



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 23 декабря 2021 года

№ 282-э/э

г. Оренбург

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 23 декабря 2021 года № 58), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение:

1.1. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения 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) на уровне напряжения не выше 0,4 кВ и физических лиц в целях технологического присоединения 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, на уровне напряжения не выше 0,4 кВ, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению

размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания) (кроме подпункта «б»):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение, руб./присоединение в ценах текущего периода
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно	12 073,49
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	5 518,36
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	6 555,13
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанным в пунктах 12 (1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	6 555,13

1.2. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, за исключением указанных в п. 1.1 настоящего приказа, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение, руб./присоединение в ценах текущего периода
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей	13 589,56

		электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно	
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	5 518,36
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	8 071,20
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, не предусмотренным абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний	8 071,20

1.3. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов согласно приложению 1 к настоящему приказу.

1.4. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Оренбургской области на 2022 год согласно приложению 3 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента

А.В. Шумский

Приложение 1
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 23 декабря 2021 года № 282-э/э

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов, на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки в ценах текущего периода (без НДС)
С_{2,1} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
I.2.1.1.3.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	723291,21
I.2.1.1.4.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	510379,98
	С _{город, 1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1		855769,93
I.2.1.1.4.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	661259,51
I.2.2.1.4.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1829497,87
I.2.3.1.1.1.1	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.1.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4896020,08
I.2.3.1.3.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1857092,77
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1		1958377,95
I.2.3.1.3.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1005374,24
I.2.3.1.3.3.1	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1675635,78
I.2.3.1.4.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1020265,01
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1		1692245,50
I.2.3.1.4.1.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	1056300,96
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.1.2		1347944,97
I.2.3.1.4.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1186468,45
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1		1889198,07

I.2.3.1.4.2.2	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	1063775,16
I.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	13 141 631,94
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.3.1		13 141 631,94
I.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 417 264,56
I.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 620 967,00
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 2.3.2.3.2.1		3 492 826,90
С_{зд} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
I.3.1.1.1.3.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 710 948,90
I.3.1.1.1.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 918 841,57
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 532 127,52
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.1.1.1		2 532 127,52
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 169 605,69
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.1.2.1		7 831 441,61
I.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	9 507 624,33
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.1.2.2		10 244 290,51
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 835 168,37
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.1.3.1		3 594 645,89
I.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2681026,89
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.1.4.1		5487121,24
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1791196,15
I.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2600508,18
I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2192302,32
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.3.1		2242581,32
I.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 143 032,20
I.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 054 352,05

I.3.3.2.1.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 443 371,17
I.3.3.2.1.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 563 850,17
I.3.3.2.1.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	2 177 908,26
I.3.3.2.1.4.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.4.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	5 003 718,80
I.3.3.2.2.3.1	С _{город, 1-10 кВ} 3.3.2.2.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	2 022 830,29
I.3.3.2.2.4.1	С _{город, 1-10 кВ} 3.3.2.2.4.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	2 438 763,04
I.3.5.2.1.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	7 042 527,72
I.3.6.2.1.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 351 299,25
	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1		7 569 834,68
I.3.6.2.1.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 067 411,48
I.3.6.2.1.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7782045,92
I.3.6.2.1.3.2	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9827370,88
I.3.6.2.1.4.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7808407,29
I.3.6.2.2.2.1	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3911277,49
I.3.6.2.2.3.1	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 692 382,45

I.3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}$ город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4212327,64
C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			
I.4.1.4	$C_{4.1.4}$ город, 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 047 234,31
I.4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	436 371,43
I.4.5.4.1	$C_{4.5.4.1}$ город, 1-20 кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1 410 794,5
C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
I.5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	15838,61
	$C_{5.1.1.1}$ город, 10/0,4 кВ		15838,61
I.5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	7470,88
	$C_{5.1.2.1}$ город, 10/0,4 кВ		7470,88
I.5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7470,88
	$C_{5.1.2.2}$ город, 10/0,4 кВ		7470,88
I.5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4046,01
	$C_{5.1.3.1}$ город, 10/0,4 кВ		4046,01
I.5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4219,98
	$C_{5.1.3.2}$ город, 10/0,4 кВ		4219,98
I.5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3032,13
	$C_{5.1.4.2}$ город, 10/0,4 кВ		3032,13
I.5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}$ город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1501,10
	$C_{5.1.5.2}$ город, 10/0,4 кВ		1501,10
I.5.2.2.3	$C_{5.2.2.3}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	15867,12
	$C_{5.2.2.3}$ город, 10/0,4 кВ		15867,12
I.5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6626,63
	$C_{5.2.3.2}$ город, 10/0,4 кВ		6626,63
I.5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7992,80
	$C_{5.2.4.2}$ город, 10/0,4 кВ		7992,80
I.5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}$ город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3809,37
	$C_{5.2.5.2}$ город, 10/0,4 кВ		3809,37

I.5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6171,97
	$C_{5.2.7.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		6171,97
I.5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2819,85
	$C_{5.2.8.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		2819,85
$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	12098,08
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	18667,72
	$C_{8.2.1}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$		348 299,78
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	42 942,06
	$C_{8.2.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$		102 262,83
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	217 487,10

Примечание: ставка C_5 установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения до 35 кВ.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4).$$

Приложение 2
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 23 декабря 2021 года № 282-э/э

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения
С₂₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
П.2.1.1.3.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	470 670,56
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.1.1.3.1.1		468 454,49
П.2.1.1.4.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	432 371,20
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.1.1.3.1.1		481 790,32
П.2.1.1.4.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	763 633,48
П.2.3.1.3.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 214 032,32
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1.1		1 653 555,27
П.2.3.1.3.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 050 575,70
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1		1 558 941,19
П.2.3.1.3.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	811 053,87
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.2		1 292 444,00
П.2.3.1.4.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	833 108,38
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1		841 349,23
П.2.3.1.4.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 028 944,58
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1		1 434 470,14
П.2.3.2.3.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 121 517,00
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1.1		1 231 126,89

П.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 194 967,58
П.2.3.2.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	479 406,81
S_{31} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
П.3.1.1.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 380 635,02
П.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 041 853,46
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.1.1.1		3 245 026,73
П.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 504 862,06
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.1.2.1		5 011 275,12
П.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 327 495,23
П.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 653 111,47
П.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 503 308,43
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.2.1		10 789 634,32
П.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 744 104,34
П.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 851 710,36
П.3.6.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 063 282,49
П.3.6.2.2.1.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 516 201,48

С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			
П.4.1.4	С _{не город, 1-20 кВ} 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	816 534,72
П.4.4.1.1	С _{не город, 1-20 кВ} 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	4 887 880,65
П.4.2.3	С _{не город, 1-20 кВ} 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	64 360,79
С_{5,1} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
П.5.1.1.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 380,46
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1		11 380,46
П.5.1.1.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 653,53
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2		15 653,53
П.5.1.2.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 652,68
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.1		4 652,68
П.5.1.2.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 623,96
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2		8 623,96
П.5.1.3.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 665,71
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.1		3 665,71
П.5.1.3.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 665,71
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.2		3 665,71
П.5.1.4.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 966,41
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.2		5 966,41
П.5.1.5.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 458,84
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.5.2		1 458,84
П.5.2.1.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.1.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	19 411,77
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.1.1		19 411,77
П.5.2.3.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 686,86
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.3.2		13 686,86
С₇ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)			
П.7.1.4	С _{не город, 35/0,4 кВ} 7.1.4	однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	104 903,63
П.7.1.6	С _{не город, 35/0,4 кВ} 7.1.6	однотрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно	118 127,98

С_{8д} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
П.8.1.1	С _{8.1.1} ^{вне город, 0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14 483,10
П.8.2.1	С _{8.2.1} ^{вне город, 0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	19 482,87
	С _{8.2.1} ^{вне город, 0,4 кВ и ниже}		335 945,70
П.8.2.2	С _{8.2.2} ^{вне город, 0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	34 959,19056
П.8.2.3	С _{8.2.3} ^{вне город, 1–20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	94 412,93365
	С _{8.2.3} ^{вне город, 35 кВ}		345 763,3134

Примечание: ставка С₅ установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения до 35 кВ.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4).$$

Приложение 3
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 23 декабря 2021 года № 282-э/э

Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Оренбургской области, на 2022 год

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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») (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета ($C_{8,i}$), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания),:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

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

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (*ТП*), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*), распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (*ПС*), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.)} \quad (3)$$

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

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Применяемые в формулах условные обозначения:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров,

распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

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

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения.

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

$$P_{общ} = P + (P_{учт1} + P_{учт2}), \text{ (руб.) (4)}$$

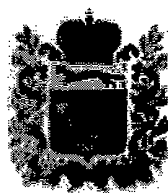
где:

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

$P_{учт1}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий,

определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$R_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 23 декабря 2021 года

№ 283-э/э

г. Оренбург

Об установлении ставок за единицу максимальной мощности и выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 23 декабря 2021 года № 58), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Оренбургской области вне зависимости от имеющихся ограничений в сети:

Заявитель	Мощность заявителя	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности	Плата за присоединение, руб.
Физические лица, юридические лица или индивидуальные предприниматели	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00*
Юридические лица – некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы)	до 15 кВт, включительно на каждого члена организации (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* с каждого абонента

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс. рублей
1	ГУП «ОКЭС»	102 871,82
2	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	400 084,34
3	ООО «Газпром энерго» на территории Оренбургской области	1085,61
4	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	22,93
5	ООО «Энергетик» г. Ясный	441,38
6	ООО «Оренбургская городская сетевая компания» г. Оренбург	208,46
7	ООО «Оренбургэлектросеть»	230,57
8	ООО «Электросетевая компания» г. Оренбург	2 046,76
9	ООО «Энергосеть» г. Сорочинск	547,72
10	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	278,01
11	ООО «Коммунальная энергетическая система Оренбуржья»	1636,34
12	ООО «КЭС Оренбуржья»	11665,6
13	ООО «Орские Электрические Сети»	5 212,58
14	ООО «Электро-сетевое Предприятие» г. Орск	5 271,64
15	ООО «Экспертэнергоаудит»	69,50
16	ОАО «РЖД» на территории Оренбургской области	1421,48
17	ООО «МК-ЭНЕРГО»	4918,12
18	ООО «МК-ЭНЕРГО ПЛЮС»	13062,10
19	ООО «МК-Энергосеть»	10578,47
20	ООО «МК-ЭНЕРГОТРАНС»	2870,15
21	ООО "СК ЭнергоТранзит»	793,70
22	ООО "ОТСК"	546,02
23	ООО «СельЭнерго»	0,00
24	ООО «Районные электрические сети»	442,36
25	ООО СК «Оренбург»	0,00
26	ООО «ОренбургЭнергосервис»	92,19
27	ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»	621,41
28	ООО "ОТСК"	309,71
29	ООО «Уралэлектросеть»	329,54
30	АО «Электросеть»	0,00

4. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Граждане, осуществляющие ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иные правообладатели объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества	до 15 кВт, включительно на каждом земельном участке (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	Ш	550,00* с каждого земельного участка
Граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи)	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	Ш	550,00* с каждого абонента
Религиозные организации	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	Ш	550,00*
Физические и юридические лица, индивидуальные предприниматели для временного присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств	до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности	до 20 включительно	Ш	550,00*

* Примечание: данная плата устанавливается вне зависимости от применяемой организацией системы налогообложения. Данная плата применяется при условии, что расстояние от границ участка заявителя (за исключением граждан, осуществляющих ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иных правообладателей объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества) до объектов необходимого заявителю класса напряжения электросетевого хозяйства территориальных распределительных сетей, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Для заявителей - граждан, осуществляющих ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иных правообладателей объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, данная плата применяется при условии, что расстояние от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности исходя из измерения расстояния по прямой линии.

В границах муниципальных районов, городских округов Оренбургской области одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании не более одного раза в течение трех лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов на 2022 год.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 по 31 декабря 2022 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение:

2.1. ставку за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности до 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения 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) на уровне напряжения не выше 0,4 кВ и физических лиц в целях технологического присоединения 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, на уровне напряжения не выше 0,4 кВ, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания) (кроме подпункта «б»):

Обозначение	Наименование	Значение, руб./кВт
$C_{1 \max N}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно	544,06
$C_{1.1 \max N}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	117,37
$C_{1.2.1 \max N}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения	426,69

	технических условий заявителем, указанным в пунктах 12 (1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	
--	---	--

Примечание: ставки применяются в зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения.

2.2 ставку за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности до 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, за исключением указанных в п. 1.1 настоящего приказа, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»):

Обозначение	Наименование	Значение, руб./кВт
$C_{1 \max N}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно	209,23
$C_{1.1 \max N}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	117,37
$C_{1.2.2 \max N}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, не предусмотренным абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний	91,86

Примечание: ставки применяются в зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения.

2.3. ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2.4. ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях не относящихся к городским населенным пунктам согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить на 2022 год размер плановых выпадающих доходов сетевых организаций:

Приложение 1
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 23 декабря 2021 года № 283-э/э

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов, на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки в ценах текущего периода (без НДС)
$C_2^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
I.2.1.1.3.1.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N 2.1.1.3.1.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	7232,91
I.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N 2.1.1.4.1.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	5590,52
	$C_{\text{город}}$, 1–20 кВ $\text{max}N 2.1.1.4.1.1$		7659,14
I.2.1.1.4.2.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N 2.1.1.4.2.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2024,47
I.2.2.1.4.1.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N 2.2.1.4.1.1$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	254 732,63
I.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N 2.3.1.3.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	13 038,35
	$C_{\text{город}}$, 1–20 кВ $\text{max}N 2.3.1.3.1.1$		26 768,15
I.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N 2.3.1.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 555,08
I.2.3.1.3.3.1	$C_{\text{город}}$, 1–20 кВ $\text{max}N 2.3.1.3.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	28 066,9
I.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N 2.3.1.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	10 001,98
	$C_{\text{город}}$, 1–20 кВ $\text{max}N 2.3.1.4.1.1$		8 457,38
I.2.3.1.4.1.2	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N 2.3.1.4.1.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	11 619,31
	$C_{\text{город}}$, 1–20 кВ $\text{max}N 2.3.1.4.1.2$		15 591,23
I.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N 2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	9 232,18
	$C_{\text{город}}$, 1–20 кВ $\text{max}N 2.3.1.4.2.1$		10 201,67
I.2.3.1.4.2.2	$C_{\text{город}}$, 1–20 кВ $\text{max}N 2.3.1.4.2.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	1 013,15
I.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже $\text{max}N 2.3.1.4.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	442,87
	$C_{\text{город}}$, 1–20 кВ $\text{max}N 2.3.1.4.3.1$		10 661,18

I.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $maxN_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	660,72
$C_3^{max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	74 056,47
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.1.2.1.1.1}$		74 056,47
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	65 978,61
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.1.2.1.2.1}$		30 451,19
I.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN_{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	34 821,67
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.1.2.1.2.2}$		32 713,43
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	57 471,05
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.1.2.1.3.1}$		980,58
I.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN_{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	12 537,29
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.1.2.1.4.1}$		1 284,69
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6734,90
I.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	24 071,37
I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	505,92
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.1.2.2.3.1}$		83 757,01
I.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	210 565,35
I.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	35 490,06
I.3.6.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN_{3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	49 294,09
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.6.2.1.1.1}$		28 105,26
I.3.6.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN_{3.6.2.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	17 440,45
I.3.6.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN_{3.6.2.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	21 252,49
I.3.6.2.1.3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.6.2.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 382,49
I.3.6.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN_{3.6.2.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 153,90
I.3.6.2.2.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN_{3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 679,97

$C_4^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			
I.4.4.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 4.4.4.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2909,14
$C_5^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	15 838,61
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.1.1}$		15 838,61
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 470,88
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.2.1}$		7 470,88
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 470,88
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.2.2}$		7 470,88
I.5.1.3.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 219,98
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.3.1}$		4 219,98
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 219,98
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.3.2}$		4 219,98
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 032,13
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.4.2}$		3 032,13
I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 501,10
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.5.2}$		1 501,10
I.5.2.2.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	15 867,12
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.2.3}$		15 867,12
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 626,63
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.3.2}$		6 626,63
I.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 992,80
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.4.2}$		7 992,80
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 809,37
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.5.2}$		3 809,37
I.5.2.7.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.7.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 171,97
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.7.2}$		6 171,97
I.5.2.8.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.8.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 819,85
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\max N 5.2.8.2}$		2 819,85
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 798,55
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	986,83
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.1}$		2 543,45
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	609,11
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.2}$		263,57

Примечание: ставки C_2 , C_3 , C_4 , установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4).$$

Размер платы для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженного на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

С целью правильного применения ставок, рассчитанных для заявителей в городских населенных пунктах и заявителей на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам необходимо пользоваться Законом Оренбургской области от 20.11.2000 №724/213-ОЗ, пунктом 6 которого обозначены административно-территориальные единицы, которые входят в состав Оренбургской области.

Приложение 2
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 23 декабря 2021 года № 283-э/э

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки в ценах текущего периода (без НДС)
$C_2^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
П.2.1.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	7 973,19
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.1.1.3.1.1}$		8 077,49
П.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	8 359,18
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{2.3.1.4.1.1}$		1 895,04
П.2.1.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 069,81
П.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	11 745,61
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.3.1.1}$		65 457,44
П.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	10 592,40
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.3.2.1}$		36 794,48
П.2.3.1.3.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 183,15
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.3.2.2}$		15 078,51
П.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	8 408,37
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$		5 543,29
П.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	6 428,17
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.2.1}$		4 129,66
П.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	11 015,79
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.2.3.1}$		237 189,23

П.2.3.2.3.2.1	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.2.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	113 007,96
П.2.3.2.4.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.2.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 122,90
$C_3^{max\ N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
П.3.1.1.1.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.1.1.1.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	47 161,22
П.3.1.2.1.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	33 506,01
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.1.1.1$		8 049,02
П.3.1.2.1.2.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	9 433,22
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.1.2.1$		77 200,72
П.3.1.2.1.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 684,44
П.3.1.2.2.1.1	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 112,18
П.3.1.2.2.2.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.2.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	40 808,26
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.2.1$		104 032,73
П.3.1.2.2.3.1	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	52 846,36
П.3.6.2.1.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.6.2.1.3.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 067,07
П.3.6.2.2.1.1	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.6.2.2.1.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	42 202,77
$C_4^{max\ N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			
П.4.1.4	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.1.4$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	395 891,45
П.4.2.3	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.2.3$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	2 145,36
П.4.4.1.1	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN4.4.1.1$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	10 511,57

$C_5^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
П.5.1.1.1	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 380,46
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.1.1}$		11 380,46
П.5.1.1.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 653,53
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.1.2}$		15 653,53
П.5.1.2.1	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 652,68
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.2.1}$		4 652,68
П.5.1.2.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 623,96
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.2.2}$		8 623,96
П.5.1.3.1	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 665,71
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.3.1}$		3 665,71
П.5.1.3.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 665,71
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.3.2}$		3 665,71
П.5.1.4.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 966,41
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.4.2}$		5 966,41
П.5.1.5.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 458,84
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.1.5.2}$		1 458,84
П.5.2.1.1	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.2.1.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	19 411,77
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.2.1.1}$		19 411,77
П.5.2.3.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 686,86
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{\max N 5.2.3.2}$		13 686,86
$C_8^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
П.8.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $_{\max N 8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	6122,95
П.8.2.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $_{\max N 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	18062,95
П.8.2.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $_{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	355,18

Примечание: ставки C_2 , C_3 , C_4 , установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150\ кВт}$, $C_{3(s,t)}^{<150\ кВт}$, $C_{4(s,t)}^{<150\ кВт}$, $C_{5(s,t)}^{<150\ кВт}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4).$$

Размер платы для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженного на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

С целью правильного применения ставок, рассчитанных для заявителей в городских населенных пунктах и заявителей на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам необходимо пользоваться Законом Оренбургской области от 20.11.2000 № 724/213-ОЗ, пунктом 6 которого обозначены административно-территориальные единицы, которые входят в состав Оренбургской области.