Проект

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

государственного комитетА РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

по тарифам

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

г. Казань

|  |
| --- |
| О корректировке на 2019 год 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» |

|  |
| --- |
|  |

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации
от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам
от 28 марта 2013 г. № 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», от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и
от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан
от 15.06.2010 № 468, в целях корректировки долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2018 год и необходимой валовой выручки ОАО «Сетевая компания» на 2018 год 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, от 18.06.2018 № 3-2/э) следующие изменения:

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) и до 150 кВт (включительно) планируемые на 2018 год, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан в размере 1 096 621,33 тыс. руб.»;

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

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель А.С.Груничев

Приложение 1 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

от 17.12.2014 № 3-18/э

(в редакции постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

 от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_)

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 | 394 292,95 | 592 404,37 | 1 147 956,67 | 1 765 851,32 |
| 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 | 111,75 | 163,50 | 237,50 | 474,29 |
| 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 | 0,66753 | 1,11121 | 2,57355 | 3,08232 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2019 | 2 918 076,44 | 1 355 660,30 | 36 797,87 | 1 390 912,06 | 134 706,22 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования  | руб./МВт·мес. | 2019 | 168 395,21 | 112 470,91 | 24 333,89 | 451 157,08 | 198 064,59 |
| 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 | 397 545,61 | 595 559,01 | 1 158 511,43 | 1 774 731,84 |
| 2019 | 407 086,71 | 609 852,43 | 1 186 297,59 | 1 817 233,53 |
| 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 | 113,38 | 165,20 | 239,13 | 476,00 |
| 2019 | 105,33 | 160,97 | 228,32 | 459,09 |
| 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 | 0,67375 | 1,11795 | 2,59667 | 3,09714 |
| 2019 | 0,69322 | 1,15037 | 2,67196 | 3,18662 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2019 | 3 356 295,24 | 1 690 592,57 | 25 152,93 | 1 159 656,41 | 480 893,33 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования  | руб./МВт·мес. | 2019 | 188 161,40 | 134 483,13 | 16 081,89 | 428 977,02 | 481 412,00 |

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 | 281 822,04 | 568 070,48 | 696 799,59 | 1 567 786,73 |
| 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 | 111,75 | 163,50 | 237,50 | 474,29 |
| 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 | 0,63351 | 0,81004 | 1,74578 | 2,89086 |
| 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 | 285 964,89 | 557 479,10 | 678 225,94 | 1 607 435,25 |
| 2019 | 272 603,58 | 593 770,54 | 757 320,57 | 1 335 821,53 |
| 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 | 113,38 | 165,20 | 239,13 | 476,00 |
| 2019 | 105,33 | 160,97 | 228,32 | 459,09 |
| 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 | 0,66168 | 1,05801 | 1,59956 | 3,15946 |
| 2019 | 0,60431 | 1,12542 | 1,76884 | 2,67950 |
| №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 | 22 498 585,05 | 1 096 621,33 |
| 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 | 547 932,87 | - |
| 3 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиалаОАО «РЖД» | 2015 | 6 618,08 | - |
| 2016 | 7 105,66 | - |
| 2017 | 7 303,20 | - |
| 2018 | 7 419,74 | - |
| 2019 | 7 806,04 | - |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис» | 2015 | 3 185,94 | - |
| 2016 | 3 722,87 | - |
| 2017 | 4 202,50 | - |
| 2018 | 5 564,71 |  |
| 2019 | 5 770,09 | - |
| 5 | Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» | 2015 | 974,25 | - |
| 2016 | 994,84 | - |
| 2017 | 1 046,42 | - |
| 2018 | 1 051,54 | - |
| 2019 | 760,51 | - |
| 6 | ООО «Экострой Инжиниринг» | 2019 | 13 832,56 | - |
| 2020 | 14 468,86 |  |
| 2021 | 15 134,42 |  |
| 7 | Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» | 2015 | 5 170,07 | - |
| 2016 | 5 384,61 | - |
| 2017 | 14 363,17 | - |
| 2018 | 26 142,76 |  |
| 2019 | 29 613,08 | - |
| 8 | Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго» | 2015 | 22 305,28 | - |
| 2016 | 23 365,22 | - |
| 2017 | 24 172,45 | - |
| 2018 | 23 293,74 | - |
| 2019 | 25 281,84 | - |
| 9 | Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга» | 2015 | 229 244,90 | - |
| 2016 | 282 847,66 | - |
| 2017 | 288 111,83 | - |
| 2018 | 284 622,53 | - |
| 2019 | 291 378,02 | - |
| 10 | 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 | 35 035,04 | - |
| 11 | Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» | 2015 | 7 620,73 | - |
| 2016 | 23 148,68 | - |
| 2017 | 31 963,79 | - |
| 2018 | 42 606,90 | - |
| 2019 | 53 409,39 | - |
| 12 | Акционерное общество «Международный аэропорт «Казань» | 2015 | 1 269,9 | - |
| 2016 | 1 334,57 | - |
| 2017 | 1 379,62 | - |
| 2018 | 1 144,93 | - |
| 2019 | 1 012,42 | - |
| 13 | Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиалпубличного акционерного общества «Туполев» | 2015 | 11 059,78 | - |
| 2016 | 12 219,15 | - |
| 2017 | 12 897,49 | - |
| 2018 | 12 659,59 | - |
| 2019 | 14 777,18 | - |
| 14 | АО «Электросетевая компания» | 2018 | 12 980,89 | - |
| 2019 | 13 684,07 | - |
| 2020 | 13 552,87 | - |
| 2021 | 13 804,59 | - |
| 2022 | 14 283,98 | - |
| 15 | 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 | 8 015,53 | - |
| 26 | Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим» | 2015 | 75 803,76 | - |
| 2016 | 29 360,51 | - |
| 2017 | 34 419,51 | - |
| 2018 | 31 410,23 | - |
| 2019 | 33 117,64 | - |
| 17 | ООО «ТСО «Энергосервис»  | 2018 | 49 230,66 | - |
| 2019 | 109 601,69 | - |
| 2020 | 51 354,60 | - |
| 18 | ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» | 2018 | 71 890,36 | - |
| 2019 | 109 375,96 | - |
| 2020 | 74 444,92 | - |
| 19 | Акционерное общество «Завод «Элекон» | 2015 | 730,51 | - |
| 2016 | 778,80 | - |
| 2017 | 804,41 | - |
| 2018 | 791,71 | - |
| 2019 | 795,09 | - |
| 20 | Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть» | 2015 | 6 995,87 | - |
| 2016 | 7 204,51 | - |
| 2017 | 7 467,69 | - |
| 2018 | 7 648,98 | - |
| 2019 | 7 680,00 | - |
| 21 | 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 | 82 342,62 | - |
| 22 | ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» | 2015 | 1 461,86 | - |
| 2016 | 1 573,71 | - |
| 2017 | 1 624,62 | - |
| 2018 | 1 455,86 | - |
| 2019 | 1 487,67 | - |
| 23 | Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» | 2015 | 138 054,79 | - |
| 2016 | 143 848,48 | - |
| 2017 | 148 432,56 | - |
| 2018 | 187 455,19 | - |
| 2019 | 27 674,57 | - |
| 24 | ГУП РТ "Электрические сети"  | 2018 | 258 011,64 | - |
| 2019 | 267 154,40 | - |
| 2020 | 266 053,09 | - |
| 25 | Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» | 2016 | 67 347,83 | - |
| 2017 | 65 650,38 | - |
| 2018 | 68 805,42 | - |
| 2019 | 71 326,20 | - |
| 2020 | 72 542,27 | - |
| 26 | Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина» | 2015 | 889,26 | - |
| 2016 | 936,69 | - |
| 2017 | 973,44 | - |
| 2018 | 956,99 | - |
| 2019 | 909,92 | - |
| 27 | Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» | 2019 | 81 856,47 | - |
| 2020 | 82 910,91 | - |
| 2021 | 84 401,10 | - |
| 2022 | 85 950,04 |  |
| 2023 | 87 560,03 |  |
| 28 | Общество с ограниченной ответственностью «СК-16» | 2019 | 4 861,10 |  |

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 2019 года по 31 декабря 2019 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 | 7 697,12 | 1 331,19 | 1 563,37 | 2 462,60 | 7 995,21 | 965,06 | 1 475,73 | 2 348,54 |
| 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 | 7 691,67 | 1 330,48 | 1 398,85 | 651,46 | 7 989,67 | 964,06 | 1 306,10 | 665,54 |
| 2 | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | МВт | 2 010,71 | 252,52 | 562,93 | 632,64 | 2 096,84 | 261,26 | 500,31 | 650,62 |
| 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 | 1,80 | 0,48 | 49,10 | 519,29 | 1,67 | 0,58 | 49,76 | 484,14 |

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>. |
| 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 | 1,60995 | 1,57352 |
| 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>. |
| 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 | 0,66828 | 0,62352 |
| 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>. |
| 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 | 0,66828 | 0,62352 |
| 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 | 1,60995 | 1,57352 |
| 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>. |
| 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 | 0,66828 | 0,66828 | 0,62352 | 0,62352 |
| 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>. |
| 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 | 1,60995 | 1,60995 | 1,57352 | 1,57352 |
| 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 | 1,60995 | 0,66828 | 1,57352 | 0,62352 |
| 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>. |
| 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 | 1,60995 | 1,60995 | 1,57352 | 1,57352 |

<1> - 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

Приложение 2 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

от 17.12.2014 № 3-18/э

(в редакции постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_)

Необходимая валовая выручка открытого акционерного общества «Сетевая компания»

 (без учета оплаты потерь) на 2015-2019 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организациив Республике Татарстан | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | Открытое акционерное общество «Сетевая компания» | 2015 | 17 738 509,09 |
| 2016 | 19 781 023,67 |
| 2017 | 20 652 971,64 |
| 2018 | 21 782 658,82 |
| 2019 | 22 498 585,05 |

Отдел организации, контроля и сопровождения

принятия тарифных решений Государственного

комитета Республики Татарстан по тарифам