

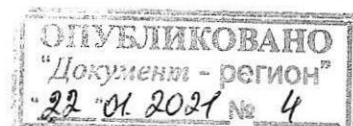
**ДЕПАРТАМЕНТ  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ЭНЕРГЕТИКИ  
И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 28.12.2020 № 453-стс  
г. Ярославль

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 2021 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 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики



и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 20.12.2016 № 1315-п «Об утверждении Положения о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства области и частично утратившим силу постановления Правительства области от 09.08.2012 № 709-п», на основании решения правления департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 21.12.2020

ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,  
ЭНЕРГЕТИКИ И 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 2021 год согласно приложению 1.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2021 год согласно приложению 2.

1.3. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 3.

1.4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области согласно приложению 4.

1.5. Размер фактических за 2019 год и плановых на 2021 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 5.

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

3. Приказ подлежит опубликованию в газете «Документ-Регион».

Заместитель директора департамента –  
председатель комитета регулирования  
тарифов и цен департамента



М.А. Сачкова

Приложение 1  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирующего тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2020 № 453-стс

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим  
сетям территориальных сетевых организаций на территории  
Ярославской области на 2021 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 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), в расчете на одно присоединение (руб.):

Таблица 1

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование		Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по временной и постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение
$C_1$	стандартизированная тарифная ставка $C_1$ итоговой суммой	14 879,85
В том числе с разбивкой по следующим ставкам:		
$C_{1.1}$	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 698,53
$C_{1.2}$	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8 181,32

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий  $C_{1.2}$  не применяется:

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

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

Таблица 2

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	2	3	4	5
I. Для территорий городских населенных пунктов				
$C_2$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
I.2.1.1.3.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	498 715,99	рублей/км
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.1.1.3.1		-	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.1.1.3.1		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.1.1.3.1		-	
I.2.3.1.3.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	1 254 076,36	рублей/км
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.1		1 597 476,42	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.3.1.3.1		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.1.3.1		-	
I.2.3.1.3.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	1 464 275,16	рублей/км
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.2		1 886 718,79	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.3.1.3.2		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.1.3.2		-	

1	2	3	4	5
I.2.3.1.3.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	1 478 007,53	рублей/км
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.3		-	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.3.1.3.3		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.1.3.3		-	
<b><math>C_3</math> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи</b>				
I.3.1.2.1.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно	1 945 170,87	рублей/км
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.1		2 777 046,35	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.1.1		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.1		-	
I.3.1.2.1.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	2 205 858,73	рублей/км
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.2		3 144 702,22	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.1.2		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.2		-	
I.3.1.2.1.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	2 766 816,96	рублей/км
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.3		3 171 943,44	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.1.3		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.3		-	
I.3.1.2.1.4.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	2 853 856,36	рублей/км
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.4		3 926 051,33	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.1.4		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.4		-	
I.3.6.2.1.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно	8 106 109,01	рублей/км
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.1		-	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.2.1.1		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.1		-	
I.3.6.2.1.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального	8 924 794,70	рублей/км
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.2		8 585 266,24	

1	2	3	4	5
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 3.6.2.1.2	наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	-	
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 3.6.2.1.2		-	
I.3.6.2.1.3.	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	8 609 067,81	рублей/км
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.2.1.3		9 774 209,60	
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 3.6.2.1.3		-	
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 3.6.2.1.3		-	
I.3.6.2.1.4.	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	9 606 119,13	рублей/км
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.2.1.4		11 359 109,00	
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 3.6.2.1.4		-	
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 3.6.2.1.4		-	
С <sub>4</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)				
I.4.1.1.	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	рублей/шт.
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 4.1.1		1 842 741,76	
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 4.1.1		-	
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 4.1.1		-	
I.4.1.2.	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	рублей/шт.
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 4.1.2		1 842 741,76	
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 4.1.2		-	
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 4.1.2		-	
I.4.1.3.	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт.
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 4.1.3		1 842 741,76	
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 4.1.3		-	
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 4.1.3		-	
I.4.1.4.	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.1.4	реклоузеры номинальным	-	рублей/шт.

1	2	3	4	5
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.1.4	током от 500 до 1000 А включительно	1 842 741,76	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 4.1.4		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 4.1.4		-	
I.4.3.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт.
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.3.3		71 698,93	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 4.3.3		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 4.3.3		-	
I.4.3.4.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт.
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.3.4		71 698,93	
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 4.3.4		-	
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 4.3.4		-	
$C_5$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
I.5.1.1.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	25 124,21	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.1		-	
I.5.1.2.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	13 646,10	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.2		-	
I.5.1.3.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 447,33	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.3		-	
I.5.1.4.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 963,63	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.4		-	
I.5.1.5.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 157,20	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.5		-	
I.5.2.3.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	16 419,76	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.3		-	

1	2	3	4	5
		мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
I.5.2.4.	$C_{5.2.4}$ город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	11 768,79	рублей/кВт
	$C_{5.2.4}$ город, 20/0,4 кВ		-	
I.5.2.5.	$C_{5.2.5}$ город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 748,56	рублей/кВт
	$C_{5.2.5}$ город, 20/0,4 кВ		-	
<b><math>C_8</math> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>				
I.8.1.1.	$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	рублей за точку учета
	$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		17 137,64	
	$C_{8.1.1}$ город, 1-20 кВ		-	
	$C_{8.1.1}$ город, 35 кВ		-	
	$C_{8.1.1}$ город, 110 кВ и выше		-	
I.8.2.1.	$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	рублей за точку учета
	$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		23 409,69	
	$C_{8.2.1}$ город, 1 - 20 кВ		400 444,40	
	$C_{8.2.1}$ город, 35 кВ		-	
	$C_{8.2.1}$ город, 110 кВ и выше		-	
I.8.2.2.	$C_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	31 680,80	рублей за точку учета
	$C_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	
	$C_{8.2.2}$ город, 1 - 20 кВ		-	
	$C_{8.2.2}$ город, 35 кВ		-	
	$C_{8.2.2}$ город, 110 кВ и выше		-	
I.8.2.3.	$C_{8.2.3}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	рублей за точку учета
	$C_{8.2.3}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	
	$C_{8.2.3}$ город, 1 - 20 кВ		182 772,11	
	$C_{8.2.3}$ город, 35 кВ		-	
	$C_{8.2.3}$ город, 110 кВ и выше		-	
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
<b><math>C_2</math> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи</b>				



1	2	3	4	5
П.2.1.1.3.1.	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	498 715,99	рублей/км
	С не город, 1 - 20 кВ 2.1.1.3.1		-	
	С не город, 35 кВ 2.1.1.3.1		-	
	С не город, 110 кВ и выше 2.1.1.3.1		-	
П.2.3.1.3.1.	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	1 254 076,36	рублей/км
	С не город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.1		1 597 476,42	
	С не город, 35 кВ 2.3.1.3.1		-	
	С не город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.1		-	
П.2.3.1.3.2.	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	1 464 275,16	рублей/км
	С не город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.2		1 886 718,79	
	С не город, 35 кВ 2.3.1.3.2		-	
	С не город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.2		-	
П.2.3.1.3.3.	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	1 478 007,53	рублей/км
	С не город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.3		-	
	С не город, 35 кВ 2.3.1.3.3		-	
	С не город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.3		-	
<b>С<sub>3</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи</b>				
П.3.1.2.1.1.	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно	1 945 170,87	рублей/км
	С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.1		2 777 046,35	
	С не город, 35 кВ 3.1.2.1.1		-	
	С не город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.1		-	
П.3.1.2.1.2.	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	2 205 858,73	рублей/км
	С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.2		3 144 702,22	
	С не город, 35 кВ 3.1.2.1.2		-	
	С не город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.2		-	
П.3.1.2.1.3.	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	2 766 816,96	рублей/км
	С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.3		3 171 943,44	
	С не город, 35 кВ 3.1.2.1.3		-	
	С не город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.3		-	

1	2	3	4	5
П.3.1.2.1.4.	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	2 853 856,36	рублей/км
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.1.4		3 926 051,33	
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.2.1.4		-	
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.1.4		-	
П.3.6.2.1.1.	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно	8 106 109,01	рублей/км
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.2.1.1		-	
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.6.2.1.1		-	
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.6.2.1.1		-	
П.3.6.2.1.2.	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	8 924 794,70	рублей/км
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.2.1.2		8 585 266,24	
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.6.2.1.2		-	
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.6.2.1.2		-	
П.3.6.2.1.3.	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	8 609 067,81	рублей/км
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.2.1.3		9 774 209,60	
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.6.2.1.3		-	
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.6.2.1.3		-	
П.3.6.2.1.4.	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	9 606 119,13	рублей/км
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.2.1.4		11 359 109,00	
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.6.2.1.4		-	
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.6.2.1.4		-	
С <sub>4</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)				
П.4.1.1.	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	рублей/шт.
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 4.1.1		1 842 741,76	
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 4.1.1		-	

1	2	3	4	5
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 4.1.1		-	
П.4.1.2.	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	рублей/шт.
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 4.1.2		1 842 741,76	
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 4.1.2		-	
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 4.1.2		-	
П.4.1.3.	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт.
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 4.1.3		1 842 741,76	
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 4.1.3		-	
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 4.1.3		-	
П.4.1.4.	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт.
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 4.1.4		1 842 741,76	
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 4.1.4		-	
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 4.1.4		-	
П.4.3.3.	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт.
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 4.3.3		71 698,93	
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 4.3.3		-	
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 4.3.3		-	
П.4.3.4.	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 4.3.5	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт.
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 4.3.5		71 698,93	
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 4.3.5		-	
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 4.3.5		-	
С <sub>5</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
П.5.1.1.	С <sub>не город, 6(10)/0,4 кВ</sub> 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	25 124,21	рублей/кВт
	С <sub>не город, 20/0,4 кВ</sub> 5.1.1		-	
П.5.1.2.	С <sub>не город, 6(10)/0,4 кВ</sub> 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	13 646,10	рублей/кВт
	С <sub>не город, 20/0,4 кВ</sub> 5.1.2		-	
П.5.1.3.	С <sub>не город, 6(10)/0,4 кВ</sub> 5.1.3	однотрансформаторные	6 447,33	рублей/кВт

1	2	3	4	5
	$C_{5.1.3}$ не город, 20/0,4 кВ	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	
П.5.1.4.	$C_{5.1.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 963,63	рублей/кВт
	$C_{5.1.4}$ не город, 20/0,4 кВ		-	
П.5.1.5.	$C_{5.1.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 157,20	рублей/кВт
	$C_{5.1.5}$ не город, 20/0,4 кВ		-	
П.5.2.3.	$C_{5.2.3}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	16 419,76	рублей/кВт
	$C_{5.2.3}$ не город, 20/0,4 кВ		-	
П.5.2.4.	$C_{5.2.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	11 768,79	рублей/кВт
	$C_{5.2.4}$ не город, 20/0,4 кВ		-	
П.5.2.5.	$C_{5.2.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 748,56	рублей/кВт
	$C_{5.2.5}$ не город, 20/0,4 кВ		-	
<b><math>C_8</math> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>				
П.8.1.1.	$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	рублей за точку учета
	$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		17 137,64	
	$C_{8.1.1}$ не город, 1 - 20 кВ		-	
	$C_{8.1.1}$ не город, 35 кВ		-	
	$C_{8.1.1}$ не город, 110 кВ и выше		-	
П.8.2.1.	$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	рублей за точку учета
	$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		23 409,69	
	$C_{8.2.1}$ не город, 1 - 20 кВ		400 444,40	
	$C_{8.2.1}$ не город, 35 кВ		-	
	$C_{8.2.1}$ не город, 110 кВ и выше		-	
П.8.2.2.	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической	31 680,80	рублей за точку
	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	

1	2	3	4	5
	$C_{8.2.2}$ не город, 1 - 20 кВ	энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	-	учета
	$C_{8.2.2}$ не город, 35 кВ		-	
	$C_{8.2.2}$ не город, 110 кВ и выше		-	
П.8.2.3.	$C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	рублей за точку учета
	$C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	
	$C_{8.2.3}$ не город, 1 - 20 кВ		182 772,11	
	$C_{8.2.3}$ не город, 35 кВ		-	
	$C_{8.2.3}$ не город, 110 кВ и выше		-	

\*В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение (стандартизированные тарифные ставки либо ставки за единицу максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение в соответствии с особенностями, предусмотренными Методическими указаниями.

Если при строительстве кабельных линий применяются технические решения, предусматривающие замену кабеля с сечением, обеспечивающим необходимую пропускную способность, на параллельное соединение нескольких кабелей меньшего сечения с суммарной пропускной способностью, большей или равной необходимой, то при расчете платы стандартизированные тарифные ставки  $C_{3.6.2.1.1}$  не город, 0,4 кВ и ниже,  $C_{3.6.2.1.2}$  не город, 0,4 кВ и ниже,  $C_{3.6.2.1.3}$  не город, 1 - 20 кВ,  $C_{3.6.2.1.4}$  не город, 0,4 кВ и ниже,  $C_{3.6.2.1.5}$  не город, 1 - 20 кВ,  $C_{3.6.2.1.6}$  не город, 0,4 кВ и ниже,  $C_{3.6.2.1.7}$  не город, 0,4 кВ и ниже,  $C_{3.6.2.1.8}$  не город, 1 - 20 кВ,  $C_{3.6.2.1.9}$  не город, 0,4 кВ и ниже,  $C_{3.6.2.1.10}$  не город, 1 - 20 кВ,  $C_{3.6.2.1.11}$  не город, 0,4 кВ и ниже,  $C_{3.6.2.1.12}$  не город, 0,4 кВ и ниже,  $C_{3.6.2.1.13}$  не город, 1 - 20 кВ,  $C_{3.6.2.1.14}$  не город, 0,4 кВ и ниже,  $C_{3.6.2.1.15}$  не город, 1 - 20 кВ,  $C_{3.6.2.1.16}$  не город, 0,4 кВ и ниже,  $C_{3.6.2.1.17}$  не город, 1 - 20 кВ,  $C_{3.6.2.1.18}$  не город, 0,4 кВ и ниже,  $C_{3.6.2.1.19}$  не город, 1 - 20 кВ,  $C_{3.6.2.1.20}$  не город, 0,4 кВ и ниже, принимается из диапазона, соответствующего суммарному сечению используемых кабелей меньшего сечения, а длина кабельной линии принимается равной длине их параллельного соединения.

Приложение 2  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирующего тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2020 № 453-стс

**СТАВКИ**  
**за единицу максимальной мощности для расчета платы**  
**за технологическое присоединение энергопринимающих устройств**  
**максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ**  
**и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций**  
**на территории Ярославской области на 2021 год**

Таблица 1

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	2	3	4	5
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
$C_2$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
I.2.1.1.3.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N 2.1.1.3.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	3 520,97	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N 2.1.1.3.1}}$		-	
I.2.3.1.3.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N 2.3.1.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	8 694,49	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N 2.3.1.3.1}}$		5 664,30	
I.2.3.1.3.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N 2.3.1.3.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	12 588,98	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N 2.3.1.3.2}}$		11 587,48	
I.2.3.1.3.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N 2.3.1.3.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	7 018,78	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N 2.3.1.3.3}}$		-	

1	2	3	4	5
<b>C<sub>3</sub> – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи</b>				
I.3.1.2.1.1.	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно	9 019,28	рублей/кВт
	C <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> тах N3.1.2.1.1		8 839,38	
I.3.1.2.1.2.	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	7 440,32	рублей/кВт
	C <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> тах N3.1.2.1.2		11 068,74	
I.3.1.2.1.3.	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	5 344,37	рублей/кВт
	C <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> тах N3.1.2.1.3		6 271,39	
I.3.1.2.1.4.	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	6 469,63	рублей/кВт
	C <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> тах N3.1.2.1.4		8 500,35	
I.3.6.2.1.1.	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно	14 710,52	рублей/кВт
	C <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> тах N3.6.2.1.1		-	
I.3.6.2.1.2.	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	19 329,80	рублей/кВт
	C <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> тах N3.6.2.1.2		10 069,27	
I.3.6.2.1.3.	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	11 325,04	рублей/кВт
	C <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> тах N3.6.2.1.3		9 849,44	

1	2	3	4	5
I.3.6.2.1.4.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	11 508,40	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N3.6.2.1.4		21 780,70	
$C_4$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)				
I.4.1.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N4.1.1		17 860,35	
I.4.1.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N4.1.2		17 860,35	
I.4.1.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N4.1.3		17 860,35	
I.4.1.4.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N4.1.4		17 860,35	
I.4.3.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N4.3.3		939,50	
I.4.3.4.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N4.3.4		939,50	
$C_5$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
I.5.1.1.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таж N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	25 124,21	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ таж N5.1.1		-	
I.5.1.2.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таж N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	13 646,10	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ таж N5.1.2		-	
I.5.1.3.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таж N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 447,33	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ таж N5.1.3		-	



1	2	3	4	5
I.5.1.4.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 963,63	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.1.4		-	
I.5.1.5.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 157,20	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.1.5		-	
I.5.2.3.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	16 419,76	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.2.3		-	
I.5.2.4.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	11 768,79	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.2.4		-	
I.5.2.5.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 748,56	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.2.5		-	
<b><math>C_8</math> – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>				
I.8.1.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.1.1		4 543,64	
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.1.1		-	
I.8.2.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.2.1		2 640,46	
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.1		2 057,08	
I.8.2.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	545,78	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.2.2		-	
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.2		-	
I.8.2.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	рублей/кВт
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.2.2		-	
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.3		731,09	
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
<b><math>C_2</math> – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи</b>				

1	2	3	4	5
П.2.1.1.3.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	3 520,97	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ тах №2.1.1.3.1		-	
П.2.3.1.3.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	8 694,49	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ тах №2.3.1.3.1		5 664,30	
П.2.3.1.3.2.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	12 588,98	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ тах №2.3.1.3.2		11 587,48	
П.2.3.1.3.3.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	7 018,78	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ тах №2.3.1.3.3		-	
<b><math>C_3</math> – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи</b>				
П.3.1.2.1.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно	9 019,28	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ тах №3.1.2.1.1		8 839,38	
П.3.1.2.1.2.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	7 440,32	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ тах №3.1.2.1.2		11 068,74	
П.3.1.2.1.3.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	5 344,37	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ тах №3.1.2.1.3		6 271,39	
П.3.1.2.1.4.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	6 469,63	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ тах №3.1.2.1.4		8 500,35	

1	2	3	4	5
П.3.6.2.1.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно	14 710,52	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N3.6.2.1.1		-	
П.3.6.2.1.2.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	19 329,80	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N3.6.2.1.2		10 069,27	
П.3.6.2.1.3.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	11 325,04	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N3.6.2.1.3		9 849,44	
П.3.6.2.1.4.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	11 508,40	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N3.6.2.1.4		21 780,70	
$C_4$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)				
П.4.1.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N4.1.1		17 860,35	
П.4.1.2.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N4.1.2		17 860,35	
П.4.1.3.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N4.1.3		17 860,35	
П.4.1.4.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N4.1.4		17 860,35	
П.4.3.3.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N4.3.3	переключательные пункты	-	рублей/кВт

1	2	3	4	5
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 4.3.3	номинальным током от 250 до 500 А включительно	939,50	
П.4.3.4.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 4.3.4		939,50	
$C_5$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
П.5.1.1.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таx N 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	25 124,21	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ таx N 5.1.1		-	
П.5.1.2.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таx N 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	13 646,10	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ таx N 5.1.2		-	
П.5.1.3.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таx N 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 447,33	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ таx N 5.1.3		-	
П.5.1.4.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таx N 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 963,63	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ таx N 5.1.4		-	
П.5.1.5.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таx N 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 157,20	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ таx N 5.1.5		-	
П.5.2.3.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таx N 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	16 419,76	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ таx N 5.2.3		-	
П.5.2.4.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таx N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	11 768,79	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ таx N 5.2.4		-	
П.5.2.5.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таx N 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 748,56	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ таx N 5.2.5		-	

1	2	3	4	5
$C_8$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
П.8.1.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$		4 543,64	
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.1.1}}$		-	
П.8.2.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.2.1}}$		2 640,46	
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.1}}$		2 057,08	
П.8.2.2.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	545,78	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$		-	
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.2}}$		-	
П.8.2.3.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	рублей/кВт
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.2.3}}$		-	
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.3}}$		731,09	

Приложение 3  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирующего тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2020 № 453-стс

## ФОРМУЛЫ

### для расчета платы за технологическое присоединение

#### I. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий последней мили, плата за технологическое присоединение (Р) 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 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) (руб. за 1 присоединение);

$C_{8i}$  – 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 (Р) рассчитывается по формуле:

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

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;

$C_{2i}$  – 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.);

$C_{3игнб}$  – 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 заявке на технологическое присоединение заявителем, 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. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{3i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{4i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{5i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{6i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{7i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

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

- 50 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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

## II. Формулы для определения размера платы за технологическое присоединение при применении ставок за единицу максимальной мощности

1. Размер платы за технологическое присоединение в классе напряжения  $i$  по соответствующему критерию дифференциации в зависимости от вида используемого оборудования, материала и (или) способа выполнения работ  $j$  для каждого конкретного заявителя ( $T_{ij}$ ) определяется сетевой организацией на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, устанавливаемых приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, по следующей формуле:



$$T_{ij} = C_1 + \sum \{ (C_{2ij} \times N_i) + (C_{3ij} \times N_i) + (C_{3ij\text{гнб}} \times N_i) + (C_{4ij} \times N_i) + (C_{5ij} \times N_i) + (C_{6ij} \times N_i) + (C_{7ij} \times N_i) + (C_{8ij} \times N_i \times Q_i) \} \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – ставка за единицу максимальной мощности, равная стандартизированной тарифной ставке 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), указанной в таблице 1 приложения 1 к настоящему приказу;

$C_{2ij}$  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ  $j$ , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{3ij}$  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ  $j$ , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{3ij\text{гнб}}$  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на  $i$ -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ  $j$ , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{4ij}$ ,  $C_{5ij}$ ,  $C_{6ij}$ ,  $C_{7ij}$  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству пунктов секционирования, подстанций на  $i$ -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида, типа и конфигурации используемого оборудования, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности;

$C_{8ij}$  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности;

$N_i$  – 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).

2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более

чем 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности  $C_{2ij}, C_{3ij}, C_{4ij}, C_{5ij}, C_{6ij}, C_{7ij}$  на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{3ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{4ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{5ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{6ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{7ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

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

- 50 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение 4  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирования тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2020 № 453-стс

**РАЗМЕР ПЛАТЫ**  
**за технологическое присоединение энергопринимающих устройств**  
**максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно**  
**(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения**  
**энергопринимающих устройств), к электрическим сетям**  
**территориальных сетевых организаций на территории**  
**Ярославской области**

1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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, составляет для физических лиц 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) – 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость).

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 в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок

не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных 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 поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных 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 объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не

более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных 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 поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Приложение 5  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирования тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2020 № 453-стс

### РАЗМЕР

**фактических за 2019 год и плановых на 2021 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		в том числе			размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки
		фактические за 2019 год, млн. руб., без НДС	плановые на 2021 год – всего, млн. руб., без НДС	размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	АО «Ресурс»	5,36764	3,09008	-	3,09008	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2.	МУП ТМР «Горэлектросеть»	1,59845	6,61646	0,81344	3,63121	2,17181	-
3.	АО «ЯрЭСК»	30,52895	31,22569	2,51956	7,04988	21,65625	-
4.	ОАО «РЖД»	3,29066	2,65302	0,12429	2,52873	-	-
5.	АО «Оборонэнерго»	0,14201	0,24415	0,00670	0,23745	-	-
6.	ОАО «Рыбинская горэлектросеть»	12,61953	6,35582	1,50562	2,21622	2,63398	-
7.	ООО «Энергосистемные решения»	-	1,39267	-	-	1,39267	-
8.	Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго»	40,19029	480,76028	31,96337	321,50915	127,25175	0,03601
9.	ООО «Северэнерго»	5,54054	5,61051	-	3,02572	2,58480	-

### Список используемых сокращений

- АО – акционерное общество  
 МРСК – межрегиональная распределительная сетевая компания  
 МУП – муниципальное унитарное предприятие  
 ОАО – открытое акционерное общество  
 ООО – общество с ограниченной ответственностью  
 ПАО – публичное акционерное общество  
 РЖД – Российские железные дороги  
 ТМР – Тутаевский муниципальный район  
 ЯрЭСК – Ярославская электросетевая компания