

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

14.07.2022

№ 24-Э

г. Ульяновск

**заседания Правления
Агентства по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области**

Председатель – Филин А.В.
Секретарь – Никитина Е.И.

Присутствовали:

Ципровский С.В. – заместитель руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Коростелева А.Н. – начальник отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области;

Башаева М.Ю. – начальник отдела регулирования жилищно-коммунального комплекса Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Стеклова П.В. – начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Салихова Г.Ж. – ведущий специалист-эксперт отдела товарных рынков Управления Федеральной антимонопольной службы по Ульяновской области.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

2. Утверждении стандартизированных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2022год». Докладчик – Коростелева А.Н. – начальник отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

2. СЛУШАЛИ:

Коростелеву А.Н. по вопросу утверждения стандартизированных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2022 год.

Коростелева А.Н. доложила:

Во исполнение Постановления Правительства РФ 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» определить ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям, плановые выпадающие доходы сетевых организаций, утверждённые на уровне рассчитанных Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 27.12.2021 № 387-П «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2022 год»:

1) Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным

лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 1);

2) Формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 2);

3) Плановые выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области, на 2022 год (приложение № 3).

Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется следующим образом.

В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил, и 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 3000 рублей (с НДС) за 1 кВт.

Плата за технологическое присоединение 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, определяется с соблюдением требований абзацев первого - третьего пункта 17 Правил.

Плата за 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), определяется с соблюдением требований абзацев первого - третьего пункта 17 Правил.

Положения абзацев первого - пятого пункта 17 Правил

не применяются для случаев заключения договора в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Ульяновской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в 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»;

в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «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»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 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»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом государственной власти Ульяновской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил,

при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего 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, плата за технологическое присоединение 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), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей (с НДС) за 1 кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Ульяновской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была

аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать вторым пункта 17 Правил размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым пункта 17 Правил условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

В результате проведения экспертизы и расчётов стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к территориальным сетевым организациям рассчитанные ставки признаны экономически обоснованными и предлагаются к утверждению и применению на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 на территории Ульяновской области.

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Ульяновской области (без учёта НДС)

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения | Для временного технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учётом мощности ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |
|-------|----------------|---|------------------------------|--|---|
| 1 | С 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 по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их Заявителем, указанным в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил | рублей за одно присоединение | 12 520,00 | 12 520,00 |

| | | | | 10 430,00 | 10 430,00 |
|---------------|--|--|------------------------------|--------------|-----------|
| 1.1 | С _{1.1} | 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 по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их Заявителем, не указанным в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил | рублей за одно присоединение | 6 625,00 | 6 625,00 |
| 1.2.1 | С _{1.2.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил | рублей за одно присоединение | 5 695,00 | 5 695,00 |
| 1.2.2 | С _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, за исключением Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил | рублей за одно присоединение | 3 805,00 | 3 805,00 |
| 1.2.1.3.1.1 | С _{2.2.1.3.1.1} С _{2.2.1.3.1.1} | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 235 244,63 | x |
| 1.2.2.1.3.2.1 | С _{2.2.1.3.2.1} С _{2.2.1.3.2.1} | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 890 547,70 | x |
| 1.2.3.1.3.1.1 | С _{2.3.1.3.1.1} С _{2.3.1.3.1.1} | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 669 854,77 | x |
| 1.2.3.1.3.2.1 | С _{2.3.1.3.2.1} С _{2.3.1.3.2.1} | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 393 909,58 | x |

| | | | | | |
|---------------|--|--|-----------|--------------|---|
| | С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1 | одноцепные | | | |
| I.2.3.1.3.2.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 678 244,27 | x |
| | С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.2.2 | | | | |
| I.2.3.1.3.3.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 230 776,38 | x |
| | С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1 | | | | |
| I.2.3.1.3.5.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.5.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 906 037,01 | x |
| | С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.5.1 | | | | |
| I.2.3.2.4.1.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 398 712,21 | x |
| | С _{город, 1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1 | | | | |
| I.3.1.1.2.4.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.4.2 | кабельные линии в траншеях одножилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 1 552 472,97 | x |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.2.4.2 | | | | |
| I.3.1.1.2.4.4 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.4.4 | кабельные линии в траншеях одножилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 3 007 982,68 | x |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.2.4.4 | | | | |
| I.3.1.2.1.1.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 936 989,05 | x |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1 | | | | |

| | | | | | |
|---------------|--|---|-----------|--------------|---|
| I.3.1.2.1.2.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 985 138,12 | x |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1 | | | | |
| I.3.1.2.1.3.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 069 413,92 | x |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1 | | | | |
| I.3.1.2.2.1.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 668 774,06 | x |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1 | | | | |
| I.3.1.2.2.2.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 794 247,08 | x |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2 | | | | |
| I.3.1.2.2.3.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 751 930,41 | x |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1 | | | | |
| I.3.1.2.2.4.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 991 980,96 | x |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1 | | | | |
| I.3.1.2.2.4.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 327 322,54 | x |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2 | | | | |
| I.3.1.2.2.5.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.5.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 129 001,94 | x |
| | С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.5.1 | | | | |
| I.4.2.4 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.4 | линейные разьединители номинальным током от 500 до | рублей/шт | 150 610,97 | x |

| | | | | | |
|-----------|--|---|------------|------------|---|
| I.4.5.1.1 | С _{город, 1-20 кВ} 4.2.4 С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.5.1.1 | 1000 А включительно комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 50 259,35 | x |
| I.4.6.4.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.6.4.1 С _{город, 35 кВ} 4.5.1.1 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 317 698,66 | x |
| I.5.1.1.1 | С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.1 С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 22 306,23 | x |
| I.5.1.1.2 | С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.2 С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 29 576,77 | x |
| I.5.1.2.1 | С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.1 С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 37 825,26 | x |
| I.5.1.2.2 | С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.2 С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 224,29 | x |
| I.5.1.2.3 | С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.3 С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 20 053,13 | x |
| I.5.1.3.1 | С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.3.1 С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 1 225,98 | x |
| | | | рублей/кВт | 2 159,36 | x |

| | | | | | |
|-----------|---|--|-----------------------|-----------|-----------|
| I.5.1.3.2 | С ^{город} 6/0,4 кВ 5.1.3.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 784,45 | x |
| | С ^{город} 10/0,4 кВ 5.1.3.2 | | | 4 475,23 | |
| I.5.1.4.2 | С ^{город} 6/0,4 кВ 5.1.4.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 521,74 | x |
| | С ^{город} 10/0,4 кВ 5.1.4.2 | | | 5 414,95 | |
| I.5.1.5.2 | С ^{город} 6/0,4 кВ 5.1.5.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1 555,01 | x |
| | С ^{город} 10/0,4 кВ 5.1.5.2 | | | | |
| I.5.2.3.2 | С ^{город} 6/0,4 кВ 5.2.3.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 686,09 | x |
| | С ^{город} 10/0,4 кВ 5.2.3.2 | | | | |
| I.5.2.4.2 | С ^{город} 6/0,4 кВ 5.2.4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 510,10 | x |
| | С ^{город} 10/0,4 кВ 5.2.4.2 | | | | |
| I.5.2.5.2 | С ^{город} 6/0,4 кВ 5.2.5.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 946,27 | x |
| | С ^{город} 10/0,4 кВ 5.2.5.2 | | | 5 573,28 | |
| I.5.2.6.2 | С ^{город} 6/0,4 кВ 5.2.6.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 494,36 | x |
| | С ^{город} 10/0,4 кВ 5.2.6.2 | | | | |
| I.8.1.1 | С ^{город} 0,4 кВ и ниже 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 10 767,20 | 10 767,20 |
| I.8.2.1 | С ^{город} 0,4 кВ и ниже 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 18 949,50 | 18 949,50 |
| | С ^{город} 0,4 кВ и ниже 8.2.2 | | | 26 249,15 | 26 249,15 |
| I.8.2.2 | С ^{город} 1-20 кВ 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | | |
| | С ^{город} 35 кВ 8.2.2 | | | | |

| I.8.2.3 | С _{город, 1-20 кВ} 8.2.3 | средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учёта | 297 956,12 | 297 956,12 |
|----------------|---|---|-----------------------|--------------|------------|
| | С _{город, 110 кВ и выше} 8.2.3 | | | 4 418 598,00 | x |
| II.2.2.1.3.1.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.1.1 | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 235 244,63 | x |
| II.2.2.1.3.2.1 | С _{не город, 1-20 кВ} 2.2.1.3.1.1 | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 890 547,70 | x |
| II.2.3.1.3.1.1 | С _{не город, 1-20 кВ} 2.2.1.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 669 854,77 | x |
| II.2.3.1.3.2.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 393 909,58 | x |
| II.2.3.1.3.2.2 | С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.2.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 678 244,27 | x |
| II.2.3.1.3.3.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 230 776,38 | x |
| II.2.3.1.3.5.1 | С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 906 057,01 | x |

| | | | | | |
|----------------|--|--|-----------|--------------|---|
| II.2.3.2.4.1.1 | С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.5.1 | одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 398 712,21 | x |
| | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1 | | | | |
| II.3.1.1.2.4.2 | С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 1 552 472,97 | x |
| | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.4.2 | | | | |
| II.3.1.1.2.4.4 | С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.1.2.4.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 3 007 982,68 | x |
| | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.4.4 | | | | |
| II.3.1.2.1.1.1 | С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.1.2.4.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 936 989,05 | x |
| | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1 | | | | |
| II.3.1.2.1.2.1 | С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 985 138,12 | x |
| | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1 | | | | |
| II.3.1.2.1.3.1 | С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 069 413,92 | x |
| | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1 | | | | |
| II.3.1.2.2.1.1 | С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 668 774,06 | x |
| | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1 | | | | |
| II.3.1.2.2.2.2 | С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1 С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в | рублей/км | 794 247,08 | x |

| | | | | | |
|----------------|--|---|------------|--------------|---|
| II.3.1.2.2.3.1 | С _{3.1.2.2.2} не город, 1-10 кВ | траншее кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 731 930,41 | x |
| | С _{3.1.2.2.3.1} не город, 0,4 кВ и ниже | | | | |
| II.3.1.2.2.4.1 | С _{3.1.2.2.3.1} не город, 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 | рублей/км | 1 991 980,96 | x |
| | С _{3.1.2.2.4.1} не город, 0,4 кВ и ниже | | | | |
| II.3.1.2.2.4.2 | С _{3.1.2.2.4.1} не город, 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 327 322,54 | x |
| | С _{3.1.2.2.4.2} не город, 0,4 кВ и ниже | | | | |
| II.3.1.2.2.5.1 | С _{3.1.2.2.4.2} не город, 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 129 001,94 | x |
| | С _{3.1.2.2.5.1} не город, 0,4 кВ и ниже | | | | |
| II.4.2.4 | С _{3.1.2.2.5.1} не город, 1-10 кВ | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт | 150 610,97 | x |
| | С _{4.2.4} не город, 0,4 кВ и ниже | | | | |
| II.4.5.1.1 | С _{4.2.4} не город, 1-20 кВ | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 50 259,35 | x |
| | С _{4.5.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже | | | | |
| II.4.6.4.1 | С _{4.6.4.1} не город, 0,4 кВ и ниже | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 317 698,66 | x |
| | С _{4.6.4.1} не город, 1-20 кВ | | | | |
| II.5.1.1.1 | С _{5.1.1.1} не город, 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 22 306,25 | x |
| | С _{5.1.1.1} не город, 10/0,4 кВ | | | | |
| | | | | 29 576,77 | |

| | | | | | |
|------------|--|--|------------|----------------------|---|
| II.5.1.1.2 | C _{5.1.1.2} не город, 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 37 825,26 | x |
| | C _{5.1.1.2} не город, 10/0,4 кВ | | | | |
| | C _{5.1.1.2} не город, 6/0,4 кВ | | | | |
| II.5.1.2.1 | C _{5.1.2.1} не город, 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 4 224,29 | x |
| | C _{5.1.2.1} не город, 10/0,4 кВ | | | | |
| | C _{5.1.2.2} не город, 6/0,4 кВ | | | | |
| II.5.1.2.2 | C _{5.1.2.2} не город, 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 20 053,13 | x |
| | C _{5.1.2.2} не город, 10/0,4 кВ | | | | |
| | C _{5.1.2.3} не город, 6/0,4 кВ | | | | |
| II.5.1.2.3 | C _{5.1.2.3} не город, 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 1 225,98 | x |
| | C _{5.1.2.3} не город, 10/0,4 кВ | | | | |
| | C _{5.1.3.1} не город, 6/0,4 кВ | | | | |
| II.5.1.3.1 | C _{5.1.3.1} не город, 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 2 159,36 | x |
| | C _{5.1.3.1} не город, 10/0,4 кВ | | | | |
| | C _{5.1.3.2} не город, 6/0,4 кВ | | | | |
| II.5.1.3.2 | C _{5.1.3.2} не город, 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 784,45 4 475,25 | x |
| | C _{5.1.3.2} не город, 10/0,4 кВ | | | | |
| | C _{5.1.4.2} не город, 6/0,4 кВ | | | | |
| II.5.1.4.2 | C _{5.1.4.2} не город, 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 521,74 | x |
| | C _{5.1.4.2} не город, 10/0,4 кВ | | | | |
| | C _{5.1.5.2} не город, 6/0,4 кВ | | | | |
| II.5.1.5.2 | C _{5.1.5.2} не город, 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1 555,01 | x |
| | C _{5.1.5.2} не город, 10/0,4 кВ | | | | |
| | C _{5.2.3.2} не город, 6/0,4 кВ | | | | |
| II.5.2.3.2 | C _{5.2.3.2} не город, 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 686,09 | x |
| | C _{5.2.3.2} не город, 10/0,4 кВ | | | | |

| | | | | | |
|------------|---|--|-----------------------|--------------|------------|
| II.5.2.4.2 | С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 510,10 | x |
| | С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.4.2 | | | | |
| II.5.2.5.2 | С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.5.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 946,27 | x |
| | С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.2 | | | | |
| | С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.6.2 | | | | |
| II.5.2.6.2 | С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.6.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 494,36 | x |
| | С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.6.2 | | | | |
| II.8.1.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 10 767,20 | 10 767,20 |
| II.8.2.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 18 949,50 | 18 949,50 |
| II.8.2.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 26 249,15 | 26 249,15 |
| | С _{не город, 1-20 кВ} 8.2.2 | | | | |
| II.8.2.3 | С _{не город, 1-20 кВ} 8.2.3 | средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учёта | 297 956,12 | 297 956,12 |
| | С _{не город, 110 кВ и выше} 8.2.3 | | | | |
| | | | | 4 418 598,00 | |

Примечание:

1. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым стандартизированные тарифные ставки на 2022 год не установлены, то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании расчётных материалов, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ определяется на уровне 0% или 50% ставки в соответствии с критериями, определенными пунктом 17 Правил.

Позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» (получена на адрес электронной почты tarif.energo@mail.ru.) по вопросу об утверждении стандартизированных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2022 год в прилагаемой редакции - «воздержался», так как проект решения содержит положения, регулирующие порядок применения 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, что выходит за рамки полномочий Агентства в сфере тарифного регулирования.

РЕШИЛИ:

2.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении стандартизированных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2022 год». Проголосовали: «За» - 6 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 1 чел. (Позиция Ассоциации «НП Совет рынка»)

2.2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Верно

Секретарь



Е.И.Никитина