



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

П Р И К А З

«25» 11 2022 г.

№ 45-09-206/22

г. Махачкала

Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 11 июня, № 0001202206110023), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства РФ, 2012, № 4, ст. 504; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru) 2022, 2 сентября, № 0001202209020014), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525, Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 1 июля, № 0001202207010048), постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 "Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Официальный интернет-портал правовой информации

(www.pravo.gov.ru), 2022, 14 ноября, № 0001202211140015), постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2022, 9 апреля, № 05002008681,

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие льготные ставки при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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» (далее – Правила технологического присоединения), в следующих размерах:

- с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года в размере 1 000 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС);

- с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года в размере 1 064 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС).

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации указанной категории заявителей ($P_{\text{соц}}$), определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{соц}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соц}} \cdot N\}$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$p_{\text{соц}}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, руб./кВт;

N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

2. Установить и ввести в действие льготные ставки при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах четвертом - пятом и абзаце восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения, в следующих размерах:

с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года в размере 3 000 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС);

с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года в размере 3 192 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС);

с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года в размере 4 256 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС).

Плата за технологическое присоединение ($P_{(несоц)}$) объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(несоц)} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; P_{\text{несоц}} \cdot N\}$$

где:

$P_{\text{несоц}}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, руб./кВт.

Плата за технологическое присоединение ($P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}}$) заявителя - юридического лица или индивидуального предпринимателя в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, руб. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{\text{ЭПУ до 150}}$ приравнивается к нулю.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров

в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Установить и ввести в действие стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

4. Установить формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

5. Установить, что стандартизированные тарифные ставки и формулы платы, установленные в пунктах 3, 4 настоящего приказа, вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

6. По обращению территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан утверждается плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям по индивидуальному проекту.

7. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.ru).

8. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

9. Признать утратившими силу с 1 декабря 2022 года:

постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2021 года № 134 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»;

постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 17 февраля 2022 г. № 13 «О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2021 года № 134 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»;

приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 1 июля 2022 года № 53-ОД «О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2021 г. № 134 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»;

приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 28 июля 2022 года № 58-ОД «О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2021 г. № 134 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов».

10. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Министр



Р. Мурадов

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставки платы (без НДС) |
|-------|--------------------|--|------------------------------|------------------------|
| 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, для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 6 498,68 |
| | | 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, для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 8 196,20 |
| 1.1 | C _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 3 882,46 |
| 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 абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 2 616,23 |
| 1.2.2 | C _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 4 313,74 |

С2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

| | | | | |
|---------------|---|--|---------|--------------|
| 2.1.1.3.1.1 | C _{2.1.1.3.1.1} 0,4кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 290 491,84 |
| 2.1.1.3.2.1 | C _{2.1.1.3.2.1} 0,4кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 410 232,98 |
| 2.1.2.3.1.2 | C _{2.1.1.3.1.1} 1-20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 120 539,02 |
| 2.1.2.3.2.1 | C _{2.1.2.3.2.1} 1-20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 846 058,79 |
| 2.2.2.3.2.1.1 | C _{2.2.2.3.2.1.1} 27,5-60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 4 700 283,84 |
| 2.2.2.3.2.1.1 | C _{2.2.2.3.2.1.1} 110кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 7 762 514,51 |
| 2.2.2.3.3.1.1 | C _{2.2.2.3.3.1.1} 27,5-60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 4 814 294,06 |
| 2.2.2.3.3.1.1 | C _{2.2.2.3.3.1.1} 110кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 7 919 040,90 |
| 2.3.1.3.1.1 | C _{2.3.1.3.1.1} 0,4кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 312 958,83 |
| 2.3.1.3.1.1 | C _{2.3.1.3.1.1} 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 480 809,17 |
| 2.3.1.3.2.1 | C _{2.3.1.3.2.1} 0,4кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 455 769,54 |
| 2.3.1.3.2.1 | C _{2.3.1.3.2.1} 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 573 145,28 |
| 2.3.1.3.1.2 | C _{2.3.1.3.1.2} 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 2 733 564,96 |
| 2.3.1.3.2.2 | C _{2.3.1.3.2.2} 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 2 944 550,84 |
| 2.3.2.3.1.1 | C _{2.3.2.3.1.1} 27,5-60 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 098 617,75 |

С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи

| | | | | |
|-------------|--|--|---------|--------------|
| 3.1.2.1.2.1 | C _{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 | руб./км | 1 485 995,18 |
| 3.1.2.1.3.1 | C _{3.1.2.1.3.1} 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 одним кабелем в траншее | руб./км | 1 862 321,10 |
| 3.1.2.1.4.1 | C _{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 | руб./км | 2 461 274,23 |
| 3.1.2.2.2.1 | C _{3.1.2.2.2.1} 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 741 376,41 |
| 3.1.2.2.3.1 | C _{3.1.2.2.3.1} 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 326 564,24 |
| 3.1.2.2.4.1 | C _{3.1.2.2.4.1} 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 781 542,44 |
| 3.1.1.1.3.3 | C _{3.1.1.1.3.3} 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 4 296 639,43 |

С4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования

| | | | | |
|-------|----------------------------|--|---------|--------------|
| 4.2.2 | C _{4.2.2} 35 кВ | линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно | руб./шт | 1 756 182,07 |
| 4.1.5 | C _{4.1.5} 35 кВ | реклоузеры номинальным током свыше 1000 А включительно | руб./шт | 2 505 909,71 |
| 4.1.4 | C _{4.1.4} 1-20 кВ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | руб./шт | 1 340 212,72 |

| | | | | |
|----------|---------------------------------|---|----------|----------|
| 5.2.4.3 | C _{5.2.4.3} 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 6 982,34 |
| 5.2.5.3 | C _{5.2.5.3} 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 5 002,91 |
| 5.2.5.3 | C _{5.2.5.3} 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 5 002,91 |
| 5.2.6.3 | C _{5.2.6.3} 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 3 641,42 |
| 5.2.6.3 | C _{5.2.6.3} 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 3 641,42 |
| 5.2.10.3 | C _{5.2.10.3} 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 4 436,79 |

С₈ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности)

| | | | | |
|-------|---------------------------------|---|------------------------|------------|
| 8.1.1 | C _{8.1.1} 0,4кВ и ниже | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | руб. за точку учета | 11 232,89 |
| 8.2.1 | C _{8.2.1} 0,4кВ и ниже | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | руб. за точку учета | 28 215,75 |
| 8.2.2 | C _{8.2.2} 0,4кВ и ниже | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | руб. за точку учета | 33 220,59 |
| 8.2.3 | C _{8.2.3} 1-10 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | руб. за точку учета | 230 717,76 |

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2023 года

Примечание:

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35 ФЗ "Об электроэнергетике" с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов, с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 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», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее - Правила технологического присоединения).

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12 (1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Стандартизированные тарифные ставки для указанной категории заявителей рассчитываются по формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготы)}} = 0$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготы)}} = 0$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготы)}} = 0$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготы)}} = 0$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготы)}} = 0$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготы)}} = 0$$

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_1 + (C_{2,i} \times L_2) + (C_{3,i} \times L_3) + (C_{4,i} \times n) + (C_{5,i} \times N_{\max}) + (C_{6,i} \times N_{\max}) + (C_{7,i} \times N_{\max}) + (C_{8,i} \times q)$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок (руб.);

C₁ - 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, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

C_{2,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

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

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

C_{8,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L₂ - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L₃ - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

- n – количество пунктов секционирования;
- N_{\max} - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);
- i - класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (кВ).

Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.