

**ДЕПАРТАМЕНТ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 29.11.2022 № 363 -стс
г. Ярославль

Об утверждении
стандартизированных тарифных
ставок для расчета платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
территориальных сетевых
организаций на территории
Ярославской области на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением

о департаменте регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 29.03.2022 № 222-п «Об утверждении Положения о департаменте регулирования тарифов Ярославской области», на основании решения правления департамента регулирования тарифов Ярославской области от 25.11.2022

ДЕПАРТАМЕНТ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Утвердить:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2023 год согласно приложению 1.

1.2. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 2.

1.3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области согласно приложению 3.

1.4. Размер фактических за 2021 год и плановых на 2023 год выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на территории Ярославской области, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению 4.

2. Признать утратившими силу с 01.12.2022 приказы департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области:

- от 29.12.2021 № 469-стс «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год»;

- от 31.03.2022 № 26-ви «О внесении изменения в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 29.12.2021 № 469-стс».

3. Признать утратившими силу с 01.12.2022 приказы департамента регулирования тарифов Ярославской области:

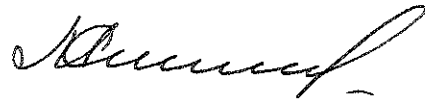
- от 30.06.2022 № 12-ви «О внесении изменений в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 29.12.2021 № 469-стс»;

- от 27.07.2022 № 15-ви «О внесении изменений в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 29.12.2021 № 469-стс»;

- от 28.09.2022 № 40-ви «О внесении изменения в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 29.12.2021 № 469-стс».

4. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Первый заместитель
директора департамента –
председатель комитета
правовой работы, развития
и контроля департамента



К.Ш. Мурсальян

Приложение 1
к приказу департамента
регулирования тарифов
Ярославской области
от 29.11.2022 № 363 -стс

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области на 2023 год***

Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», в расчете на одно присоединение (руб.):

Таблица 1
(в ценах периода регулирования, без учета налога на добавленную стоимость)

Наименование		Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по временной и постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение	Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение
1	2	3	4
C_1	стандартизированная тарифная ставка C_1 итоговой суммой	16 968,68	16 647,70
В том числе с разбивкой по следующим ставкам:			
$C_{1.1}$	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7 445,94	7 445,94
$C_{1.2}$	проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	-	-
$C_{1.2.1}$	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к	-	9 201,76

1	2	3	4
	электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
C _{1.2.2}	проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	9 522,74	-

Таблица 2

(в ценах периода регулирования, без учета налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	2	3	4	5
C ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
2.1.1.3.1.1.	C _{0,4кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	406 018,31	руб./км
	C _{1-20кВ} 2.1.1.3.1.1		-	
	C _{27,5-60кВ} 2.1.1.3.1.1		-	
	C _{110кВ и выше} 2.1.1.3.1.1		-	
2.3.1.3.1.1.	C _{0,4кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	1 387 526,61	руб./км
	C _{1-20кВ} 2.3.1.3.1.1		1 887 766,64	
	C _{27,5-60кВ} 2.3.1.3.1.1		-	
	C _{110кВ и выше} 2.3.1.3.1.1		-	
2.3.1.3.1.2.	C _{0,4кВ и ниже} 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно двухцепные	1 866 781,91	руб./км
	C _{1-20кВ} 2.3.1.3.1.2		2 959 650,00	
	C _{27,5-60кВ} 2.3.1.3.1.2		-	
	C _{110кВ и выше} 2.3.1.3.1.2		-	
2.3.1.3.2.1.	C _{0,4кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно одноцепные	1 707 411,24	руб./км
	C _{1-20кВ} 2.3.1.3.2.1		2 294 849,97	
	C _{27,5-60кВ} 2.3.1.3.2.1		-	
	C _{110кВ и выше} 2.3.1.3.2.1		-	
2.3.1.3.2.2.	C _{0,4кВ и ниже} 2.3.1.3.2.2	воздушные линии	2 257 624,89	руб./км

1	2	3	4	5
	С _{2.3.1.3.2.1.} ^{1-20кВ}	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно двухцепные	2 959 650,00	
	С _{2.3.1.3.2.2.} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{2.3.1.3.2.2.} ^{110кВ и выше}		-	
2.3.1.3.3.1.	С _{2.3.1.3.3.1.} ^{0,4кВ и ниже}	воздушные линии	1 581 690,40	руб./км
	С _{2.3.1.3.3.1.} ^{1-20кВ}	на железобетонных опорах изолированным	2 505 216,67	
	С _{2.3.1.3.3.1.} ^{27,5-60кВ}	сталеалюминиевым проводом	-	
	С _{2.3.1.3.3.1.} ^{110кВ и выше}	сечением от 100 до 200 кв. мм включительно одноцепные	-	
2.3.1.3.3.2.	С _{2.3.1.3.3.2.} ^{0,4кВ и ниже}	воздушные линии	2 963 817,43	руб./км
	С _{2.3.1.3.3.2.} ^{1-20кВ}	на железобетонных опорах изолированным	3 518 116,67	
	С _{2.3.1.3.3.2.} ^{27,5-60кВ}	сталеалюминиевым проводом	-	
	С _{2.3.1.3.3.2.} ^{110кВ и выше}	сечением от 100 до 200 кв. мм включительно двухцепные	-	
С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
3.1.2.1.1.1.	С _{3.1.2.1.1.1.} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	2 296 150,15	руб./км
	С _{3.1.2.1.1.1.} ^{1-10кВ}		3 118 650,00	
	С _{3.1.2.1.1.1.} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.1.1.} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.1.1.} ^{110кВ и выше}		-	
3.1.2.1.1.2.	С _{3.1.2.1.1.2.} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 439 620,00	руб./км
	С _{3.1.2.1.1.2.} ^{1-10кВ}		4 574 210,00	
	С _{3.1.2.1.1.2.} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.1.2.} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.1.2.} ^{110кВ и выше}		-	
3.1.2.1.2.1.	С _{3.1.2.1.2.1.} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	2 426 312,32	руб./км
	С _{3.1.2.1.2.1.} ^{1-10кВ}		3 393 299,72	
	С _{3.1.2.1.2.1.} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.2.1.} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.2.1.} ^{110кВ и выше}		-	
3.1.2.1.2.2.	С _{3.1.2.1.2.2.} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 969 283,33	руб./км
	С _{3.1.2.1.2.2.} ^{1-10кВ}		4 942 358,33	
	С _{3.1.2.1.2.2.} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.2.2.} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.2.2.} ^{110кВ и выше}		-	
3.1.2.1.3.1.	С _{3.1.2.1.3.1.} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях	3 070 213,65	руб./км

1	2	3	4	5
	С ^{1-10кВ} _{3.1.2.1.3.1}	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	3 771 133,68	
	С ^{15-20кВ} _{3.1.2.1.3.1}		-	
	С ^{27,5-60кВ} _{3.1.2.1.3.1}		-	
	С ^{110кВ и выше} _{3.1.2.1.3.1}		-	
3.1.2.1.3.2.	С ^{0,4кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 918 966,67	руб./км
	С ^{1-10кВ} _{3.1.2.1.3.2}		5 285 891,67	
	С ^{15-20кВ} _{3.1.2.1.3.2}		-	
	С ^{27,5-60кВ} _{3.1.2.1.3.2}		-	
	С ^{110кВ и выше} _{3.1.2.1.3.2}		-	
3.1.2.1.4.1.	С ^{0,4кВ и ниже} _{3.1.2.1.4.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	3 760 228,89	руб./км
	С ^{1-10кВ} _{3.1.2.1.4.1}		5 375 094,66	
	С ^{15-20кВ} _{3.1.2.1.4.1}		-	
	С ^{27,5-60кВ} _{3.1.2.1.4.1}		-	
	С ^{110кВ и выше} _{3.1.2.1.4.1}		-	
3.1.2.1.4.2.	С ^{0,4кВ и ниже} _{3.1.2.1.4.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 258 902,24	руб./км
	С ^{1-10кВ} _{3.1.2.1.4.2}		5 528 752,57	
	С ^{15-20кВ} _{3.1.2.1.4.2}		-	
	С ^{27,5-60кВ} _{3.1.2.1.4.2}		-	
	С ^{110кВ и выше} _{3.1.2.1.4.2}		-	
3.2.2.1.2.1.	С ^{0,4кВ и ниже} _{3.2.2.1.2.1}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	7 845 359,66	руб./км
	С ^{1-10кВ} _{3.2.2.1.2.1}		7 098 981,40	
	С ^{15-20кВ} _{3.2.2.1.2.1}		-	
	С ^{27,5-60кВ} _{3.2.2.1.2.1}		-	
	С ^{110кВ и выше} _{3.2.2.1.2.1}		-	
3.2.2.1.2.2.	С ^{0,4кВ и ниже} _{3.2.2.1.2.2}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	10 493 460,60	руб./км
	С ^{1-10кВ} _{3.2.2.1.2.2}		10 076 523,34	
	С ^{15-20кВ} _{3.2.2.1.2.2}		-	
	С ^{27,5-60кВ} _{3.2.2.1.2.2}		-	
	С ^{110кВ и выше} _{3.2.2.1.2.2}		-	
3.2.2.1.3.1.	С ^{0,4кВ и ниже} _{3.2.2.1.3.1}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	7 771 562,40	руб./км
	С ^{1-10кВ} _{3.2.2.1.3.1}		7 351 619,34	
	С ^{15-20кВ} _{3.2.2.1.3.1}		-	
	С ^{27,5-60кВ} _{3.2.2.1.3.1}		-	
	С ^{110кВ и выше} _{3.2.2.1.3.1}		-	
3.2.2.1.3.2.	С ^{0,4кВ и ниже} _{3.2.2.1.3.2}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	11 447 682,40	руб./км
	С ^{1-10кВ} _{3.2.2.1.3.2}		10 257 394,46	
	С ^{15-20кВ} _{3.2.2.1.3.2}		-	

1	2	3	4	5
	С _{3.2.2.1.3.2} ^{27,5-60кВ}	сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	-	
	С _{3.2.2.1.3.2} ^{110кВ и выше}		-	
3.2.2.1.4.1.	С _{3.2.2.1.4.1} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке	8 130 963,86	руб./км
	С _{3.2.2.1.4.1} ^{1-10кВ}		8 184 101,80	
	С _{3.2.2.1.4.1} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.2.2.1.4.1} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.2.2.1.4.1} ^{110кВ и выше}		-	
3.2.2.1.4.2.	С _{3.2.2.1.4.2} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке	11 924 806,60	руб./км
	С _{3.2.2.1.4.2} ^{1-10кВ}		12 177 613,00	
	С _{3.2.2.1.4.2} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.2.2.1.4.2} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.2.2.1.4.2} ^{110кВ и выше}		-	
3.5.2.1.2.1.	С _{3.5.2.1.2.1} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	1 380 508,33	руб./км
	С _{3.5.2.1.2.1} ^{1-10кВ}		1 588 891,67	
	С _{3.5.2.1.2.1} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.5.2.1.2.1} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.5.2.1.2.1} ^{110кВ и выше}		-	
3.5.2.1.2.2.	С _{3.5.2.1.2.2} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	2 845 600,00	руб./км
	С _{3.5.2.1.2.2} ^{1-10кВ}		2 940 066,67	
	С _{3.5.2.1.2.2} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.5.2.1.2.2} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.5.2.1.2.2} ^{110кВ и выше}		-	
3.5.2.1.3.1.	С _{3.5.2.1.3.1} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	1 936 500,00	руб./км
	С _{3.5.2.1.3.1} ^{1-10кВ}		2 244 533,33	
	С _{3.5.2.1.3.1} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.5.2.1.3.1} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.5.2.1.3.1} ^{110кВ и выше}		-	
3.5.2.1.3.2.	С _{3.5.2.1.3.2} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 581 541,67	руб./км
	С _{3.5.2.1.3.2} ^{1-10кВ}		5 322 108,33	
	С _{3.5.2.1.3.2} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.5.2.1.3.2} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.5.2.1.3.2} ^{110кВ и выше}		-	
3.5.2.1.4.1.	С _{3.5.2.1.4.1} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм	2 159 216,67	руб./км
	С _{3.5.2.1.4.1} ^{1-10кВ}		2 763 666,67	
	С _{3.5.2.1.4.1} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.5.2.1.4.1} ^{27,5-60кВ}		-	

1	2	3	4	5
	С _{3.5.2.1.4.1} ^{110кВ и выше}	включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	
3.5.2.1.4.2.	С _{3.5.2.1.4.2} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 216 441,67	руб./км
	С _{3.5.2.1.4.2} ^{1-10кВ}		5 481 241,67	
	С _{3.5.2.1.4.2} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.5.2.1.4.2} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.5.2.1.4.2} ^{110кВ и выше}		-	
3.6.2.1.1.1.	С _{3.6.2.1.1.1} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	10 130 409,86	руб./км
	С _{3.6.2.1.1.1} ^{1-10кВ}		10 264 691,67	
	С _{3.6.2.1.1.1} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.1.1} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.1.1} ^{110кВ и выше}		-	
3.6.2.1.1.2.	С _{3.6.2.1.1.2} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	14 092 716,67	руб./км
	С _{3.6.2.1.1.2} ^{1-10кВ}		16 086 052,77	
	С _{3.6.2.1.1.2} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.1.2} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.1.2} ^{110кВ и выше}		-	
3.6.2.1.2.1.	С _{3.6.2.1.2.1} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	10 767 829,80	руб./км
	С _{3.6.2.1.2.1} ^{1-10кВ}		11 125 553,87	
	С _{3.6.2.1.2.1} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.2.1} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.2.1} ^{110кВ и выше}		-	
3.6.2.1.2.2.	С _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	15 638 095,66	руб./км
	С _{3.6.2.1.2.2} ^{1-10кВ}		15 987 433,46	
	С _{3.6.2.1.2.2} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.2.2} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.2.2} ^{110кВ и выше}		-	
3.6.2.1.3.1.	С _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода	9 861 309,89	руб./км
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10кВ}		10 584 563,38	
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{27,5-60кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{110кВ и выше}		-	

1	2	3	4	5
		от 100 до 200 кв. мм включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.1.3.2.	С _{3.6.2.1.3.2} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	19 945 788,34	руб./км
	С _{3.6.2.1.3.2} ^{1-10кВ}		18 705 315,06	
	С _{3.6.2.1.3.2} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.3.2} ^{27,5-60кВ}		-	
3.6.2.1.4.1.	С _{3.6.2.1.4.1} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	10 323 573,25	руб./км
	С _{3.6.2.1.4.1} ^{1-10кВ}		15 189 262,16	
	С _{3.6.2.1.4.1} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.4.1} ^{27,5-60кВ}		-	
3.6.2.1.4.2.	С _{3.6.2.1.4.2} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	20 361 315,80	руб./км
	С _{3.6.2.1.4.2} ^{1-10кВ}		21 172 061,74	
	С _{3.6.2.1.4.2} ^{15-20кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.4.2} ^{27,5-60кВ}		-	
С ₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательные пункты)				
4.1.1.	С _{4.1.1} ^{0,4кВ и ниже}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	руб./шт.
	С _{4.1.1} ^{1-20кВ}		2 034 500,00	
	С _{4.1.1} ^{35кВ}		-	
	С _{4.1.1} ^{110кВ}		-	
4.1.2.	С _{4.1.2} ^{0,4кВ и ниже}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	руб./шт.
	С _{4.1.2} ^{1-20кВ}		2 034 500,00	
	С _{4.1.2} ^{35кВ}		-	
	С _{4.1.2} ^{110кВ}		-	
4.1.3.	С _{4.1.3} ^{0,4кВ и ниже}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./шт.
	С _{4.1.3} ^{1-20кВ}		2 034 500,00	
	С _{4.1.3} ^{35кВ}		-	
	С _{4.1.3} ^{110кВ}		-	
4.1.4.	С _{4.1.4} ^{0,4кВ и ниже}	реклоузеры номинальным	-	руб./шт.

1	2	3	4	5
	C _{1-20кВ} 4.1.4	током от 500 до 1000 А включительно	2 034 500,00	
	C _{35кВ} 4.1.4		-	
	C _{110кВ} 4.1.4		-	
4.1.5.	C _{0,4кВ и ниже} 4.1.5	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	-	руб./шт.
	C _{1-20кВ} 4.1.5		2 034 500,00	
	C _{35кВ} 4.1.5		-	
	C _{110кВ} 4.1.5		-	
4.2.1.	C _{0,4кВ и ниже} 4.2.1	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	-	руб./шт.
	C _{1-20кВ} 4.2.1		87 575,00	
	C _{35кВ} 4.2.1		-	
	C _{110кВ} 4.2.1		-	
4.2.2.	C _{0,4кВ и ниже} 4.2.2	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	руб./шт.
	C _{1-20кВ} 4.2.2		87 575,00	
	C _{35кВ} 4.2.2		-	
	C _{110кВ} 4.2.2		-	
4.2.3.	C _{0,4кВ и ниже} 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./шт.
	C _{1-20кВ} 4.2.3		82 766,58	
	C _{35кВ} 4.2.3		-	
	C _{110кВ} 4.2.3		-	
4.2.4.	C _{0,4кВ и ниже} 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	руб./шт.
	C _{1-20кВ} 4.2.4		87 575,00	
	C _{35кВ} 4.2.4		-	
	C _{110кВ} 4.2.4		-	
4.2.5.	C _{0,4кВ и ниже} 4.2.5	линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А	-	руб./шт.
	C _{1-20кВ} 4.2.5		87 575,00	
	C _{35кВ} 4.2.5		-	
	C _{110кВ} 4.2.5		-	
4.4.1.1.	C _{0,4кВ и ниже} 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	руб./шт.
	C _{1-20кВ} 4.4.1.1		2 939 256,49	
	C _{35кВ} 4.4.1.1		-	
	C _{110кВ} 4.4.1.1		-	
4.4.2.1.	C _{0,4кВ и ниже} 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от	-	руб./шт.
	C _{1-20кВ} 4.4.2.1		2 939 256,49	
	C _{35кВ} 4.4.2.1		-	
	C _{110кВ} 4.4.2.1		-	

1	2	3	4	5	
		100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно			
4.4.3.1.	С _{4.4.3.1} ^{0,4кВ и ниже}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных	-	руб./шт.	
	С _{4.4.3.1} ^{1-20кВ}		3 360 700,00		
	С _{4.4.3.1} ^{35кВ}	распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-		
	С _{4.4.3.1} ^{110кВ}		-		
4.4.3.3.	С _{4.4.3.3} ^{0,4кВ и ниже}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных	-	руб./шт.	
	С _{4.4.3.3} ^{1-20кВ}		10 082 100,00		
	С _{4.4.3.3} ^{35кВ}	распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-		
	С _{4.4.3.3} ^{110кВ}		-		
4.4.4.1.	С _{4.4.4.1} ^{0,4кВ и ниже}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных	-	руб./шт.	
	С _{4.4.4.1} ^{1-20кВ}		7 561 800,00		
	С _{4.4.4.1} ^{35кВ}	распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-		
	С _{4.4.4.1} ^{110кВ}		-		
4.4.4.3.	С _{4.4.4.3} ^{0,4кВ и ниже}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных	-	руб./шт.	
	С _{4.4.4.3} ^{1-20кВ}		13 854 187,42		
	С _{4.4.4.3} ^{35кВ}	распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-		
	С _{4.4.4.3} ^{110кВ}		-		
4.4.5.1.	С _{4.4.5.1} ^{0,4кВ и ниже}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных	-	руб./шт.	
	С _{4.4.5.1} ^{1-20кВ}		10 946 050,00		
	С _{4.4.5.1} ^{35кВ}	распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	-		
	С _{4.4.5.1} ^{110кВ}		-		

1	2	3	4	5
<p>C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</p>				
5.1.1.1.	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	27 401,34	руб./кВт
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.1}^{6/10 (10/6) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.1}^{10/20 (20/10) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.1.1}^{6/20 (20/6) \text{ кВ}}$			
5.1.2.1.	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	16 114,08	руб./кВт
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.1}^{6/10 (10/6) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.1}^{10/20 (20/10) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.1}^{6/20 (20/6) \text{ кВ}}$			
5.1.2.2.	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 366,57	руб./кВт
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.2}^{6/10 (10/6) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.2}^{10/20 (20/10) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.2}^{6/20 (20/6) \text{ кВ}}$			
5.1.2.3.	$C_{5.1.2.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	39 558,82	руб./кВт
	$C_{5.1.2.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.3}^{6/10 (10/6) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.3}^{10/20 (20/10) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.2.3}^{6/20 (20/6) \text{ кВ}}$			
5.1.3.2.	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 613,87	руб./кВт
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.3.2}^{6/10 (10/6) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.3.2}^{10/20 (20/10) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.3.2}^{6/20 (20/6) \text{ кВ}}$			
5.1.3.3.	$C_{5.1.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные	14 542,24	руб./кВт

1	2	3	4	5
	С _{5.1.3.3} ^{10/0,4 кВ} С _{5.1.3.3} ^{20/0,4 кВ} С _{5.1.3.3} ^{6/10 (10/6) кВ} С _{5.1.3.3} ^{10/20 (20/10) кВ} С _{5.1.3.3} ^{6/20 (20/6) кВ}	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		
5.1.4.2.	С _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ} С _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ} С _{5.1.4.2} ^{20/0,4 кВ} С _{5.1.4.2} ^{6/10 (10/6) кВ} С _{5.1.4.2} ^{10/20 (20/10) кВ} С _{5.1.4.2} ^{6/20 (20/6) кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 831,73	руб./кВт
5.1.4.3.	С _{5.1.4.3} ^{6/0,4 кВ} С _{5.1.4.3} ^{10/0,4 кВ} С _{5.1.4.3} ^{20/0,4 кВ} С _{5.1.4.3} ^{6/10 (10/6) кВ} С _{5.1.4.3} ^{10/20 (20/10) кВ} С _{5.1.4.3} ^{6/20 (20/6) кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	9 859,82	руб./кВт
5.1.5.2.	С _{5.1.5.2} ^{6/0,4 кВ} С _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ} С _{5.1.5.2} ^{20/0,4 кВ} С _{5.1.5.2} ^{6/10 (10/6) кВ} С _{5.1.5.2} ^{10/20 (20/10) кВ} С _{5.1.5.2} ^{6/20 (20/6) кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 130,20	руб./кВт
5.1.5.3.	С _{5.1.5.3} ^{6/0,4 кВ} С _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ} С _{5.1.5.3} ^{20/0,4 кВ} С _{5.1.5.3} ^{6/10 (10/6) кВ} С _{5.1.5.3} ^{10/20 (20/10) кВ} С _{5.1.5.3} ^{6/20 (20/6) кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	6 853,59	руб./кВт
5.1.6.2.	С _{5.1.6.2} ^{6/0,4 кВ} С _{5.1.6.2} ^{10/0,4 кВ} С _{5.1.6.2} ^{20/0,4 кВ} С _{5.1.6.2} ^{6/10 (10/6) кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 821,63	руб./кВт

1	2	3	4	5
	С _{5.1.6.2} 10/20 (20/10) кВ С _{5.1.6.2} 6/20 (20/6) кВ			
5.1.6.3.	С _{5.1.6.3} 6/0,4 кВ С _{5.1.6.3} 10/0,4 кВ С _{5.1.6.3} 20/0,4 кВ С _{5.1.6.3} 6/10 (10/6) кВ С _{5.1.6.3} 10/20 (20/10) кВ С _{5.1.6.3} 6/20 (20/6) кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	6 063,40	руб./кВт
5.2.2.2.	С _{5.2.2.2} 6/0,4 кВ С _{5.2.2.2} 10/0,4 кВ С _{5.2.2.2} 20/0,4 кВ С _{5.2.2.2} 6/10 (10/6) кВ С _{5.2.2.2} 10/20 (20/10) кВ С _{5.2.2.2} 6/20 (20/6) кВ	двухтрансформаторные и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	40 981,95	руб./кВт
5.2.3.2.	С _{5.2.3.2} 6/0,4 кВ С _{5.2.3.2} 10/0,4 кВ С _{5.2.3.2} 20/0,4 кВ С _{5.2.3.2} 6/10 (10/6) кВ С _{5.2.3.2} 10/20 (20/10) кВ С _{5.2.3.2} 6/20 (20/6) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 043,17	руб./кВт
5.2.3.3.	С _{5.2.3.3} 6/0,4 кВ С _{5.2.3.3} 10/0,4 кВ С _{5.2.3.3} 20/0,4 кВ С _{5.2.3.3} 6/10 (10/6) кВ С _{5.2.3.3} 10/20 (20/10) кВ С _{5.2.3.3} 6/20 (20/6) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	28 661,43	руб./кВт
5.2.4.2.	С _{5.2.4.2} 6/0,4 кВ С _{5.2.4.2} 10/0,4 кВ С _{5.2.4.2} 20/0,4 кВ С _{5.2.4.2} 6/10 (10/6) кВ С _{5.2.4.2} 10/20 (20/10) кВ С _{5.2.4.2} 6/20 (20/6) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 169,43	руб./кВт
5.2.4.3.	С _{5.2.4.3} 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более	19 640,59	руб./кВт

1	2	3	4	5
	С _{5.2.4.3} 10/0,4 кВ С _{5.2.4.3} 20/0,4 кВ С _{5.2.4.3} 6/10 (10/6) кВ С _{5.2.4.3} 10/20 (20/10) кВ С _{5.2.4.3} 6/20 (20/6) кВ	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа		
5.2.5.2.	С _{5.2.5.2} 6/0,4 кВ С _{5.2.5.2} 10/0,4 кВ С _{5.2.5.2} 20/0,4 кВ С _{5.2.5.2} 6/10 (10/6) кВ С _{5.2.5.2} 10/20 (20/10) кВ С _{5.2.5.2} 6/20 (20/6) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 487,61	руб./кВт
5.2.5.3.	С _{5.2.5.3} 6/0,4 кВ С _{5.2.5.3} 10/0,4 кВ С _{5.2.5.3} 20/0,4 кВ С _{5.2.5.3} 6/10 (10/6) кВ С _{5.2.5.3} 10/20 (20/10) кВ С _{5.2.5.3} 6/20 (20/6) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	13 576,20	руб./кВт
5.2.6.2.	С _{5.2.6.2} 6/0,4 кВ С _{5.2.6.2} 10/0,4 кВ С _{5.2.6.2} 20/0,4 кВ С _{5.2.6.2} 6/10 (10/6) кВ С _{5.2.6.2} 10/20 (20/10) кВ С _{5.2.6.2} 6/20 (20/6) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 004,95	руб./кВт
5.2.6.3.	С _{5.2.6.3} 6/0,4 кВ С _{5.2.6.3} 10/0,4 кВ С _{5.2.6.3} 20/0,4 кВ С _{5.2.6.3} 6/10 (10/6) кВ С _{5.2.6.3} 10/20 (20/10) кВ С _{5.2.6.3} 6/20 (20/6) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10 308,39	руб./кВт
5.2.7.3.	С _{5.2.7.3} 6/0,4 кВ С _{5.2.7.3} 10/0,4 кВ С _{5.2.7.3} 20/0,4 кВ С _{5.2.7.3} 6/10 (10/6) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	10 799,71	руб./кВт

1	2	3	4	5
	С _{5.2.7.3} ^{10/20 (20/10) кВ} С _{5.2.7.3} ^{6/20 (20/6) кВ}			
5.2.8.3.	С _{5.2.8.3} ^{6/0,4 кВ} С _{5.2.8.3} ^{10/0,4 кВ} С _{5.2.8.3} ^{20/0,4 кВ} С _{5.2.8.3} ^{6/10 (10/6) кВ} С _{5.2.8.3} ^{10/20 (20/10) кВ} С _{5.2.8.3} ^{6/20 (20/6) кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	10 602,70	руб./кВт
5.2.9.3.	С _{5.2.9.3} ^{6/0,4 кВ} С _{5.2.9.3} ^{10/0,4 кВ} С _{5.2.9.3} ^{20/0,4 кВ} С _{5.2.9.3} ^{6/10 (10/6) кВ} С _{5.2.9.3} ^{10/20 (20/10) кВ} С _{5.2.9.3} ^{6/20 (20/6) кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	13 031,82	руб./кВт
С ₈ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1.	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} С _{8.1.1} ^{1–20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	20 785,80 -	руб. за точку учета
8.2.1.	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} С _{8.2.1} ^{1–20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	27 593,13 -	руб. за точку учета
8.2.2.	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} С _{8.2.2} ^{1–20 кВ} С _{8.2.2} ^{35 кВ} С _{8.2.2} ^{110 кВ и выше}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	29 351,07 286 675,00 - -	руб. за точку учета
8.2.3.	С _{8.2.3} ^{1–10 кВ} С _{8.2.3} ^{20 кВ} С _{8.2.3} ^{35 кВ} С _{8.2.3} ^{110 кВ и выше}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	235 769,84 - - -	руб. за точку учета

* В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» ставки устанавливаются без календарной разбивки и вводятся в действие с 01.12.2022.

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий последней мили, плата за технологическое присоединение (P) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \sum(C_{8i} \times Q_i),$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) (руб. за 1 присоединение), состоящая из суммы ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2.1}$ или $C_{1.2.2}$ в зависимости от категории присоединяемого потребителя, определяемого согласно пункту 24 Методических указаний;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

Q_i – количество точек учета, в классе напряжения i (шт.).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций, пунктов секционирования, плата за технологическое присоединение (P) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \{ \sum(C_{2i} \times L_i) + \sum(C_{3i} \times L_i) + \sum(C_{3i\text{гнб}} \times L_i) + \sum(C_4 \times M_i) + \sum(C_{5i} \times N_i) + \sum(C_{6i} \times N_i) + \sum(C_{7i} \times N_i) + \sum(C_{8i} \times Q_i) \},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний (руб. за 1 присоединение), состоящая из суммы ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2.1}$ или $C_{1.2.2}$ в зависимости от категории присоединяемого потребителя, определяемого согласно пункту 24 Методических указаний;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C_{3\text{гнб}}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в расчете на 1 километр линии в ценах периода регулирования (руб.);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 объект электросетевого хозяйства (руб./шт.);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

M_i – количество реклоузеров, пунктов секционирования, указанных

в технических условиях, в классе напряжения i (шт.);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (кВт);

Q_i – количество точек учета в классе напряжения i (шт.).

3. С 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в случае если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций, пунктов секционирования, плата за технологическое присоединение ($P_{<150 \text{ кВт}}$) для указанной категории заявителей рассчитывается по формуле:

$$P_{<150 \text{ кВт}} = C_1 + 0,5 \times \{ \sum (C_{2i} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times L_i) + \sum (C_{3\text{гнб}} \times L_i) + \sum (C_4 \times M_i) + \sum (C_{5i} \times N_i) + \sum (C_{6i} \times N_i) + \sum (C_{7i} \times N_i) \} + \sum (C_{8i} \times Q_i),$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний (руб. за 1 присоединение), состоящая из суммы ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2.1}$ или $C_{1.2.2}$ в зависимости от категории присоединяемого потребителя, определяемого согласно пункту 24 Методических указаний;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C_{3\text{гнб}}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в расчете на 1 километр линии в ценах периода регулирования (руб.);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 объект электросетевого хозяйства (руб./шт.);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

M_i – количество реклоузеров, пунктов секционирования, указанных в технических условиях, в классе напряжения i (шт.);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (кВт);

Q_i – количество точек учета в классе напряжения i (шт.).

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

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

- 50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

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

- 50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных

техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 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.

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

РАЗМЕР ПЛАТЫ
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учетом
ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств) к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области

I. С 01 декабря по 31 декабря 2022 года

1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 3000 руб. за 1 кВт (с учетом налога на добавленную стоимость) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих

энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

2. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 1000 руб. за 1 кВт (с учетом налога на добавленную стоимость) для заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Ярославской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах», статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 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», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1

«О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

3. Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 1 – 3 данного раздела, 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 Ярославской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа

к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», 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, 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, или заключен договор, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

5. При определении 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, условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

6. Плата за технологическое присоединение для заявителей, указанных в пунктах 1 и 2 данного раздела, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок (приложение 1 к приказу);

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей

совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

II. С 01 января по 31 декабря 2023 года

1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 5719 руб. за 1 кВт (с учетом налога на добавленную стоимость) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателем, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

2. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 1064 руб. за 1 кВт (с учетом налога на добавленную стоимость) для заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже

необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Ярославской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах», статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 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», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

3. Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой

организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 1 – 3 данного раздела, 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 Ярославской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», 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, 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, или заключен договор, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

5. При определении 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, условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

6. Плата за технологическое присоединение для заявителей, указанных в пунктах 1 и 2 данного раздела, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок (приложение 1 к приказу);

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

Приложение 4
к приказу департамента
регулирования тарифов
Ярославской области
от 29.11.2022 № 363 -стс

РАЗМЕР

фактических за 2021 год и плановых на 2023 год выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на территории Ярославской области, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ярославской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение						
		фактические за 2021 год (без учета НДС), тыс. руб.	плановые на 2023 год – всего (без учета НДС), тыс. руб.	в том числе			связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки
				связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения		
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	АО «Ресурс»	3 328,79	9 676,44	749,15	8 927,29	0,00	-	
2.	Муниципальное унитарное предприятие Тутаевского	5 342,94	4 787,29	1 618,76	1 555,40	1 613,13	-	

1	2	3	4	5	6	7	8
	муниципального района «Горэлектросеть»						
3.	АО «Ярославская электросетевая компания»	23 262,52	18 289,32	4 211,87	2 131,38	11 946,07	-
4.	ОАО «Российские железные дороги»	9 488,09	1 834,87	849,03	985,83	0,00	-
5.	АО «Оборонэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6.	ОАО «Рыбинская городская электросеть»	19 168,29	9 723,03	3 512,67	4 503,97	1 706,40	-
7.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» – «Ярэнерго»	218 075,84	236 905,64	66 407,70	12 928,31	157 569,63	-
8.	ООО «Северэнерго»	7 403,74	6 131,92	1 022,96	3 195,37	1 913,60	-

Список используемых сокращений

АО – акционерное общество

НДС – налог на добавленную стоимость

ОАО – открытое акционерное общество

ООО – общество с ограниченной ответственностью