



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

24 декабря 2021 г.

№ 387-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

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

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», 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», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утвержденного 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 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

0000753

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) ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 2);

3) формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 3);

4) 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 № 4).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю 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 – в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение – в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, некоммерческих товариществ и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных

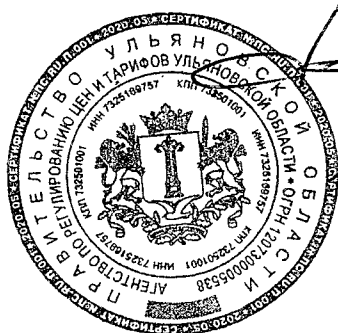
на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. В отношении энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.5. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации составляет не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Руководитель



А.В.Филин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 387-П

**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**

№ ц/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств, с применением постоянной схемы электропитания	Для временного технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств, с применением временной схемы электропитания, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимаю- щих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учётом	Для технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимаю- щих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учётом мощности ранее присоединённых в данной точке

					мощности ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимаю- щих устройств)	присоединения энергопринимаю- щих устройств)
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в 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	рублей за одно присоеди- нение	12 320,00	12 320,00	12 320,00
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение		10 430,00	10 430,00	10 430,00

		энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом 12(1) и 14 Правил технологического присоединения				
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 625,00	6 625,00	6 625,00
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	5 695,00	5 695,00	5 695,00
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная	рублей	3 805,00	3 805,00	3 805,00

		ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	за одно присоединение			
I.2.2.1.3.1.1	С _{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	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.2.1.3.1.1					
I.2.2.1.3.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.2.1.3.2.1					
I.2.3.1.3.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1					
I.2.3.1.3.2.1	С _{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	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1					

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	х	0
	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	х	0
	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	х	0
	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	х	0
	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 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	0
	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 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	0
	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 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	0
	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	0
	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	0
	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	0
	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	0
	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	2 731 930,41	х	0
	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	х	0
	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	х	0
	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	х	0
	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 разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	150 610,97	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 4.2.4					
I.4.5.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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	0
I.4.6.4.1	С _{город, 1-20 кВ} 4.5.1.1	переключательные пункты номинальным током от 500	рублей/шт	1 267 707,88	х	0

	$C_{\text{город, 35 кВ}}_{4.5.1.1}$	до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно				
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}_{4.5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 306,23	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$			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	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$					
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	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$					
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	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$					
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	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.3}$					
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	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$					

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	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$			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	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$			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 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 555,01	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$					
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	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$					
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	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$					
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	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$			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	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.6.2}$					

I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учёта	10 767,20	10 767,20	10 767,20
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учёта	18 949,50	18 949,50	18 949,50
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учёта	26 249,15	26 249,15	26 249,15
	$C_{8.2.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$					
	$C_{8.2.2}^{\text{город, 35 кВ}}$					
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	79 016,89	x	x
	$C_{8.2.3}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$			4 418 598,00		
II.2.2.1.3.1.1	$C_{2.2.1.3.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 235 244,63	x	0
	$C_{2.2.1.3.1.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$					
II.2.2.1.3.2.1	$C_{2.2.1.3.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 890 547,70	x	0
	$C_{2.2.1.3.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$					
II.2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 669 854,77	x	0
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$					

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	0
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1					
II.2.3.1.3.2.2	С _{не 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	0
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.2.2					
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	0
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1					
II.2.3.1.3.5.1	С _{не 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	0
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.5.1					
II.2.3.2.4.1.1	С _{не 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	0
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1					

II.3.1.1.2.4.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 552 472,97	x	0
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.1.2.4.2					
II.3.1.1.2.4.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 007 982,68	x	0
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.1.2.4.4					
II.3.1.2.1.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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	0
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1					
II.3.1.2.1.2.1	С _{не 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	0
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1					
II.3.1.2.1.3.1	С _{не 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	0
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1					
II.3.1.2.2.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной	рублей/км	2 668 774,06	x	0

	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.1.1	изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				
П.3.1.2.2.2	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 траншее	рублей/км	794 247,08	х	0
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.2					
П.3.1.2.2.3.1	С _{не 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	2 731 930,41	х	0
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.1					
П.3.1.2.2.4.1	С _{не 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	х	0
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.1					
П.3.1.2.2.4.2	С _{не 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	х	0
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.2					
П.3.1.2.2.5.1	С _{не 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	х	0
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.5.1					
П.4.2.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.4	линейные разъединители	рублей/шт	150 610,97	х	0

	$C_{4.2.4}$ не город, 1–20 кВ	номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
II.4.5.1.1	$C_{4.2.4}$ не город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	50 259,35	x	0
II.4.6.4.1	$C_{4.6.4.1}$ 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	1 267 707,88	x	0
	$C_{4.6.4.1}$ не город, 1–20 кВ					
II.5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 306,23	x	0
	$C_{5.1.1.1}$ 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	0
	$C_{5.1.1.2}$ не город, 10/0,4 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	0
	$C_{5.1.2.1}$ не город, 10/0,4 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	0
	$C_{5.1.2.2}$ не город, 10/0,4 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	0
	$C_{5.1.2.3}$ не город, 10/0,4 кВ					

II.5.1.3.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 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	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1					
II.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 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 4 475,23	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2					
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 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	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2			5 414,95		
II.5.1.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 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	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2					
II.5.2.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 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	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2					
II.5.2.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 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	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2					
II.5.2.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 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	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2			5 573,28		

II.5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 494,36	x	0
	$C_{5.2.6.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$					
II.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учёта	10 767,20	10 767,20	10 767,20
II.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учёта	18 949,50	18 949,50	18 949,50
II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учёта	26 249,15	26 249,15	26 249,15
	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$					
II.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	79 016,89	x	x
	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 110 кВ и выше}}$			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.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 387 *Л*

**Ставки за единицу максимальной мощности,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ, объектов электросетевого
хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Ульяновской области**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств, с применением постоянной схемы электроснабжения	Для временного технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимаю- щих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учётом мощности ранее	Для технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимаю- щих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учётом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения

					присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающ их устройств)	энергопринимаю щих устройств)
1	C_{maxN1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в 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	рублей/кВт	695,00	695,00	695,00
		ставка за 1 кВт максимальной		350,00	350,00	350,00

		<p>мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом 12(1) и 14 Правил технологического присоединения</p>				
1.1	$C_{maxN1.1}$	<p>ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю</p>	рублей/кВт	280,00	280,00	280,00
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	<p>ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических</p>	рублей/кВт	415,00	415,00	415,00

		указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	70,00	70,00	70,00
I.2.2.2.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.2.2.3.1.1}}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 942,67	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.2.2.3.1.1}}$					
I.2.2.2.3.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.2.2.3.2.1}}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 021,43	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.2.2.3.2.1}}$					
I.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.3.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	14 263,10	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.3.1.1}}$					

I.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 273,72	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.3.2.1}$					
I.2.3.1.3.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	938,24	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.3.2.2}$					
I.2.3.1.3.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 831,41	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.3.3.1}$					
I.2.3.1.3.5.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.3.5.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	34 054,53	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.3.5.1}$					
I.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 897,31	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.4.1.1}$					

I.3.1.1.2.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.1.2.4.2$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	74 784,37	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.1.2.4.2$					
I.3.1.1.2.4.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.1.2.4.4$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 203,59	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.1.2.4.4$					
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 824,32	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.1.1.1$					
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.2.1$	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/кВт	2 439,61	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.1.2.1$					
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.3.1$	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/кВт	603,82	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.1.3.1$					
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	рублей/кВт	4 775,46	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.2.1.1$					

		включительно с одним кабелем в траншее				
I.3.1.2.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	301,49	х	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.2.2}}$					
I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 798,81	х	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.1}}$					
I.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 810,13	х	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.1}}$					
I.3.1.2.2.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 131,04	х	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.2}}$					
I.3.1.2.2.5.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.5.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 693,50	х	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.5.1}}$					
I.4.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.4}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 955,99	х	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.4}}$					

I.4.5.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 4.5.1.1$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	50 259,35	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $maxN 4.5.1.1$					
I.4.6.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 4.6.4.1$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	2 269,28	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $maxN 4.6.4.1$					
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN 5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 306,23	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN 5.1.1.1$			29 576,77		
I.5.1.1.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN 5.1.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	37 825,26	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN 5.1.1.2$					
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN 5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 224,29	x	0
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN 5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 053,13	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN 5.1.2.2$					
I.5.1.2.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN 5.1.2.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	1 225,98	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN 5.1.2.3$					

		блочного типа				
I.5.1.3.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 159,36	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.1}}$					
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 784,45	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$			4 475,23		
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 521,74	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$			5 414,95		
I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 555,01	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5.2}}$					
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 686,09	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$					
I.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 510,10	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4.2}}$					
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	8 946,27	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$			5 573,28		

		шкафного или киоскового типа				
I.5.2.6.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.6.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 494,36	х	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.6.2}}$					
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.1.1}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 404,27	1 404,27	1 404,27
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 313,84	1 313,84	1 313,84
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.2}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	233,50	233,50	233,50
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 8.2.2}}$					
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 8.2.3}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	118,50	118,50	118,50
II.2.2.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.2.1.3.1.1}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 942,67	х	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.2.1.3.1.1}}$					
II.2.2.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.2.1.3.2.1}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 021,43	х	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.2.1.3.2.1}}$					

II.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	14 263,10	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные				
II.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	9 273,72	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные				
II.2.3.1.3.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	938,24	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.2}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные				
II.2.3.1.3.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	1 831,41	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.3.1}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные				
II.2.3.1.3.5.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.5.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	34 054,53	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.5.1}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные				

П.2.3.2.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N2.3.2.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 897,31	х	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N2.3.2.4.1.1}$					
П.3.1.1.2.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.1.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	74 784,37	х	0
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.1.2.4.2}$					
П.3.1.1.2.4.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.1.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 203,59	х	0
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.1.2.4.4}$					
П.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 824,32	х	0
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.1.1}$					
П.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$	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/кВт	2 439,61	х	0
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.2.1}$					
П.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100	рублей/кВт	603,82	х	0
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$					

		до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				
П.3.1.2.2.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 775,46	х	0
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.1.1$					
П.3.1.2.2.2.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.2.2.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	301,49	х	0
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.2.2$					
П.3.1.2.2.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.2.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 798,81	х	0
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.3.1$					
П.3.1.2.2.4.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.2.4.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 810,13	х	0
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.4.1$					
П.3.1.2.2.4.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.2.4.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 131,04	х	0
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.4.2$					

II.3.1.2.2.5.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.5.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 693,50	x	0
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.5.1}$					
II.4.2.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N4.2.4}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 955,99	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N4.2.4}$					
II.4.5.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N4.5.1.1}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	50 259,35	x	0
II.4.6.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N4.6.4.1}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	2 269,28	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N4.6.4.1}$					
II.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 306,23	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.1.1}$			29 576,77		
II.5.1.1.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	37 825,26	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.1.2}$					
II.5.1.2.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 224,29	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.2.1}$					

II.5.1.2.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 053,13	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.2.2}$					
II.5.1.2.3	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.2.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 225,98	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.2.3}$					
II.5.1.3.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 159,36	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.1}$					
II.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 784,45	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.2}$			4 475,23		
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 521,74	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.4.2}$			5 414,95		
II.5.1.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 555,01	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.5.2}$					
II.5.2.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 686,09	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.2.3.2}$					

II.5.2.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 510,10	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$					
II.5.2.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 946,27	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$			5 573,28		
II.5.2.6.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 494,36	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.6.2}$					
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N8.1.1}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 404,27	1 404,27	1 404,27
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N8.2.1}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 313,84	1 313,84	1 313,84
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N8.2.2}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	233,50	233,50	233,50
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N8.2.2}$					
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N8.2.3}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	118,50	x	x

Примечание:

Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения, 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 387-Т

Формулы

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

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + C_8, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

C_8 – произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) и количества точек учёта.

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + C_8 + (C_{2i} \text{ и (или) } z_i \times L_i), \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 , C_{2i} , C_{z_i} , C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитывается

по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + C_8 + (C_{4i} \times q_i), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 , C_{4i} , C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем

уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + C_8 + (C_{5i \text{ и (или) } 6i}; C_{7i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1; C_{5i}; C_{6i}; C_{7i}; C_8$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + C_8 + (C_{2i \text{ и (или) } 3i} \times L_i) + (C_{5i \text{ и (или) } 6i}; C_{7i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения (км).

$C_{5i}; C_{6i}; C_{7i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

6. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объёма максимальной мощности по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = (C_1 \times N_i + (C_2 \times N_i) + (C_3 \times N_i) + (C_4 \times N_i) + (C_5 \times N_i) + (C_6 \times N_i) + (C_7 \times N_i) + (C_8 \times N_i)), \quad (6)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1 \times N_i$, $C_2 \times N_i$, $C_3 \times N_i$, $C_4 \times N_i$, $C_5 \times N_i$, $C_6 \times N_i$, $C_7 \times N_i$, $C_8 \times N_i$ – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

7. 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

где:

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

$P_{\text{ист1}}$ – 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, приложением № 2, приложением № 3 или с приложением № 4 (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ – 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, приложением № 2, приложением № 3 или с приложением № 4 (руб.).

8. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + C_8 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(\text{вл})} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \text{ и (или) } C_{6i}; C_{7i} \times N_i) \times (\text{ИЦП}_t)) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(\text{вл})} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \text{ и (или) } C_{6i}; C_{7i} \times N_i) \times (\text{ИЦП}_{t+1})), \quad (\text{руб.}), \quad (8)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

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

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

ИЦП – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 387-Ф

**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 «Объединенные электрические сети»	752,54

13.	Общество с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ»	694,12
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Регионпромстрой»	477,71
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	213,56
16.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение «Трансэнерго»-филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	112,43
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Средне поволжская сетевая компания»	88,10
18.	Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов»	55,71
19.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	54,46
20.	Филиал «Уральский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	20,17
