**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

# ПРИКАЗ

от 26 декабря 2018 г. № 225

г. Саранск

## Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 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», приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 Республики Мордовия от 12 декабря 2017 г. № 642 «Об утверждении Положения о Республиканской службе по тарифам Республики Мордовия» и на основании обращений филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» от 29 октября 2018 г. № 202/2-8077, АО ТФ «Ватт» от 31 октября 2018 г. № 06/45-2401, МП г. о. Саранск «Горсвет» от 23 октября 2018 г. № 1188, ООО «Энерголин» от 26 октября 2018 г. № 05-389/18, АО «Мордовская электросетевая компания» от 31 октября 2018 г. № 316-10/18, ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» от 22 октября 2018 г. № 502, ООО «Электротеплосеть» от 31 октября 2018 г. № 387, ООО «Мордовская сетевая компания» от 31 октября 2018 г. № 304, «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт» от 15 октября 2018 г.

№ 16522и-ЖДЭ и протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 26 декабря 2018 г. № 51, Республиканская служба по тарифам Республики Мордовия **приказывает:**

1. Установить на 2019 год стандартизированную тарифную ставку $C_1$ на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям следующих территориальных сетевых организаций: филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», АО ТФ «Ватт», МП г.о. Саранск «Горсвет», ООО «Энерголин», АО «Мордовская электросетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО «Электротеплосеть», Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»», ООО «Мордовская сетевая компания», ФКП «Саранский механический завод», согласно приложению 1.

2. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки $C_2$, $C_3$, $C_4$, $C_5$, $C_6$, $C_7$ на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт по мероприятиям, включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям следующих территориальных сетевых организаций: филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», АО ТФ «Ватт», МП г.о. Саранск «Горсвет», ООО «Энерголин», АО «Мордовская электросетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО «Электротеплосеть», Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»», ООО «Мордовская сетевая компания», ФКП «Саранский механический завод», согласно приложению 2.

3. Установить на 2019 год, указанные в пункте 2 настоящего Приказа стандартизированные тарифные ставки $C_2^{<150кВт}$, $C_3^{<150кВт}$, $C_4^{<150кВт}$, $C_5^{<150кВт}$, $C_6^{<150кВт}$, $C_7^{<150кВт}$ на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью не более 150 кВт по мероприятиям, включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям следующих территориальных сетевых организаций: филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», АО ТФ «Ватт», МП г.о. Саранск «Горсвет», ООО «Энерголин», АО «Мордовская электросетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО «Электротеплосеть», Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»», ООО «Мордовская сетевая компания», ФКП «Саранский механический завод» равными нулю.

4. Установить на 2019 год ставку за единицу максимальной мощности $C_1^{maxN}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35

кВ для мероприятий, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям следующих территориальных сетевых организаций: филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», АО ТФ «Ватт», МП г.о. Саранск «Горсвет», ООО «Энерголин», АО «Мордовская электросетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО «Электротеплосеть», Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»», ООО «Мордовская сетевая компания», ФКП «Саранский механический завод», согласно приложению 3.

5. Установить на 2019 год ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{maxN}$, $C_3^{maxN}$, $C_4^{maxN}$, $C_5^{maxN}$, $C_6^{maxN}$, $C_7^{maxN}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям следующих территориальных сетевых организаций: филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», АО ТФ «Ватт», МП г.о. Саранск «Горсвет», ООО «Энерголин», АО «Мордовская электросетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО «Электротеплосеть», Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», ООО «Мордовская сетевая компания», ФКП «Саранский механический завод», согласно приложению 4.

6. Установить на 2019 год, указанные в пункте 5 настоящего Приказа ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{maxN<150кВт}$, $C_3^{maxN<150кВт}$, $C_4^{maxN<150кВт}$, $C_5^{maxN<150кВт}$, $C_6^{maxN<150кВт}$, $C_7^{maxN<150кВт}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью не более 150 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям следующих территориальных сетевых организаций: филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», АО ТФ «Ватт», МП г.о. Саранск «Горсвет», ООО «Энерголин», АО «Мордовская электросетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО «Электротеплосеть», Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»», ООО «Мордовская сетевая компания», ФКП «Саранский механический завод», равными нулю.

7. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 5.

8. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не

более 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 6.

9. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной мощности согласно приложению 7.

10. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной мощности согласно приложению 8.

11. Установить плату для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных настоящим Приказом на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум

независимым источникам электроснабжения, рассчитывается посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных настоящим Приказом, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных настоящим Приказом, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Размер платы за технологическое присоединение, указанный в абзаце первом настоящего пункта, не может быть применен в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

12. Установить плату в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

13. Установить плату в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) в размере 550 рублей (с

НДС) умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

14. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

15. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, не включающих в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику

энергоснабжения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

16. Определить на 2019 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям:

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 «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» - 64 677,49 тыс. руб. (без НДС);
- АО ТФ «Ватт» - 53 440,63 тыс. руб. (без НДС);
- МП г.о. Саранск «Горсвет» - 441,62 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Энерголин» - 717,63 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Электротеплосеть» - 17 728,79 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 5 881,40 тыс. руб. (без НДС);
- АО «Мордовская электросетевая компания» - 4 818,92 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Мордовская сетевая компания» - 228,51 тыс. руб. (без НДС);
- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» - 30,66 тыс. руб. (без НДС).

б) расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по сетевым организациям:

- филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» - 19,65 тыс. руб. (без НДС).

в) расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по сетевым организациям:

- филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» - 9 591,22 тыс. руб. (без НДС);
- АО ТФ «Ватт» - 34 967,25 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Мордовская сетевая компания» - 6 580, 72 тыс. руб. (без НДС).

17. Территориальным сетевым организациям представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия отчет о заключенных договорах технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц, по форме согласно Приложению 9.

18. Территориальным сетевым организациям представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия

отчет о фактическом осуществлении технологических присоединении энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно, по которым плата за технологическое присоединение определена в размере 550 руб. с НДС, по форме согласно Приложению 10.

19. Территориальным сетевым организациям представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (кроме технологических присоединений, по которым плата за технологическое присоединение определена в размере 550 руб. с НДС) по форме согласно Приложению 11.

20. Территориальным сетевым организациям представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия отчет о фактическом осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт по форме согласно Приложению 12.

21. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1, 2, 3, ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пунктах 4, 5, 6, формулы платы, установленные в пунктах 7, 8, 9, 10, платы, установленные в пунктах 11, 12, 13, 14, настоящего приказа действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

22. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

23. Контроль, за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя начальника Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия А.А. Волкова.

**Начальник** **А.В. Рязанов**

Приложение 1
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

# Стандартизированная тарифная ставка $C_1$, определяющая величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2019 год

(без НДС)

| № п/п | Перечень ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер ставки для всех категорий Заявителей и всех уровней напряжения | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | для постоянной схемы электроснабжения | для временной схемы электроснабжения* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе в разбивке по следующим ставкам: | $C_1$ | руб. за одно присоединение | 15 015,78 | 15 015,78 |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | $C_{1.1}$ | руб. за одно присоединение | 6 034,68 | 6 034,68 |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | $C_{1.2}$ | руб. за одно присоединение | 8 981,10 | 8 981,10 |

Примечание:
* - указанная стандартизированная тарифная ставка применяется также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение 2
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

# Стандартизированные тарифные ставки $C_2$, $C_3$, $C_4$, $C_5$, $C_6$, $C_7$, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт по мероприятиям, включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2019 год

(без НДС)

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированных тарифных ставок | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | городские населенные пункты | | | не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| | | | | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ | напряжение 110 кВ | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ |
| 1 | 2 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **1.** | **Строительство воздушных линий*** | **$C_2$** | | | | | | |
| **1.1** | **Деревянные опоры** | **$C_2$** | | | | | | |
| 1.1.1. | изолированный провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.1.1.1. | медный провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.1.1.2. | стальной провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.1.1.3. | сталеалюминиевый провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.1.1.4. | алюминиевый провод | $C_2$ | | | | | | |
| *1.1.1.4.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_2$ | *руб./км* | *129 066,12* | | | | |
| *1.1.1.4.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_2$ | *руб./км* | *238 864,38* | | | | |
| 1.1.2. | неизолированный провод | $C_2$ | | | | | | |
| **1.2** | **Металлические опоры** | **$C_2$** | | | | | | |
| 1.2.1. | изолированный провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.2.2. | неизолированный провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.2.2.1. | медный провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.2.2.2. | стальной провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.2.2.3. | сталеалюминиевый провод | $C_2$ | | | | | | |
| *1.2.2.3.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | *$C_2$* | *руб./км* | | | | | |
| *1.2.2.3.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | *$C_2$* | *руб./км* | | | | | |
| *1.2.2.3.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | *$C_2$* | *руб./км* | | | *18 362 092,59* | | |
| 1.2.2.4. | алюминиевый провод | $C_2$ | | | | | | |
| **1.3** | **Железобетонные опоры** | **$C_2$** | | | | | | |
| 1.3.1. | изолированный провод | $C_2$ | | | | | | |

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированных тарифных ставок | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | городские населенные пункты | | | не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| | | | | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ | напряжение 110 кВ | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ |
| 1 | 2 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1.3.1.1. | медный провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.3.1.2. | стальной провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.3.1.3. | сталеалюминиевый провод | $C_2$ | | | | | | |
| *1.3.1.3.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | *$C_2$* | *руб./км* | | | | | |
| *1.3.1.3.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | *$C_2$* | *руб./км* | | | | | *5 073 083,48* |
| 1.3.1.4. | алюминиевый провод | $C_2$ | | | | | | |
| *1.3.1.4.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | *$C_2$* | *руб./км* | *559 278,65* | | | *937 203,41* | |
| *1.3.1.4.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | *$C_2$* | *руб./км* | *834 769,97* | *1 752 082,80* | | *883 374,56* | *1 891 092,94* |
| *1.3.1.4.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | *$C_2$* | *руб./км* | *1 127 077,59* | | | *1 455 610,37* | |
| 1.3.2. | неизолированный провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.3.2.1. | медный провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.3.2.2. | стальной провод | $C_2$ | | | | | | |
| 1.3.2.3. | сталеалюминиевый провод | $C_2$ | | | | | | |
| *1.3.2.3.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | *$C_2$* | *руб./км* | | | | | |
| *1.3.2.3.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | *$C_2$* | *руб./км* | | | | | |
| *1.3.2.3.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | *$C_2$* | *руб./км* | | *3 519 069,61* | | | |
| 1.3.2.4. | алюминиевый провод | $C_2$ | | | | | | |
| **2.** | **Строительство кабельных линий*** | **$C_3$** | | | | | | |
| **2.1.** | **В траншеях** | **$C_3$** | | | | | | |
| 2.1.1. | одножильные | $C_3$ | | | | | | |
| 2.1.1.1. | кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | $C_3$ | | | | | | |
| 2.1.1.2. | кабели с бумажной изоляцией | $C_3$ | | | | | | |
| *2.1.1.2.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | *$C_3$* | *руб./км* | | | | | |
| *2.1.1.2.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | *$C_3$* | *руб./км* | | *9 430 355,52* | | | |
| 2.1.2. | многожильные | $C_3$ | | | | | | |
| 2.1.2.1. | кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | $C_3$ | | | | | | |
| *2.1.2.1.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | *$C_3$* | *руб./км* | *1 357 598,29* | | | *1 387 348,14* | |
| *2.1.2.1.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | *$C_3$* | *руб./км* | *2 305 648,00* | *2 218 998,72* | | *1 724 733,77* | *1 887 141,27* |
| *2.1.2.1.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | *$C_3$* | *руб./км* | *2 715 207,26* | *2 580 222,74* | | *2 570 335,55* | |
| *2.1.2.1.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | *$C_3$* | *руб./км* | *2 708 478,88* | *2 012 627,84* | | | |
| 2.1.2.2. | кабели с бумажной изоляцией | $C_3$ | | | | | | |
| *2.1.2.2.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | *$C_3$* | *руб./км* | *1 408 280,87* | | | | |
| *2.1.2.2.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | *$C_3$* | *руб./км* | *1 798 477,89* | *2 285 318,27* | | | *2 299 335,88* |
| *2.1.2.2.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | *$C_3$* | *руб./км* | *1 652 033,63* | *3 014 436,54* | | *3 079 676,30* | *2 156 775,62* |
| *2.1.2.2.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | *$C_3$* | *руб./км* | *2 729 917,93* | *3 794 579,08* | | | |
| **2.2** | **В блоках** | **$C_3$** | | | | | | |
| **2.3** | **В каналах** | **$C_3$** | | | | | | |
| 2.3.1. | одножильные | $C_3$ | | | | | | |
| 2.3.1.1. | кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | $C_3$ | | | | | | |

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированных тарифных ставок | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | городские населенные пункты | | | не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| | | | | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ | напряжение 110 кВ | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ |
| 1 | 2 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.3.1.2. | кабели с бумажной изоляцией | $C_3$ | | | | | | |
| *2.3.1.2.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.3.1.2.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.3.1.2.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | *2 038 083,61* | | | |
| *2.3.1.2.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | *2 835 624,16* | | | |
| 2.3.2. | многожильные | $C_3$ | | | | | | |
| 2.3.2.1. | кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | $C_3$ | | | | | | |
| *2.3.2.1.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.3.2.1.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | *2 393 672,58* | | | |
| *2.3.2.1.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.3.2.1.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | *3 214 264,44* | | | |
| 2.3.2.2. | кабели с бумажной изоляцией | $C_3$ | | | | | | |
| *2.3.2.2.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.3.2.2.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.3.2.2.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.3.2.2.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | *881 532,84* | | | |
| **2.4** | **В туннелях и коллекторах** | **$C_3$** | | | | | | |
| **2.5** | **В галереях и эстакадах** | **$C_3$** | | | | | | |
| 2.5.1. | одножильные | $C_3$ | | | | | | |
| 2.5.2. | многожильные | $C_3$ | | | | | | |
| 2.5.2.1. | кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | $C_3$ | | | | | | |
| 2.5.2.2. | кабели с бумажной изоляцией | $C_3$ | | | | | | |
| *2.5.2.2.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.5.2.2.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.5.2.2.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.5.2.2.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | *2 295 850,11* | | | |
| **2.6** | **Горизонтально наклонное бурение** | **$C_3$** | | | | | | |
| 2.6.1. | одножильные | $C_3$ | | | | | | |
| 2.6.2. | многожильные | $C_3$ | | | | | | |
| 2.6.2.1. | кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | $C_3$ | | | | | | |
| *2.6.2.1.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.6.2.1.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | *6 436 791,56* | |
| *2.6.2.1.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | *4 206 140,83* | | | |
| 2.6.2.2. | кабели с бумажной изоляцией | $C_3$ | | | | | | |
| *2.6.2.2.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.6.2.2.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | | | | |
| *2.6.2.2.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | | *5 666 606,29* | | | |
| *2.6.2.2.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | $C_3$ | *руб./км* | *3 973 725,70* | *4 829 218,93* | | | |

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированных тарифных ставок | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | городские населенные пункты | | | не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| | | | | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ | напряжение 110 кВ | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ |
| 1 | 2 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **3.** | **Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)** | **$C_4$** | | | | | | |
| **3.1** | **Реклоузеры** | **$C_4$** | | | | | | |
| **3.2** | **Распределительные пункты (РП)** | **$C_4$** | | | | | | |
| *3.2.1.* | *номинального тока до 100 А включительно* | *$C_4$* | *руб./шт* | | | | | |
| *3.2.2.* | *номинального тока от 100 до 250 А включительно* | *$C_4$* | *руб./шт* | | | | | |
| *3.2.3.* | *номинального тока от 250 до 500 А включительно* | *$C_4$* | *руб./шт* | | *18 975 996,20* | | | |
| *3.2.4.* | *номинального тока от 500 до 1000 А включительно* | *$C_4$* | *руб./шт* | | | | | |
| *3.2.5.* | *номинального тока свыше 1000 А* | *$C_4$* | *руб./шт* | | *62 190 458,84* | | | |
| **3.3** | **Переключательные пункты (ПП)** | **$C_4$** | **руб./шт** | | | | | |
| **4.** | **Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ** | **$C_5$** | **руб./кВт** | | | | | |
| **4.1** | **Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)** | **$C_5$** | **руб./кВт** | | | | | |
| 4.1.1 | однотрансформаторные подстанции | $C_5$ | | | | | | |
| *4.1.1.1* | *до 25 кВА включительно* | *$C_5$* | *руб./кВт* | | *16 275,00* | | | *26 563,71* |
| *4.1.1.2* | *от 25 до 100 кВА включительно* | *$C_5$* | *руб./кВт* | | *7 584,83* | | | *6 410,17* |
| *4.1.1.3* | *от 100 до 250 кВА включительно* | *$C_5$* | *руб./кВт* | *6 690,08* | *4 133,32* | | | *5 011,56* |
| *4.1.1.4* | *от 250 до 500 кВА включительно* | *$C_5$* | *руб./кВт* | *5 187,78* | *2 988,99* | | *3 901,82* | *2 202,44* |
| *4.1.1.5* | *от 500 до 900 кВА включительно* | *$C_5$* | *руб./кВт* | | *2 099,15* | | | *2 758,51* |
| *4.1.1.6* | *свыше 1000 кВА* | *$C_5$* | *руб./кВт* | | *4 700,99* | | | |
| 4.1.2 | двухтрансформаторные и более подстанции | $C_5$ | | | | | | |
| *4.1.2.1* | *до 25 кВА включительно* | *$C_5$* | *руб./кВт* | | | | | |
| *4.1.2.2* | *от 25 до 100 кВА включительно* | *$C_5$* | *руб./кВт* | *19 812,80* | | | | |
| *4.1.2.3* | *от 100 до 250 кВА включительно* | *$C_5$* | *руб./кВт* | *13 753,37* | | | | |
| *4.1.2.4* | *от 250 до 500 кВА включительно* | *$C_5$* | *руб./кВт* | *15 948,34* | *1 660,10* | | | |
| *4.1.2.5* | *от 500 до 900 кВА включительно* | *$C_5$* | *руб./кВт* | *9 243,23* | | | | |
| *4.1.2.6* | *свыше 1000 кВА* | *$C_5$* | *руб./кВт* | *7 868,88* | *9 865,32* | | | |
| **5.** | **Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)** | **$C_6$** | | | | | | |
| **5.1** | **однотрансформаторные подстанции** | **$C_6$** | | | | | | |
| **5.2** | **двухтрансформаторные и более подстанции** | **$C_6$** | | | | | | |

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированных тарифных ставок | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | городские населенные пункты | | | не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| | | | | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ | напряжение 110 кВ | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ |
| 1 | 2 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| *5.2.1* | *до 25 кВА включительно* | *$C_6$* | *руб./кВт* | | | | | |
| *5.2.2* | *от 25 до 100 кВА включительно* | *$C_6$* | *руб./кВт* | | | | | |
| *5.2.3* | *от 100 до 250 кВА включительно* | *$C_6$* | *руб./кВт* | | | | | |
| *5.2.4* | *от 250 до 500 кВА включительно* | *$C_6$* | *руб./кВт* | | | | | |
| *5.2.5* | *от 500 до 900 кВА включительно* | *$C_6$* | *руб./кВт* | | *18 677,23* | | | |
| *5.2.6* | *свыше 1000 кВА* | *$C_6$* | *руб./кВт* | *11 552,46* | | | | |
| **6.** | **Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)** | **$C_7$** | | | | | | |
| 6.1 | ПС 35 кВ | $C_7$ | руб./кВт | | | | | |
| 6.2 | ПС 110 кВ | $C_7$ | руб./кВт | | | 6 084,73 | | |

Примечание:
* - стандартизированные тарифные ставки $C_2$ и $C_3$ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Приложение 3
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

# Ставка за единицу максимальной мощности $C_1^{maxN}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для мероприятий, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2019 год

(без НДС)

| № п/п | Перечень ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер ставок за единицу максимальной мощности | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | для постоянной схемы электроснабжения | | | | для временной схемы электроснабжения* | | | |
| | | | | городские населенные пункты | | населенные пункты, не относящиеся к городским населенным пунктам | | городские населенные пункты | | населенные пункты, не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| | | | | напряжение 0,4 и ниже кВ | напряжение 6-10 кВ | напряжение 0,4 и ниже кВ | напряжение 6-10 кВ | напряжение 0,4 и ниже кВ | напряжение 6-10 кВ | напряжение 0,4 и ниже кВ | напряжение 6-10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Ставка за единицу максимальной мощности, в том числе в разбивке по следующим ставкам: | $C_1^{maxN}$ | руб./кВт | 605,34 | 605,34 | 605,34 | 605,34 | 605,34 | 605,34 | 605,34 | 605,34 |
| 1.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | $C_{1.1}^{maxN}$ | руб./кВт | 243,28 | 243,28 | 243,28 | 243,28 | 243,28 | 243,28 | 243,28 | 243,28 |
| 1.2 | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | $C_{1.2}^{maxN}$ | руб./кВт | 362,06 | 362,06 | 362,06 | 362,06 | 362,06 | 362,06 | 362,06 | 362,06 |

Примечание:
* - указанные ставки за единицу максимальной мощности применяется также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение 4
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

Ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{maxN}$, $C_3^{maxN}$, $C_4^{maxN}$, $C_5^{maxN}$, $C_6^{maxN}$, $C_7^{maxN}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2019 год

(без НДС)

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства | Размер ставок за единицу максимальной мощности | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Обозначение | Единица измерения | городские населенные пункты | | не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| | | | | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **1.** | **Строительство воздушных линий** | **$C_2^{maxN}$** | | | | | |
| **1.1** | **Деревянные опоры** | **$C_2^{maxN}$** | | | | | |
| 1.1.1. | изолированный провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.1.1.1. | медный провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.1.1.2. | стальной провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.1.1.3. | сталеалюминиевый провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.1.1.4. | алюминиевый провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| *1.1.1.4.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | *$C_2^{maxN}$* | *руб./кВт* | *2 927,04* | | | |
| *1.1.1.4.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | *$C_2^{maxN}$* | *руб./кВт* | *10 199,51* | | | |
| 1.1.2. | неизолированный провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| **1.2** | **Металлические опоры** | **$C_2^{maxN}$** | | | | | |
| 1.2.1. | изолированный провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.2.2. | неизолированный провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.2.2.1. | медный провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.2.2.2. | стальной провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.2.2.3. | сталеалюминиевый провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| *1.2.2.3.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | *$C_2^{maxN}$* | *руб./кВт* | | | | |
| *1.2.2.3.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | *$C_2^{maxN}$* | *руб./кВт* | | | | |
| *1.2.2.3.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | *$C_2^{maxN}$* | *руб./кВт* | | | | |
| 1.2.2.4. | алюминиевый провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| **1.3** | **Железобетонные опоры** | **$C_2^{maxN}$** | | | | | |
| 1.3.1. | изолированный провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства | Размер ставок за единицу максимальной мощности | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Обозначение | Единица измерения | городские населенные пункты | | не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| | | | | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1.3.1.1. | медный провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.3.1.2. | стальной провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.3.1.3. | сталеалюминиевый провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| *1.3.1.3.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_2^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *1.3.1.3.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_2^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | *91 468,24* |
| 1.3.1.4. | алюминиевый провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| *1.3.1.4.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_2^{maxN}$ | *руб./кВт* | *9 005,03* | | *8 316,77* | |
| *1.3.1.4.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_2^{maxN}$ | *руб./кВт* | *20 512,74* | *7 291,77* | *12 734,46* | *15 572,53* |
| *1.3.1.4.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_2^{maxN}$ | *руб./кВт* | *10 444,04* | | *14 767,88* | |
| 1.3.2. | неизолированный провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.3.2.1. | медный провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.3.2.2. | стальной провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| 1.3.2.3. | сталеалюминиевый провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| *1.3.2.3.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_2^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *1.3.2.3.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_2^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *1.3.2.3.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_2^{maxN}$ | *руб./кВт* | | *12,38* | | |
| 1.3.2.4. | алюминиевый провод | $C_2^{maxN}$ | | | | | |
| **2.** | **Строительство кабельных линий** | $\mathbf{C_3^{maxN}}$ | | | | | |
| **2.1.** | **В траншеях** | $\mathbf{C_3^{maxN}}$ | | | | | |
| 2.1.1. | Одножильные | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| 2.1.1.1. | кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| 2.1.1.2. | кабели с бумажной изоляцией | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| *2.1.1.2.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *2.1.1.2.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | *1 886,07* | | |
| 2.1.2. | многожильные | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| 2.1.2.1. | кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| *2.1.2.1.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | *3 529,76* | | *6 936,74* | |
| *2.1.2.1.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | *5 428,10* | *1 606,84* | *3 961,12* | *629 550,33* |
| *2.1.2.1.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | *4 440,98* | *21 413,07* | *4 072,06* | |
| *2.1.2.1.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | *2 750,07* | *997,19* | | |
| 2.1.2.2. | кабели с бумажной изоляцией | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| *2.1.2.2.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | *412,24* | | | |
| *2.1.2.2.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | *1 232,24* | *9 830,48* | | *7 445,47* |
| *2.1.2.2.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | *1 492,14* | *3 804,50* | *239,53* | *716,67* |
| *2.1.2.2.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | *569,16* | *14 332,24* | | |
| **2.2** | **В блоках** | $\mathbf{C_3^{maxN}}$ | | | | | |
| **2.3** | **В каналах** | $\mathbf{C_3^{maxN}}$ | | | | | |
| 2.3.1. | одножильные | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| 2.3.2. | многожильные | $C_3^{maxN}$ | | | | | |

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства | Размер ставок за единицу максимальной мощности | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Обозначение | Единица измерения | городские населенные пункты | | не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| | | | | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.3.2.1. | кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| *2.3.2.1.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *2.3.2.1.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | *129,19* | | |
| *2.3.2.1.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *2.3.2.1.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | *128,89* | | |
| 2.3.2.2. | кабели с бумажной изоляцией | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| *2.3.2.2.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *2.3.2.2.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *2.3.2.2.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *2.3.2.2.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | *27,48* | | |
| **2.4** | **В туннелях и коллекторах** | $\mathbf{C_3^{maxN}}$ | | | | | |
| **2.5** | **В галереях и эстакадах** | $\mathbf{C_3^{maxN}}$ | | | | | |
| **2.6** | **горизонтально наклонное бурение** | $\mathbf{C_3^{maxN}}$ | | | | | |
| 2.6.1. | одножильные | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| 2.6.2. | многожильные | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| 2.6.2.1. | кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| *2.6.2.1.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *2.6.2.1.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | *391 356,93* | |
| 2.6.2.2. | кабели с бумажной изоляцией | $C_3^{maxN}$ | | | | | |
| *2.6.2.2.1.* | *сечение провода до 50 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *2.6.2.2.2.* | *сечение провода от 50 до 100 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *2.6.2.2.3.* | *сечение провода от 100 до 200 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | | *1 190,39* | | |
| *2.6.2.2.4.* | *сечение провода от 200 до 500 мм включительно* | $C_3^{maxN}$ | *руб./кВт* | *3 106,78* | *1 267,87* | | |
| **3.** | **Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)** | $\mathbf{C_4^{maxN}}$ | | | | | |
| **3.1** | **Реклоузеры** | $\mathbf{C_4^{maxN}}$ | | | | | |
| **3.2** | **Распределительные пункты (РП)** | $\mathbf{C_4^{maxN}}$ | | | | | |
| *3.2.1.* | *номинального тока до 100 А включительно* | $C_4^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *3.2.2.* | *номинального тока от 100 до 250 А включительно* | $C_4^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *3.2.3.* | *номинального тока от 250 до 500 А включительно* | $C_4^{maxN}$ | *руб./кВт* | | *5 128,65* | | |
| *3.2.4.* | *номинального тока от 500 до 1000 А включительно* | $C_4^{maxN}$ | *руб./кВт* | | | | |
| *3.2.5.* | *номинального тока свыше 1000 А* | $C_4^{maxN}$ | *руб./кВт* | | *8,94* | | |
| **3.3** | **Переключательные пункты (ПП)** | $\mathbf{C_4^{maxN}}$ | | | | | |
| **4.** | **Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до** | $\mathbf{C_5^{maxN}}$ | | | | | |

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства | Размер ставок за единицу максимальной мощности | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Обозначение | Единица измерения | городские населенные пункты | | не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| | | | | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ | напряжение 0,4 кВ и ниже | напряжение 6-10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | **35 кВ** | | | | | | |
| **4.1** | **Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)** | **$C_5^{maxN}$** | | | | | |
| 4.1.1 | однотрансформаторные подстанции | $C_5^{maxN}$ | | | | | |
| *4.1.1.1* | *до 25 кВА включительно* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | | *16 275,00* | | *26 563,71* |
| *4.1.1.2* | *от 25 до 100 кВА включительно* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | | *7 584,83* | | *6 410,17* |
| *4.1.1.3* | *от 100 до 250 кВА включительно* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | *6 690,08* | *4 133,32* | | *5 011,56* |
| *4.1.1.4* | *от 250 до 500 кВА включительно* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | *5 187,78* | *2 988,99* | *3 901,82* | *2 202,44* |
| *4.1.1.5* | *от 500 до 900 кВА включительно* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | | *2 099,15* | | *2 758,51* |
| *4.1.1.6* | *свыше 1000 кВА* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | | *4 700,99* | | |
| 4.1.2 | двухтрансформаторные и более подстанции | $C_5^{maxN}$ | | | | | |
| *4.1.2.1* | *до 25 кВА включительно* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | | | | |
| *4.1.2.2* | *от 25 до 100 кВА включительно* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | *19 812,80* | | | |
| *4.1.2.3* | *от 100 до 250 кВА включительно* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | *13 753,37* | | | |
| *4.1.2.4* | *от 250 до 500 кВА включительно* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | *15 948,34* | *1 660,10* | | |
| *4.1.2.5* | *от 500 до 900 кВА включительно* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | *9 243,23* | | | |
| *4.1.2.6* | *свыше 1000 кВА* | *$C_5^{maxN}$* | *руб./кВт* | *7 868,88* | *9 865,32* | | |
| **5.** | **Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)** | **$C_6^{maxN}$** | | | | | |
| **5.1** | **Однотрансформаторные подстанции** | **$C_6^{maxN}$** | | | | | |
| **5.2** | **Двухтрансформаторные и более подстанции** | **$C_6^{maxN}$** | | | | | |
| *5.2.1* | *до 25 кВА включительно* | *$C_6^{maxN}$* | *руб./кВт* | | | | |
| *5.2.2* | *от 25 до 100 кВА включительно* | *$C_6^{maxN}$* | *руб./кВт* | | | | |
| *5.2.3* | *от 100 до 250 кВА включительно* | *$C_6^{maxN}$* | *руб./кВт* | | | | |
| *5.2.4* | *от 250 до 500 кВА включительно* | *$C_6^{maxN}$* | *руб./кВт* | | | | |
| *5.2.5* | *от 500 до 900 кВА включительно* | *$C_6^{maxN}$* | *руб./кВт* | | *18 677,23* | | |
| *5.2.6* | *свыше 1000 кВА* | *$C_6^{maxN}$* | *руб./кВт* | *11 552,46* | | | |
| **6.** | **Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)** | **$C_7^{maxN}$** | | | | | |
| 6.1 | ПС 35 кВ | $C_7^{maxN}$ | руб./кВт | | | | |
| 6.2 | ПС 110 кВ | $C_7^{maxN}$ | руб./кВт | | | | |

Приложение 5
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

## Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок $C_1$, $C_2$, $C_3$, $C_4$, $C_5$, $C_6$, $C_7$

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}$) равна стандартизированной тарифной ставки ($C_1$) и определяется по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t\ (без\ строительства)} = C_1\ (руб.)\ (без\ НДС) \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки ($C_1$) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C_2$) и (или) кабельных ($C_3$) линий электропередачи на s-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L_s$), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя по следующим формулам:

<u>при прокладке ВЛ</u>

$$ПТП_{s,t\ (ВЛ>150\ кВт)}^{<года} = C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{ВЛ}) \quad (2)$$

<u>при прокладке КЛ</u>

$$ПТП_{s,t\ (КЛ>150\ кВт)}^{<года} = C_1 + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{КЛ}) \quad (3)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов (ПП)), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения

35 кВ и выше (ПС) и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего Приложения, произведения ставки ($C_4$) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок ($C_5$), и объема максимальной мощности ($N_s$), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение по следующей формуле:

ВЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\,(вл+рп+шп+тп+ртп+пс)>150кВт}^{<года} = C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{ВЛ}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \\ + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \quad (4)$$

КЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\,(кл+рп+шп+тп+ртп+пс)>150кВт}^{<года} = C_1 + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{КЛ}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \\ + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \quad (5)$$

ВЛ + КЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\,(вл+кл+рп+шп+тп+ртп+пс)>150кВт}^{<года} = C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{ВЛ}) + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{КЛ}) + \\ + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \quad (6)$$

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s>150кВт}^{>года}$) определяется по следующей формуле:

ВЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\,(вл+рп+шп+тп+ртп+пс)>150кВт}^{>года} = (0{,}5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{ВЛ}) + \\ + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s))) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИЦП_{p+j}) + \\ + (0{,}5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{ВЛ}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \\ + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s))) \times \prod_{j=1}^{f} ИЦП_{p+j}) \quad (7)$$

КЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\,(кл+рп+шп+тп+ртп+пс)>150кВт}^{>года} = (0{,}5 \times (C_1 + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{КЛ}) + \\ + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s))) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИЦП_{p+j}) +$$

$$+ (0{,}5 \times (C_1 + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{КЛ}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s))) \times \prod_{j=1}^{f} ИЦП_{p+j}) \quad (8)$$

ВЛ + КЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\ (вл+кл+рп+пп+тп+ртп+пс)>150кВт}{}^{>года} = (0{,}5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{ВЛ}) + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{КЛ}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s))) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИЦП_{p+j}) + (0{,}5 \times (C_1 + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{КЛ}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s))) \times \prod_{j=1}^{f} ИЦП_{p+j}) \quad (9)$$

где:

s – уровень напряжения;

t – вид используемого материала и (или) способа выполнения работ;

p – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$N_s$ – объем максимальной мощности, указанной в заявке, (кВт);

$L_s$ – протяжённость ВЛ (КЛ) на s-том уровне напряжения, (км);

$Q_s$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (шт.);

$C_1$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,s}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,s}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./км);

$C_{4,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на s-м уровне напряжения (руб./шт.)

$C_{5,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$\prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИЦП_{p+j}$ – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$\prod_{j=1}^{f} ИЦП_{p+j}$ – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение 6
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок $C_2^{<150кВт}$, $C_3^{<150кВт}$, $C_4^{<150кВт}$, $C_5^{<150кВт}$, $C_6^{<150кВт}$, $C_7^{<150кВт}$

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}$) равна стандартизированной тарифной ставки ($C_1$) и определяется по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t\ (без\ строительства)<150кВт} = C_1\ (руб.)\ (без\ НДС) \quad (10)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}$) равна стандартизированной тарифной ставки ($C_1$) и определяется по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t\ (со\ строительством)<150кВт} = C_1\ (руб.)\ (без\ НДС) \quad (11)$$

где:

$C_1$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

Приложение 7
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

## Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной мощности $C_1^{maxN}$, $C_2^{maxN}$, $C_3^{maxN}$, $C_4^{maxN}$, $C_5^{maxN}$, $C_6^{maxN}$, $C_7^{maxN}$

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}^{maxN}$) определяется как произведение ставки за единицу максимальной мощности $C_{1(s,t)}^{maxN}$ на уровне напряжения (s) и объема максимальной мощности ($N_s$), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t\ (без\ строительства)}^{maxN} = C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s \qquad (12)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма произведений ставки за единицу максимальной мощности $C_1^{maxN}$ и объема максимальной мощности ($N_s$), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных $C_2^{maxN}$ и (или) кабельных $C_3^{maxN}$ линий электропередачи на s-том уровне напряжения и объема максимальной мощности ($N_s$), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующим формулам:

<u>при прокладке ВЛ</u>

$$ПТП_{s,t\ (ВЛ>150\ кВт)}^{<года\ maxN} = C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{maxN} \times N_s) \qquad (13)$$

<u>при прокладке КЛ</u>

$$ПТП_{s,t\ (КЛ>150\ кВт)}^{<года\ maxN} = C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s + \Sigma(C_{3(s,t)}^{maxN} \times N_s) \qquad (14)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов (ПП)), трансформаторных подстанций

(ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего Приложения, произведения ставки ($C_4^{maxN}$) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок ($C_5^{maxN}$), и объема максимальной мощности ($N_s$), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение по следующей формуле:

ВЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\ (вл+рп+пш+тп+ртп+пс)>150кВт}^{<года\ maxN} = C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{maxN} \times N_s) + $$

$$+ \Sigma(C_{4(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \quad (15)$$

КЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\ (кл+рп+пш+тп+ртп+пс)>150кВт}^{<года\ maxN} = C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s + \Sigma(C_{3(s,t)}^{maxN} \times N_s) + $$

$$+ \Sigma(C_{4(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \quad (16)$$

ВЛ + КЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\ (вл+кл+рп+пш+тп+ртп+пс)>150кВт}^{<года\ maxN} = C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s +$$

$$+\Sigma(C_{2(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{3(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) +$$

$$+\Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \quad (17)$$

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s>150кВт}^{>года\ maxN}$) определяется по следующей формуле:

ВЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\ (вл+рп+пш+тп+ртп+пс)>150кВт}^{>года\ maxN} = (0{,}5 \times (C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{maxN} \times N_s) +$$

$$+ \Sigma(C_{4(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИЦП_{p+j}) +$$

$$+ (0{,}5 \times (C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) +$$

$$+\Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \prod_{j=1}^{f} ИЦП_{p+j}) \quad (18)$$

КЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\,(кл+рп+пш+тп+ртп+пс)>150кВт}{}^{>года\ maxN} = (0{,}5 \times (C_{1(s,t)}{}^{maxN} \times N_s + \Sigma(C_{3(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИЦП_{p+j}) + (0{,}5 \times (C_{1(s,t)}{}^{maxN} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \prod_{j=1}^{f} ИЦП_{p+j}) \quad (19)$$

ВЛ + КЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$ПТП_{s,t\,(вл+кл+рп+пш+тп+ртп+пс)>150кВт}{}^{>года\ maxN} = (0{,}5 \times (C_{1(s,t)}{}^{maxN} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{3(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИЦП_{p+j}) + (0{,}5 \times (C_{1(s,t)}{}^{maxN} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{3(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}{}^{maxN} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \prod_{j=1}^{f} ИЦП_{p+j}) \quad (20)$$

где:

s – уровень напряжения;

t – вид используемого материала и (или) способа выполнения работ;

p – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$N_s$ – объем максимальной мощности, указанной в заявке, (кВт);

$C_1{}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб./кВт);

$C_{2,s}{}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./кВт);

$C_{3,s}{}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./кВт);

$C_{4,s}{}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на s-м уровне напряжения (руб./кВт)

$C_{5,s}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,s}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,s}^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$\prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИЦП_{p+j}$ – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$\prod_{j=1}^{f} ИЦП_{p+j}$ – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение 8
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

## Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной мощности $C_1^{maxN}$, $C_2^{maxN}$, $C_3^{maxN}$, $C_4^{maxN}$, $C_5^{maxN}$, $C_6^{maxN}$, $C_7^{maxN}$

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}^{maxN}$) равна ставки за единицу максимальной мощности $C_1^{maxN}$ и определяется по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t\ (без\ строительства)<150кВт}^{maxN} = C_1^{maxN} \quad (21)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}^{maxN}$) равна стандартизированной тарифной ставки ($C_1$) и определяется по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t\ (со\ строительством)<150кВт}^{maxN} = C_1^{maxN} \quad (22)$$

где:

$C_1^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб./кВт);

Приложение 9
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

# Отчет о заключенных договорах технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц

| № п/п | Заявитель | Наименование присоединяемого объекта | Местонахождение присоединяемого объекта | Заявка на технологическое присоединение | | Договор технологического присоединения | | Дата окончания действия договора | Уровень напряжения, кВ | Категория надежности | Запрашиваемая максимальная мощность, кВт | Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | дата | номер | дата | номер | | | | | |
| до 15 кВт включительно | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | |
| … | | | | | | | | | | | | |
| | ИТОГО | | | | | | | | | | | |
| свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | |
| … | | | | | | | | | | | | |
| | ИТОГО | | | | | | | | | | | |
| свыше 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | |
| … | | | | | | | | | | | | |
| | ИТОГО | | | | | | | | | | | |

Приложение 10
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

Отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно, по которым плата за технологическое присоединение определена в размере 550 руб. с НДС

| № п/п | Заявитель | Наименование присоединяемого объекта | Местонахождение присоединяемого объекта | Договор технологического присоединения | | Дата окончания действия договора | Категория надежности | Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт | Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС) | Фактически понесенные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, руб. (без НДС) | | Всего сумма выпадающих доходов, руб. | Акт об осуществлении технологического присоединения | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Дата | Номер | | | | | на оформление организационно-технических мероприятий | по мероприятиям "последней мили" | | Дата | Номер |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | | | | | | |
| … | | | | | | | | | | | | | | |
| | ИТОГО | | | | | | | | | | | | | |

Приложение 11
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

Отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (кроме технологических присоединений, по которым плата за технологическое присоединение определена в размере 550 руб. с НДС)

| № п/п | Заявитель | Наименование присоединяемого объекта | Местонахождение присоединяемого объекта | Договор технологического присоединения | | Дата окончания действия договора | Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт | Общий размер платы за технологическое присоединение, всего, руб. | Фактически понесенные расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, руб. (без НДС) | | | | | | Всего сумма выпадающих доходов, руб. | Акт об осуществлении технологического присоединения | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Дата | Номер | | | | строительство воздушных линий | строительство кабельных линий | строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) | строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | Дата | Номер |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| … | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ИТОГО | | | | | | | | | | | | | | | | |

Приложение 12
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 26 декабря 2018 г. № 225

# Отчет о фактическом осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт

| № п/п | Заявитель | Наименование присоединяемого объекта | Местонахождение присоединяемого объекта | Договор технологического присоединения | | Дата окончания действия договора | Уровень напряжения, кВ | Категория надежности | Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт | Размер платы за технологическое присоединение, всего, руб. (без НДС) | Точка технологического присоединения | Акт об осуществлении технологического присоединения | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Дата | Номер | | | | | | | Дата | Номер |
| 1 | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | | | | | |
| … | | | | | | | | | | | | | |
| | ИТОГО | | | | | | | | | | | | |