



# АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

14 июля 2022

№ 47-П

Экз. № \_\_\_\_\_

г. Ульяновск

### **Об утверждении стандартизированных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 06.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на период с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года:

1) стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

0000821

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).

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

2.1. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвёртом и пятом пункта 17 Правил, и отнесённых к третьей категории надёжности (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 посёлках 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 учётом ранее присоединённых 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 учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется с соблюдением требований абзацев первого - третьего пункта 17 Правил.

2.2. 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 посёлках 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 учётом 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.

2.3. 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.

2.4. 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 посёлках 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.

3. Признать утратившим силу приказ Агентства 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»;

4. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и распространяет своё действие на правоотношения, возникшие с 1 июля 2022 года.

Руководитель



А.В.Филин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 14 июля 2022 г. № 47-Б

**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 энергопринимающ их устройств с применением постоянной схемы электрообеспечения	Для временного технологического присоединения энергопринимающ их устройств, с применением временной схемы электрообеспече ния, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающ их устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учётом мощности ранее

					присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1.	C <sub>1</sub>	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	12 320,00	12 320,00
		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		10 430,00	10 430,00
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 625,00	6 625,00
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку	рублей за одно	5 695,00	5 695,00

		выполнения технических условий Заявителями, указанными в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил	присоединение		
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	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
1.2.2.1.3.1.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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
	C <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.2.1.3.1.1				
1.2.2.1.3.2.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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
	C <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.2.1.3.2.1				
1.2.3.1.3.1.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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
	C <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.1				
1.2.3.1.3.2.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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
	C <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.2.1				
1.2.3.1.3.2.2	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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
	C <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.2.2				
1.2.3.1.3.3.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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
	C <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.3.1				



I.2.3.1.3.5.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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 <sub>город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.5.1				
I.2.3.2.4.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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 <sub>город, 1-20 кВ</sub> 2.3.2.4.1.1				
I.3.1.1.2.4.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.4.2	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 <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.1.2.4.2				
I.3.1.1.2.4.4	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.4.4	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 <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.1.2.4.4				
I.3.1.2.1.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.1	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 <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.1.1				
I.3.1.2.1.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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 <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.2.1				
I.3.1.2.1.3.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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 <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.3.1				
I.3.1.2.2.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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 <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.1.1				

I.3.1.2.2.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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 траншее	рублей/км	794 247,08	х
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2				
I.3.1.2.2.3.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	2 731 930,41	х
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.1				
I.3.1.2.2.4.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.1				
I.3.1.2.2.4.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.2				
I.3.1.2.2.5.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.5.1				
I.4.2.4	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	150 610,97	х
	С <sub>город, 1-20 кВ</sub> 4.2.4				
I.4.5.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.5.1.1	комплектные  распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	50 259,35	х
I.4.6.4.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.6.4.1	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	317 698,66	х
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 4.5.1.1				

I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 306,23	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$			29 576,77	
I.5.1.1.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	37 825,26	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$				
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 224,29	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$				
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 053,13	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$				
I.5.1.2.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 225,98	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.3}$				
I.5.1.3.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 159,36	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$				
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 784,45	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$			4 475,23	
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 521,74	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$			5 414,95	
I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400	рублей/кВт	1 555,01	x

	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа			
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 686,09	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$				
I.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 510,10	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$				
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 946,27	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$			5 573,28	
I.5.2.6.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 494,36	x
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.6.2}$				
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учёта	10 767,20	10 767,20
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учёта	18 949,50	18 949,50
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учёта	26 249,15	26 249,15
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{8.2.2}$				
	$C_{\text{город, 35 кВ}}_{8.2.2}$				
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	297 956,12	297 956,12
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}_{8.2.3}$			4 418 598,00	x
II.2.2.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.1.3.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 235 244,63	x
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}_{2.2.1.3.1.1}$				

II.2.2.1.3.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.2.1.3.2.1	одноцепные воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 890 547,70	х
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.2.1.3.2.1				
II.2.3.1.3.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.1				
II.2.3.1.3.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.2.1				
II.2.3.1.3.2.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.2.2				
II.2.3.1.3.3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.3.1				
II.2.3.1.3.5.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.5.1				
II.2.3.2.4.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.3.2.4.1.1				

II.3.1.1.2.4.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.4.2	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	х
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.1.2.4.2				
II.3.1.1.2.4.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.4.4	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	х
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.1.2.4.4				
II.3.1.2.1.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.1	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	х
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.1.1				
II.3.1.2.1.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.2.1				
II.3.1.2.1.3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.3.1				
II.3.1.2.2.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.1.1				
II.3.1.2.2.2.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.2				
II.3.1.2.2.3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	2 731 930,41	х
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.1				

II.3.1.2.2.4.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.1				
II.3.1.2.2.4.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.2				
II.3.1.2.2.5.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	х
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.5.1				
II.4.2.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	150 610,97	х
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 4.2.4				
II.4.5.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.5.1.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	50 259,35	х
II.4.6.4.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.6.4.1	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	317 698,66	х
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 4.6.4.1				
II.5.1.1.1	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 306,23	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.1.1			29 576,77	
II.5.1.1.2	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	37 825,26	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.1.2				
II.5.1.2.1	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 224,29	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.2.1				

II.5.1.2.2	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 053,13	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.2.2				
II.5.1.2.3	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 225,98	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.2.3				
II.5.1.3.1	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 159,36	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.3.1				
II.5.1.3.2	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 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 4 475,23	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.3.2				
II.5.1.4.2	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 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 5 414,95	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2				
II.5.1.5.2	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 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	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2				
II.5.2.3.2	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 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	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.2.3.2				
II.5.2.4.2	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 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	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.2.4.2				
II.5.2.5.2	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или	рублей/кВт	8 946,27 5 573,28	х
	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> 5.2.5.2				



		киоскового типа			
II.5.2.6.2	C <sub>не город. 6/0,4 кВ</sub> 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
	C <sub>не город. 10/0,4 кВ</sub> 5.2.6.2				
II.8.1.1	C <sub>не город. 0,4 кВ и ниже</sub> 8.1.1	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учёта	10 767,20	10 767,20
II.8.2.1	C <sub>не город. 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.1	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учёта	18 949,50	18 949,50
II.8.2.2	C <sub>не город. 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.2	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учёта	26 249,15	26 249,15
	C <sub>не город. 1-20 кВ</sub> 8.2.2				
II.8.2.3	C <sub>не город. 1-20 кВ</sub> 8.2.3	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	297 956,12	297 956,12
	C <sub>не город. 110 кВ и выше</sub> 8.2.3			4 418 598,00	x

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 учётом 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.

---

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 14 июля 2022 г. № 44-П

### Формулы

#### для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по следующим мероприятиям  $C_1$  и произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учёта ( $q$ ) (руб. за точку учёта);

$$P = C_1 + C_8 * q \quad (13), \quad (1)$$

где:

$C_1, C_8$  - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению №1;  
 $q$  - количество точек коммерческого учёта электрической энергии (мощности).

Для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надёжности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых 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 осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже применяются стандартизированные тарифные ставки:

$C_{1.1}$  - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2.1}$  - выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического

присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

В остальных случаях применяются стандартизированные тарифные ставки:

$C_{1.1}$  - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2.2}$  - Проверка выполнения технических условий Заявителями для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных  $C_{1.2.1}$ .

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных  $C_2$  и (или) кабельных  $C_3$  линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в соответствии с принятой дифференциацией и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_8 * q, \quad (2)$$

где:

$C_2, C_3$ , - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;

$L_2$  - протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, км;

$L_3$  - протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата определяется, как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок  $C_5, C_6, C_7$  и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_4 * n + \sum C_5 * N_i + \sum C_6 * N_i + \sum C_7 * N_i + \sum C_8 * q, \quad (3)$$

где:

$C_4, C_5, C_6, C_7$  – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;

$n$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, шт.;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

4. Плата за технологическое присоединение ( $P_{\text{до150кВт}}$ ) для заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, определяется по следующим формулам:

а) для заявителя, указанного в пункте 12(1) Правил, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств 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 посёлках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + C_8 * q, \quad (4)$$

б) для заявителя, не соответствующего критериям, указанным в подпункте «а» настоящего пункта:

$$P = C_1 + 0,5 * (\sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_4 * n + \sum C_5 * N_i + \sum C_6 * N_i + \sum C_7 * N_i) + \sum C_8 * q, \quad (5)$$

в) 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 до 150 кВт включительно (с учётом 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 до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и посёлках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение ( $P$ ) энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок ( $P_{\text{стс}}$ );

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 3000 рублей (с НДС) за 1 кВт:

$$P = \min (P_{стс}; 3000 \times N_i), \quad (6).$$

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

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)} \quad (7)$$

где:

$P$  – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$  – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1 (руб.);

$P_{ист2}$  – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1 (руб.).

6. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

7. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утверждёнными формулами.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяжённости линий электропередачи по трассе.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 14 июля 2022 г. № 47-П

**Плановые выпадающие доходы  
сетевых организаций Ульяновской области, связанные с осуществлением  
технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые  
в плату за технологическое присоединение на 2022 год**

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Размер плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб., без учёта НДС
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга»-«Ульяновские распределительные сети»	57 842,93
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть»	25 001,92
3.	Акционерное общество «Ульяновская сетевая компания»	10 146,35
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая промышленная группа»	6 671,60
5.	Общество с ограниченной ответственностью «ООО «Ульяновская Воздушно-Кабельная Сеть»	6 596,60
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Инзенские электрические сети»	2 779,57
7.	Акционерное общество «Авиастар - Объединенное предприятие энергоснабжения»	2 178,72
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции»	1 600,85
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэлектросеть»	1 182,31
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»	911,72
11.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг-Н»	800,65
12.	Общество с ограниченной ответственностью	752,54



	«Объединенные электрические сети»	
13.	Общество с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ»	694,12
14.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	612,36
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Регионпромстрой»	477,71
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	213,56
17.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение «Трансэнерго»-филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	112,43
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Средне поволжская сетевая компания»	88,10
19.	Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов»	55,71
20.	Филиал «Уральский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	20,17