



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

ПРИКАЗ

от 25 ноября 2022 г.

№ 261

г. Саранск

О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 28 декабря 2021 года № 282 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Мордовия от 12 декабря 2017 г. № 642 «Об утверждении Положения о Республиканской службе по тарифам Республики Мордовия», решением Верховного Суда Республики Мордовия № За-62/2022 от 16 августа 2022 г., оставленного без изменения определением Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 1 ноября 2022 г., и протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 25 ноября 2022 г. № 61, Республиканская служба по тарифам Республики Мордовия **приказывает:**

1. Внести с 1 декабря 2022 года изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 28.12.2021 года № 282 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2022 год» (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2021, 29 декабря, № 1301202112290021) в редакции приказов от 3 февраля 2022 г. № 6 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 04 февраля, № 1301202202040002), от 5 апреля 2022 г. № 16 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 13 апреля, № 1301202204130001), от 08 июня 2022 г. № 76 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 12 июня, № 1301202206120004), от 22 июня 2022 г. № 79 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 24 июня, № 1301202206240001), от 8 июля 2022 г. № 81 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 08 июля, № 1301202207080002), от 30 сентября 2022 г. № 124 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 05 октября, № 1301202210050001), от 8 ноября 2022 г. № 160 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 14 ноября, № 1301202211140003), изложив приложение 1 в следующей редакции:

«Приложение 1
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 28 декабря 2021 г. № 282 (в
редакции приказа Республиканской
службы по тарифам Республики Мордовия
от 25 ноября 2022 г. № 261)

Стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия на 2023 год

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер ставки для всех категорий Заявителей и всех уровней напряжения, (без НДС) |
|-------|------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | | |
| 1.1 | C _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой | рублей за одно | 11 715,43 |

| | | | | |
|-------|--------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|-----------|
| | | организацией технических условий заявителю | присоединение | |
| 1.2.1 | C _{1.2.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям*, указанным в примечании, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | рублей за одно присоединение | 18 688,04 |
| 1.2.2 | C _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными пунктом 1.2.1 настоящей таблицы | рублей за одно присоединение | 24 254,22 |

* юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, физическое лицо в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, физическое лицо в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

| № п/п | Обозначение | | | Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Расчет стандартизированных тарифных ставок |
|--------------|-------------|--------------|------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------------------------------------------|
| 1 | 2 | | | 3 | | 12 |
| 2.3.1.3.1.1. | C | 2.3.1.3.1.1. | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 037 114,12 |
| | C | 2.3.1.3.1.1. | 1-20 кВ | | рублей/км | 2 810 013,22 |
| | C | 2.3.1.3.1.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | C | 2.3.1.3.1.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 2.3.1.3.2.1. | C | 2.3.1.3.2.1. | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 503 075,66 |
| | C | 2.3.1.3.2.1. | 1-20 кВ | | рублей/км | 2 136 590,35 |
| | C | 2.3.1.3.2.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | C | 2.3.1.3.2.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 2.3.1.3.3.1. | C | 2.3.1.3.3.1. | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | |
| | C | 2.3.1.3.3.1. | 1-20 кВ | | рублей/км | 1 631 279,56 |
| | C | 2.3.1.3.3.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | C | 2.3.1.3.3.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |

| | | | | | | |
|--------------|---|--------------|---------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|----------------------|
| | | | выше | | | |
| 2.3.1.4.1.1. | С | 2.3.1.4.1.1. | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 353 028,41 |
| | С | 2.3.1.4.1.1. | 1-20 кВ | | рублей/км | 1 585 838,58 |
| | С | 2.3.1.4.1.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 2.3.1.4.1.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 2.3.1.4.1.2. | С | 2.3.1.4.1.2. | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 2 635 204,85 |
| | С | 2.3.1.4.1.2. | 1-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 2.3.1.4.1.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 2.3.1.4.1.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 2.3.1.4.2.1. | С | 2.3.1.4.2.1. | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 156 417,86 |
| | С | 2.3.1.4.2.1. | 1-20 кВ | | рублей/км | 1 960 618,20 |
| | С | 2.3.1.4.2.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 2.3.1.4.2.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 2.3.1.4.2.2. | С | 2.3.1.4.2.2. | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 2 185 735,19 |
| | С | 2.3.1.4.2.2. | 1-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 2.3.1.4.2.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 2.3.1.4.2.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 2.3.1.4.3.1. | С | 2.3.1.4.3.1. | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3 749 127,63 |
| | С | 2.3.1.4.3.1. | 1-20 кВ | | рублей/км | 12 592 276,11 |
| | С | 2.3.1.4.3.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 2.3.1.4.3.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 2.3.1.4.3.2. | С | 2.3.1.4.3.2. | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 2 267 572,08 |
| | С | 2.3.1.4.3.2. | 1-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 2.3.1.4.3.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 2.3.1.4.3.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.1.1.1. | С | 3.1.2.1.1.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 332 324,45 |
| | С | 3.1.2.1.1.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | 2 615 771,98 |
| | С | 3.1.2.1.1.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.1.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.1.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.1.2.1. | С | 3.1.2.1.2.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 625 237,76 |
| | С | 3.1.2.1.2.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | 3 266 015,73 |
| | С | 3.1.2.1.2.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.2.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.2.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.1.3.1. | С | 3.1.2.1.3.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением | рублей/км | 3 471 527,05 |
| | С | 3.1.2.1.3.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | |

| | | | | | | |
|--------------|---|--------------|---------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|----------------------|
| | С | 3.1.2.1.3.1. | 15-20 кВ | провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.3.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.3.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.1.3.2. | С | 3.1.2.1.3.2. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 810 606,55 |
| | С | 3.1.2.1.3.2. | 1-10 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.3.2. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.3.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.3.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.1.4.1. | С | 3.1.2.1.4.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 131 711,11 |
| | С | 3.1.2.1.4.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | 5 149 526,15 |
| | С | 3.1.2.1.4.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.4.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.4.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.1.4.2. | С | 3.1.2.1.4.2. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 6 458 418,79 |
| | С | 3.1.2.1.4.2. | 1-10 кВ | | рублей/км | 11 745 088,77 |
| | С | 3.1.2.1.4.2. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.4.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.4.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.1.4.4. | С | 3.1.2.1.4.4. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 2 453 726,85 |
| | С | 3.1.2.1.4.4. | 1-10 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.4.4. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.4.4. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.1.4.4. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.2.2.1. | С | 3.1.2.2.2.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 502 596,21 |
| | С | 3.1.2.2.2.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.2.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.2.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.2.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.2.2.2. | С | 3.1.2.2.2.2. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.2.2. | 1-10 кВ | | рублей/км | 1 659 305,30 |
| | С | 3.1.2.2.2.2. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.2.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.2.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.2.3.1. | С | 3.1.2.2.3.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 036 301,24 |
| | С | 3.1.2.2.3.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | 2 295 422,62 |
| | С | 3.1.2.2.3.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |

| | | | | | | |
|--------------|---|--------------|---------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------|
| | С | 3.1.2.2.3.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.3.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.2.3.2. | С | 3.1.2.2.3.2. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.3.2. | 1-10 кВ | | рублей/км | 2 843 196,12 |
| | С | 3.1.2.2.3.2. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.3.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.3.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.2.4.1. | С | 3.1.2.2.4.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.4.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | 1 957 430,38 |
| | С | 3.1.2.2.4.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.4.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.4.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.1.2.2.4.2. | С | 3.1.2.2.4.2. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 461 650,17 |
| | С | 3.1.2.2.4.2. | 1-10 кВ | | рублей/км | 1 761 624,61 |
| | С | 3.1.2.2.4.2. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.4.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.1.2.2.4.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.6.2.1.1.1. | С | 3.6.2.1.1.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 6 778 481,26 |
| | С | 3.6.2.1.1.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | 8 235 207,27 |
| | С | 3.6.2.1.1.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.1.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.1.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.6.2.1.1.2. | С | 3.6.2.1.1.2. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 5 711 211,61 |
| | С | 3.6.2.1.1.2. | 1-10 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.1.2. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.1.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.1.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.6.2.1.2.1. | С | 3.6.2.1.2.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 8 453 579,51 |
| | С | 3.6.2.1.2.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | 9 281 173,16 |
| | С | 3.6.2.1.2.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.2.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.2.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.6.2.1.3.1. | С | 3.6.2.1.3.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 5 739 953,60 |
| | С | 3.6.2.1.3.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | 9 108 796,74 |
| | С | 3.6.2.1.3.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.3.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |

| | | | | | | |
|--------------|---|--------------|---------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------|
| | С | 3.6.2.1.3.1. | 110 кВ и выше | с одной трубой в скважине | рублей/км | |
| 3.6.2.1.3.2. | С | 3.6.2.1.3.2. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 9 023 803,07 |
| | С | 3.6.2.1.3.2. | 1-10 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.3.2. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.3.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.3.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.6.2.1.4.1. | С | 3.6.2.1.4.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 6 801 060,12 |
| | С | 3.6.2.1.4.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.4.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.4.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.1.4.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.6.2.2.2.1. | С | 3.6.2.2.2.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 4 255 099,22 |
| | С | 3.6.2.2.2.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | 7 006 136,09 |
| | С | 3.6.2.2.2.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.2.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.2.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.6.2.2.2.2. | С | 3.6.2.2.2.2. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.2.2. | 1-10 кВ | | рублей/км | 7 927 008,37 |
| | С | 3.6.2.2.2.2. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.2.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.2.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.6.2.2.3.1. | С | 3.6.2.2.3.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 6 220 865,90 |
| | С | 3.6.2.2.3.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | 5 769 657,02 |
| | С | 3.6.2.2.3.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.3.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.3.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.6.2.2.3.2. | С | 3.6.2.2.3.2. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.3.2. | 1-10 кВ | | рублей/км | 4 556 120,95 |
| | С | 3.6.2.2.3.2. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.3.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.3.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 3.6.2.2.4.1. | С | 3.6.2.2.4.1. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.4.1. | 1-10 кВ | | рублей/км | 6 508 619,69 |
| | С | 3.6.2.2.4.1. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.4.1. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.4.1. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |

| | | | | | | |
|--------------|---|--------------|---------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|----------------------|
| 3.6.2.2.4.2. | С | 3.6.2.2.4.2. | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.4.2. | 1-10 кВ | | рублей/км | 7 329 099,38 |
| | С | 3.6.2.2.4.2. | 15-20 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.4.2. | 27,5-60 кВ | | рублей/км | |
| | С | 3.6.2.2.4.2. | 110 кВ и выше | | рублей/км | |
| 4.2.2. | С | 4.2.2. | 0,4 кВ и ниже | линейные разъединители номинальным током от 100 А до 250 А включительно | рублей/шт | |
| | С | 4.2.2. | 1-20 кВ | | рублей/шт | 68 968,26 |
| | С | 4.2.2. | 35 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 4.2.2. | 110 кВ и выше | | рублей/шт | |
| 4.2.3. | С | 4.2.3. | 0,4 кВ и ниже | линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А включительно | рублей/шт | |
| | С | 4.2.3. | 1-20 кВ | | рублей/шт | 63 046,24 |
| | С | 4.2.3. | 35 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 4.2.3. | 110 кВ и выше | | рублей/шт | |
| 4.2.4. | С | 4.2.4. | 0,4 кВ и ниже | линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно | рублей/шт | |
| | С | 4.2.4. | 1-20 кВ | | рублей/шт | 42 184,00 |
| | С | 4.2.4. | 35 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 4.2.4. | 110 кВ и выше | | рублей/шт | |
| 4.3.5. | С | 4.3.5. | 0,4 кВ и ниже | выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током свыше 1000 А | рублей/шт | |
| | С | 4.3.5. | 1-20 кВ | | рублей/шт | 1 106 451,39 |
| | С | 4.3.5. | 35 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 4.3.5. | 110 кВ и выше | | рублей/шт | |
| 4.4.4.1. | С | 4.4.4.1. | 0,4 кВ и ниже | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | |
| | С | 4.4.4.1. | 1-20 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 4.4.4.1. | 35 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 4.4.4.1. | 110 кВ и выше | | рублей/шт | 1 536 564,18 |
| 4.4.4.2. | С | 4.4.4.2. | 0,4 кВ и ниже | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | рублей/шт | |
| | С | 4.4.4.2. | 1-20 кВ | | рублей/шт | 4 794 434,73 |
| | С | 4.4.4.2. | 35 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 4.4.4.2. | 110 кВ и выше | | рублей/шт | |
| 4.4.4.3. | С | 4.4.4.3. | 0,4 кВ и ниже | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | рублей/шт | |
| | С | 4.4.4.3. | 1-20 кВ | | рублей/шт | 19 789 466,77 |
| | С | 4.4.4.3. | 35 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 4.4.4.3. | 110 кВ и выше | | рублей/шт | |
| 4.5.4.1. | С | 4.5.4.1. | 0,4 кВ и ниже | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током | рублей/шт | |
| | С | 4.5.4.1. | 1-20 кВ | | рублей/шт | 2 817 584,44 |

| | | | | | | |
|----------|---|----------|---------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------------------|
| | С | 4.5.4.1. | 35 кВ | от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | |
| | С | 4.5.4.1. | 110 кВ и выше | | рублей/шт | 1 390 683,44 |
| 5.1.1.1. | С | 5.1.1.1. | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 24 386,01 |
| | С | 5.1.1.1. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 31 504,10 |
| | С | 5.1.1.1. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.1.1. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.1.1. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.1.1. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.1.1.2. | С | 5.1.1.2. | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.1.2. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 30 757,89 |
| | С | 5.1.1.2. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.1.2. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.1.2. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.1.2. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.1.2.1. | С | 5.1.2.1. | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 5 388,97 |
| | С | 5.1.2.1. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 21 124,48 |
| | С | 5.1.2.1. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.2.1. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.2.1. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.2.1. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.1.2.2. | С | 5.1.2.2. | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 11 843,87 |
| | С | 5.1.2.2. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 14 025,24 |
| | С | 5.1.2.2. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.2.2. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.2.2. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.2.2. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.1.3.2. | С | 5.1.3.2. | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 384,31 |
| | С | 5.1.3.2. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 6 264,70 |
| | С | 5.1.3.2. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.3.2. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.3.2. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.3.2. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.1.4.1. | С | 5.1.4.1. | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 3 205,16 |
| | С | 5.1.4.1. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.4.1. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.4.1. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |

| | | | | | | |
|----------|---|----------|---------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------------|
| | С | 5.1.4.1. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.4.1. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.1.4.2. | С | 5.1.4.2. | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 821,08 |
| | С | 5.1.4.2. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 5 707,47 |
| | С | 5.1.4.2. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.4.2. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.4.2. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.4.2. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.1.5.2. | С | 5.1.5.2. | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 3 112,94 |
| | С | 5.1.5.2. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 5 082,44 |
| | С | 5.1.5.2. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.5.2. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.5.2. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.1.5.2. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.2.2.2. | С | 5.2.2.2. | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.2.2. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 17 430,01 |
| | С | 5.2.2.2. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.2.2. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.2.2. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.2.2. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.2.3.2. | С | 5.2.3.2. | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 16 127,92 |
| | С | 5.2.3.2. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 9 042,63 |
| | С | 5.2.3.2. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.3.2. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.3.2. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.3.2. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.2.4.2. | С | 5.2.4.2. | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 11 223,61 |
| | С | 5.2.4.2. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 11 207,49 |
| | С | 5.2.4.2. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.4.2. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.4.2. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.4.2. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.2.4.3. | С | 5.2.4.3. | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 21 486,46 |
| | С | 5.2.4.3. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.4.3. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |

| | | | | | | |
|----------|---|----------|---------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------------|
| | С | 5.2.4.3. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.4.3. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.4.3. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.2.5.1. | С | 5.2.5.1. | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 26 286,95 |
| | С | 5.2.5.1. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.5.1. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.5.1. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.5.1. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.5.1. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.2.5.2. | С | 5.2.5.2. | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 28 289,86 |
| | С | 5.2.5.2. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 18 976,35 |
| | С | 5.2.5.2. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.5.2. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.5.2. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.5.2. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.2.5.3. | С | 5.2.5.3. | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 11 700,37 |
| | С | 5.2.5.3. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 12 581,22 |
| | С | 5.2.5.3. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.5.3. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.5.3. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.5.3. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 5.2.8.3. | С | 5.2.8.3. | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.8.3. | 10/0,4 кВ | | рублей/кВт | 10 880,38 |
| | С | 5.2.8.3. | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.8.3. | 6/10/(10/6) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.8.3. | 10/20/(20/10) кВ | | рублей/кВт | |
| | С | 5.2.8.3. | 6/20/(20/6) кВ | | рублей/кВт | |
| 6.2.5.2 | С | 6.2.5.2 | 6(10)/0,4 кВ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 25 659,07 |
| | С | 6.2.5.2 | 20/0,4 кВ | | рублей/кВт | |
| 8.1.1. | С | 8.1.1. | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/шт | 12 193,01 |
| | С | 8.1.1. | 1-20 кВ | | рублей/шт | |
| 8.2.1. | С | 8.2.1. | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) | рублей/шт | 24 344,90 |

| | | | | | | |
|--------|---|--------|----------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-------------------|
| | С | 8.2.1. | 1-20 кВ | трехфазные прямого включения | рублей/шт | 386 794,34 |
| 8.2.2. | С | 8.2.2. | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/шт | 31 359,55 |
| | С | 8.2.2. | 1-20 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 8.2.2. | 35 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 8.2.2. | 110 кВ и выше | | рублей/шт | |
| 8.2.3. | С | 8.2.3. | 1-10 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/шт | 32 856,76 |
| | С | 8.2.3. | 20 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 8.2.3. | 35 кВ | | рублей/шт | |
| | С | 8.2.3. | 110 кВ и выше | | рублей/шт | |

Примечание:

- при расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

2. Внести изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 28.12.2021 года № 282 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2022 год» (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2021, 29 декабря, № 1301202112290021) в редакции приказов от 3 февраля 2022 г. № 6 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 04 февраля, № 1301202202040002), от 5 апреля 2022 г. № 16 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 13 апреля, № 1301202204130001), от 08 июня 2022 г. № 76 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 12 июня, № 1301202206120004), от 22 июня 2022 г. № 79 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 24 июня, № 1301202206240001), от 8 июля 2022 г. № 81 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 08 июля, № 1301202207080002), от 30 сентября 2022 г. № 124 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 05 октября, № 1301202210050001), от 8 ноября 2022 г. № 160 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 14 ноября, № 1301202211140003), изложив подпункт а) пункт 24 в следующей редакции:

«а) расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по сетевым организациям:

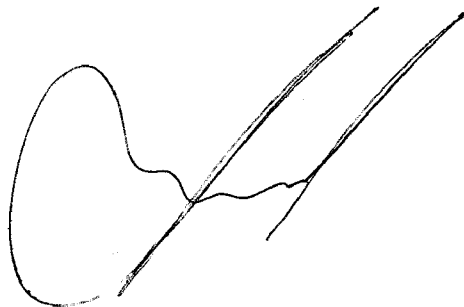
- филиал ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго» - 154 178,48 тыс. руб. (без НДС);
- АО ТФ «Ватт» - 32 737,42 тыс. руб. (без НДС);
- МП г.о. Саранск «Горсвет» - 546,84 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Энерголин» - 99,42 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Электротеплосеть» - 10 731,19 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 7 039,52 тыс. руб. (без НДС);
- АО «Мордовская электросетевая компания» - 4 907,02 тыс. руб. (без НДС);

- ООО «Мордовская сетевая компания» - 1 586,96 тыс. руб. (без НДС);
- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» – 111,18 тыс. руб. (без НДС).».

3. Настоящий приказ вступает в силу с момента его официального опубликования.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя начальника Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия Волкова А. А.

Начальник



А.В. Рязанов