Проект

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

государственного комитетА РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

по тарифам

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

г. Казань

|  |
| --- |
| О корректировке на второе полугодие 2018 года долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 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» |

Во исполнение приказа ФАС России от 07.06.2018 № 777/18 «Об отмене постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 3-5/э «О корректировке на 2018 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от10.12.2014 № 3-11/э», Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 г. № 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» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам   
от 31.03.2015 № 3-4/э, от 08.06.2015 № 3-9/э, от 30.12.2015 № 3-21/э, от 28.10.2016 № 3-2/э, от 23.12.2016 № 3-15/э, от 28.12.2017 № 3-15/э) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июля 2018 года.

Председатель Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам М.Р. Зарипов

Приложение к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № 3-\_\_\_\_/э

«Приложение 1 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

от 17.12.2014 № 3-18/э

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Год | Диапазоны напряжения | | | | |
| Всего | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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 | х | 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 | 365 803,92 | 532 538,43 | 1 095 291,67 | 1 629 989,67 |
| 2018 | 385 966,61 | 578 212,63 | 1 124 768,38 | 1 723 040,62 |
| 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 | х | 88,87 | 131,71 | 215,44 | 513,9 |
| 2016 | 93,20 | 135,83 | 195,25 | 364,76 |
| 2017 | 99,52 | 144,98 | 211,22 | 419,37 |
| 2018 | 104,40 | 151,56 | 219,79 | 437,95 |
| 2019 | 107,37 | 156,49 | 224,94 | 443,82 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 2015 | х | 0,56550 | 0,96242 | 2,33491 | 2,69362 |
| 2016 | 0,60791 | 1,03460 | 2,51003 | 2,89611 |
| 2017 | 0,63710 | 1,05820 | 2,53394 | 3,01097 |
| 2018 | 0,65115 | 1,08211 | 2,58938 | 3,08253 |
| 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. | 2018 | 3 242 554,66 | 1 783 305,74 | 296 069,62 | 884 312,60 | 278 866,70 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес. | 2018 | 187 889,51 | 142 419,19 | 198 154,90 | 353 053,59 | 378 196,23 |
| 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 | х | 354 911,66 | 530 969,61 | 1 037 695,36 | 1 590 107,41 |
| 2016 | 366 627,59 | 533 150,62 | 1 095 852,40 | 1 630 603,26 |
| 2017 | 385 966,61 | 578 212,63 | 1 124 768,38 | 1 723 040,62 |
| 2018 | 394 319,52 | 592 413,17 | 1 148 072,01 | 1 766 279,72 |
| 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 | х | 93,20 | 135,83 | 195,25 | 364,76 |
| 2016 | 99,52 | 144,98 | 211,22 | 419,37 |
| 2017 | 104,40 | 151,56 | 219,79 | 437,95 |
| 2018 | 111,75 | 163,50 | 237,50 | 474,29 |
| 2019 | 112,2 | 163,53 | 235,06 | 463,79 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 2015 | х | 0,60791 | 1,0346 | 2,51003 | 2,89611 |
| 2016 | 0,63831 | 1,05925 | 2,53513 | 3,01195 |
| 2017 | 0,65115 | 1,08211 | 2,58938 | 3,08253 |
| 2018 | 0,66757 | 1,11122 | 2,57380 | 3,08088 |
| 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. | 2018 | 2 991 812,85 | 1 390 724,41 | 63 893,30 | 1 414 432,48 | 122 762,67 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·мес. | 2018 | 166 446,37 | 110 620,23 | 37 752,25 | 476 151,14 | 165 988,93 |

Таблица 1

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Год | Диапазоны напряжения | | | |
| BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии | | | | | | |
| 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 | 184 888,15 | 1 204361,12 | 651 551,25 | 958 403,13 |
| 2017 | 161 576,20 | 513 381,16 | 977 963,93 | 1 481 054,73 |
| 2018 | 243 547,42 | 380 057,73 | 771 714,79 | 1 344 844,39 |
| 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 | 93,20 | 135,83 | 195,25 | 364,76 |
| 2017 | 99,52 | 144,98 | 211,22 | 419,37 |
| 2018 | 104,40 | 151,56 | 219,79 | 437,95 |
| 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 | 0,51943 | 2,07799 | 1,51942 | 2,34242 |
| 2017 | 0,43490 | 1,05417 | 2,25895 | 2,98581 |
| 2018 | 0,67280 | 0,60167 | 1,68224 | 2,49444 |
| 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 | 136 462,05 | 918 224,06 | 538 442,17 | 1 099 036,82 |
| 2017 | 179 732,46 | 473 424,98 | 963 559,39 | 1 503 196,08 |
| 2018 | 283 699,29 | 554 660,92 | 671 920,87 | 1 600 290,79 |
| 2019 | 125 446,70 | 680 080,27 | 1 083 409,08 | 1 412 673,84 |
| 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 | 99,52 | 144,98 | 211,22 | 419,37 |
| 2017 | 104,40 | 151,56 | 219,79 | 437,95 |
| 2018 | 111,75 | 163,50 | 237,50 | 474,29 |
| 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 | 0,41196 | 1,71820 | 1,37512 | 2,79837 |
| 2017 | 0,49708 | 0,91352 | 2,20220 | 2,93689 |
| 2018 | 0,65570 | 1,05180 | 1,58529 | 3,14540 |
| 2019 | 0,38290 | 1,23765 | 2,51946 | 3,36560 |
| №  п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), HBB которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан | | Год | HBB 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 | Открытое акционерное общество «Сетевая компания» | | 2015 | 17 738 509,09 | | 657 741,39 | |
| 2016 | 19 781 023,67 | | 1 159 977,01 | |
| 2017 | 20 652 971,64 | | 464 827,11 | |
| 2018 | 21 782 658,82 | | 960 940,03 | |
| 2019 | 22 511 118,05 | | - | |
| 2 | Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина | | 2015 | 174 343,61 | | - | |
| 2016 | 187 774,49 | | - | |
| 2017 | 195 646,94 | | - | |
| 2018 | 337 004,81 | | - | |
| 2019 | 193 685,82 | | - | |
| 3 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала  ОАО «РЖД» | | 2015 | 6 618,08 | | - | |
| 2016 | 7 105,66 | | - | |
| 2017 | 7 303,20 | | - | |
| 2018 | 7 419,74 | | - | |
| 2019 | 7 117,79 | | - | |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис» | | 2015 | 3 185,94 | | - | |
| 2016 | 3 722,87 | | - | |
| 2017 | 4 202,50 | | - | |
| 2018 | 5 564,71 | |  | |
| 2019 | 3 530,67 | | - | |
| 5 | Акционерное общество «ЕлАЗ» | | 2015 | 7 954,94 | | - | |
| 2016 | 8 121,37 | | - | |
| 2017 | 8 216,96 | | - | |
| 2018 | 8 453,91 | |  | |
| 2019 | 8 974,71 | | - | |
| 6 | Акционерное общество «СМП-Нефтегаз» | | 2015 | 1 084,10 | | - | |
| 2016 | 2 240,12 | | - | |
| 2017 | 2 196,70 | | - | |
| 2018 | 2 266,71 | |  | |
| 2019 | 1 192,23 | | - | |
| 7 | Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» | | 2015 | 974,25 | | - | |
| 2016 | 994,84 | | - | |
| 2017 | 1 046,42 | | - | |
| 2018 | 1 051,54 | | - | |
| 2019 | 1 075,06 | | - | |
| 8 | ООО «Экострой Инжиниринг» | | 2018 | 10 378,82 | | - | |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» | | 2015 | 5 170,07 | | - | |
| 2016 | 5 384,61 | | - | |
| 2017 | 14 363,17 | | - | |
| 2018 | 26 142,76 | |  | |
| 2019 | 5 529,57 | | - | |
| 10 | Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго» | | 2015 | 22 305,28 | | - | |
| 2016 | 23 365,22 | | - | |
| 2017 | 24 172,45 | | - | |
| 2018 | 23 293,74 | | - | |
| 2019 | 24 329,36 | | - | |
| 11 | Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей» | | 2015 | 107 488,00 | | - | |
| 2016 | 114 020,04 | | - | |
| 2017 | 120 245,11 | | - | |
| 2018 | 87 727,90 | | - | |
| 2019 | 118 935,68 | | - | |
| 12 | Акционерное общество  «ОЭЗ ППТ «Алабуга» | | 2015 | 229 244,90 | | - | |
| 2016 | 282 847,66 | | - | |
| 2017 | 288 111,83 | | - | |
| 2018 | 284 622,53 | | - | |
| 2019 | 234 619,13 | | - | |
| 13 | Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала  ОАО «РЖД» | | 2015 | 31 236,67 | | - | |
| 2016 | 33 020,04 | | - | |
| 2017 | 33 066,61 | | - | |
| 2018 | 33 902,64 | | - | |
| 2019 | 33 778,66 | | - | |
| 14 | Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» | | 2015 | 7 620,73 | | - | |
| 2016 | 23 148,68 | | - | |
| 2017 | 31 963,79 | | - | |
| 2018 | 42 606,90 | | - | |
| 2019 | 8 442,79 | | - | |
| 15 | Акционерное общество «Международный аэропорт «Казань» | | 2015 | 1 269,9 | | - | |
| 2016 | 1 334,57 | | - | |
| 2017 | 1 379,62 | | - | |
| 2018 | 1 144,93 | | - | |
| 2019 | 1 395,79 | | - | |
| 16 | Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал  публичного акционерного общества «Туполев» | | 2015 | 11 059,78 | | - | |
| 2016 | 12 219,15 | | - | |
| 2017 | 12 897,49 | | - | |
| 2018 | 12 659,59 | | - | |
| 2019 | 12 804,23 | | - | |
| 17 | ЗАО «Электросетевая компания» | | 2018 | 12 980,89 | | - | |
| 2019 | 13 308,39 | | - | |
| 2020 | 13 552,87 | | - | |
| 2021 | 13 804,59 | | - | |
| 2022 | 14 283,98 | | - | |
| 18 | Акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение» | | 2015 | 1 227,68 | | - | |
| 2016 | 1 276,91 | | - | |
| 2017 | 622,75 | | - | |
| 2018 | 455,692 | | - | |
| 2019 | 1 338,14 | | - | |
| 19 | Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я. Карпова» | | 2015 | 7 093,32 | | - | |
| 2016 | 7 494,87 | | - | |
| 2017 | 7 408,62 | | - | |
| 2018 | 7 425,13 | | - | |
| 2019 | 7 842,90 | | - | |
| 20 | Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим» | | 2015 | 75 803,76 | | - | |
| 2016 | 29 360,51 | | - | |
| 2017 | 34 419,51 | | - | |
| 2018 | 31 410,23 | | - | |
| 2019 | 79 262,75 | | - | |
| 21 | ООО «ТСО «Энергосервис» | | 2018 | 49 230,66 | | - | |
| 2019 | 49 595,21 | | - | |
| 2020 | 51 354,60 | | - | |
| 22 | ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» | | 2018 | 71 890,36 | | - | |
| 2019 | 72 953,65 | | - | |
| 2020 | 74 444,92 | | - | |
| 23 | Акционерное общество «Завод «Элекон» | | 2015 | 730,51 | | - | |
| 2016 | 778,80 | | - | |
| 2017 | 804,41 | | - | |
| 2018 | 791,71 | | - | |
| 2019 | 817,32 | | - | |
| 24 | Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть» | | 2015 | 6 995,87 | | - | |
| 2016 | 7 204,51 | | - | |
| 2017 | 7 467,69 | | - | |
| 2018 | 7 648,98 | | - | |
| 2019 | 7 811,61 | | - | |
| 25 | Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» | | 2015 | 62 769,29 | | - | |
| 2016 | 66 778,56 | | - | |
| 2017 | 78 720,82 | | - | |
| 2018 | 83 708,71 | | - | |
| 2019 | 70 822,80 | | - | |
| 26 | ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» | | 2015 | 1 461,86 | | - | |
| 2016 | 1 573,71 | | - | |
| 2017 | 1 624,62 | | - | |
| 2018 | 1 455,86 | | - | |
| 2019 | 1 600,87 | | - | |
| 27 | Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» | | 2015 | 138 054,79 | | - | |
| 2016 | 143 848,48 | | - | |
| 2017 | 148 432,56 | | - | |
| 2018 | 106 474,54 | | - | |
| 2019 | 198 936,02 | | - | |
| 28 | ГУП РТ "Электрические сети" | | 2018 | 258 011,64 | | - | |
| 2019 | 261 972,94 | | - | |
| 2020 | 266 053,09 | | - | |
| 29 | Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» | | 2016 | 67 347,83 | | - | |
| 2017 | 65 650,38 | | - | |
| 2018 | 68 805,42 | | - | |
| 2019 | 71 178,11 | | - | |
| 2020 | 72 542,27 | | - | |
| 30 | Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина» | | 2015 | 889,26 | | - | |
| 2016 | 936,69 | | - | |
| 2017 | 973,44 | | - | |
| 2018 | 956,99 | | - | |
| 2019 | 1 037,35 | | - | |
| 31 | Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» | | 2015 | 12 937,86 | | - | |
| 2016 | 22 756,59 | | - | |
| 2017 | 36 157,12 | | - | |
| 2018 | 51 385,39 | |  | |

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан

с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| BH | CH-I | CH-II | HH | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | 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 | 7 109,09 | 1 264,00 | 1 473,42 | 2 469,75 | 8 150,04 | 1 058,94 | 1 630,66 | 2 192,67 |
| 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 и 1.1.3:  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. | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн.кВт∙ч | 3,24 | 0,42 | 96,11 | 1 075,18 | 3,34 | 0,60 | 102,16 | 1 010,98 |
| 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) | млн.кВт∙ч | 0,69 | 0,08 | 23,94 | 298,15 | 0,82 | 0,02 | 26,19 | 260,20 |
| 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) | млн.кВт∙ч | 1,34 | 0,16 | 36,65 | 382,25 | 1,22 | 0,32 | 36,35 | 358,86 |
| 1.1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования: | | | | | | | | | |
| 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) | млн.кВт∙ч | 0,14 | 0,04 | 3,77 | 39,36 | 0,20 | 0,07 | 5,83 | 57,55 |
| 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) | млн.кВт∙ч | 0,005 | 0,001 | 0,125 | 1,300 | 0,004 | 0,001 | 0,113 | 1,113 |
| 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) | млн.кВт∙ч | 2,12 | | | | 1,83 | | | |
| 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) | млн.кВт∙ч | 0,002 | | | | 0,002 | | | |
| 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) | млн.кВт∙ч | 1,37 | | | | 1,28 | | | |
| 1.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн.кВт∙ч | 7 103,66 | 1 263,29 | 1 312,52 | 670,34 | 8 144,45 | 1 057,93 | 1 459,73 | 501,16 |
| 2 | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | МВт | 2 088,67 | 249,50 | 465,35 | 629,44 | 2 097,01 | 282,65 | 545,12 | 610,08 |
| 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 | 1,75 | 0,47 | 47,89 | 506,55 | 1,68 | 0,58 | 50,03 | 486,71 |

Таблица 3

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | | Единица измерения | Год | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | | | 6 | | |
| 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 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[<1>](consultantplus://offline/ref=DD1BCCA8CAAC5B9E653560139CAAC831200C4E06C2B4C6BBEECBA930694A3E45B1FCAABCF6BBV5H2M). | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф  (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт·ч | 2015 | | 1,08184 | | | 1,13006 | | |
| 2016 | | 1,13006 | | | 1,42667 | | |
| 2017 | | 1,42683 | | | 1,54056 | | |
| 2018 | | 1,54056 | | | 1,61207 | | |
| 2019 | | 1,65638 | | | 1,78227 | | |
| 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте[<1>](consultantplus://offline/ref=DD1BCCA8CAAC5B9E653560139CAAC831200C4E06C2B4C6BBEECBA930694A3E45B1FCAABCF6BBV5H2M). | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф  (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт·ч | 2015 | | 0,32519 | | | 0,49650 | | |
| 2016 | | 0,49650 | | | 0,55464 | | |
| 2017 | | 0,55408 | | | 0,63378 | | |
| 2018 | | 0,63378 | | | 0,67139 | | |
| 2019 | | 0,62775 | | | 0,67546 | | |
| 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[<1>](consultantplus://offline/ref=DD1BCCA8CAAC5B9E653560139CAAC831200C4E06C2B4C6BBEECBA930694A3E45B1FCAABCF6BBV5H2M). | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф  (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт·ч | 2015 | | 0,32519 | | | 0,49650 | | |
| 2016 | | 0,49650 | | | 0,55464 | | |
| 2017 | | 0,55408 | | | 0,63378 | | |
| 2018 | | 0,63378 | | | 0,67139 | | |
| 2019 | | 0,62775 | | | 0,67546 | | |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации  от 29.11.2011 № 1178 и указанных в пункте 1.5 | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф  (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | | 2015 | | 1,08184 | | | | 1,13006 | |
| 2016 | | 1,13006 | | | | 1,42667 | |
| 2017 | | 1,42683 | | | | 1,54056 | |
| 2018 | | 1,54056 | | | | 1,61207 | |
| 2019 | | 1,65638 | | | | 1,78227 | |
| 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте[<1>](consultantplus://offline/ref=DD1BCCA8CAAC5B9E653560139CAAC831200C4E06C2B4C6BBEECBA930694A3E45B1FCAABCF6BBV5H2M). | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф  (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт·ч | 2015 | | 0,32519 | | 0,32519 | | 0,49650 | 0,49650 |
| 2016 | | 0,49650 | | 0,49650 | | 0,55464 | 0,55464 |
| 2017 | | 0,55408 | | 0,55408 | | 0,63378 | 0,63378 |
| 2018 | | 0,63378 | | 0,63378 | | 0,67139 | 0,67139 |
| 2019 | | 0,62775 | | 0,62775 | | 0,67546 | 0,67546 |
| 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте[<1>](consultantplus://offline/ref=DD1BCCA8CAAC5B9E653560139CAAC831200C4E06C2B4C6BBEECBA930694A3E45B1FCAABCF6BBV5H2M). | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф  (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт·ч | 2015 | | 0,32519 | | 0,32519 | | 1,03887 | 1,03887 |
| 2016 | | 1,03887 | | 1,03887 | | 1,42667 | 1,42667 |
| 2017 | | 1,42683 | | 1,42683 | | 1,54056 | 1,54056 |
| 2018 | | 1,54056 | | 1,54056 | | 1,61207 | 1,61207 |
| 2019 | | 1,31350 | | 1,31350 | | 1,41332 | 1,41332 |
| 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 | | 1,13006 | 0,49650 |
| 2016 | | 1,13006 | | 0,49650 | | 1,42667 | 0,55464 |
| 2017 | | 1,42683 | | 0,55408 | | 1,54056 | 0,63378 |
| 2018 | | 1,54056 | | 0,63378 | | 1,61207 | 0,67139 |
| 2019 | | 1,65638 | | 0,62775 | | 1,78227 | 0,67546 |
| 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте[<1>](consultantplus://offline/ref=DD1BCCA8CAAC5B9E653560139CAAC831200C4E06C2B4C6BBEECBA930694A3E45B1FCAABCF6BBV5H2M). | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф  (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | | руб./кВт·ч | 2015 | | 1,08184 | | 0,32519 | | 1,13006 | 0,49650 |
| 2016 | | 1,13006 | | 0,49650 | | 1,42667 | 0,55464 |
| 2017 | | 1,42683 | | 1,42683 | | 1,54056 | 1,54056 |
| 2018 | | 1,54056 | | 1,54056 | | 1,61207 | 1,61207 |
| 2019 | | 1,65638 | | 0,62775 | | 1,78227 | 0,67546» |

[<1>](consultantplus://offline/ref=DD1BCCA8CAAC5B9E653560139CAAC831200C4E06C2B4C6BBEECBA930694A3E45B1FCAABCF6BBV5H2M) - 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.

Отдел организации, контроля и сопровождения

принятия тарифных решений Государственного

комитета Республики Татарстан по тарифам