



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

П Р И К А З

от 29 декабря 2016 г.

№158

г. Саранск

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 № 296 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом ФАС России от 28.12.2016 г. № 1894/16 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2017 год», приказом ФАС России от 27.12.2016 г. № 1893/16 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам российской Федерации на 2017 год», постановлением Правительства Республики Мордовия от 27.12.2010 № 502

«Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия», на основании протокола заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29.12.2016 №48, Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия **приказывает:**

1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Мордовия согласно Приложению 1.

2. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Мордовия, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей согласно Приложению 2.

3. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Республики Мордовия согласно Приложению 3.

4. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно Приложению 4.

5. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Республики Мордовия, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций согласно Приложению 5.

6. Признать утратившим силу с 1 января 2017 г. приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия 30 декабря 2015 г. № 176 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2016 год».

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и тарифной политики Республики Мордовия А.А. Волкова.

Министр



А.В. Рязанов

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Мордовия, поставляемой
прочим потребителям на 2017 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | |
|-------|---|-------------------|----------------------|------------|------------|--------------|--------------|
| | | | Всего | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | 1 полугодие | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | х | 830 240,52 | 814 373,79 | 912 295,50 | 932 581,29 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | 113,70 | 242,92 | 327,63 | 715,56 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | 1,54541 | 2,38950 | 2,61649 | 3,27674 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 424 124,23 | 220 818,91 | 12 245,39 | 198 638,63 | -7 578,70 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | 570,25 | 619,98 | 940,42 | 691,64 | -86,75 |
| 2. | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | 2 полугодие | | | | |
| 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | х | 919 299,62 | 906 982,74 | 1 019 044,75 | 1 057 670,67 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | х | 113,70 | 242,92 | 327,63 | 715,56 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | 1,65359 | 2,55676 | 2,79964 | 3,50611 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 458 107,50 | 291 916,23 | 16 467,48 | 166 588,82 | -16 865,03 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | 587,31 | 751,11 | 1227,24 | 578,60 | -187,33 |

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Мордовия на 2017 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | |
|---------|--|---|----------------------|---|------------|--------------|
| | | | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Мордовия в соответствии с приложением № 1: | | | | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | 1 полугодие | | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | 470 688,35 | 457 595,77 | 636 619,44 | 964 168,27 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 113,70 | 242,92 | 327,63 | 715,56 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,94796 | 1,44886 | 1,88730 | 2,74156 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | 2 полугодие | | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес | 468 671,86 | 425 929,83 | 780 527,01 | 1 128 672,03 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 113,70 | 242,92 | 327,63 | 715,56 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,91488 | 1,32935 | 2,18141 | 3,06573 |
| № п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Мордовия | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Мордовия | | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | | |
| | | тыс. руб. | | тыс. руб. | | |
| 1 | Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго" | 2 302 035,80 | | 339,53 | | |
| 2 | АО ТФ "Ватт" | 510 492,75 | | 32 374,86 | | |
| 3 | МПГ о. Саранск "Горсвет" | 21 927,18 | | -493,44 | | |
| 4 | ООО "Энерголин" | 18 843,58 | | -66,51 | | |
| 5 | ООО "Электротеплосеть" | 56 377,41 | | 215,70 | | |
| 6 | ООО "Системы жизнеобеспечения РМ" | 77 340,07 | | 631,84 | | |
| 7 | АО "Мордовская электросеть" | 112 929,50 | | 1 612,08 | | |
| 8 | Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению | 50 605,64 | | - | | |
| 9 | ООО "ВКМ - Сталь" | 5 337,08 | | - | | |
| 10 | ООО "Мордовская сетевая компания" | 23 894,69 | | - | | |
| 11 | ФКП "Саранский механический завод" | 9 675,61 | | - | | |
| ВСЕГО | | 3 189 459,31 | | 34 614,06 | | |

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Мордовия на 2017 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | | |
|----------|---|-------------------|----------------------|--------|---------|---------|----------------------|--------|---------|---------|--|
| | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| | | | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН | |
| 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 в Республике Мордовия в соответствии с приложением №1. | | | | | | | | | | |
| 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 час | 356,869 | 13,031 | 313,837 | 341,562 | 389,337 | 13,428 | 314,091 | 341,015 | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | |
| 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 час | 0,061 | 0,000 | 15,438 | 142,799 | 0,060 | 0,000 | 15,259 | 140,993 | |
| 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 час | 0,000 | 0,000 | 4,745 | 7,649 | 0,000 | 0,000 | 4,400 | 7,745 | |
| 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 час | 0,111 | 0,008 | 3,656 | 101,211 | 0,000 | 0,008 | 3,338 | 100,127 | |
| 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 час | 0,018 | 0,000 | 0,056 | 0,000 | 0,018 | 0,000 | 0,055 | 0,000 | |
| 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 час | 0,602 | 0,000 | 1,749 | 0,012 | 0,612 | 0,000 | 1,773 | 0,235 | |

| | | | | | | | | | | |
|---------|--|--------------|---------|--------|---------|---------|---------|--------|---------|---------|
| 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·час | 0,000 | 0,000 | 1,180 | 0,362 | 0,000 | 0,000 | 1,164 | 0,349 |
| 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·час | 0,000 | 0,000 | 0,017 | 0,042 | 0,000 | 0,000 | 0,018 | 0,039 |
| 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·час | 0,005 | 0,000 | 1,034 | 0,792 | 0,002 | 0,000 | 0,949 | 0,718 |
| 1.2 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВт·час | 356,168 | 13,021 | 287,198 | 87,364 | 388,645 | 13,418 | 287,917 | 90,029 |
| 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | МВт | 102,588 | 5,724 | 128,146 | 119,621 | 108,194 | 5,708 | 124,330 | 118,346 |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются с учетом НДС) | МВт | 0,230 | 0,003 | 8,054 | 79,632 | 0,228 | 0,003 | 7,924 | 78,758 |
| | Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | |
| 2.2 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | 102,358 | 5,720 | 120,092 | 39,989 | 107,967 | 5,705 | 116,406 | 39,589 |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Республики Мордовия, поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей на 2017 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|-------|--|-------------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1 | <p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации; приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.*</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт ч | 1,28203 | 1,40834 |
| 1.2 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации; приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *</p> | | | |
| | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт ч | 0,41070 | 0,62928 |

| | | | | |
|-------|---|------------|---------|---------|
| 1.3 | <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *</p> | руб./кВт·ч | 0,41070 | 0,62928 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | | | |
| 1.4.1 | <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. *</p> | руб./кВт·ч | 1,28203 | 1,40834 |
| 1.4.2 | <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. *</p> | руб./кВт·ч | 1,28203 | 1,40834 |
| 1.4.3 | <p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. *</p> | руб./кВт·ч | 1,28203 | 1,40834 |
| 1.4.4 | <p>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 приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. *</p> | руб./кВт·ч | 1,28203 | 1,40834 |

* 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.

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

| № п/п | Наименование сетевых организаций | 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./МВт·мес. | руб./МВт·ч | |
| | | с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. | | | с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. | | |
| 1 | АО ТФ «Ватт» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | 219 376,84 | 341,82 | 0,76745 | 295 787,79 | 313,78 | 0,88795 |
| 2 | АО ТФ «Ватт» для расчетов с ООО «Мордовская сетевая компания» | 321 453,55 | 67,72 | 0,68120 | 335 310,08 | 70,11 | 0,66517 |
| 3 | МП г. о. Саранск «Горсвет» для расчетов с АО ТФ «Ватт» | 311 453,57 | 602,83 | 1,16366 | 394 056,32 | 581,77 | 1,27744 |
| 4 | МП г. о. Саранск «Горсвет» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | 366 575,58 | 404,01 | 1,13871 | 431 140,29 | 374,69 | 1,26873 |
| 5 | МП г. о. Саранск «Горсвет» для расчетов с ООО «Энерголин» | 233 329,08 | 40,10 | 0,47052 | 235 725,54 | 35,46 | 0,46324 |
| 6 | МП г. о. Саранск «Горсвет» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению | 67 966,30 | 454,64 | 1,87687 | 62 560,62 | 467,24 | 1,89223 |
| 7 | ООО «Энерголин» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | 605 217,25 | 481,08 | 1,43770 | 718 563,25 | 480,82 | 1,60667 |
| 8 | 8.1 ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | - | 27,47 | - | 28 401,73 | 52,60 | 0,10885 |
| | 8.2 Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» для расчетов с ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» | 38 962,83 | - | 0,04866 | - | - | - |
| 9 | ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению | 614 312,86 | 454,64 | 1,87687 | 634 266,72 | 467,24 | 1,89223 |
| 10 | ООО «Электротеплосеть» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | 129 756,14 | 62,45 | 0,35851 | 194 679,79 | 30,08 | 0,46421 |
| 11 | ООО «Электротеплосеть» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению | 968 867,92 | 718,89 | 2,85202 | 977 044,03 | 735,08 | 3,07672 |
| 12 | 12.1 АО «Мордовская электросеть» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | - | 202,92 | 0,13301 | 43 082,62 | 118,49 | 0,26897 |
| | 12.2 Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» для расчетов с АО «Мордовская электросеть» | 19 435,21 | - | - | - | - | - |
| 13 | АО «Мордовская электросеть» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению | 911 684,44 | 454,64 | 1,87687 | 840 379,90 | 467,24 | 1,89223 |
| 14 | 14.1 Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению | - | 25,52 | - | - | 50,77 | - |
| | 14.2 Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | 123 759,53 | - | 0,18628 | 226 128,66 | - | 0,25991 |
| 15 | 15.1 ООО «ВКМ - Сталь» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | - | 62,17 | 0,02191 | - | 66,67 | 0,06667 |
| | 15.2 Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» для расчетов с ООО «ВКМ - Сталь» | 15 822,78 | - | - | - | - | - |
| 16 | ФКП «Саранский механический завод» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | 461 807,23 | 51,71 | 1,01001 | 559 903,71 | 55,63 | 1,15044 |
| 17 | ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | 465 030,03 | 150,89 | 1,10944 | 590 918,85 | 148,39 | 1,27644 |
| 18 | ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению | 948 151,82 | 454,64 | 1,87687 | 841 814,03 | 467,24 | 1,89223 |
| 19 | ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с ООО «Энерголин» | 254 980,73 | 234,77 | 0,66519 | 274 449,89 | 198,48 | 0,62626 |

| № п/п | Наименование сетевых организаций | 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 | |
| с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. | | | | с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. | | | |
| 20 | ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с ООО «Электротеплосеть» | 548 610,93 | 405,89 | 1,23338 | 522 228,79 | 427,30 | 1,27690 |
| 21 | ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» | 713 382,13 | 381,52 | 1,45160 | 659 945,14 | 399,32 | 1,48120 |
| 22 | ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с АО «Мордовская электросеть» | 1 066 963,30 | 436,20 | 1,89107 | 1 222 534,86 | 468,38 | 1,95369 |
| 23 | ООО «ВКМ - Сталь» для расчетов с ООО «Мордовская сетевая компания» | 95 552,60 | 0,00 | 0,25293 | 194 688,25 | 0,00 | 0,52777 |

Приложение № 4
к приказу Министерства энергетики и
тарифной политики Республики Мордовия
от 29 декабря 2016 года № 158

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

| №п/п | Наименование организации | год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|------|-----------------------------------|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | АО ТФ "ВАТТ" | 2015 | 394 980,90 |
| | | 2016 | 514 668,46 |
| | | 2017 | 510 492,75 |
| | | 2018 | 404 609,69 |
| | | 2019 | 423 590,70 |
| 2. | МП г.о. Саранск "Горсвет" | 2015 | 18 354,93 |
| | | 2016 | 19 436,37 |
| | | 2017 | 21 927,18 |
| | | 2018 | 18 208,75 |
| | | 2019 | 18 726,13 |
| 3. | ООО "Энерголин" | 2015 | 13 853,63 |
| | | 2016 | 14 967,32 |
| | | 2017 | 18 843,58 |
| | | 2018 | 14 174,52 |
| | | 2019 | 14 582,63 |
| 4. | ООО "Электротеплосеть" | 2015 | 51 596,17 |
| | | 2016 | 53 419,28 |
| | | 2017 | 56 377,41 |
| | | 2018 | 56 526,21 |
| | | 2019 | 57 860,12 |
| 5. | ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» | 2015 | 69 755,53 |
| | | 2016 | 72 657,53 |
| | | 2017 | 77 340,07 |
| | | 2018 | 70 910,02 |
| | | 2019 | 73 165,83 |
| 6. | АО «Мордовская электросеть» | 2015 | 94 435,31 |
| | | 2016 | 111 507,57 |
| | | 2017 | 112 929,50 |
| | | 2018 | 101 090,27 |
| | | 2019 | 104 760,31 |

| №п/п | Наименование организации | год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|------|---|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| 7. | Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению | 2015 | 39 727,58 |
| | | 2016 | 47 317,40 |
| | | 2017 | 50 605,64 |
| | | 2018 | 43 852,66 |
| | | 2019 | 45 306,77 |
| 8. | ООО «ВКМ - Сталь» | 2015 | 4 229,50 |
| | | 2016 | 4 711,86 |
| | | 2017 | 5 337,08 |
| | | 2018 | 4 914,10 |
| | | 2019 | 5 166,23 |
| 9. | ООО "Мордовская сетевая компания" | 2017 | 23 894,69 |
| | | 2018 | 24 606,06 |
| | | 2019 | 25 369,69 |
| | | 2020 | 26 157,61 |
| | | 2021 | 26 970,58 |
| 10. | ФКП "Саранский механический завод" | 2015 | 8 262,77 |
| | | 2016 | 8 799,48 |
| | | 2017 | 9 675,61 |
| | | 2018 | 8 524,13 |
| | | 2019 | 8 735,38 |
| 11. | Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго" | 2012 | 1 662 635,50 |
| | | 2013 | 1 777 265,30 |
| | | 2014 | 1 780 822,84 |
| | | 2015 | 1 911 071,66 |
| | | 2016 | 2 059 925,60 |
| | | 2017 | 2 302 035,73 |

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Республики Мордовия, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

| №№/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов млн руб. | Индекс эффективности подконтрольных расходов % | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов % | Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг % | Величина технологического расхода (потери) электрической энергии % | Уровень надежности поставок товаров (услуг) % | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|------|---|------|---|---|---|---|---|--|--|--|
| | | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществления технологического процесса производства в сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1. | АО ФЭ "ВАТТ" | 2015 | 166 555,13 | 1 | 75 | 2 | 8,953 | 0,0196 | 1,0797 | 1,3760 |
| | | 2016 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0193 | 1,0635 | 1,3550 |
| | | 2017 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0190 | 1,0475 | 1,3350 |
| | | 2018 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0187 | 1,0316 | 1,3150 |
| | | 2019 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0185 | 1,0163 | 1,2950 |
| 2. | МПГ «Саранск-Торгов» | 2015 | 12 014,62 | 1 | 75 | 2 | 6,874 | 0,0963 | 1,0700 | 2,0000 |
| | | 2016 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0949 | 1,0500 | 2,0000 |
| | | 2017 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0934 | 1,0300 | 2,0000 |
| | | 2018 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0920 | 1,0100 | 2,0000 |
| | | 2019 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0907 | 1,0000 | 2,0000 |
| 3. | ООО "Энергоинв" | 2015 | 4 820,15 | 1 | 75 | 2 | 1,877 | 0,1442 | 1,1600 | 1,0100 |
| | | 2016 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,1428 | 1,1484 | 1,0100 |
| | | 2017 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,1414 | 1,1368 | 1,0100 |
| | | 2018 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,1400 | 1,1199 | 1,0100 |
| | | 2019 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,1388 | 1,1031 | 1,0100 |
| 4. | ООО "Энергоинвент" | 2015 | 39 746,31 | 1 | 75 | 2 | 12,452 | 0,9900 | 1,0700 | 1,0200 |
| | | 2016 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,9890 | 1,0500 | 1,0200 |
| | | 2017 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,9880 | 1,0300 | 1,0200 |
| | | 2018 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,9870 | 1,0200 | 1,0200 |
| | | 2019 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,9860 | 1,0200 | 1,0100 |
| 5. | ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» | 2015 | 30 346,08 | 1 | 75 | 2 | 13,119 | 0,2582 | 1,0000 | 1,0000 |
| | | 2016 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,2563 | 1,0000 | 1,0000 |
| | | 2017 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,2504 | 1,0000 | 1,0000 |
| | | 2018 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,2456 | 1,0000 | 1,0000 |
| | | 2019 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,2425 | 1,0000 | 1,0000 |
| 6. | АО «Мордовская электроэнергетика» | 2015 | 51 112,60 | 1 | 75 | 2 | 9,480 | 0,3958 | 1,0000 | 0,9230 |
| | | 2016 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,3908 | 1,0000 | 0,9230 |
| | | 2017 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,3850 | 1,0000 | 0,9230 |
| | | 2018 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,3792 | 1,0000 | 0,9230 |
| | | 2019 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,3733 | 1,0000 | 0,9230 |
| 7. | Филиал ОАО "РЖД" Транснефть Кубышевская дирекция по энергообеспечению | 2015 | 32 241,64 | 1 | 75 | 2 | 1,710 | 0,1737 | 1,0000 | 1,0100 |
| | | 2016 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,1711 | 1,0000 | 1,0100 |
| | | 2017 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,1685 | 1,0000 | 1,0100 |
| | | 2018 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,1660 | 1,0000 | 1,0100 |
| | | 2019 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,1635 | 1,0000 | 1,0100 |
| 8. | ООО «БКМ - Сталь» | 2015 | 1 466,42 | 1 | 75 | 2 | 0,000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0100 |
| | | 2016 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,0100 |
| | | 2017 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,0100 |
| | | 2018 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,0100 |
| | | 2019 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,0100 |
| 9. | ООО "Мордовская сетевая компания" | 2017 | 16 125,79 | 1 | 75 | 2 | 3,210 | 0,8229 | 1,0000 | 0,8975 |
| | | 2018 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,8105 | 0,9850 | 0,8840 |
| | | 2019 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,7984 | 0,9702 | 0,8706 |
| | | 2020 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,7864 | 0,9517 | 0,8577 |
| | | 2021 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,7746 | 0,9413 | 0,8448 |
| 10. | ФКП "Саранский механический завод" | 2015 | 3 235,64 | 1 | 75 | 2 | 4,056 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0100 |
| | | 2016 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,0100 |
| | | 2017 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,0100 |
| | | 2018 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,0100 |
| | | 2019 | х | 1 | 75 | 2 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,0100 |