**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е.Н. Морева**

**П Р О Т О К О Л № 23/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

01 июля 2022 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Бугаева С.Е., Гущина Н.Б., Турбачкина Е.В., Полозов И.Г., Агапова О.П., Коннова Е.А.

От УФАС России по Ивановской области: главный специалист-эксперт аналитического отдела Виднова З.Б. (на праве совещательного голоса, участие в голосовании не принимает).

От Ассоциации «НП Совет рынка»: -

Ответственный секретарь Правления: Соколова А.В.

**П О В Е С Т К А:**

**I. О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2022 год»**

**I.СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2022 год» (Коннова).**

В связи с вступлением в силу Федерального закона от 16.02.2022 № 12-ФЗ «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» и постановления Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» требуется внесение соответствующих изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2022 год».

1 июля в России изменился порядок расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – вступил в действие [Федеральный закон](http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001202202160009) от 16.02.2022 № 12-ФЗ «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике». Теперь потребители при присоединении энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт будут компенсировать сетевым компаниям расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих сетей до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (строительство объектов «последней мили»):

* с 1 июля 2022 года в плату будет включаться 50% данных расходов;
* с 1 января 2023 года – 100%.

Федеральным законом с 01.07.2024 также отменен запрет на включение территориальными сетевыми организациями в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, для заявителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, который действовал с 01.01.2011.

В соответствии с положениями Федерального закона 30.06.2022 было принято [постановление](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_420866/92d969e26a4326c5d02fa79b8f9cf4994ee5633b/) Правительства РФ № 1178, также вступившее в силу с 1 июля, которым определены новые особенности («льготные» условия) расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств физических лиц максимальной мощностью не более 15 кВт, объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, при этом утратила силу ранее действовавшая льготная плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт в размере 550 руб. с НДС за присоединение.

Изменения, внесенные постановлением Правительства РФ, распространяются на правоотношения, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, поданных после вступления в силу постановления Правительства РФ. В отношении заявок на технологическое присоединение, поданных до 1 июля 2022 года, порядок расчета размера платы за технологическое присоединение не изменяется.

Так, для ряда категорий заявителей теперь определен диапазон «льготной» ставки платы за 1 кВт присоединяемой мощности (от минимальной до максимальной величины), которая должна быть в итоге установлена на региональном уровне (в 2022 году – не более 10 000 руб./кВт и не менее 3 000 руб./кВт, с 1 июля 2023 года – не более 10 000 руб./кВт и не менее 4 000 руб./кВт с индексацией, с 1 июля 2024 года – не более 10 000 руб./кВт и не менее 5 000 руб./кВт с индексацией) для использования при определении размера платы за технологическое присоединение:

- 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, и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, при присоединении данных объектов 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,

- объектов микрогенерации в случае подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, 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.

Для малообеспеченных и льготных категорий граждан (ветераны, инвалиды, многодетные семьи, ликвидаторы последствий аварии на Чернобыльской АЭС и т.д.) социальная «льготная» ставка платы за технологическое присоединение составит 1 000 руб./кВт при соблюдении условий присоединения, указанных выше для физических лиц, не имеющих социальных льгот.

Итоговая плата за технологическое присоединение вышеуказанных объектов будет определяться как минимальное значение из платы, определяемой в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению по стандартизированным ставкам, и платы, рассчитанной с использованием льготных ставок и величины запрашиваемой максимальной мощности.

В целях сохранения социальной поддержки граждан, ИЖС и субъектов МСП льготные ставки на технологическое присоединение предлагается установить на уровне минимального значения из определенного Правительством РФ диапазона.

Необходимо также отметить, что в большинстве случаев при присоединении объектов индивидуального жилищного строительства запрашивать максимальную мощность в размере 15 кВт не требуется.

С учетом действующих положений свода правил по проектированию и строительству расчетная нагрузка для жилых помещений в среднем составляет:

* от 5 до 7 кВт – для частного дома или квартиры, где установлен газовый тип плит;
* от 8 до 11 кВт – для объектов, где имеется электрическая плита и (или) электроотопительные приборы.

В связи с этим, гражданам при подаче заявки на технологическое присоединение рекомендуется рациональнее определять величину запрашиваемой максимальной мощности, чтобы избежать переплаты за неиспользуемую в дальнейшем мощность.

Также, согласно принятому постановлению Правительства РФ 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, в отношении:

- энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в случае одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (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;

- энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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.

Постановлением Правительства РФ также определены случаи, когда льготные условия технологического присоединения не применяются.

**РЕШИЛИ:**

В связи с вступлением в силу Федерального закона от 16.02.2022 № 12-ФЗ «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»:

1. Внести в [постановление](consultantplus://offline/ref=40074F7DE38B2B9BB7518E6449FD146E0DEF26C139C1D98E77877EB545E875774E9167ED5D3CCE80DEA2A03E5D1D080AB1XCL6H) Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2021 № 61-э/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2022 год» следующие изменения:

1.1. Изложить приложение 1 к постановлению в редакции приложения к настоящему протоколу.

1.2. Пункт 1.3 постановления и приложение 3 к постановлению признать утратившими силу.

1.3. В приложении 4 к постановлению абзацы восьмой, девятый и десятый пункта 1 изложить в следующей редакции:

«С1.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем со следующей дифференциацией:

С 1.2.1 –для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

С 1.2.2 – для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем девятым настоящего пункта;».

1.4. В абзаце первом примечания к приложению 2 к постановлению текст: «равны нулю.» заменить текстом следующего содержания: «равны нулю, а с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года применяются с коэффициентом 0,5. При этом ставки, рассчитанные с применением указанного коэффициента, округляются в меньшую сторону до двух знаков после запятой путем отбрасывания значений после второго знака после запятой.».

1.5. Изложить пункт 2 постановления в следующей редакции:

«2. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ивановской области на уровне минимального значения, определенного в абзацах 3, 10 и 22 пункта 17 Правил технологического присоединения, в следующих размерах:

2.1. 3 000 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий по технологическому присоединению:

- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение 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, в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), 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 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;

- энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых 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 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 случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (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.

2.2. 1 000 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и 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, при заключении договора на технологическое присоединение членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Ивановской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей», в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, управомоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя указанным категориям.

2.3. Плата за технологическое присоединение для заявителей, указанных в абзацах 2 и 3 пункта 2.1 постановления, а также объектов микрогенерации для заявителей, указанных в абзаце 4 пункта 2.1 постановления, определяется в соответствии с формулой (1):

Р (несоц)=min{Рстанд.ст ; рнесоц\**N*}, (1),

где:

Р станд.ст. – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок, руб.;

р несоц – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, указанная в пункте 2.1 постановления, руб./кВт;

*N* - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

2.4. Плата за технологическое присоединение для заявителей, указанных в пункте 2.2 постановления, определяется в соответствии с формулой (2):

Р (соц)=min{Рстанд.ст ; рсоц\**N*}, (2),

где:

Р станд.ст. – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок, руб.;

р соц – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, указанная в пункте 2.2 постановления, руб./кВт;

*N* - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

2.5. Льготные ставки и положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 2.1, 2.2 и 2.3 постановления, не применяются в случаях, определенных абзацами 30 - 33 пункта 17 Правил технологического присоединения.

2.6. 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, в отношении:

- энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в случае одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (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;

- энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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.».

1.6. В приложении 2 к постановлению текст: «Максимальной мощностью более 150 кВт (в том числе с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)» признать утратившим силу.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Приложение к протоколу заседания Правления Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области от 01.07.2022 № 23/1

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области от 30.12.2021 № 61-э/3

**1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб. за одно присоединение (без НДС) |
| 1. | С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе | 29 381,68 |
| 1.1. | С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 8 923,52 |
| 1.2. | С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в следующей дифференциации | 20 458,16 |
| 1.2.1. | С1.2.1 - на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям) заявителям | - |
| 1.2.2. | С1.2.2 - на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями | 20 458,16 |

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Стандартизированные тарифные ставки применяются для постоянной схемы электроснабжения и для временной схемы электроснабжения, в том числе 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).

**2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5), 14 Правил технологического присоединения, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства\***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб. за одно присоединение (без НДС) |
| 1. | С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе | 11 795,07\* |
| 1.1. | С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 8 923,52 |
| 1.2. | С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в следующей дифференциации | 2 871,55 |
| 1.2.1. | С1.2.1 - на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям) заявителям | 2 871,55 |
| 1.2.2. | С1.2.2 - на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями | - |

Примечание:

\*Стандартизированная тарифная ставка (С 1) применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Стандартизированные тарифные ставки применяются для постоянной схемы электроснабжения.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Гущина Н.Б. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Турбачкина Е.В. | за |
| 6. | Полозов И.Г. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | - |

Итого: за – 7, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют – 1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | А.В. Соколова |
| **Члены Правления:** |  |  |
| Первый заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | С.Е. Бугаева |
| Заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области - статс-секретарь |  | Н.Б. Гущина |
| Начальник управления регулирования теплоэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.В. Турбачкина |
| Начальник управления регулирования электроэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.А. Коннова |
| Начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса, транспорта и социально-значимых услуг управления регулирования коммунального комплекса Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | И.Г. Полозов |
| Начальник отдела по утверждению нормативов и формированию цен на природный и сжиженный газ департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.П. Агапова |
| Главный специалист-эксперт аналитического отдела Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ивановской области |  | З.Б. Виднова |
| Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» – к.т.н., доцент кафедры электрических систем Ивановского государственного энергетического университета | - | А.И. Кулешов |