



КАРАР

« 27 » декабрь 2018 й. № 867

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 27 » декабря 2018 г.

**О внесении изменений в постановление
Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от 28 декабря 2016 года № 851 «Об установлении тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по электрическим сетям,
оказываемые территориальными сетевыми организациями
Республики Башкортостан»**

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», приказом Федеральной службы по тарифам России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Федеральной службы по тарифам России от 06 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом Федеральной службы по тарифам России от 28 марта 2013 года № 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» и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 28 декабря 2016 года № 851 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые территориальными сетевыми организациями Республики Башкортостан» (далее – Постановление № 851),

изложив приложения № 1, № 2, № 3 к Постановлению № 851 в редакции согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



С.Н. Бурдюк

Приложение № 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 27 декабря 2018 года № 867

«Приложение № 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «28» декабря 2016 года № 851

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

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | 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 к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн. кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| 1 | МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак | 2017 | 126201,91 | 2 | 0,75 | 61,84(12,23%) | 0,0318 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0314 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0309 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0304 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 12,23% | 0,0300 | 1,0000 | 0,8975 |
| 2 | ООО «НУР-ПЛЮС» | 2017 | 14082,13 | 5 | 0,75 | 2,63 (14,58%) | 0,0190 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0187 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0184 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0182 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 14,58% | 0,0179 | 1,0000 | 0,8975 |
| 3 | АО «БелЗАН» | 2017 | 3557,39 | 5 | 0,75 | 0 (0%) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | 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 к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн. кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| 4 | МУП «Малоязовские электрические сети» | 2017 | X | 5 | 0,75 | 0% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | 6959,24 | 3 | 0,75 | 2,19 (14,69%) | 0,0900 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 14,69% | 0,0887 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 14,69% | 0,0873 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 14,69% | 0,0860 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | 35549,43 | 3 | 0,75 | 2,94 (0,22%) | 0,0847 | 1,0000 | 0,8975 |
| 5 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» | 2017 | X | 3 | 0,75 | 1,91% | 0,0312 | 1,0510 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 1,91% | 0,0307 | 1,0352 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 1,91% | 0,0303 | 1,0197 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 1,91% | 0,0298 | 1,0044 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 1,91% | 0,0294 | 0,9893 | 0,8975 |
| | | 2021 | 65,44 | 4 | 0,75 | 0 (0%) | 0,0251 | 1,0000 | 0,8975 |
| 6 | Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0248 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0244 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0240 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0237 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 0% | 0,0222 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | 1330,17 | 1 | 0,75 | 0 (0%) | 0,0022 | 1,0000 | 0,8975 |
| 7 | Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0022 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0022 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0021 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0021 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 0% | 0,0021 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | 45109,09 | 3 | 0,75 | 14,59 (13%) | 0,0132 | 1,0000 | 0,8975 |
| 8 | МУП «Ишимбайэлектросети» | 2017 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0130 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0128 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0126 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0124 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 13% | 0,0124 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | 12584,78 | 4 | 0,75 | 5,17(14,15%) | 0,0040 | 1,0000 | 0,8975 |
| 9 | МУП «Чишмыэнергосервис» | 2017 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 14,15% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | 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 к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн. кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| 10 | ООО «ПЖХ Мишкинское» | 2017 | 8460,75 | 1 | 0,75 | 2,44(16,93%) | 0,5000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4925 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4851 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4778 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 16,93% | 0,4707 | 1,0000 | 0,8975 |
| 11 | ООО «Янаульские электрические сети» | 2017 | 32343,68 | 4 | 0,75 | 11,18 (17,12%) | 0,0093 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0092 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0090 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0089 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 17,12% | 0,0088 | 1,0000 | 0,8975 |
| 12 | ООО «ГИП-Энерго» | 2017 | 17224,59 | 5 | 0,75 | 2,68 (11,67%) | 0,2200 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2167 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2134 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2102 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 11,67% | 0,2071 | 1,0000 | 0,8975 |
| 13 | ООО «ГИП-Электро» | 2017 | 146096,71 | 6 | 0,75 | 32,27 (18,28%) | 1,7058 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6802 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6550 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6302 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 6 | 0,75 | 18,28% | 1,6057 | 1,0000 | 0,8975 |
| 14 | МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ | 2017 | 8533,56 | 1 | 0,75 | 3,55 (13,32%) | 0,0190 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0187 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0184 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0182 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 13,32% | 0,0179 | 1,0000 | 0,8975 |
| 15 | МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» | 2017 | 106641,76 | 2 | 0,75 | 41,07(14,51%) | 0,5865 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5777 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5690 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5605 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | (14,51%) | 0,5521 | 1,0000 | 0,8975 |
| 16 | Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» | 2017 | 19719,64 | 7 | 0,75 | 0,16(0,34%) | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | 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 к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн. кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| 17 | МУП «ЖКХ» г. Межгорье | 2020 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 7 | 0,75 | 0,34% | 0,0000 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 23618,72 | 2 | 0,75 | 4,03(10,31%) | 0,1523 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1500 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1478 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 10,31% | 0,1455 | 1,0000 | 0,8975 |
| 18 | ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» | 2021 | X | 4 | 0,75 | 10,31% | 0,1434 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 57867,83 | 4 | 0,75 | 13,56(17,26%) | 0,2470 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2433 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2396 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2360 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 17,26% | 0,2325 | 1,0000 | 0,8975 |
| 19 | ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ | 2017 | 37518,45 | 5 | 0,75 | 12,92(13,61%) | 0,1480 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1458 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1436 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1414 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 13,61% | 0,1393 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 119229,97 | 5 | 0,75 | 33,39 (13,68%) | 0,0770 | 1,0000 | 0,8975 |
| 20 | МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават | 2018 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0758 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0747 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0736 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 5 | 0,75 | 13,68% | 0,0725 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 65318,71 | 3 | 0,75 | 18,62 (16,17%) | 0,0040 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| 21 | АО «Учалинские электрические сети» | 2019 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 16,17% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 33779,56 | 3 | 0,75 | 6,03 (18,61%) | 0,0242 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0238 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0235 | 1,0000 | 0,8975 |
| 22 | ООО «Давлекановская сетевая компания» | 2020 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0231 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 18,61% | 0,0228 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 59176,99 | 3 | 0,75 | 22,58(14,10%) | 0,3448 | 1,0000 | 0,8975 |
| 23 | МУП «Белорецкие городские | 2017 | | | | | | | |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | 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 к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн. кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| 24 | электрические сети» | 2018 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3396 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3345 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3295 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 14,10% | 0,3246 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 78412,84 | 4 | 0,75 | 17,08(16,41%) | 0,0140 | 1,0000 | 0,8975 |
| 24 | ООО «Электрические сети» г. Бирск | 2018 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0138 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0136 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0134 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 16,41% | 0,0132 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 79291,49 | 3 | 0,75 | 24,70(12,52%) | 0,0084 | 1,0000 | 0,8975 |
| 25 | АО «Туймазинские городские электрические сети» | 2018 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0083 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0081 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0080 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 12,52% | 0,0079 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 45189,29 | 1 | 0,75 | 9,41(19,43%) | 0,0700 | 1,0000 | 0,8975 |
| 26 | ООО «Аскинские электрические сети» | 2018 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0690 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0679 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0669 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 1 | 0,75 | 19,43% | 0,0659 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 78180,94 | 3 | 0,75 | 22,12(15,90%) | 0,0013 | 1,0000 | 0,8975 |
| 27 | ООО «Белебевские городские электрические сети» | 2018 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0013 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0013 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0012 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 15,90% | 0,0012 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 108013,30 | 4 | 0,75 | 25,73(10,81%) | 0,1311 | 1,0000 | 0,8975 |
| 28 | АО «Октябрьские электрические сети» | 2018 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1291 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1272 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1253 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 10,81% | 0,1234 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 49490,40 | 3 | 0,75 | 8,06(18,29%) | 0,2355 | 1,0000 | 0,8975 |
| 29 | ОАО Балтачевское «Сельэнерго» | 2018 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2320 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2285 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2251 | 1,0000 | 0,8975 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода 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 к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | 2 | 3 | тыс. руб. | % | 6 | млн. кВт*ч (%) | 8 | 9 | 10 |
| 30 | МУП «Чекмагушэлектросеть» | 2021 | X | 3 | 0,75 | 18,29% | 0,2217 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 8757,25 | 2 | 0,75 | 4,92 (18,23%) | 0,0040 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0039 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 18,23% | 0,0038 | 1,0000 | 0,8975 |
| 31 | МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» | 2017 | 35983,44 | 2 | 0,75 | 15,07 (18,71%) | 0,1553 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1530 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1507 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1484 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 2 | 0,75 | 18,71% | 0,1462 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 9620,45 | 3 | 0,75 | 2,68 (17,56%) | 0,0050 | 1,0000 | 0,8975 |
| 32 | ООО «Бижбулякэнергосервис» | 2018 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0049 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0049 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0048 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 3 | 0,75 | 17,56% | 0,0047 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 69158,11 | 4 | 0,75 | 21,06 (13,43%) | 0,0049 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0048 | 1,0000 | 0,8975 |
| 33 | ООО «Электрические сети» г. Уфа | 2019 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0048 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0047 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 4 | 0,75 | 13,43% | 0,0046 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 26767,30 | 7 | 0,75 | 3,51 (0,96%) | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |
| 34 | АО «Электросеть» | 2020 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0010 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2021 | X | 7 | 0,75 | 0,96% | 0,0009 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2017 | 470096,52 | 2 | 0,75 | 361,07 (1,461%) | 0,0843 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0830 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2019 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0818 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0806 | 1,0000 | 0,8975 |
| 35 | ООО «Башкирская сетевая компания» | 2021 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0794 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2020 | X | 2 | 0,75 | 1,461% | 0,0794 | 1,0000 | 0,8975 |

»».

Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 27 декабря 2018 года № 867

«Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «28» декабря 2016 года № 851

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь) |
|-------|--|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| 1 | МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак | 2017 | 254 181,75 |
| | | 2018 | 263 264,53 |
| | | 2019 | 253 714,13 |
| | | 2020 | 269 442,57 |
| | | 2021 | 273 091,16 |
| 2 | ООО «НУР-ПЛЮС» | 2017 | 22 270,49 |
| | | 2018 | 20 391,69 |
| | | 2019 | 20 215,03 |
| | | 2020 | 17 449,87 |
| | | 2021 | 17 271,31 |
| 3 | АО «БелЗАН» | 2017 | 4 892,32 |
| | | 2018 | 4 789,10 |
| | | 2019 | 4 479,80 |
| | | 2020 | 4 754,14 |
| | | 2021 | 4 713,11 |
| 4 | МУП «Малоязовские электрические сети» | 2017 | 12 862,85 |
| | | 2018 | 13 293,73 |
| | | 2019 | 13 954,50 |
| | | 2020 | 12 714,28 |
| | | 2021 | 12 785,06 |
| 5 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 49 268,57 |
| | | 2018 | 42 554,07 |
| | | 2019 | 68 522,73 |
| | | 2020 | 55 807,46 |
| | | 2021 | 54 696,74 |
| 6 | Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 85,62 |
| | | 2018 | 65,50 |
| | | 2019 | 72,15 |
| | | 2020 | 85,61 |
| | | 2021 | 85,49 |
| 7 | Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2017 | 1 777,18 |
| | | 2018 | 1 704,19 |
| | | 2019 | 1 630,49 |
| | | 2020 | 1 840,63 |
| | | 2021 | 1 883,56 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь) |
|-------|--|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| 8 | МУП «Ишимбайэлектросети» | 2017 | 86 712,71 |
| | | 2018 | 89 908,57 |
| | | 2019 | 80 314,83 |
| | | 2020 | 73 898,08 |
| | | 2021 | 74 416,89 |
| 9 | МУП «Чишмыэнергосервис» | 2017 | 19 043,20 |
| | | 2018 | 19 959,23 |
| | | 2019 | 20 178,98 |
| | | 2020 | 20 047,74 |
| | | 2021 | 20 150,07 |
| 10 | ООО «ПЖКХ Мишкинское» | 2017 | 20 161,11 |
| | | 2018 | 21 134,09 |
| | | 2019 | 30 091,61 |
| | | 2020 | 30 459,06 |
| | | 2021 | 31 000,76 |
| 11 | АО «Янаульские электрические сети» | 2017 | 51 678,51 |
| | | 2018 | 54 032,21 |
| | | 2019 | 58 166,58 |
| | | 2020 | 47 016,75 |
| | | 2021 | 47 172,20 |
| 12 | ООО «ГИП-Энерго» | 2017 | 28 716,50 |
| | | 2018 | 29 498,06 |
| | | 2019 | 30 202,46 |
| | | 2020 | 29 580,42 |
| | | 2021 | 29 280,43 |
| 13 | ООО «ГИП-Электро» | 2017 | 265 337,59 |
| | | 2018 | 273 116,21 |
| | | 2019 | 291 964,67 |
| | | 2020 | 270 635,53 |
| | | 2021 | 266 151,91 |
| 14 | МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ | 2017 | 24 777,84 |
| | | 2018 | 20 465,57 |
| | | 2019 | 23 220,25 |
| | | 2020 | 16 454,84 |
| | | 2021 | 17 276,94 |
| 15 | МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» | 2017 | 182 060,71 |
| | | 2018 | 186 066,15 |
| | | 2019 | 188 826,08 |
| | | 2020 | 199 648,27 |
| | | 2021 | 203 514,01 |
| 16 | Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» | 2017 | 48 483,07 |
| | | 2018 | 43 428,04 |
| | | 2019 | 218 861,76 |
| | | 2020 | 210 428,82 |
| | | 2021 | 209 790,36 |
| 17 | МУП ЖКХ г. Межгорье | 2017 | 37 941,86 |
| | | 2018 | 37 918,51 |
| | | 2019 | 34 911,24 |
| | | 2020 | 37 889,88 |
| | | 2021 | 38 460,60 |
| 18 | ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» | 2017 | 141 419,12 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь) |
|-------|--|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| | | 2018 | 145 025,66 |
| | | 2019 | 148 265,00 |
| | | 2020 | 118 504,37 |
| | | 2021 | 119 068,50 |
| | | 2017 | 76 993,88 |
| 19 | ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ | 2018 | 49 944,23 |
| | | 2019 | 36 504,11 |
| | | 2020 | 30 374,53 |
| | | 2021 | 30 145,21 |
| | | 2017 | 182 869,12 |
| 20 | МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават | 2018 | 193 978,80 |
| | | 2019 | 187 931,80 |
| | | 2020 | 174 234,18 |
| | | 2021 | 173 600,13 |
| | | 2017 | 104 646,24 |
| 21 | АО «Учалинские электрические сети» | 2018 | 107 842,75 |
| | | 2019 | 117 982,85 |
| | | 2020 | 99 492,40 |
| | | 2021 | 101 209,76 |
| | | 2017 | 51 991,67 |
| 22 | ООО «Давлекановская сетевая компания» | 2018 | 51 772,87 |
| | | 2019 | 50 331,19 |
| | | 2020 | 49 497,29 |
| | | 2021 | 49 919,00 |
| | | 2017 | 91 415,15 |
| 23 | МУП «Белорецкие городские электрические сети» | 2018 | 94 241,47 |
| | | 2019 | 113 904,71 |
| | | 2020 | 111 124,27 |
| | | 2021 | 111 229,12 |
| | | 2017 | 141 041,55 |
| 24 | ООО «Электрические сети» г. Бирск | 2018 | 146 477,35 |
| | | 2019 | 155 171,35 |
| | | 2020 | 136 410,73 |
| | | 2021 | 136 278,52 |
| | | 2017 | 157 202,98 |
| 25 | АО «Туймазинские городские электрические сети» | 2018 | 149 567,66 |
| | | 2019 | 150 529,93 |
| | | 2020 | 155 585,11 |
| | | 2021 | 156 590,02 |
| | | 2017 | 75 483,24 |
| 26 | ООО «Аскинские электрические сети» | 2018 | 97 513,27 |
| | | 2019 | 118 196,72 |
| | | 2020 | 115 892,13 |
| | | 2021 | 117 941,23 |
| | | 2017 | 134 488,12 |
| 27 | ООО «Белебеевские городские электрические сети» | 2018 | 137 645,39 |
| | | 2019 | 140 577,82 |
| | | 2020 | 127 733,74 |
| | | 2021 | 128 716,93 |
| | | 2017 | 159 239,87 |
| 28 | АО «Октябрьские электрические сети» | 2018 | 163 861,87 |

| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Необходимая валовая выручка сетевых организаций (без учета оплаты потерь) |
|----------|---|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| | | 2019 | 172 844,82 |
| | | 2020 | 175 396,03 |
| | | 2021 | 175 178,08 |
| 29 | ОАО Балтачевское «Сельэнерго» | 2017 | 97 879,68 |
| | | 2018 | 107 617,21 |
| | | 2019 | 116 208,43 |
| | | 2020 | 98 222,53 |
| | | 2021 | 98 747,97 |
| 30 | МУП «Чекмагушэлектросеть» | 2017 | 15 058,14 |
| | | 2018 | 17 076,03 |
| | | 2019 | 16 751,98 |
| | | 2020 | 11 167,01 |
| | | 2021 | 11 304,48 |
| 31 | МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» | 2017 | 53 592,41 |
| | | 2018 | 55 634,40 |
| | | 2019 | 57 415,16 |
| | | 2020 | 61 607,33 |
| | | 2021 | 63 606,34 |
| 32 | ООО «Бижбулякэнергосервис» | 2017 | 13 573,55 |
| | | 2018 | 14 065,64 |
| | | 2019 | 14 757,70 |
| | | 2020 | 13 964,38 |
| | | 2021 | 14 077,36 |
| 33 | ООО «Электрические сети» г. Уфа | 2017 | 144 737,50 |
| | | 2018 | 143 510,51 |
| | | 2019 | 133 068,10 |
| | | 2020 | 126 030,43 |
| | | 2021 | 126 393,02 |
| 34 | АО «Электросеть» | 2017 | 27 987,59 |
| | | 2018 | 34 621,21 |
| | | 2019 | 30 130,02 |
| | | 2020 | 26 314,86 |
| | | 2021 | 25 785,96 |
| 35 | ООО «Башкирская сетевая компания» | 2017 | 1 195 316,82 |
| | | 2018 | 2 005 557,32 |
| | | 2019 | 2 965 115,53 |
| | | 2020 | 2 709 161,49 |
| | | 2021 | 2 725 044,93 |

».

Приложение № 3
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 27 декабря 2018 года № 867

«Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «28» декабря 2016 года № 851

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования, годы | 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./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» городского округа г. Стерлитамак (без НДС) | 2017 | 285 008,24 | 288,73 | 0,86143 | 285 008,24 | 288,73 | 0,86143 | |
| | 2018 | 292 789,41 | 330,15 | 0,91814 | 292 789,41 | 330,15 | 0,91814 | |
| | 2019 | 281 600,46 | 362,45 | 0,92801 | 281 600,46 | 362,45 | 0,92801 | |
| | 2020 | 298 457,40 | 362,45 | 0,96058 | 298 457,40 | 362,45 | 0,96058 | |
| | 2021 | 301 892,95 | 362,45 | 0,96619 | 301 892,95 | 362,45 | 0,96619 | |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования, годы | 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./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «НУР-ПЛЮС» (НДС не предусмотрен) | 2017 | 688 962,86 | 417,37 | 1,86350 | 688 962,86 | 417,37 | 1,86350 | | |
| | 2018 | 617 930,02 | 477,20 | 1,72325 | 617 930,02 | 477,20 | 1,72325 | | |
| | 2019 | 601 637,77 | 531,58 | 1,73773 | 601 637,77 | 531,58 | 1,73773 | | |
| | 2020 | 508 446,09 | 531,52 | 1,54842 | 508 446,09 | 531,52 | 1,54842 | | |
| | 2021 | 492 733,80 | 531,52 | 1,51440 | 492 733,80 | 531,52 | 1,51440 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «БелЗАН» (без НДС) | 2017 | 60 131,76 | 0,00 | 0,13677 | 60 131,76 | 0,00 | 0,13677 | | |
| | 2018 | 58 863,11 | 0,00 | 0,13389 | 58 863,11 | 0,00 | 0,13389 | | |
| | 2019 | 55 061,43 | 0,00 | 0,12524 | 55 061,43 | 0,00 | 0,12524 | | |
| | 2020 | 58 433,33 | 0,00 | 0,13291 | 58 433,33 | 0,00 | 0,13291 | | |
| | 2021 | 57 929,03 | 0,00 | 0,13176 | 57 929,03 | 0,00 | 0,13176 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Малоязовские электрические сети» (НДС не предусмотрен) | 2017 | 468 080,42 | 421,00 | 1,43223 | 468 080,42 | 421,00 | 1,43223 | | |
| | 2018 | 475 455,13 | 481,23 | 1,41138 | 475 455,13 | 481,23 | 1,41138 | | |
| | 2019 | 494 840,46 | 535,21 | 1,60305 | 494 840,46 | 535,21 | 1,60305 | | |
| | 2020 | 447 056,30 | 536,06 | 1,49853 | 447 056,30 | 536,06 | 1,49853 | | |
| | 2021 | 445 783,23 | 536,05 | 1,49878 | 445 783,23 | 536,05 | 1,49878 | | |
| ООО «Башкирские | 2017 | 51 047,10 | 12,49 | 0,11347 | 51 047,10 | 12,49 | 0,11347 | | |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования, годы | 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./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | |
| распределительные электрические сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС) | 2018 | 41 297,00 | 46,13 | 0,12783 | 41 297,00 | 46,13 | 0,12783 | | |
| | 2019 | 66 498,52 | 50,65 | 0,18221 | 66 498,52 | 50,65 | 0,18221 | | |
| | 2020 | 54 158,86 | 50,65 | 0,15779 | 54 158,86 | 50,65 | 0,15779 | | |
| | 2021 | 53 080,95 | 50,65 | 0,15566 | 53 080,95 | 50,65 | 0,15566 | | |
| | 2017 | 15 855,68 | 0,00 | 0,16155 | 15 855,68 | 0,00 | 0,16155 | | |
| распределительные электрические сети» - Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС) | 2018 | 12 130,55 | 0,00 | 0,12131 | 12 130,55 | 0,00 | 0,12131 | | |
| | 2019 | 13 361,77 | 0,00 | 0,13362 | 13 361,77 | 0,00 | 0,13362 | | |
| | 2020 | 15 853,51 | 0,00 | 0,15565 | 15 853,51 | 0,00 | 0,15565 | | |
| | 2021 | 15 830,57 | 0,00 | 0,15543 | 15 830,57 | 0,00 | 0,15543 | | |
| | 2017 | 82 875,40 | 0,00 | 0,14623 | 82 875,40 | 0,00 | 0,14623 | | |
| ОАО «Башкирские распределительные электрические сети» - Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС) | 2018 | 51 642,21 | 0,00 | 0,13568 | 51 642,21 | 0,00 | 0,13568 | | |
| | 2019 | 49 408,82 | 0,00 | 0,12590 | 49 408,82 | 0,00 | 0,12590 | | |
| | 2020 | 85 834,06 | 0,00 | 0,14094 | 85 834,06 | 0,00 | 0,14094 | | |
| | 2021 | 87 836,13 | 0,00 | 0,14422 | 87 836,13 | 0,00 | 0,14422 | | |
| | 2017 | 390 597,81 | 309,65 | 1,19746 | 390 597,81 | 309,65 | 1,19746 | | |
| ОАО «Башкирские распределительные электрические сети» - | 2018 | 397 094,61 | 354,03 | 1,27456 | 397 094,61 | 354,03 | 1,27456 | | |

| Наименование сетевых организаций | с 01 января по 30 июня | | | | с 01 июля по 31 декабря | | | |
|--|----------------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|
| | Период регулирования, годы | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | |
| | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| МУП «Ишимбайэлектросети» (без НДС) | 2019 | 354 684,84 | 388,67 | 1,21098 | 354 684,84 | 388,67 | 1,21098 | |
| | 2020 | 323 263,71 | 388,69 | 1,13034 | 323 263,71 | 388,69 | 1,13034 | |
| | 2021 | 322 318,48 | 388,71 | 1,12814 | 322 318,48 | 388,71 | 1,12814 | |
| | 2017 | 266 711,46 | 341,63 | 0,94887 | 266 711,46 | 341,63 | 0,94887 | |
| | 2018 | 275 832,42 | 390,49 | 1,01441 | 275 832,42 | 390,49 | 1,01441 | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Чишмыэнергосервис» (без НДС) | 2019 | 263 570,84 | 428,72 | 1,04714 | 263 570,84 | 428,72 | 1,04714 | |
| | 2020 | 256 627,46 | 428,71 | 1,03111 | 256 627,46 | 428,71 | 1,03111 | |
| | 2021 | 252 887,38 | 428,75 | 1,02228 | 252 887,38 | 428,75 | 1,02228 | |
| | 2017 | 888 937,72 | 498,23 | 2,18113 | 888 937,72 | 498,23 | 2,18113 | |
| | 2018 | 775 847,77 | 569,83 | 2,18250 | 775 847,77 | 569,83 | 2,18250 | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ПЖСХ Мишкинское» (НДС не предусмотрен) | 2019 | 1 062 556,88 | 636,09 | 2,86841 | 1 062 556,88 | 636,09 | 2,86841 | |
| | 2020 | 1 036 022,50 | 636,17 | 2,75993 | 1 036 022,50 | 636,17 | 2,75993 | |
| | 2021 | 1 013 096,76 | 636,15 | 2,66765 | 1 013 096,76 | 636,15 | 2,66765 | |
| | 2017 | 501 928,06 | 428,08 | 1,38297 | 501 928,06 | 428,08 | 1,38297 | |
| | 2018 | 524 788,35 | 489,42 | 1,47075 | 524 788,35 | 489,42 | 1,47075 | |
| АО «Янаульские электрические | 2019 | 468 329,93 | 537,22 | 1,58640 | 468 329,93 | 537,22 | 1,58640 | |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования, годы | 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./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | |
| сети» (без НДС) | 2020 | 345 203,77 | 537,45 | 1,36916 | 345 203,77 | 537,45 | 1,36916 | | |
| | 2021 | 339 466,06 | 537,38 | 1,35563 | 339 466,06 | 537,38 | 1,35563 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Энерго» (без НДС) | 2017 | 472 933,08 | 273,85 | 1,68985 | 472 933,08 | 273,85 | 1,68985 | | |
| | 2018 | 412 444,90 | 313,04 | 1,54882 | 412 444,90 | 313,04 | 1,54882 | | |
| | 2019 | 398 239,21 | 343,66 | 1,39162 | 398 239,21 | 343,66 | 1,39162 | | |
| | 2020 | 366 820,67 | 343,66 | 1,31039 | 366 820,67 | 343,66 | 1,31039 | | |
| | 2021 | 341 741,74 | 343,66 | 1,25297 | 341 741,74 | 343,66 | 1,25297 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Электро» (без НДС) | 2017 | 827 524,93 | 463,48 | 2,30253 | 827 524,93 | 463,48 | 2,30253 | | |
| | 2018 | 731 352,31 | 530,00 | 2,38717 | 731 352,31 | 530,00 | 2,38717 | | |
| | 2019 | 675 243,93 | 581,86 | 2,22571 | 675 243,93 | 581,86 | 2,22571 | | |
| | 2020 | 610 652,91 | 581,86 | 2,06845 | 610 652,91 | 581,86 | 2,06845 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ (НДС не предусмотрен) | 2021 | 585 887,09 | 581,86 | 2,00817 | 585 887,09 | 581,86 | 2,00817 | | |
| | 2017 | 536 316,78 | 375,90 | 1,44946 | 536 316,78 | 375,90 | 1,44946 | | |
| | 2018 | 442 977,66 | 429,79 | 1,31651 | 442 977,66 | 429,79 | 1,31651 | | |
| | 2019 | 493 627,71 | 478,61 | 1,46503 | 493 627,71 | 478,61 | 1,46503 | | |
| | 2020 | 349 448,76 | 478,50 | 1,17046 | 349 448,76 | 478,50 | 1,17046 | | |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования, годы | 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./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | |
| | 2021 | 359 936,30 | 478,58 | 1,19816 | 359 936,30 | 478,58 | 1,19816 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» (без НДС) | 2017 | 373 136,08 | 351,68 | 1,10400 | 373 136,08 | 351,68 | 1,10400 | | |
| | 2018 | 381 345,29 | 402,14 | 1,16794 | 381 345,29 | 402,14 | 1,16794 | | |
| | 2019 | 387 001,81 | 441,45 | 1,21476 | 387 001,81 | 441,45 | 1,21476 | | |
| | 2020 | 409 182,06 | 442,39 | 1,25595 | 409 182,06 | 442,39 | 1,25595 | | |
| | 2021 | 417 104,95 | 440,19 | 1,26537 | 417 104,95 | 440,19 | 1,26537 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» (без НДС) | 2017 | 357 228,67 | 7,19 | 1,05866 | 357 228,67 | 7,19 | 1,05866 | | |
| | 2018 | 317 178,24 | 8,15 | 0,94189 | 317 178,24 | 8,15 | 0,94189 | | |
| | 2019 | 44 539,50 | 8,88 | 0,11361 | 44 539,50 | 8,88 | 0,11361 | | |
| | 2020 | 42 823,35 | 8,88 | 0,10958 | 42 823,35 | 8,88 | 0,10958 | | |
| | 2021 | 42 693,42 | 8,90 | 0,10959 | 42 693,42 | 8,90 | 0,10959 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП ЖКХ г. Межгорье (без НДС) | 2017 | 471 913,62 | 238,20 | 1,32039 | 471 913,62 | 238,20 | 1,32039 | | |
| | 2018 | 471 623,22 | 272,12 | 1,32658 | 471 623,22 | 272,12 | 1,32658 | | |
| | 2019 | 434 219,41 | 298,99 | 1,30218 | 434 219,41 | 298,99 | 1,30218 | | |
| | 2020 | 471 267,21 | 299,00 | 1,36647 | 471 267,21 | 299,00 | 1,36647 | | |
| | 2021 | 478 365,73 | 299,01 | 1,36129 | 478 365,73 | 299,01 | 1,36129 | | |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования, годы | 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) | | | |
| 1 | 2 | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО | 2017 | 812 753,56 | 432,37 | 2,60838 | 812 753,56 | 432,37 | 2,60838 | 2,60838 | |
| | 2018 | 811 105,50 | 494,13 | 2,41939 | 811 105,50 | 494,13 | 2,41939 | 2,41939 | |
| | 2019 | 812 856,35 | 542,62 | 2,37080 | 812 856,35 | 542,62 | 2,37080 | 2,37080 | |
| | 2020 | 641 257,43 | 542,52 | 1,89980 | 641 257,43 | 542,52 | 1,89980 | 1,89980 | |
| | 2021 | 627 601,18 | 542,66 | 1,80938 | 627 601,18 | 542,66 | 1,80938 | 1,80938 | |
| «Кармаскалинсксельхозэнерго» (без НДС) | 2017 | 476 931,30 | 326,64 | 1,26596 | 476 931,30 | 326,64 | 1,26596 | 1,26596 | |
| | 2018 | 487 355,87 | 373,46 | 1,26398 | 487 355,87 | 373,46 | 1,26398 | 1,26398 | |
| | 2019 | 356 207,17 | 409,77 | 1,06065 | 356 207,17 | 409,77 | 1,06065 | 1,06065 | |
| | 2020 | 296 394,68 | 409,58 | 0,94576 | 296 394,68 | 409,58 | 0,94576 | 0,94576 | |
| | 2021 | 294 157,02 | 409,58 | 0,94171 | 294 157,02 | 409,58 | 0,94171 | 0,94171 | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Сетевая компания» МР Иглинский район РБ (без НДС) | 2017 | 406 159,20 | 328,38 | 1,19629 | 406 159,20 | 328,38 | 1,19629 | 1,19629 | |
| | 2018 | 430 719,42 | 375,37 | 1,29579 | 430 719,42 | 375,37 | 1,29579 | 1,29579 | |
| | 2019 | 417 070,13 | 412,14 | 1,30366 | 417 070,13 | 412,14 | 1,30366 | 1,30366 | |
| | 2020 | 386 362,90 | 412,06 | 1,23836 | 386 362,90 | 412,06 | 1,23836 | 1,23836 | |
| | 2021 | 384 547,60 | 412,09 | 1,23515 | 384 547,60 | 412,09 | 1,23515 | 1,23515 | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» городского округа г. Салават (без НДС) | 2017 | 438 437,42 | 399,80 | 1,48411 | 438 437,42 | 399,80 | 1,48411 | 1,48411 | |
| | 2021 | 438 437,42 | 399,80 | 1,48411 | 438 437,42 | 399,80 | 1,48411 | 1,48411 | |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования, годы | 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./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | |
| распределительные электрические сети» - АО «Учалинские электрические сети» (без НДС) | 2018 | 446 000,00 | 460,00 | 1,55000 | 446 000,00 | 460,00 | 1,55000 | | |
| | 2019 | 478 436,16 | 501,74 | 1,60801 | 478 436,16 | 501,74 | 1,60801 | | |
| | 2020 | 395 564,28 | 501,74 | 1,39103 | 395 564,28 | 501,74 | 1,39103 | | |
| | 2021 | 394 487,64 | 501,74 | 1,36409 | 394 487,64 | 501,74 | 1,36409 | | |
| | 2017 | 669 650,59 | 559,15 | 2,53077 | 669 650,59 | 559,15 | 2,53077 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Давлекановская сетевая компания» (НДС не предусмотрен) | 2018 | 666 832,39 | 639,26 | 2,51503 | 666 832,39 | 639,26 | 2,51503 | | |
| | 2019 | 648 263,68 | 712,03 | 2,45359 | 648 263,68 | 712,03 | 2,45359 | | |
| | 2020 | 637 523,08 | 712,06 | 2,34833 | 637 523,08 | 712,06 | 2,34833 | | |
| | 2021 | 642 954,60 | 712,03 | 2,28919 | 642 954,60 | 712,03 | 2,28919 | | |
| | 2017 | 309 043,79 | 340,13 | 1,01116 | 309 043,79 | 340,13 | 1,01116 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Белорецкие городские электрические сети» (без НДС) | 2018 | 314 893,98 | 388,92 | 1,07386 | 314 893,98 | 388,92 | 1,07386 | | |
| | 2019 | 376 818,54 | 426,97 | 1,24652 | 376 818,54 | 426,97 | 1,24652 | | |
| | 2020 | 367 620,30 | 426,97 | 1,22651 | 367 620,30 | 426,97 | 1,22651 | | |
| | 2021 | 367 967,17 | 426,97 | 1,22726 | 367 967,17 | 426,97 | 1,22726 | | |
| | 2017 | 816 212,66 | 406,83 | 2,02799 | 816 212,66 | 406,83 | 2,02799 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – | 2018 | 847 669,87 | 465,14 | 2,13249 | 847 669,87 | 465,14 | 2,13249 | | |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования, годы | 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./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | |
| ООО «Электрические сети» г. Бирск (без НДС) | 2019 | 889 336,01 | 510,80 | 2,25999 | 889 336,01 | 510,80 | 2,25999 | | |
| | 2020 | 773 829,88 | 510,65 | 2,03326 | 773 829,88 | 510,65 | 2,03326 | | |
| | 2021 | 765 781,74 | 510,65 | 2,01666 | 765 781,74 | 510,65 | 2,01666 | | |
| | 2017 | 433 352,57 | 296,60 | 1,20755 | 433 352,57 | 296,60 | 1,20755 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Туймазинские городские электрические сети» (без НДС) | 2018 | 410 268,97 | 339,09 | 1,16049 | 410 268,97 | 339,09 | 1,16049 | | |
| | 2019 | 410 879,82 | 372,28 | 1,18891 | 410 879,82 | 372,28 | 1,18891 | | |
| | 2020 | 422 601,89 | 372,28 | 1,20625 | 422 601,89 | 372,28 | 1,20625 | | |
| | 2021 | 423 262,04 | 372,28 | 1,20172 | 423 262,04 | 372,28 | 1,20172 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Аскинские электрические сети» (без НДС) | 2017 | 855 819,04 | 499,74 | 2,43520 | 855 819,04 | 499,74 | 2,43520 | | |
| | 2018 | 1 069 224,44 | 571,39 | 3,03447 | 1 069 224,44 | 571,39 | 3,03447 | | |
| | 2019 | 1 246 800,87 | 627,28 | 3,47060 | 1 246 800,87 | 627,28 | 3,47060 | | |
| | 2020 | 1 177 765,60 | 627,29 | 3,28245 | 1 177 765,60 | 627,29 | 3,28245 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Белебеевские городские | 2021 | 1 142 841,36 | 627,29 | 3,20074 | 1 142 841,36 | 627,29 | 3,20074 | | |
| | 2017 | 592 354,28 | 391,78 | 1,54125 | 592 354,28 | 391,78 | 1,54125 | | |
| | 2018 | 582 256,29 | 447,95 | 1,62538 | 582 256,29 | 447,95 | 1,62538 | | |
| | 2019 | 588 990,67 | 491,78 | 1,66955 | 588 990,67 | 491,78 | 1,66955 | | |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования, годы | 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./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | |
| 1 электрические сети» (без НДС) | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | |
| | 2020 | 535 176,76 | 491,78 | 1,55138 | 535 176,76 | 491,78 | 1,55138 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Октябрьские электрические сети» (без НДС) | 2021 | 539 296,10 | 491,78 | 1,54892 | 539 296,10 | 491,78 | 1,54892 | | |
| | 2017 | 323 658,27 | 251,14 | 1,00117 | 323 658,27 | 251,14 | 1,00117 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Октябрьские электрические сети» (без НДС) | 2018 | 333 052,58 | 287,14 | 1,05895 | 333 052,58 | 287,14 | 1,05895 | | |
| | 2019 | 351 308,80 | 315,24 | 1,12934 | 351 308,80 | 315,24 | 1,12934 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ОАО Балтачевское «Сельэнерго» (без НДС) | 2020 | 352 962,15 | 315,24 | 1,13315 | 352 962,15 | 315,24 | 1,13315 | | |
| | 2021 | 350 748,26 | 315,24 | 1,12808 | 350 748,26 | 315,24 | 1,12808 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ОАО Балтачевское «Сельэнерго» (без НДС) | 2017 | 1 178 705,24 | 463,95 | 3,18283 | 1 178 705,24 | 463,95 | 3,18283 | | |
| | 2018 | 1 225 150,37 | 530,67 | 3,35972 | 1 225 150,37 | 530,67 | 3,35972 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ОАО Балтачевское «Сельэнерго» (без НДС) | 2019 | 1 254 408,80 | 582,26 | 3,47445 | 1 254 408,80 | 582,26 | 3,47445 | | |
| | 2020 | 1 001 861,81 | 582,23 | 2,89553 | 1 001 861,81 | 582,23 | 2,89553 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Чекмагушэлектросеть» (без НДС) | 2021 | 937 243,47 | 582,24 | 2,78397 | 937 243,47 | 582,24 | 2,78397 | | |
| | 2017 | 330 222,48 | 461,99 | 1,14366 | 330 222,48 | 461,99 | 1,14366 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Чекмагушэлектросеть» (без НДС) | 2018 | 373 491,52 | 528,22 | 1,24909 | 373 491,52 | 528,22 | 1,24909 | | |
| | 2019 | 365 444,67 | 579,95 | 1,26125 | 365 444,67 | 579,95 | 1,26125 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Чекмагушэлектросеть» (без НДС) | 2020 | 242 339,63 | 579,97 | 1,01755 | 242 339,63 | 579,97 | 1,01755 | | |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования, годы | 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./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | |
| | 2021 | 244 685,62 | 528,25 | 0,95499 | 244 685,62 | 528,25 | 0,95499 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» (без НДС) | 2017 | 424 931,85 | 476,92 | 1,29537 | 424 931,85 | 476,92 | 1,29537 | | |
| | 2018 | 430 873,60 | 545,33 | 1,35456 | 430 873,60 | 545,33 | 1,35456 | | |
| | 2019 | 436 152,83 | 598,66 | 1,38571 | 436 152,83 | 598,66 | 1,38571 | | |
| | 2020 | 460 443,45 | 598,70 | 1,42664 | 460 443,45 | 598,70 | 1,42664 | | |
| | 2021 | 463 332,87 | 598,69 | 1,43672 | 463 332,87 | 598,69 | 1,43672 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Бижбулякэнергосервис» (НДС не предусмотрен) | 2017 | 549 091,88 | 520,71 | 1,59883 | 549 091,88 | 520,71 | 1,59883 | | |
| | 2018 | 566 249,42 | 595,46 | 1,67230 | 566 249,42 | 595,46 | 1,67230 | | |
| | 2019 | 582 847,43 | 664,72 | 1,76587 | 582 847,43 | 664,72 | 1,76587 | | |
| | 2020 | 548 914,28 | 664,72 | 1,68051 | 548 914,28 | 664,72 | 1,68051 | | |
| | 2021 | 540 605,10 | 664,86 | 1,66269 | 540 605,10 | 664,86 | 1,66269 | | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Электрические сети» г. Уфа (без НДС) | 2017 | 546 261,70 | 321,47 | 1,38749 | 546 261,70 | 321,47 | 1,38749 | | |
| | 2018 | 541 630,85 | 367,54 | 1,38387 | 541 630,85 | 367,54 | 1,38387 | | |
| | 2019 | 502 219,58 | 403,50 | 1,30964 | 502 219,58 | 403,50 | 1,30964 | | |
| | 2020 | 475 658,34 | 403,50 | 1,22871 | 475 658,34 | 403,50 | 1,22871 | | |
| | 2021 | 477 026,80 | 403,50 | 1,19925 | 477 026,80 | 403,50 | 1,19925 | | |

| Наименование сетевых организаций | Период регулирования, годы | 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) | | | |
| 1 | 2 | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – АО «Электросеть» (без НДС) | 2017 | 39 178,55 | 20,07 | 0,09729 | 39 178,55 | 20,07 | 0,09729 | 0,09729 | |
| | 2018 | 47 989,03 | 22,94 | 0,11956 | 47 989,03 | 22,94 | 0,11956 | 0,11956 | |
| | 2019 | 41 344,23 | 25,22 | 0,10680 | 41 344,23 | 25,22 | 0,10680 | 0,10680 | |
| | 2020 | 35 755,82 | 25,22 | 0,09569 | 35 755,82 | 25,22 | 0,09569 | 0,09569 | |
| | 2021 | 34 686,52 | 25,24 | 0,09362 | 34 686,52 | 25,24 | 0,09362 | 0,09362 | |
| ООО «Башкирские распределительные электрические сети» – ООО «Башкирская сетевая компания» (без НДС) | 2017 | 170 719,55 | 30,72 | 0,07981 | 170 719,55 | 30,72 | 0,07981 | 0,07981 | |
| | 2018 | 286 441,08 | 35,13 | 0,11748 | 286 441,08 | 35,13 | 0,11748 | 0,11748 | |
| | 2019 | 423 488,72 | 38,57 | 0,15063 | 423 488,72 | 38,57 | 0,15063 | 0,15063 | |
| | 2020 | 386 932,42 | 38,57 | 0,14095 | 386 932,42 | 38,57 | 0,14095 | 0,14095 | |
| | 2021 | 389 200,95 | 38,57 | 0,14155 | 389 200,95 | 38,57 | 0,14155 | 0,14155 | |

».