*ПРОЕКТ*

  **ПОСТАНОВЛЕНИЕ** **КАРАР**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** г. Казань **№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче**

**электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам 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, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января 2015 г. по 31 декабря 2019 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2015 – 2019 гг. согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций (без учета оплаты потерь) на 2015 – 2019 гг. согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. 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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2014г. №\_\_\_\_\_

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии

для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан

с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевыхорганизаций | Год | с 01 января по 30 июня | с 01 июля по 31 декабря |
| Двухставочный тариф | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт∙мес | руб./кВт∙ч | руб./кВт∙ч | руб./кВт∙мес | руб./кВт∙ч | руб./кВт∙ч |
| 1 | ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина | 2015 | 122,32579 | 0,20926 | 0,42961 | 122,32579 | 0,19712 | 0,41748 |
| 2016 | 125,62916 | 0,20926 | 0,43556 | 125,62916 | 0,19712 | 0,42343 |
| 2017 | 128,94268 | 0,20926 | 0,44153 | 128,94268 | 0,19712 | 0,42940 |
| 2018 | 132,36411 | 0,20926 | 0,44769 | 132,36411 | 0,19712 | 0,43556 |
| 2019 | 135,89699 | 0,20926 | 0,45406 | 135,89699 | 0,19712 | 0,44192 |
| 2 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» | 2015 | 289,87351 | 0,17095 | 0,93391 | 289,87351 | 0,16104 | 0,92399 |
| 2016 | 293,76886 | 0,17095 | 0,94416 | 293,76886 | 0,16104 | 0,93425 |
| 2017 | 297,67618 | 0,17095 | 0,95444 | 297,67618 | 0,16104 | 0,94453 |
| 2018 | 301,71075 | 0,17095 | 0,96506 | 301,71075 | 0,16104 | 0,95515 |
| 2019 | 305,87673 | 0,17095 | 0,97603 | 305,87673 | 0,16104 | 0,96612 |
| 3 | ООО «Электро-Энергосервис» | 2015 | 170,18926 | 0,07913 | 0,45058 | 170,18926 | 0,07454 | 0,44600 |
| 2016 | 174,67158 | 0,07913 | 0,46037 | 174,67158 | 0,07454 | 0,45578 |
| 2017 | 179,16767 | 0,07913 | 0,47018 | 179,16767 | 0,07454 | 0,46559 |
| 2018 | 183,81019 | 0,07913 | 0,48031 | 183,81019 | 0,07454 | 0,47572 |
| 2019 | 188,60392 | 0,07913 | 0,49078 | 188,60392 | 0,07454 | 0,48619 |
| 4 | ЗАО «Электросетевая компания» | 2015 | 204,64653 | 0 | 0,62867 | 204,64653 | 0 | 0,62867 |
| 2016 | 207,77574 | 0 | 0,63829 | 207,77574 | 0 | 0,63829 |
| 2017 | 210,91455 | 0 | 0,64793 | 210,91455 | 0 | 0,64793 |
| 5 | ОАО «ЕлАЗ» | 2015 | 234,24428 | 0,23079 | 0,88714 | 234,24428 | 0,21741 | 0,87376 |
| 2016 | 241,40365 | 0,23079 | 0,90720 | 241,40365 | 0,21741 | 0,89382 |
| 2017 | 248,70816 | 0,23079 | 0,92767 | 248,70816 | 0,21741 | 0,91429 |
| 2018 | 256,32677 | 0,23079 | 0,94901 | 256,32677 | 0,21741 | 0,89412 |
| 2019 | 264,27297 | 0,23079 | 0,97128 | 264,27297 | 0,21741 | 0,93563 |
| 6 | ООО «Химград» | 2015 | 224,59850 | 0,12659 | 0,955783 | 224,59850 | 0,11925 | 0,95049 |
| 2016 | 231,03859 | 0,12659 | 0,98166 | 231,03859 | 0,11925 | 0,97432 |
| 2017 | 237,60924 | 0,12659 | 1,00598 | 237,60924 | 0,11925 | 0,99864 |
| 2018 | 244,46243 | 0,12659 | 1,03135 | 244,46243 | 0,11925 | 1,02401 |
| 2019 | 251,61030 | 0,12659 | 1,05780 | 251,61030 | 0,11925 | 1,05046 |
| 7 | ОАО «СМП-Нефтегаз» | 2015 | 23,82434 | 0,07456 | 0,13411 | 23,82434 | 0,07024 | 0,12979 |
| 2016 | 24,37734 | 0,07456 | 0,13550 | 24,37734 | 0,07024 | 0,13117 |
| 2017 | 24,93204 | 0,07456 | 0,13688 | 24,93204 | 0,07024 | 0,13256 |
| 2018 | 25,50181 | 0,07456 | 0,13831 | 25,50481 | 0,07024 | 0,13399 |
| 2019 | 26,09623 | 0,07456 | 0,13979 | 26,09623 | 0,07024 | 0,13547 |
| 8 | ОАО «ПОЗиС» | 2015 | 84,78246 | 0,03915 | 0,23749 | 84,78246 | 0,03688 | 0,23522 |
| 2016 | 86,62276 | 0,04721 | 0,24986 | 86,62276 | 0,04447 | 0,24712 |
| 2017 | 88,46872 | 0,04721 | 0,25418 | 88,46872 | 0,04447 | 0,25144 |
| 2018 | 90,37480 | 0,04721 | 0,25863 | 90,37480 | 0,04447 | 0,25590 |
| 2019 | 92,34296 | 0,04721 | 0,26324 | 92,34296 | 0,04447 | 0,26050 |
| 9 | ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» | 2015 | 43,18500 | 0,04434 | 0,13283 | 43,18500 | 0,04177 | 0,13025 |
| 2016 | 44,27262 | 0,04434 | 0,13505 | 44,27262 | 0,04177 | 0,13248 |
| 2017 | 45,36357 | 0,04434 | 0,13759 | 45,36357 | 0,04177 | 0,13472 |
| 2018 | 46,49006 | 0,04434 | 0,13960 | 46,49006 | 0,04177 | 0,13703 |
| 2019 | 47,65324 | 0,04434 | 0,14198 | 47,65324 | 0,04177 | 0,13941 |
| 10 | ОАО «Казанский завод компрес-сорного маши-ностроения»  | 2015 | 151,49369 | 0,02388 | 0,35441 | 151,49369 | 0,02249 | 0,35302 |
| 2016 | 157,63003 | 0,02388 | 0,36780 | 157,63003 | 0,02249 | 0,36641 |
| 2017 | 163,89076 | 0,02388 | 0,38146 | 163,89076 | 0,02249 | 0,38007 |
| 2018 | 170,42071 | 0,02388 | 0,39570 | 170,42071 | 0,02249 | 0,39432 |
| 2019 | 177,23144 | 0,02388 | 0,41056 | 177,23144 | 0,02249 | 0,40918 |
| 11 | ООО «ТранзитЭнергоМон-таж» | 2015 | 26,85693 | 0,01471 | 0,07771 | 26,85693 | 0,01396 | 0,07741 |
| 2016 | 27,06446 | 0,01471 | 0,07819 | 27,06446 | 0,01396 | 0,07790 |
| 2017 | 27,27262 | 0,01471 | 0,07868 | 27,27262 | 0,01396 | 0,07839 |
| 2018 | 27,48757 | 0,01471 | 0,07919 | 27,48757 | 0,01396 | 0,07890 |
| 2019 | 27,70952 | 0,01471 | 0,07971 | 27,70952 | 0,01396 | 0,07943 |
| 12 | ОАО «Оборонэнерго» | 2015 | 499,10669 | 0,18320 | 1,34535 | 499,10669 | 0,17257 | 1,33473 |
| 2016 | 510,13105 | 0,18320 | 1,37102 | 510,13105 | 0,17257 | 1,36040 |
| 2017 | 521,18297 | 0,18320 | 1,39677 | 521,18927 | 0,17257 | 1,38615 |
| 2018 | 532,60766 | 0,18320 | 1,42336 | 532,60766 | 0,17257 | 1,41274 |
| 2019 | 544,39794 | 0,18320 | 1,45081 | 544,39794 | 0,17257 | 1,44019 |
| 13 | ЗАО «ИСК«Тандем» | 2015 | 142,85411 | 0,09199 | 0,45100 | 142,85411 | 0,08666 | 0,44566 |
| 2016 | 145,89530 | 0,09199 | 0,45864 | 145,89530 | 0,08666 | 0,45331 |
| 2017 | 148,94581 | 0,09199 | 0,46631 | 148,94581 | 0,08666 | 0,46097 |
| 2018 | 152,09569 | 0,09199 | 0,47422 | 152,09569 | 0,08666 | 0,46889 |
| 2019 | 155,34816 | 0,09199 | 0,48240 | 155,34816 | 0,08666 | 0,47706 |

Приложение 2 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2014г. №\_\_\_\_\_

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,

в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии

устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности

территориальных сетевых организаций, на 2015 – 2019 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения |
| млн.руб. | % | % | млн.кВт∙ч |   |  |   |
| 1 | ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина | 2015 | 140,289 | 1 | 75 | 82,45 | 1,940 | 1,002 | 0 |
| 2016 | х | 1 | 75 | 82,45 | 1,911 | 0,987 | 0 |
| 2017 | х | 1 | 75 | 82,45 | 1,883 | 0,972 | 0 |
| 2018 | х | 1 | 75 | 82,45 | 1,854 | 0,958 | 0 |
| 2019 | х | 1 | 75 | 82,45 | 1,827 | 0,943 | 0 |
| 2 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» | 2015 | 2,93893 | 1 | 75 | 0,819 | 0,0893 | 1,01 | 0 |
| 2016 | х | 1 | 75 | 0,819 | 0,0879 | 1,01 | 0 |
| 2017 | х | 1 | 75 | 0,819 | 0,0866 | 1,01 | 0 |
| 2018 | х | 1 | 75 | 0,819 | 0,0853 | 1,01 | 0 |
| 2019 | х | 1 | 75 | 0,819 | 0,0840 | 1,01 | 0 |
| 3 | ООО «Электро-Энергосервис» | 2015 | 2,5 | 1 | 75 | 0,388 | 0 | 1,61 | 0 |
| 2016 | х | 1 | 75 | 0,388 | 0 | 1,61 | 0 |
| 2017 | х | 1 | 75 | 0,388 | 0 | 1,61 | 0 |
| 2018 | х | 1 | 75 | 0,388 | 0 | 1,61 | 0 |
| 2019 | х | 1 | 75 | 0,388 | 0 | 1,61 | 0 |
| 4 | ЗАО «Электросетевая компания» | 2015 | 5,37075 | 1 | 75 | 0 | 0,009489 | 0,882800 | 1,00000 |
| 2016 | х | 1 | 75 | 0 | 0,009347 | 0,882800 | 0,985000 |
| 2017 | х | 1 | 75 | 0 | 0,009207 | 0,882800 | 0,970225 |
| 5 | ОАО «ЕлАЗ» | 2015 | 5,52573 | 1 | 75 | 1,393 | 0 | 0,979 | 0 |
| 2016 | Х | 1 | 75 | 1,393 | 0 | 0,969 | 0 |
| 2017 | Х | 1 | 75 | 1,393 | 0 | 0,960 | 0 |
| 2018 | Х | 1 | 75 | 1,393 | 0 | 0,950 | 0 |
| 2019 | Х | 1 | 75 | 1,393 | 0 | 0,941 | 0 |
| 6 | ООО «Химград» | 2015 | 26,00157 | 1 | 75 | 3,026 | 0 | 0 | 0 |
| 2016 | Х | 1 | 75 | 3,026 | 0 | 0 | 0 |
| 2017 | Х | 1 | 75 | 3,026 | 0 | 0 | 0 |
| 2018 | Х | 1 | 75 | 3,026 | 0 | 0 | 0 |
| 2019 | Х | 1 | 75 | 3,026 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ОАО «СМП-Нефтегаз» | 2015 | 0,74981 | 1 | 75 | 0,68 | 0 | 0 | 0 |
| 2016 | Х | 1 | 75 | 0,68 | 0 | 0 | 0 |
| 2017 | Х | 1 | 75 | 0,68 | 0 | 0 | 0 |
| 2018 | Х | 1 | 75 | 0,68 | 0 | 0 | 0 |
| 2019 | Х | 1 | 75 | 0,68 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | ОАО «ПОЗиС» | 2015 | 1,118 | 1 | 75 | 0,1700 | 0 | 0,0086 | 0 |
| 2016 | x | 1 | 75 | 0,1700 | 0 | 0,0086 | 0 |
| 2017 | x | 1 | 75 | 0,1700 | 0 | 0,0086 | 0 |
| 2018 | x | 1 | 75 | 0,1700 | 0 | 0,0086 | 0 |
| 2019 | x | 1 | 75 | 0,1700 | 0 | 0,0086 | 0 |
| 9 | ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» | 2015 | 0,731 | 1 | 75 | 0,2431 | 0 | 0 | 0 |
| 2016 | x | 1 | 75 | 0,2431 | 0 | 0 | 0 |
| 2017 | x | 1 | 75 | 0,2431 | 0 | 0 | 0 |
| 2018 | x | 1 | 75 | 0,2431 | 0 | 0 | 0 |
| 2019 | x | 1 | 75 | 0,2431 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | ОАО «Казанский завод компрес-сорного маши-ностроения»  | 2015 | 19,34452 | 1 | 75 | 0,756 | 0 | 0 | 0 |
| 2016 | Х | 1 | 75 | 0,756 | 0 | 0 | 0 |
| 2017 | Х | 1 | 75 | 0,756 | 0 | 0 | 0 |
| 2018 | Х | 1 | 75 | 0,756 | 0 | 0 | 0 |
| 2019 | Х | 1 | 75 | 0,756 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ООО «ТранзитЭнергоМон-таж» | 2015 | 0,38216 | 1 | 75 | 0,201 | 0 | 0 | 0 |
| 2016 | Х | 1 | 75 | 0,201 | 0 | 0 | 0 |
| 2017 | Х | 1 | 75 | 0,201 | 0 | 0 | 0 |
| 2018 | Х | 1 | 75 | 0,201 | 0 | 0 | 0 |
| 2019 | Х | 1 | 75 | 0,201 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ОАО «Оборонэнерго» | 2015 | 14,680 | 1 | 75 | 1,7550 | 0,2479 | 0,8975 | 1,0000 |
| 2016 | x | 1 | 75 | 1,7550 | 0,2479 | 0,8975 | 1,0000 |
| 2017 | x | 1 | 75 | 1,7550 | 0,2479 | 0,8975 | 1,0000 |
| 2018 | x | 1 | 75 | 1,7550 | 0,2479 | 0,8975 | 1,0000 |
| 2019 | x | 1 | 75 | 1,7550 | 0,2479 | 0,8975 | 1,0000 |
| 13 | ЗАО «ИСК«Тандем» | 2015 | 1,739 | 1 | 75 | 0,6400 | 0 | 1,01 | 0 |
| 2016 | x | 1 | 75 | 0,6400 | 0 | 1,01 | 0 |
| 2017 | x | 1 | 75 | 0,6400 | 0 | 1,01 | 0 |
| 2018 | x | 1 | 75 | 0,6400 | 0 | 1,01 | 0 |
| 2019 | x | 1 | 75 | 0,6400 | 0 | 1,01 | 0 |

Приложение 3 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2014г. №\_\_\_\_\_

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций

на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

на 2015 – 2019 гг.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Татарстан | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь  |
| тыс. руб. |
| 1. | ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина | 2015 | 174343,61 |
| 2016 | 179051,71 |
| 2017 | 183774,26 |
| 2018 | 188650,63 |
| 2019 | 193685,82 |
| 2. | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» | 2015 | 7339,60 |
| 2016 | 7438,23 |
| 2017 | 7537,16 |
| 2018 | 7639,32 |
| 2019 | 7744,80 |
| 3. | ООО «Электро-Энергосервис» | 2015 | 3185,94 |
| 2016 | 3269,85 |
| 2017 | 3354,02 |
| 2018 | 3440,93 |
| 2019 | 3530,67 |
| 4. | ЗАО «Электросетевая компания» | 2015 | 11 787,64 |
| 2016 | 11 967,88 |
| 2017 | 12 148,68 |
| 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 |  749,81 |
| 2016 |  774,98 |
| 2017 |  800,22 |
| 2018 |  826,28 |
| 2019 |  853,19 |
| 8 | ОАО «ПОЗиС» | 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 маши-ностроения» | 2015 | 21 013,39 |
| 2016 | 21 864,55 |
| 2017 | 22 732,96 |
| 2018 | 23 638,72 |
| 2019 | 24 583,42 |
| 11 | ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» | 2015 | 1 659,76 |
| 2016 | 1 672,58 |
| 2017 | 1 685,45 |
| 2018 | 1 698,73 |
| 2019 | 1 712,45 |
| 12 | ОАО «Оборонэнерго» | 2015 | 22 305,28 |
| 2016 | 22 797,96 |
| 2017 | 23 292,16 |
| 2018 | 23 802,45 |
| 2019 | 24 329,36 |
| 13 | ЗАО «ИСК«Тандем» | 2015 | 2 568,00 |
| 2016 | 2 801,19 |
| 2017 | 2 859,76 |
| 2018 | 2 920,24 |
| 2019 | 2 982,68 |