руб./МВт·мес. |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П306), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П308) | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П314) | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П316) | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П318) | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | |  | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений ~~санкционирования~~ розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющая~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющие~~  ~~и НТПЭ указываются в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П291)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П285)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении ~~гарантирующего поставщика~~ и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П309)  ~~-~~ цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П287)  ~~- ставка~~ тарифа на услуги по передаче электрической энергии, ~~используемая~~ для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, ~~определенная~~ Федеральной антимонопольной службой ~~и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П293)  НТПЭ ~~-~~ норматив потерь электрической энергии ~~при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети~~, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации ~~для соответствующего класса напряжения (процентов)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П295)  ~~- ставка~~ тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ~~определенная~~ Федеральной антимонопольной службой ~~и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П311)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П289)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии ~~и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m)~~ для ~~третьей и четвертой ценовых категорий и~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" ~~в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П297)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии ~~и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m)~~ для ~~третьей и четвертой ценовых категорий и~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П301)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии ~~и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m)~~ для ~~третьей и четвертой ценовых категорий и~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П303)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющие~~  ~~и НТПЭ указываются в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П307)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П305)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).~~  ~~- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П313)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П315)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П317)  ~~3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.~~ |  |
| Приложение N ~~11.1~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям  на розничных рынках на территориях, объединенных  в неценовые зоны оптового рынка, за исключением  электрической энергии (мощности), поставляемой населению  и приравненным к нему категориям потребителей, услуги  по передаче электрической энергии (мощности) которым  оказываются только с использованием объектов  электросетевого хозяйства, входящих в единую  национальную (общероссийскую) электрическую сеть  (Данное приложение утверждается отдельным  решением для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей  организации, приобретающей электрическую энергию  (мощность) на оптовом рынке) ~~<3>~~   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | ~~<1>~~ | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | ~~<1>~~ | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | ~~<1>~~ | | | | |  | руб./МВт·мес |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для ~~пятой и~~ шестой ~~ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | ~~<2>~~ | | | | |  | ~~руб./МВт · мес~~ |  |  | | Приложение N 22  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках  на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового  рынка, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, услуги по передаче электрической энергии  (мощности) которым оказываются только с использованием  объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую  национальную (общероссийскую) электрическую сеть  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию (мощность)  на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П320), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П322), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П324)  Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (Тпот-ЕНЭС) [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П326), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П328)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (ЦСН,Э). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П330) | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П332) | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | |  | | | | | Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Тсод\_ЕНЭС)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П334) | руб./МВт·мес. |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П336), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П338) | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П340) | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П342) | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П344) | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | |  | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | |  | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая~~  ~~сказываются в числовом выражении. Составляющие~~  ~~и НТПЭ указываются в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П323)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П319)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П331)  ~~- ставка~~ тарифа на услуги по передаче электрической энергии, ~~используемая~~ для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, ~~определенная~~ Федеральной антимонопольной службой ~~и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П325)  НТПЭ ~~-~~ норматив потерь электрической энергии ~~при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети~~, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации ~~для соответствующего класса напряжения (процентов).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П327)  ~~- ставка~~ тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ~~определенная~~ Федеральной антимонопольной службой ~~и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · мес).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П333)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П321)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя~~, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя~~. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П329)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении. Составляющие~~  ~~и НТПЭ указываются в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П337)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П335)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).~~  ~~- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П339)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П341)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П343)  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке~~  ~~(рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.~~  ~~3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.~~ |  |
| Приложение N ~~11.2~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных  рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны  оптового рынка, за исключением электрической энергии  (мощности), поставляемой населению и приравненным  к нему категориям потребителей, услуги по передаче  электрической энергии (мощности) которым оказываются  только с использованием объектов электросетевого  хозяйства, входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую сеть  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей  организации, приобретающей электрическую  энергию у гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | | | | 5 | | | | | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | | | ~~1.1.1.~~ | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П361) | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · мес |  | | | |  | | | | | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | | ~~2.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для ~~пятой и~~ шестой ~~ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт·мес~~ |  |  |  |  | |  |  |  |  | | Приложение N 23  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках  на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового  рынка, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, услуги по передаче электрической энергии  (мощности) которым оказываются только с использованием  объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую  национальную (общероссийскую) электрическую сеть  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию  у гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П346), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П348), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П350), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П352)  Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (Тпот\_ЕНЭС) [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П354), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П356)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у гарантирующего поставщика, определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) .  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П358) | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П360) | руб./МВт·ч |  |  | | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П362) | руб./МВт·ч |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П364) | руб./МВт·ч |  |  | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П366) | руб./МВт·ч |  |  | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П368) | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | |  | | | | | Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Тсод\_ЕНЭС)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П370) | руб./МВт·мес. |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | менее 670 кВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П372), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П374) | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П376) | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П378) | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П380) | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | |  | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | |  | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющая~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющие~~  ~~и НТПЭ указываются в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П351)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П345)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П367)  ~~-~~ цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П347)  ~~- ставка~~ тарифа на услуги по передаче электрической энергии, ~~используемая~~ для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, ~~определенная~~ Федеральной антимонопольной службой ~~и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П353)  НТПЭ ~~-~~ норматив потерь электрической энергии ~~при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети~~, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации ~~для соответствующего класса напряжения (процентов).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П355)  ~~- ставка~~ тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ~~определенная~~ Федеральной антимонопольной службой ~~и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П369)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П349)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии ~~и определяемая в отношении~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" ~~в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П359)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии ~~и определяемая в отношении~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П363)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии ~~и определяемая в отношении~~ подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" ~~в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П365)  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.~~  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) ~~у гарантирующего поставщика~~ в интересах потребителя (покупателя), ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П357)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющие~~  ~~и НТПЭ указываются в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П373)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П371)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).~~  ~~- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П375)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П377)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П379) |  |
| Приложение N ~~11.3~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных  рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны  оптового рынка, за исключением электрической энергии  (мощности), поставляемой населению и приравненным  к нему категориям потребителей, услуги по передаче  электрической энергии (мощности) которым оказываются  только с использованием объектов электросетевого  хозяйства, входящих в единую национальную  (общероссийскую) электрическую сеть  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой  организации, приобретающей электрическую энергию  (мощность) на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | ~~<1>~~ | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | ~~<1>~~ | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | ~~<1>~~ | | | | |  | руб./МВт·мес |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для ~~пятой и~~ шестой ~~ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | ~~<2>~~ | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | ~~<2>~~ | | | | |  | ~~руб./МВт · мес~~ |  |  | | Приложение N 24  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках  на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового  рынка, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему категориям  потребителей, услуги по передаче электрической энергии  (мощности) которым оказываются только с использованием  объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую  национальную (общероссийскую) электрическую сеть  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой  организации, приобретающей электрическую энергию  (мощность) на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | |  | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | 1.1. |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П382), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П384), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П386)  Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П388), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П390)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (ЦСН,Э). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П392)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) .  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П394) | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П396) | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | |  | | | | | Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П398) | руб./МВт·мес. |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П400), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П402) | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П404) | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П406) | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |  | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П408) | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | |  | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | |  | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющие~~  ~~и НТПЭ указываются в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П385)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П381)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении ~~для~~ энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П395)  ~~- ставка~~ тарифа на услуги по передаче электрической энергии, ~~используемая~~ для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, ~~определенная~~ Федеральной антимонопольной службой ~~и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П387)  НТПЭ ~~-~~ норматив потерь электрической энергии ~~при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети~~, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации ~~для соответствующего класса напряжения (процентов)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П389)  ~~- ставка~~ тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ~~определенная~~ Федеральной антимонопольной службой ~~и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П397)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П383)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя~~, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) (рублей/МВт · ч)~~. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П391)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) ~~у энергосбытовой, энергоснабжающей организации-участника оптового рынка~~ в интересах потребителя (покупателя), ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П393)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющие~~  ~~и НТПЭ указываются в буквенном выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П401)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П399)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).~~  ~~НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).~~  ~~- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П403)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П405)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П407) |  |
| Приложение N ~~12~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных  рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны  оптового рынка, энергопринимающие устройства которых  присоединены к электрическим сетям сетевой организации  через энергетические установки производителей электрической  энергии, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным  к нему категориям потребителей ~~<3>~~  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждого гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | ~~1.1.1.~~ | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П419) | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · мес |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | ~~2.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для ~~пятой и~~ шестой ~~ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · мес~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 25  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных  рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны  оптового рынка, энергопринимающие устройства которых  присоединены к электрическим сетям сетевой организации  через энергетические установки производителей электрической  энергии, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему  категориям потребителей  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждого гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П410), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П412), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П414), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П416) | | | | | | | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П418) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П420) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П422) | | | | | | | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П424) | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  является переменным значением [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П426), ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П428) | | | | | | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергий над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П430) | | | | | | | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П432) | | | | | | | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П434) | | | | | | | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющая~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П415)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П409)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П421)  ~~-~~ цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П411)  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт·мес).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П423)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П413)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии ~~и утвержденная~~ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" ~~в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П417)  ~~- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и утвержденная для подгруппы подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  ~~- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и утвержденная для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П427)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П425)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П429)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П431)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П433)  ~~3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.~~ |  |
| Приложение N ~~12.1~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных  рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны  оптового рынка, энергопринимающие устройства которых  присоединены к электрическим сетям сетевой организации  через энергетические установки производителей электрической  энергии, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным  к нему категориям потребителей ~~<3>~~  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию (мощность)  на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для ~~пятой и~~ шестой ~~ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт·мес~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 26  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных  рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны  оптового рынка, энергопринимающие устройства которых  присоединены к электрическим сетям сетевой организации  через энергетические установки производителей электрической  энергии, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему  категориям потребителей  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию (мощность)  на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П436), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую энергосбытовой, энергоснабжающей организацией на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) , плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П438), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П440)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (ЦСН,Э). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П442) | | | | | | | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П444) | | | | | | | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П446) | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П448), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П450) | | | | | | | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П452) | | | | | | | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П454) | | | | | | | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П456) | | | | | | | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~  ~~является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П439)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П435)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П443)  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт·мес).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П445)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П437)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя~~, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт · ч)~~. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П441)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П449)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П447)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П451)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П453)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П455)  ~~3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.~~ |  |
| Приложение N ~~13~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных  рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны  оптового рынка, энергопринимающие устройства которых  присоединены к электрическим сетям сетевой организации  через энергетические установки производителей электрической  энергии, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным  к нему категориям потребителей ~~<3>~~  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию  у гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | ~~1.1.1.~~ | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П469) | руб./МВт · ч |  | | | |  | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт · мес |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | ~~2.1.1.~~ | ~~Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом~~ | ~~руб./МВт · ч~~ |  | | | |  | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для ~~пятой и~~ шестой ~~ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт · мес~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 27  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных  рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны  оптового рынка, энергопринимающие устройства которых  присоединены к электрическим сетям сетевой организации  через энергетические установки производителей электрической  энергии, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным к нему  категориям потребителей  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию  у гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П458), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П460), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П462), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П464)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у гарантирующего поставщика определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) .  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П466) | | | | | | | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П468) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П470) | руб./МВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П472) | | | | | | | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П474) | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П476), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П478) | | | | | | | | | | | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П480) | | | | | | | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П482) | | | | | | | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П484) | | | | | | | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~указываются в числовом выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П463)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П457)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П471)  ~~-~~ цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П459)  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт·мес).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П473)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П461)  ~~- сбытовая~~ надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии ~~и утверждаемая~~ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" ~~в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П467)  ~~- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  ~~- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).~~  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) ~~у гарантирующего поставщика~~ в интересах потребителя (покупателя)~~, определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П465)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П477)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П475)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П479)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П481)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П483) |  |
| Приложение N ~~14~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных  рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны  оптового рынка, энергопринимающие устройства которых  присоединены к электрическим сетям сетевой организации  через энергетические установки производителей электрической  энергии, за исключением электрической энергии (мощности),  поставляемой населению и приравненным  к нему категориям потребителей ~~<3>~~  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой  организации, приобретающей электрическую энергию (мощность)  на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<1>~~ | | | | | | | | | | |  | руб./МВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для ~~пятой и~~ шестой ~~ценовых категорий~~, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | ~~<2>~~ | | | | | | | | | | |  | ~~руб./МВт·мес~~ |  |  |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 28  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность),  поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям  на розничных рынках на территориях, объединенных  в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие  устройства которых присоединены к электрическим сетям  сетевой организации через энергетические установки  производителей электрической энергии, за исключением  электрической энергии (мощности), поставляемой населению  и приравненным к нему категориям потребителей  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,  приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой  организации, приобретающей электрическую энергию  (мощность) на оптовом рынке)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П486), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую энергосбытовой, энергоснабжающей организацией на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) , плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212)  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П488), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212). [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П490)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (ЦСН,Э). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П492)  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) .  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П494) | | | | | | | | | | | 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П496) | | | | | | | | | | | 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П498) | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П500), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П502) | | | | | | | | | | | 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П504) | | | | | | | | | | | 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П506) | | | | | | | | | | | 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П508) | | | | | | | | | | | 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~  являются переменными значениями ~~и указываются в буквенном выражении~~, их числовые значения рассчитываются ~~гарантирующими поставщиками~~ в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющие~~  ~~и~~  ~~являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая~~  ~~указывается в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П489)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П485)  ~~- средневзвешенная~~ регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении ~~для~~ энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П495)  ~~- дифференцированная~~ по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ~~(рублей/МВт·мес)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П497)  ~~-~~ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П487)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя~~, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии (рублей/МВт · ч)~~. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П491)  ~~- удельная~~ величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) ~~у гарантирующего поставщика~~ в интересах потребителя (покупателя), ~~определенная~~ в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П493)  ~~2. Составляющие~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~ ~~,~~  ~~являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их~~ числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. ~~Составляющая~~  ~~указываются в числовом выражении.~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П501)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч).~~  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П499)  ~~- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).~~  ~~- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).~~  ~~- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).~~  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П503)  ~~- дифференцированная~~ по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П505)  ~~- приходящаяся~~ на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ~~(рублей/МВт · ч)~~.  [См. схожий фрагмент в сравниваемом документе](#П507)  ~~- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).~~  ~~3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.~~ |  |
|  | Приложение N 29  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность),  поставляемую территориальным сетевым организациям  на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового  рынка для целей компенсации потерь в электрических  сетях, по договорам купли-продажи  (Данное приложение утверждается отдельно для каждого  гарантирующего поставщика)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | I полугодие | II полугодие | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |  | Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь (тарифы указываются без НДС) | | | | | 1. | Конечная регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе на расчетный период m в отношении территориальной сетевой организации | | | | |  |  | | | | |  | | | | | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) , цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии , плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии , являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч |  |  | | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт·ч |  |  | | 2. | Конечная регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе на расчетный период m в отношении территориальной сетевой организации | | | | |  | | | | | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" | руб./МВт·ч |  |  | |
| Приложение N ~~15~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цена (тариф)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  производителями электрической энергии и мощности,  функционирующими на территории неценовых зон оптового  рынка, гарантирующим поставщикам  (тарифы указываются без НДС)  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждого производителя электрической энергии и мощности)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель | Единица измерения | I полугодие | II полугодие | | Цена (тариф) | Цена (тариф) | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 1 | Двухставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках |  |  |  | | 1.1 | ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. |  |  | | 1.2 | ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт · ч |  |  | | Приложение N 30  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цена (тариф)  на электрическую энергию (мощность),  поставляемую производителями электрической энергии  и мощности, функционирующими на территории неценовых  зон оптового рынка, гарантирующим поставщикам  (тарифы указываются без НДС)  (Данное приложение утверждается отдельным решением  для каждого производителя электрической энергии и мощности)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель | Единица измерения | I полугодие | II полугодие | | Цена (тариф) | Цена (тариф) | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 1 | Двухставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках |  |  |  | | 1.1 | ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. |  |  | | 1.2 | ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  | |
| Приложение N ~~16~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках, расположенных  в ~~территориально~~ изолированных ~~технологических~~ системах  ~~и (или) на территориях, технологически не связанных~~  ~~с Единой энергетической системой России и технологически~~  ~~изолированными территориальными электроэнергетическими~~  ~~системами~~, за исключением населения и (или) приравненных  к нему категорий потребителей ~~по договорам энергоснабжения~~  ~~(договорам купли-продажи)~~  (Данное приложение утверждается отдельно для каждого  гарантирующего поставщика, энергоснабжающей~~,~~  ~~энергосбытовой~~ организации)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Цена  (тариф) | | | | Цена  (тариф) | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | | | | ~~5~~ | | | | |  | ~~Прочие потребители <1>~~ |  | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-I | НН | | 1. | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2~~.~~ | Трехставочный тариф |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.1~~.~~ | ставка ~~стоимости единицы электрической~~ мощности | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.2~~.~~ | ставка ~~стоимости единицы <2> электрической~~ мощности | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.3 | ставка ~~стоимости единицы~~ электрической энергии | руб./кВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3~~.~~ | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 3.1 | - ночная зона | руб./кВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.3 | - пиковая зона | руб./кВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 4~~.~~ | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 4.1 | - ночная зона | руб./кВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт · ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 5~~.~~ | Сумма субсидий |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | Приложение N 31  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках, расположенных  в технологически изолированных территориальных  электроэнергетических системах, за исключением  населения и (или) приравненных к нему  категорий потребителей  (Данное приложение утверждается отдельно для каждого  гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей  организации на электрическую энергию (мощность), в том числе  для случаев поставки электрической энергии (мощности)  по договорам энергоснабжения покупателям на розничных  рынках, энергопринимающие устройства которых  присоединены к электрическим сетям сетевой  организации через энергетические установки  производителей электрической энергии)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Цена (тариф) | | | | Цена (тариф) | | | | | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 1 | Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | | | | | | | | | | | 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | | | 1.2.1 | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2020, N 19, ст. 3005) (далее - Основных положений функционирования розничных рынков | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.2 | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2020, N 27, ст. 4236) (далее - Правил недискриминационного доступа) | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.3 | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 1.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 1.4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии) | | | | | | | | | | | 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | | | 2.2.1 | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.2.2 | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.2.3 | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 2.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 2.4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.5 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | | | 3.2.1 | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.2.2 | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.2.3 | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 3.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 3.4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.5 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 4 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | | | 4.2.1 | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков | руб./кВт·мес. |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.2.2 | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа | руб./кВт·мес. |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.2.3 | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 4.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 4.4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.5 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  | - |  |  |  | - | | 5 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 5.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | | | 5.2.1 | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков | руб./кВт·мес. | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.2.2 | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа | руб./кВт·мес. | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.2.3 | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 5.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 5.4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.5 | Сумма субсидий | тыс. руб. | - |  |  | - |  |  |  | - | | 6 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 6.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | | | 6.2.1 | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков | руб./кВт·мес. | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.2.2 | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа | руб./кВт·мес. | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.2.3 | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 6.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 6.4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.5 | Сумма субсидий | тыс. руб. | - | - | - |  | - | - | - |  | | 7 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 7.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | | | 7.2.1 | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.2.2 | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.2.3 | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 7.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 7.4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.5 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 8.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | | | 8.2.1 | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.2.2 | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.2.3 | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 8.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 8.4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.5 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 9.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | | | 9.2.1 | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.2.2 | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.2.3 | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 9.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 9.4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.5 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 10.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | | | 10.2.1 | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.2.2 | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.2.3 | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 10.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 10.4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.5 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем шестым пункта 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2021, N 52, ст. 9143) | | | | | | | | | | | 11.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | | | 11.2.1 | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.2.2 | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа | руб./кВт·мес. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.2.3 | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 11.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 11.4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.5 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. По решению регулирующего органа могут указываться составляющие тарифа:~~  ~~средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности);~~  ~~сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии;~~  ~~сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;~~  ~~стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности).~~  ~~2. Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.~~  ~~3. В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) также указываются:~~  ~~величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка;~~  ~~величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).~~ |  |
| Приложение N ~~16.1~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках, расположенных  ~~в территориально изолированных технологических системах~~  ~~и (или)~~ на территориях, технологически не связанных  с Единой энергетической системой России и технологически  изолированными территориальными электроэнергетическими  системами, за исключением населения и (или) приравненных  к нему категорий потребителей ~~по договорам энергоснабжения~~  ~~(договорам купли-продажи), с дифференциацией~~  ~~по двум уровням напряжения~~  (Данное приложение утверждается отдельно для каждого  гарантирующего поставщика, энергоснабжающей~~,~~  ~~энергосбытовой~~ организации)   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | I полугодие | | II полугодие | | | Цена  (тариф) | | Цена  (тариф) | | | 1 | 2 | 3 | 4 | | ~~5~~ | | |  | ~~Прочие потребители <1>~~ |  | ~~объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше~~ | ~~объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ~~ | ~~объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше~~ | ~~объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ~~ | | 1. | Одноставочный тариф |  |  |  |  |  | | ~~2.~~ | ~~Трехставочный тариф~~ |  |  |  |  |  | | ~~2.1.~~ | ~~ставка стоимости единицы электрической мощности~~ | ~~руб./кВт·мес.~~ |  |  |  |  | | ~~2.2.~~ | ~~ставка стоимости единицы электрической мощности <2>~~ | ~~руб./кВт·мес.~~ |  |  |  |  | | ~~2.3~~ | ~~ставка стоимости единицы электрической энергии~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  |  |  |  | | ~~3.~~ | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | ~~3.1~~ | - ночная зона | руб./кВт · ч |  |  |  |  | | ~~3.2~~ | - полупиковая зона | руб./кВт · ч |  |  |  |  | | ~~3.3~~ | - пиковая зона | руб./кВт · ч |  |  |  |  | | ~~4.~~ | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | ~~4.1~~ | - ночная зона | руб./кВт · ч |  |  |  |  | | ~~4.2~~ | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт · ч |  |  |  |  | | Приложение N 32  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  покупателям на розничных рынках, расположенных  на территориях, технологически не связанных с Единой  энергетической системой России и технологически  изолированными территориальными электроэнергетическими  системами, за исключением населения и (или) приравненных  к нему категорий потребителей  (Данное приложение утверждается отдельно для каждого  гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей  организации, в том числе для случаев поставки электрической  энергии (мощности) по договорам энергоснабжения покупателям  на розничных рынках, энергопринимающие устройства которых  присоединены к электрическим сетям сетевой организации  через энергетические установки производителей  электрической энергии)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | I полугодие | | | | II полугодие | | | | | Цена (тариф) | | | | Цена (тариф) | | | | | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 1 | Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | | | | | | | | | | | 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 1.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 1.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии) | | | | | | | | | | | 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 2.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 2.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.4 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 3.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 3.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 3.4 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 4 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 4.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 4.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  | - |  |  |  | - | | 4.4 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  | - |  |  |  | - | | 5 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 5.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 5.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 5.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | - |  |  | - |  |  |  | - | | 5.4 | Сумма субсидий | тыс. руб. | - |  |  | - |  |  |  | - | | 6 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 6.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 6.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 6.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | - | - | - |  | - | - | - |  | | 6.4 | Сумма субсидий | тыс. руб. | - | - | - |  | - | - | - |  | | 7 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 7.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 7.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 7.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 7.4 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 8.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 8.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 8.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 8.4 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 9.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 9.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 9.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 9.4 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) | | | | | | | | | | | 10.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 10.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 10.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 10.4 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем шестым пункта 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2021, N 52, ст. 9143) | | | | | | | | | | | 11.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | | | 11.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | | | 11.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  | | 11.4 | Сумма субсидий | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Приложение N 33  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность), поставляемую  производителем электрической энергии (мощности)  гарантирующему поставщику на розничных рынках  в технологически изолированных территориальных  электроэнергетических системах  (Данное приложение утверждается отдельно  для каждого производителя электрической энергии  (мощности), поставляющего электрическую энергию (мощность)  гарантирующему поставщику по договору купли-продажи  в технологически изолированных территориальных  электроэнергетических системах)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Показатель | Единица измерения | I полугодие | II полугодие | | Цена (тариф) | Цена (тариф) | | 1 | 2 | 3 | 4 | | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | | Трехставочный тариф |  |  |  | | ставка за 1 киловатт-час электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  | | ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2020, N 19, ст. 3005) | руб./кВт·мес. |  |  | | ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2020, N 27, ст. 4236) | руб./кВт·мес. | 0 | 0 |   Приложение N 34  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность),  поставляемую производителем электрической энергии  (мощности) гарантирующему поставщику на розничных рынках  на территориях, не связанных с Единой энергетической  системой России и технологически изолированными  территориальными электроэнергетическими системами  (Данное приложение утверждается отдельно  для каждого производителя электрической энергии  (мощности), поставляющего электрическую энергию (мощность)  гарантирующему поставщику по договору купли-продажи  на территориях, не связанных с Единой энергетической  системой России и технологически изолированными  территориальными электроэнергетическими системами)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Показатель | Единица измерения | I полугодие | II полугодие | | Цена (тариф) | Цена (тариф) | | 1 | 2 | 3 | 4 | | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |   Приложение N 35  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цены (тарифы)  на электрическую энергию (мощность),  поставляемую территориальным сетевым организациям  в технологически изолированных территориальных  электроэнергетических системах и на территориях,  не связанных с Единой энергетической системой России  и технологически изолированными территориальными  электроэнергетическими системами, для целей компенсации  потерь в электрических сетях, по договорам купли-продажи  (Данное приложение утверждается отдельно  для каждого гарантирующего поставщика, энергосбытовой,  энергоснабжающей организации)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Показатель | Единица измерения | I полугодие | II полугодие | | Цена (тариф) | Цена (тариф) | | 1 | 2 | 3 | 4 | | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | |
| ~~Примечания:~~  ~~1. По решению регулирующего органа могут указываться составляющие тарифа:~~  ~~средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности);~~  ~~сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии;~~  ~~сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;~~  ~~стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности).~~  ~~2. Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.~~  ~~3. В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) также указываются:~~  ~~величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка;~~  ~~величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).~~  ~~Приложение N 16.2~~  ~~к решению органа исполнительной~~  ~~власти субъекта Российской Федерации~~  ~~в области государственного~~  ~~регулирования тарифов~~  ~~Цена (тариф)~~  ~~на электрическую энергию (мощность), поставляемую~~  ~~покупателям на розничных рынках на территориях,~~  ~~технологически не связанных с Единой энергетической~~  ~~системой России и технологически изолированными~~  ~~территориальными электроэнергетическими системами,~~  ~~а также в технологически изолированных территориальных~~  ~~электроэнергетических системах по договорам купли-продажи~~  ~~(договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням~~  ~~напряжения (тарифы указываются без НДС)~~  ~~(Данное приложение утверждается отдельным решением~~  ~~для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей,~~  ~~энергосбытовой организации, для производителей~~  ~~электрической энергии и мощности, функционирующих~~  ~~на данных территориях)~~   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | ~~N п/п~~ | ~~Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)~~ | ~~Единица измерения~~ | ~~I полугодие~~ | ~~II полугодие~~ | | ~~Цена (тариф)~~ | ~~Цена (тариф)~~ | | ~~1~~ | ~~2~~ | ~~3~~ | ~~4~~ | ~~5~~ | |  | ~~Прочие потребители <1>, <6>~~ |  |  |  | | ~~1~~ | ~~Одноставочный тариф~~ |  |  |  | | ~~2~~ | ~~Трехставочный тариф <5>~~ |  |  |  | | ~~2.1~~ | ~~ставка стоимости единицы электрической мощности <2>~~ | ~~руб./кВт · мес.~~ |  |  | | ~~2.2~~ | ~~ставка стоимости единицы электрической мощности <3>, <4>~~ | ~~руб./кВт · мес.~~ |  |  | | ~~2.3~~ | ~~ставка стоимости единицы электрической энергии~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  |  | | ~~3~~ | ~~Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток~~ | | | | | ~~3.1~~ | ~~- ночная зона~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  |  | | ~~3.2~~ | ~~- полупиковая зона~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  |  | | ~~3.3~~ | ~~- пиковая зона~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  |  | | ~~4~~ | ~~Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток~~ | | | | | ~~4.1~~ | ~~- ночная зона~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  |  | | ~~4.2~~ | ~~- дневная зона (пиковая и полупиковая)~~ | ~~руб./кВт · ч~~ |  |  |   ~~Примечания:~~  ~~1. Могут указываться составляющие тарифа:~~  ~~- средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности);~~  ~~- сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии;~~  ~~- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;~~  ~~- стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности).~~  ~~2. Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.~~  ~~3. Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.~~  ~~4. Строка 2.2 заполняется для договоров энергоснабжения.~~  ~~5. Трехставочная цена (тариф) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах - может не устанавливаться, на части территорий ценовых зон оптового рынка, которая технологически не связана с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами трехставочная цена (тариф) не устанавливается.~~  ~~6. В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) также указываются:~~  ~~величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка;~~  ~~величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).~~ |  |
| Приложение N ~~16.3~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Долгосрочные параметры  регулирования для производителей электрической энергии  (мощности), поставляющих электрическую энергию (мощность)  в технологически изолированных территориальных  электроэнергетических системах и на территориях,  технологически не связанных с Единой энергетической  системой России и технологически изолированными  территориальными электроэнергетическими системами  (в отношении объектов по производству электрической энергии  (мощности) в технологически изолированных территориальных  электроэнергетических системах и на территориях,  технологически не связанных с Единой энергетической  системой России и технологически изолированными  территориальными электроэнергетическими системами)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N | Наименование объекта | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | Удельный расход условного топлива (за исключением ядерного) | иные показатели, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | ... | N | | 1 |  | 1 |  |  |  |  |  |  | | 2 | x |  |  |  |  | | 3 | x |  |  |  |  | | 4 | x |  |  |  |  | | 5 | x |  |  |  |  | | N |  | 1 |  |  |  |  |  |  | | 2 | x |  |  |  |  | | 3 | x |  |  |  |  | | 4 | x |  |  |  |  | | 5 | x |  |  |  |  | | Приложение N 36  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Долгосрочные параметры  регулирования для производителей электрической  энергии (мощности), поставляющих электрическую энергию  (мощность) в технологически изолированных территориальных  электроэнергетических системах и на территориях,  технологически не связанных с Единой энергетической  системой России и технологически изолированными  территориальными электроэнергетическими системами  (в отношении объектов по производству электрической энергии  (мощности) в технологически изолированных территориальных  электроэнергетических системах и на территориях,  технологически не связанных с Единой энергетической системой  России и технологически изолированными территориальными  электроэнергетическими системами)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N | Наименование объекта | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | Удельный расход условного топлива (за исключением ядерного) | иные показатели, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | ... | N | | 1 |  | 1 |  |  |  |  |  |  | | 2 | x |  |  |  |  | | 3 | x |  |  |  |  | | 4 | x |  |  |  |  | | 5 | x |  |  |  |  | | N |  | 1 |  |  |  |  |  |  | | 2 | x |  |  |  |  | | 3 | x |  |  |  |  | | 4 | x |  |  |  |  | | 5 | x |  |  |  |  | |
| Приложение N ~~17~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цена (тариф)  на электрическую энергию (мощность), произведенную  на функционирующих на основе использования возобновляемых  источников энергии квалифицированных генерирующих объектах  и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических  сетях (тарифы указываются без НДС)  (в отношении каждого производителя электрической  энергии (мощности)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие | | руб./кВт \* ч | Цена (тариф) | Цена (тариф) | |  |  |  |  |  | | Приложение N 37  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цена (тариф)  на электрическую энергию (мощность),  произведенную на функционирующих на основе использования  возобновляемых источников энергии квалифицированных  генерирующих объектах и приобретаемую в целях  компенсации потерь в электрических сетях  (тарифы указываются без НДС)  (в отношении каждого производителя электрической  энергии (мощности)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие | | руб./кВт\*ч | Цена (тариф) | Цена (тариф) | |  |  |  |  |  | |
| Приложение N ~~18~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Цена (тариф)  на электрическую энергию (мощность), произведенную  на функционирующих на основе использования возобновляемых  источников энергии квалифицированных генерирующих объектах  и поставляемую в технологически изолированных  территориальных электроэнергетических системах или  на территориях, не связанных с Единой энергетической  системой России и технологически изолированными  территориальными электроэнергетическими системами  (тарифы указываются без НДС)  (в отношении каждого производителя электрической  энергии (мощности)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N  п/п | Показатель | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие | | руб./кВт \* ч | Цена (тариф) | Цена (тариф) | |  |  |  |  |  | | Приложение N 38  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Цена (тариф)  на электрическую энергию (мощность),  произведенную на функционирующих на основе использования  возобновляемых источников энергии квалифицированных  генерирующих объектах и поставляемую в технологически  изолированных территориальных электроэнергетических  системах или на территориях, не связанных с Единой  энергетической системой России и технологически  изолированными территориальными  электроэнергетическими системами  (тарифы указываются без НДС)  (в отношении каждого производителя электрической  энергии (мощности)   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатель | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие | | руб./кВт\*ч | Цена (тариф) | Цена (тариф) | |  |  |  |  |  | |
| Приложение N ~~19~~  к решению органа исполнительной  власти субъекта Российской Федерации  в области государственного  регулирования тарифов  Предельные максимальные уровни цен (тарифов)  на электрическую энергию (мощность), производимую  на квалифицированных генерирующих объектах, для проведения  конкурсного отбора проектов строительства генерирующих  объектов, функционирующих на основе использования  возобновляемых источников энергии  (тарифы указываются без НДС)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Вид генерирующего объекта | Единица измерения | Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), руб./кВт \* ч | | руб./кВт \* ч |  | | 1 |  |  |  | | ... |  |  |  | | N |  |  |  | | Приложение N 39  к решению органа исполнительной власти  субъекта Российской Федерации в области  государственного регулирования тарифов  Предельные максимальные уровни  цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),  производимую на квалифицированных генерирующих объектах,  для проведения конкурсного отбора проектов строительства  генерирующих объектов, функционирующих на основе  использования возобновляемых источников энергии  (тарифы указываются без НДС)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Вид генерирующего объекта | Единица измерения | Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), руб./кВт\*ч | | руб./кВт\*ч |  | | 1 |  |  |  | | ... |  |  |  | | N |  |  |  | |