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

Зарегистрировано в Минюсте РТ 22 апреля 2015 г. N 2702

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 31 марта 2015 г. N 3-4/э**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО**

**КОМИТЕТА РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ ОТ 17.12.2014**

**N 3-18/Э "ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ**

**НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ**

**СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН**

**НА 2015 - 2019 ГОДЫ"**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=597DC346A4B038C590ECAF292DC33641A60AC9848C45B9C66A9031A5C2V8HFN) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=597DC346A4B038C590ECAF292DC33641A60ACE848A43B9C66A9031A5C2V8HFN) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Приказами Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. [N 313-э](consultantplus://offline/ref=597DC346A4B038C590ECAF292DC33641A60ACF8B8546B9C66A9031A5C2V8HFN) "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", от 6 августа 2004 г. [N 20-э/2](consultantplus://offline/ref=597DC346A4B038C590ECAF292DC33641A60BC9898E41B9C66A9031A5C2V8HFN) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" и от 17 февраля 2012 г. [N 98-э](consultantplus://offline/ref=597DC346A4B038C590ECAF292DC33641A60FCD848843B9C66A9031A5C2V8HFN) "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", [Положением](consultantplus://offline/ref=597DC346A4B038C590ECB1243BAF6B4AA40695808541B49632CF6AF895864B7A97E097A34DE1CFE623E978VAH7N) о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15 июня 2010 г. N 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в [Постановление](consultantplus://offline/ref=597DC346A4B038C590ECB1243BAF6B4AA40695808543B4953FCF6AF895864B7AV9H7N) Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17 декабря 2014 г. N 3-18/э "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015 - 2019 годы" следующие изменения:

[приложение 1](consultantplus://offline/ref=597DC346A4B038C590ECB1243BAF6B4AA40695808543B4953FCF6AF895864B7A97E097A34DE1CFE623E97BVAH3N) изложить в новой редакции согласно [приложению 1](#Par38) к настоящему Постановлению;

[приложение 2](consultantplus://offline/ref=597DC346A4B038C590ECB1243BAF6B4AA40695808543B4953FCF6AF895864B7A97E097A34DE1CFE623E070VAH1N) изложить в новой редакции согласно [приложению 2](#Par2017) к настоящему Постановлению.

2. Настоящее Постановление вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

Председатель

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

М.Р.ЗАРИПОВ

Приложение 1

к Постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

от 31 марта 2015 г. N 3-4/э

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ**

**НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ**

**СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН**

**С 1 ЯНВАРЯ 2015 ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА**

**С КАЛЕНДАРНОЙ РАЗБИВКОЙ**

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям

сетевых организаций на территории Республики Татарстан,

поставляемой прочим потребителям с 1 января 2015 года

по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Год | Диапазоны напряжения | | | | | |
| Всего | ВН | СН-I | СН-II | НН | |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС) | | | 1 полугодие | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | 2015 | X | 290 423,71 | 440 450,57 | 854 100,16 | 1 355 789,93 | |
| 2016 | 354 911,66 | 530 969,61 | 1 037 695,36 | 1 590 107,41 | |
| 2017 | 374 431,8 | 560 172,94 | 1 094 768,60 | 1 677 563,32 | |
| 2018 | 391 281,23 | 585 380,73 | 1 144 033,19 | 1 753 053,67 | |
| 2019 | 408 888,89 | 611 722,86 | 1 195 514,69 | 1 831 941,08 | |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 2015 | X | 88,87 | 131,71 | 215,44 | 513,9 | |
| 2016 | 93,2 | 135,83 | 195,25 | 385,23 | |
| 2017 | 98,32 | 143,3 | 205,99 | 406,42 | |
| 2018 | 102,75 | 149,75 | 215,25 | 424,71 | |
| 2019 | 107,37 | 156,49 | 224,94 | 443,82 | |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2015 | X | 0,5655 | 0,96242 | 2,33491 | 2,69362 | |
| 2016 | 0,60791 | 1,0346 | 2,51003 | 2,89611 | |
| 2017 | 0,64135 | 1,0915 | 2,64808 | 3,05539 | |
| 2018 | 0,67021 | 1,14062 | 2,76725 | 3,19289 | |
| 2019 | 0,70036 | 1,19195 | 2,89177 | 3,33657 | |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2015 | 2 631 119,60 | 2 369 444,05 | -215 481,49 | 82 354,98 | 394 802,06 | |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч | 2015 | 321,87 | 454,58 | -179,81 | 73,54 | 612,94 | |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС) | | | 2 полугодие | | | | | |
| 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | 2015 | X | 354 911,66 | 530 969,61 | 1 037 695,36 | | 1 590 107,41 |
| 2016 | 374 431,8 | 560 172,94 | 1 094 768,60 | | 1 677 563,32 |
| 2017 | 391 281,23 | 585 380,73 | 1 144 033,19 | | 1 753 053,67 |
| 2018 | 408 888,89 | 611 722,86 | 1 195 514,69 | | 1 831 941,08 |
| 2019 | 427 288,89 | 639 250,39 | 1 249 312,85 | | 1 914 378,43 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 2015 | X | 93,2 | 135,83 | 195,25 | | 385,23 |
| 2016 | 98,32 | 143,3 | 205,99 | | 406,42 |
| 2017 | 102,75 | 149,75 | 215,25 | | 424,71 |
| 2018 | 107,37 | 156,49 | 224,94 | | 443,82 |
| 2019 | 112,2 | 163,53 | 235,06 | | 463,79 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2015 | X | 0,60791 | 1,0346 | 2,51003 | | 2,89611 |
| 2016 | 0,64135 | 1,0915 | 2,64808 | | 3,05539 |
| 2017 | 0,67021 | 1,14062 | 2,76725 | | 3,19289 |
| 2018 | 0,70036 | 1,19195 | 2,89177 | | 3,33657 |
| 2019 | 0,73188 | 1,24559 | 3,0219 | | 3,48671 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2015 | 4 253 140,00 | 2 976 298,09 | 76 712,95 | 743 548,03 | | 456 580,93 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч | 2015 | 525,91 | 599,97 | 60,39 | 554,69 | | 885,80 |

Таблица 2

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов

на услуги по передаче электрической энергии сетевых

организаций на территории Республики Татарстан

с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года

с календарной разбивкой

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Год | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан | | | | | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС) | | | 1 полугодие | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | | |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | 2015 | 79 067,77 | 555 271,84 | 813 773,95 | 1 062 436,84 |
| 2016 | 86 183,93 | 605 246,37 | 887 014,80 | 1 158 058,67 |
| 2017 | 93 078,65 | 653 666,08 | 957 975,99 | 1 250 703,37 |
| 2018 | 100 524,94 | 705 959,37 | 1 034 614,07 | 1 350 759,64 |
| 2019 | 108 566,94 | 762 436,12 | 1 117 383,19 | 1 458 820,41 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб. /МВт.ч | 2015 | 106,21 | 149,68 | 229,72 | 363,37 |
| 2016 | 115,78 | 163,16 | 250,39 | 396,08 |
| 2017 | 125,04 | 176,22 | 270,43 | 427,77 |
| 2018 | 135,05 | 190,31 | 292,06 | 461,99 |
| 2019 | 145,85 | 205,54 | 315,43 | 498,95 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2015 | 0,28276 | 0,93166 | 2,03255 | 2,70782 |
| 2016 | 0,30824 | 1,01551 | 2,21549 | 2,95153 |
| 2017 | 0,33290 | 1,09675 | 2,39273 | 3,18766 |
| 2018 | 0,35953 | 1,18449 | 2,58415 | 3,44267 |
| 2019 | 0,38830 | 1,27925 | 2,79088 | 3,71808 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС) | | | 2 полугодие | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | 2015 | 91 361,13 | 495 293,25 | 789 032,16 | 1 028 831,23 |
| 2016 | 99 583,63 | 539 869,64 | 860 045,05 | 1 121 426,04 |
| 2017 | 107 550,32 | 583 059,21 | 928 848,66 | 1 211 140,12 |
| 2018 | 116 154,35 | 629 703,95 | 1 003 156,55 | 1 308 031,33 |
| 2019 | 125 446,70 | 680 080,27 | 1 083 409,08 | 1 412 673,84 |
| 1.2.1.2 | - ставка на | руб./МВт.ч | 2015 | 93,2 | 135,83 | 195,25 | 385,23 |
| КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 2015 | 93,2 | 135,83 | 195,25 | 385,23 |
| 2016 | 101,59 | 148,05 | 212,82 | 419,90 |
| 2017 | 109,72 | 159,90 | 229,85 | 453,49 |
| 2018 | 118,49 | 172,69 | 248,24 | 489,77 |
| 2019 | 127,97 | 186,51 | 268,10 | 528,95 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2015 | 0,30117 | 0,97347 | 1,98168 | 2,64721 |
| 2016 | 0,30117 | 0,97347 | 1,98168 | 2,64721 |
| 2017 | 0,32828 | 1,06108 | 2,16003 | 2,88546 |
| 2018 | 0,35454 | 1,14597 | 2,33283 | 3,11630 |
| 2019 | 0,38290 | 1,23765 | 2,51946 | 3,36560 |
| 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 Республике Татарстан | | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан | | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | |
|  | |  | тыс. руб. | | тыс. руб. | |
| 1 | ОАО "Сетевая компания" | | 2015 | 17 738 509,09 | | 657 741,39 | |
| 2016 | 19 179 608,80 | | - | |
| 2017 | 20 344 386,94 | | - | |
| 2018 | 21 435 411,57 | | - | |
| 2019 | 22 511 118,05 | | - | |
| 2 | ОАО "Татнефть" имени В.Д.Шашина | | 2015 | 174 343,61 | | - | |
| 2016 | 179 051,71 | | - | |
| 2017 | 183 774,26 | | - | |
| 2018 | 188 650,63 | | - | |
| 2019 | 193 685,82 | | - | |
| 3 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | | 2015 | 6 618,08 | | - | |
| 2016 | 6 739,71 | | - | |
| 2017 | 6 861,72 | | - | |
| 2018 | 6 987,70 | | - | |
| 2019 | 7 117,79 | | - | |
| 4 | ООО "Электро-Энергосервис" | | 2015 | 3 185,94 | | - | |
| 2016 | 3 269,85 | | - | |
| 2017 | 3 354,02 | | - | |
| 2018 | 3 440,93 | | - | |
| 2019 | 3 530,67 | | - | |
| 5 | ОАО "ЕлАЗ" | | 2015 | 7 954,94 | | - | |
| 2016 | 8 198,07 | | - | |
| 2017 | 8 446,13 | | - | |
| 2018 | 8 704,86 | | - | |
| 2019 | 8 974,71 | | - | |
| 6 | ООО "Химград" | | 2015 | 39 899,47 | | - | |
| 2016 | 41 043,54 | | - | |
| 2017 | 42 210,81 | | - | |
| 2018 | 43 428,26 | | - | |
| 2019 | 44 698,07 | | - | |
| 7 | ОАО "СМП-Нефтегаз" | | 2015 | 1 084,10 | | - | |
| 2016 | 1 110,42 | | - | |
| 2017 | 1 136,82 | | - | |
| 2018 | 1 164,08 | | - | |
| 2019 | 1 192,23 | | - | |
| 8 | ОАО "Производственное объединение "Завод имени Серго" | | 2015 | 1 729,56 | | - | |
| 2016 | 1 767,10 | | - | |
| 2017 | 1 804,76 | | - | |
| 2018 | 1 843,65 | | - | |
| 2019 | 1 883,80 | | - | |
| 9 | ЗАО "ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ" | | 2015 | 974,25 | | - | |
| 2016 | 998,79 | | - | |
| 2017 | 1 023,40 | | - | |
| 2018 | 1 048,82 | | - | |
| 2019 | 1 075,06 | | - | |
| 10 | ОАО "Казанский завод компрессорного машиностроения" | | 2015 | 21 013,39 | | - | |
| 2016 | 21 864,55 | | - | |
| 2017 | 22 732,96 | | - | |
| 2018 | 23 638,72 | | - | |
| 2019 | 24 583,42 | | - | |
| 11 | ООО "ТранзитЭнергоМонтаж" | | 2015 | 5 170,07 | | - | |
| 2016 | 5 257,58 | | - | |
| 2017 | 5 345,35 | | - | |
| 2018 | 5 435,98 | | - | |
| 2019 | 5 529,57 | | - | |
| 12 | ОАО "Оборонэнерго" | | 2015 | 22 305,28 | | - | |
| 2016 | 22 797,96 | | - | |
| 2017 | 23 292,16 | | - | |
| 2018 | 23 802,45 | | - | |
| 2019 | 24 329,36 | | - | |
| 13 | ООО "Предприятие электрических сетей" | | 2015 | 107 488,00 | | - | |
| 2016 | 110 274,49 | | - | |
| 2017 | 113 069,53 | | - | |
| 2018 | 115 955,61 | | - | |
| 2019 | 118 935,68 | | - | |
| 14 | ОАО "ОЭЗ ППТ "Алабуга" | | 2015 | 229 244,90 | | - | |
| 2016 | 230 553,05 | | - | |
| 2017 | 231 865,21 | | - | |
| 2018 | 233 220,10 | | - | |
| 2019 | 234 619,13 | | - | |
| 15 | Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" | | 2015 | 31 236,67 | | - | |
| 2016 | 31 885,42 | | - | |
| 2017 | 32 476,07 | | - | |
| 2018 | 33 116,93 | | - | |
| 2019 | 33 778,66 | | - | |
| 16 | ООО "Казанская энергетическая компания" | | 2015 | 7 620,73 | | - | |
| 2016 | 7 820,83 | | - | |
| 2017 | 8 021,54 | | - | |
| 2018 | 8 228,79 | | - | |
| 2019 | 8 442,79 | | - | |
| 17 | ОАО "Международный аэропорт "Казань" | | 2015 | 1 269,9 | | - | |
| 2016 | 1 300,54 | | - | |
| 2017 | 1 331,28 | | - | |
| 2018 | 1 363,02 | | - | |
| 2019 | 1 395,79 | | - | |
| 18 | Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова - филиал ОАО "Туполев" | | 2015 | 11 059,78 | | - | |
| 2016 | 11 475,68 | | - | |
| 2017 | 11 900,02 | | - | |
| 2018 | 12 342,61 | | - | |
| 2019 | 12 804,23 | | - | |
| 19 | ОАО "Казанский завод синтетического каучука" | | 2015 | 1 826,28 | | - | |
| 2016 | 1 883,51 | | - | |
| 2017 | 1 940,91 | | - | |
| 2018 | 2 000,18 | | - | |
| 2019 | 2 061,39 | | - | |
| 20 | ОАО "Казанское моторостроительное производственное объединение" | | 2015 | 1 227,68 | | - | |
| 2016 | 1 254,57 | | - | |
| 2017 | 1 281,54 | | - | |
| 2018 | 1 309,39 | | - | |
| 2019 | 1 338,14 | | - | |
| 21 | ООО "Аметист" | | 2015 | 840,85 | | - | |
| 2016 | 864,15 | | - | |
| 2017 | 887,52 | | - | |
| 2018 | 911,65 | | - | |
| 2019 | 936,57 | | - | |
| 22 | ОАО "НПО "Государственный институт прикладной оптики" | | 2015 | 635,75 | | - | |
| 2016 | 653,29 | | - | |
| 2017 | 670,87 | | - | |
| 2018 | 689,03 | | - | |
| 2019 | 707,78 | | - | |
| 23 | ОАО "Химический завод им. Л.Я.Карпова" | | 2015 | 7 093,32 | | - | |
| 2016 | 7 275,78 | | - | |
| 2017 | 7 458,80 | | - | |
| 2018 | 7 647,77 | | - | |
| 2019 | 7 842,90 | | - | |
| 24 | ПАО "Нижнекамскнефтехим" | | 2015 | 75 803,76 | | - | |
| 2016 | 76 645,71 | | - | |
| 2017 | 77 490,25 | | - | |
| 2018 | 78 362,30 | | - | |
| 2019 | 79 262,75 | | - | |
| 25 | ОАО "Азнакаевское предприятие тепловых сетей" | | 2015 | 103,01 | | - | |
| 2016 | 105,89 | | - | |
| 2017 | 108,79 | | - | |
| 2018 | 111,77 | | - | |
| 2019 | 114,86 | | - | |
| 26 | ОАО "Альметьевский трубный завод" | | 2015 | 2 423,59 | | - | |
| 2016 | 2 492,61 | | - | |
| 2017 | 2 561,85 | | - | |
| 2018 | 2 633,34 | | - | |
| 2019 | 2 707,16 | | - | |
| 27 | ОАО "Альметьевские тепловые сети" | | 2015 | 360,61 | | - | |
| 2016 | 369,07 | | - | |
| 2017 | 377,56 | | - | |
| 2018 | 386,33 | | - | |
| 2019 | 395,39 | | - | |
| 28 | ОАО "Татфлот" | | 2015 | 234,84 | | - | |
| 2016 | 241,67 | | - | |
| 2017 | 248,51 | | - | |
| 2018 | 255,58 | | - | |
| 2019 | 262,88 | | - | |
| 29 | ООО "Савиново" | | 2015 | 10 044,51 | | - | |
| 2016 | 10 203,89 | | - | |
| 2017 | 10 363,76 | | - | |
| 2018 | 10 528,83 | | - | |
| 2019 | 10 699,28 | | - | |
| 30 | ООО "Савиново-Челны" | | 2015 | 2 867,69 | | - | |
| 2016 | 2 888,39 | | - | |
| 2017 | 2 909,15 | | - | |
| 2018 | 2 930,60 | | - | |
| 2019 | 2 952,73 | | - | |
| 31 | ОАО "Завод "Элекон" | | 2015 | 730,51 | | - | |
| 2016 | 751,64 | | - | |
| 2017 | 772,84 | | - | |
| 2018 | 794,72 | | - | |
| 2019 | 817,32 | | - | |
| 32 | ОАО "Татнефтепром-Зюзеевнефть" | | 2015 | 6 995,87 | | - | |
| 2016 | 7 194,43 | | - | |
| 2017 | 7 393,60 | | - | |
| 2018 | 7 599,26 | | - | |
| 2019 | 7 811,61 | | - | |
| 33 | ООО "Предприятие электрических сетей - НК" | | 2015 | 62 769,29 | | - | |
| 2016 | 64 729,60 | | - | |
| 2017 | 66 695,93 | | - | |
| 2018 | 68 726,30 | | - | |
| 2019 | 70 822,80 | | - | |
| 34 | ООО "Жилстрой" | | 2015 | 1 846,93 | | - | |
| 2016 | 1 867,07 | | - | |
| 2017 | 1 887,28 | | - | |
| 2018 | 1 908,14 | | - | |
| 2019 | 1 929,68 | | - | |
| 35 | ОАО "Казэнерго" | | 2015 | 396,19 | | - | |
| 2016 | 404,49 | | - | |
| 2017 | 412,82 | | - | |
| 2018 | 421,42 | | - | |
| 2019 | 430,30 | | - | |
| 36 | ОАО "Теплоконтроль" | | 2015 | 190,65 | | - | |
| 2016 | 197,08 | | - | |
| 2017 | 203,64 | | - | |
| 2018 | 210,48 | | - | |
| 2019 | 217,62 | | - | |
| 37 | ФКП "Казанский государственный казенный пороховой завод" | | 2015 | 1 461,86 | | - | |
| 2016 | 1 495,70 | | - | |
| 2017 | 1 529,64 | | - | |
| 2018 | 1 564,68 | | - | |
| 2019 | 1 600,87 | | - | |
| 38 | ООО "Перекрыватель" | | 2015 | 1 177,63 | | - | |
| 2016 | 1 210,89 | | - | |
| 2017 | 1 244,82 | | - | |
| 2018 | 1 280,21 | | - | |
| 2019 | 1 317,13 | | - | |
| 39 | ООО "КАМАЗ-Энерго" | | 2015 | 138 054,79 | | - | |
| 2016 | 141 947,46 | | - | |
| 2017 | 145 852,10 | | - | |
| 2018 | 194 772,90 | | - | |
| 2019 | 198 936,02 | | - | |
| 40 | ЗАО "Инвестиционно-строительная компания "Тандем" | | 2015 | 4 565,87 | | - | |
| 2016 | 4 672,88 | | - | |
| 2017 | 4 780,23 | | - | |
| 2018 | 4 891,07 | | - | |
| 2019 | 5 005,52 | | - | |
| 41 | ООО "Минисервис-Агентство" | | 2015 | 1 213,35 | | - | |
| 2016 | 1 241,81 | | - | |
| 2017 | 1 270,85 | | - | |
| 2018 | 1 301,14 | | - | |
| 2019 | 1 332,74 | | - | |
| 42 | ООО "Газпромэнерго" | | 2015 | 3 532,41 | | - | |
| 2016 | 3 587,56 | | - | |
| 2017 | 3 643,83 | | - | |
| 2018 | 3 702,51 | | - | |
| 2019 | 3 763,72 | | - | |
| 43 | ОАО "Нижнекамскшина" | | 2015 | 889,26 | | - | |
| 2016 | 924,57 | | - | |
| 2017 | 960,59 | | - | |
| 2018 | 998,16 | | - | |
| 2019 | 1 037,35 | | - | |
| 44 | ОАО "Казанское научно-производственное объединение вычислительной техники и информатики" | | 2015 | 113,11 | | - | |
| 2016 | 115,60 | | - | |
| 2017 | 118,09 | | - | |
| 2018 | 120,67 | | - | |
| 2019 | 123,32 | | - | |
| 45 | ЗАО "Электросетевая компания" | | 2015 | 12 937,86 | | - | |
| 2016 | 13 147,70 | | - | |
| 2017 | 13 358,19 | | - | |
| 46 | ООО "Энерготехснаб" | | 2015 | 5 449,25 | | - | |
| ВСЕГО | | | 2015 | 18 756 494,48 | | 657 741,39 | |
| 2016 | 20 213 385,10 | | - | |
| 2017 | 21 399 456,94 | | - | |
| 2018 | 22 542 480,12 | | - | |
| 2019 | 23 642 122,66 | | - | |

Таблица 3

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов

на услуги по передаче электрической энергии сетевых

организаций на территории Республики Татарстан

с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

с календарной разбивкой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
|  | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан: | | | | | | | | | |
| 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн кВт.ч | 6813,54 | 1200,24 | 1300,45 | 2206,41 | 6504,80 | 1272,09 | 1515,32 | 2022,12 |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.1.2](#Par1384) и [1.1.3](#Par1448):  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 | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | млн кВт.ч | 3,461 | 1,101 | 109,984 | 950,314 | 3,352 | 1,087 | 106,752 | 920,05 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн кВт.ч | 0,024 | 0,008 | 0,757 | 6,542 | 0,002 | 0,001 | 0,077 | 0,660 |
| Ночная зона | 0,010 | 0,003 | 0,325 | 2,804 | 0,001 | 0,0003 | 0,033 | 0,283 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2 | 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 | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | млн кВт.ч | 0,513 | 0,163 | 16,303 | 140,862 | 0,488 | 0,158 | 15,533 | 133,875 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн кВт.ч | 0,079 | 0,025 | 2,508 | 21,666 | 0,059 | 0,019 | 1,874 | 16,150 |
| Ночная зона | 0,034 | 0,011 | 1,075 | 9,286 | 0,025 | 0,008 | 0,803 | 6,922 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | 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 | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | млн кВт.ч | 1,147 | 0,365 | 36,438 | 314,839 | 1,102 | 0,357 | 35,109 | 302,587 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн кВт.ч | 0,090 | 0,029 | 2,86 | 24,709 | 0,063 | 0,02 | 2,011 | 17,331 |
| Ночная зона | 0,039 | 0,012 | 1,226 | 10,590 | 0,027 | 0,009 | 0,862 | 7,428 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71 (1)](consultantplus://offline/ref=597DC346A4B038C590ECAF292DC33641A60ACE848A43B9C66A9031A5C28F412DD0AFCEE101VEHCN) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178: | | | | | | | | | |
| 1.1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | млн кВт.ч | 0,086 | 0,027 | 2,737 | 23,645 | 0,169 | 0,055 | 5,376 | 46,337 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн кВт.ч | 0,061 | 0,020 | 1,952 | 16,868 | 0,059 | 0,019 | 1,894 | 16,322 |
| Ночная зона | 0,026 | 0,008 | 0,837 | 7,230 | 0,025 | 0,008 | 0,812 | 6,995 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.4.2 | 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 | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | млн кВт.ч | 0,016 | 0,005 | 0,495 | 4,28 | 0,018 | 0,006 | 0,56 | 4,826 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн кВт.ч | 0,005 | 0,002 | 0,172 | 1,486 | 0,005 | 0,002 | 0,166 | 1,429 |
| Ночная зона | 0,002 | 0,001 | 0,074 | 0,637 | 0,002 | 0,001 | 0,071 | 0,613 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | млн кВт.ч | 4,105 | | | | 4,46 | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн кВт.ч | 1,707 | | | | 1,399 | | | |
| Ночная зона | 0,732 | | | | 0,6 | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн кВт.ч | - | | | | - | | | |
| Полупиковая зона | - | | | | - | | | |
| Ночная зона | - | | | | - | | | |
| 1.1.4.4 | 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 | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | млн кВт.ч | 2,104 | | | | 1,871 | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн кВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| Ночная зона | 0 | | | | 0 | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн кВт.ч | - | | | | - | | | |
| Полупиковая зона | - | | | | - | | | |
| Ночная зона | - | | | | - | | | |
| 1.1.4.5 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | млн кВт.ч | 14,612 | | | | 14,075 | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн кВт.ч | 4,456 | | | | 4,050 | | | |
| Ночная зона | 1,910 | | | | 1,736 | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн кВт.ч | - | | | | - | | | |
| Полупиковая зона | - | | | | - | | | |
| Ночная зона | - | | | | - | | | |
| 1.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн кВт.ч | 6807,85 | 1198,43 | 1119,69 | 644,21 | 6499,31 | 1270,31 | 1340,47 | 515,16 |
| 2 | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | МВт | 1941,84 | 281,71 | 480,17 | 811,47 | 1884,19 | 358,56 | 571,8 | 740,97 |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | |
| Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | 2,12 | 0,2 | 73,75 | 642,26 | 2,01 | 0,19 | 73,44 | 605,39 |

Таблица 4

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче

электрической энергии по сетям сетевых организаций

на территории Республики Татарстан, поставляемой населению

и приравненным к нему категориям потребителей,

с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года

с календарной разбивкой

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Год | 1 полугодие | | 2 полугодие | |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны без учета НДС) | | | | | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.2](#Par1789) и [1.3](#Par1810):  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 | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2015 | 1,08184 | | 1,13038 | |
| 2016 | 1,13038 | | 1,02022 | |
| 2017 | 1,02022 | | 1,07633 | |
| 2018 | 1,27006 | | 1,33992 | |
| 2019 | 1,33992 | | 1,41361 | |
| 1.2 | 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 | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2015 | 0,32519 | | 0,31682 | |
| 2016 | 0,31682 | | 0,28594 | |
| 2017 | 0,28594 | | 0,30167 | |
| 2018 | 0,35597 | | 0,37555 | |
| 2019 | 0,37555 | | 0,39621 | |
| 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 | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2015 | 0,32519 | | 0,31682 | |
| 2016 | 0,31682 | | 0,28594 | |
| 2017 | 0,28594 | | 0,30167 | |
| 2018 | 0,35597 | | 0,37555 | |
| 2019 | 0,37555 | | 0,39621 | |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71 (1)](consultantplus://offline/ref=597DC346A4B038C590ECAF292DC33641A60ACE848A43B9C66A9031A5C28F412DD0AFCEE101VEHCN) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178, и указанных в [пункте 1.5](#Par1850) | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2015 | 1,08184 | | 1,13038 | |
| 2016 | 1,13038 | | 1,02022 | |
| 2017 | 1,02022 | | 1,07633 | |
| 2018 | 1,27006 | | 1,33992 | |
| 2019 | 1,33992 | | 1,41361 | |
| 1.5 | Приравненные к населению категории потребителей | | | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | находящиеся в сельских населенных пунктах | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | находящиеся в сельских населенных пунктах |
| 1.5.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2015 | 0,32519 | 0,32519 | 0,31682 | 0,31682 |
| 2016 | 0,31682 | 0,31682 | 0,33741 | 0,33741 |
| 2017 | 0,33741 | 0,33741 | 0,35597 | 0,35597 |
| 2018 | 0,35597 | 0,35597 | 0,37556 | 0,37556 |
| 2019 | 0,37556 | 0,37556 | 0,39621 | 0,39621 |
| 1.5.2 | 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 | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2015 | 0,32519 | 0,32519 | 0,85920 | 0,85920 |
| 2016 | 0,31682 | 0,31682 | 0,91504 | 0,91504 |
| 2017 | 0,33742 | 0,33742 | 0,96537 | 0,96537 |
| 2018 | 0,35597 | 0,35597 | 1,01847 | 1,01847 |
| 2019 | 0,37556 | 0,37556 | 1,07448 | 1,07448 |
| 1.5.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2015 | 1,08184 | 0,32519 | 1,13038 | 0,31682 |
| 2016 | 1,13038 | 0,31682 | 1,20386 | 0,33742 |
| 2017 | 1,20386 | 0,33742 | 1,27007 | 0,35597 |
| 2018 | 1,27007 | 0,35597 | 1,33992 | 0,37556 |
| 2019 | 1,33992 | 0,37556 | 1,41362 | 0,39621 |
| 1.5.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, 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 | 2015 | 1,08184 | 0,32519 | 1,13038 | 0,31682 |
| 2016 | 1,13038 | 0,31682 | 1,20386 | 0,33742 |
| 2017 | 1,20386 | 0,33742 | 1,27007 | 0,35597 |
| 2018 | 1,27007 | 0,35597 | 1,33992 | 0,37556 |
| 2019 | 1,33992 | 0,37556 | 1,41362 | 0,39621 |
| 1.5.5 | 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 | | | | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 2015 | 0,32519 | 0,32519 | 1,13038 | 1,13038 |
| 2016 | 0,31682 | 0,31682 | 1,20386 | 1,20386 |
| 2017 | 0,33742 | 0,33742 | 1,27007 | 1,27007 |
| 2018 | 0,35597 | 0,35597 | 1,33992 | 1,33992 |
| 2019 | 0,37556 | 0,37556 | 1,41362 | 1,41362 |

Отдел организации, контроля

и сопровождения принятия тарифных

решений Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

Приложение 2

к Постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

от 31 марта 2015 г. N 3-4/э

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

**ДЛЯ ОАО "СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ", В ОТНОШЕНИИ КОТОРОГО ТАРИФЫ**

**НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**УСТАНАВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ**

**РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ**

**ОРГАНИЗАЦИИ, НА 2015 - 2019 ГОДЫ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации в Республике Татарстан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | | | | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| млн руб. | % | % | ВН | СН-I | СН-II | НН |  |  |  |
| 1 | ОАО "Сетевая компания" | 2015 | 9 164 222,8 | 1 | 75 | 2,47 | 2,05 | 4,45 | 12,40 | 0,019059 | 1,0279 | 0,9651 |
| 2016 | X | 1 | 75 | 2,47 | 2,05 | 4,45 | 12,40 | 0,018703 | 1,0259 | 0,9501 |
| 2017 | X | 1 | 75 | 2,47 | 2,05 | 4,45 | 12,40 | 0,018350 | 1,0242 | 0,9351 |
| 2018 | X | 1 | 75 | 2,47 | 2,05 | 4,45 | 12,40 | 0,018000 | 1,0228 | 0,9201 |
| 2019 | X | 1 | 75 | 2,47 | 2,05 | 4,45 | 12,40 | 0,017660 | 1,0215 | 0,9051 |

Отдел организации, контроля

и сопровождения принятия тарифных

решений Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам