



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 28 ноября 2025 года

№ 96-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 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 28 ноября 2025 года № 38),
п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение:

1.1. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанным в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, по мероприятиям, связанным с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий и проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

№ 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, по мероприятиям, связанным с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий и проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	17 244,31
1.1	C _{1.1}	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7 668,92
1.2	C _{1.2}	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:	9 575,39
1.2.1	C _{1.2.1}	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861	9 575,39

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

1.2. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей, за исключением указанных в пункте 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 электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий и проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	19 079,77

1.1	С 1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7 668,92
1.2	С 1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:	11 410,85
1.2.2	С 1.2.2	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний	11 410,85

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

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

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Оренбургской области на 2026 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

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

Исполняющий обязанности
директора департамента



А.В. Шумский

Приложение 1
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 28 ноября 2025 года № 96-э/э

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на 2026 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки в ценах текущего периода (без НДС) *
С_{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)			
2.1.1.3.1.1	С ^{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	1 810 692,67
	С ^{1-20 кВ} _{2.1.1.3.1.1}		3 376 373,91
2.1.1.3.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.1.1.3.2.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 329 924,20
2.1.1.4.1.1	С ^{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	3 532 546,51
	С ^{1-20 кВ} _{2.1.1.4.1.1}		7 482 820,39
2.1.1.4.2.1	С ^{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	1 252 136,64
	С ^{1-20 кВ} _{2.1.1.4.2.1}		2 357 863,58
2.2.1.4.1.1	С ^{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	1 678 752,19
	С ^{1-20 кВ} _{2.2.1.4.1.1}		3 213 028,81
2.2.2.3.2.1	С ^{1-20 кВ} _{2.2.2.3.2.1}	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	20 231 820,30
2.2.2.3.2.1.1	С ^{110 кВ и выше} _{2.2.2.3.2.1.1}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	18 862 364,13
2.2.2.3.2.2.1	С ^{27,5-60 кВ} _{2.2.2.3.2.2.1}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	18 795 474,93

2.2.2.3.3.1.1	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	16 016 722,71
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 2.2.2.3.3.1.1		21 555 185,54
2.3.1.3.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 027 426,81
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.3.1.1		4 487 290,72
2.3.1.3.1.2	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	2 133 932,88
2.3.1.3.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 248 707,79
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.3.2.1		3 658 093,07
2.3.1.3.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 887 034,30
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.3.3.1		4 721 215,12
2.3.1.4.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминированным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 826 514,49
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.4.1.1		5 558 793,60
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 2.3.1.4.1.1		7 915 450,74
2.3.1.4.1.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	3 298 509,33
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.4.1.2		3 922 468,24
2.3.1.4.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 595 640,15
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.4.2.1		4 888 922,29
2.3.1.4.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 721 542,58
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.4.3.1		2 564 221,56
2.3.2.3.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 275 637,51
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.1.1		5 083 554,25
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.1.1		4 655 095,43
2.3.2.3.2.1	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 647 679,59
2.3.2.3.3.1	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	4 046 839,56
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 2.3.2.3.3.1		4 741 378,26

2.3.2.3.3.2	$C_{2.3.2.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	22 467 283,75
2.3.2.4.1.1	$C_{2.3.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 849 117,16
С_{зj} - 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)			
3.1.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 925 245,92
3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 054 509,37
	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		5 526 461,50
3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 778 645,23
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 234 787,40
	$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		8 380 567,23
3.1.2.1.1.2	$C_{3.1.2.1.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	20 760 812,27
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	9 578 055,22
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		10 043 201,51
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 312 514,94
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 217 336,13
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		8 430 153,31
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 871 200,44
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		9 636 832,28
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 319 039,16
	$C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		10 873 760,91

3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	15 096 653,46
3.1.2.1.4.3	$C_{3.1.2.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	13 623 406,24
3.1.2.1.5.1	$C_{3.1.2.1.5.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 351 046,88
3.1.2.1.5.2	$C_{3.1.2.1.5.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	9 165 043,91
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 443 080,09
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		3 237 059,29
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 278 675,90
	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		7 063 355,35
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 710 960,56
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 755 646,90
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 201 125,38
3.3.2.1.2.1	$C_{3.3.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	13 124 880,78
3.3.2.1.3.2	$C_{3.3.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	4 660 709,16
3.5.2.1.3.1	$C_{3.5.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	8 900 014,34

3.6.1.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	8 927 863,68
3.6.2.1.1.1	С ^{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	22 002 273,48
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1		26 740 089,94
3.6.2.1.1.2	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	20 691 218,78
3.6.2.1.2.1	С ^{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	19 016 965,97
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1		21 995 609,62
3.6.2.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 386 854,85
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.2		47 367 086,37
3.6.2.1.3.1	С ^{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	23 765 441,69
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1		18 772 799,95
3.6.2.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	32 423 680,74
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.2		41 743 101,02
3.6.2.1.4.1	С ^{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	20 165 702,15
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.1		27 930 525,85
3.6.2.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	21 826 372,65

3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 577 526,15
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	15 683 126,65
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	19 405 654,08
3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	35 943 316,56
С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			
4.1.1	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	2 710 171,61
4.1.3	$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	3 087 108,54
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	3 233 352,42
4.2.1	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	94 286,47
4.2.2	$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	93 834,83
4.2.3	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	93 834,83
	$C_{4.2.3}^{27,5 \text{ кВ}}$		774 729,30
4.2.4	$C_{4.2.4}^{110 \text{ кВ и выше}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 158 334,72
4.3.5	$C_{4.3.5}^{110 \text{ кВ и выше}}$	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током свыше 1000 А	9 246 205,12
4.4.4.2	$C_{4.4.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	11 357 782,01

4.4.4.3	$C_{4.4.4.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	41 694 596,21
4.5.1.1	$C_{4.5.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	20 013 733,33
4.5.4.1	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	11 927 544,96
C_{5j} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	65 868
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		60 212,55
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	30 077,47
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		28 652,40
5.1.1.3	$C_{5.1.1.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	743 105,12
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 508,78
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		27 184,51
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	24 123,63
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 893,38
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		12 205,44
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	21 016,28
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		22 856,90
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 586,83
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		12 278,33
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 841,55
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		7 812,64

5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 018,39
5.1.8.2	$C_{5.1.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 215,67
	$C_{5.1.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		4 215,67
5.2.1.1	$C_{5.2.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	26 966,54
	$C_{5.2.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		26 966,54
5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	34 149,12
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 160,91
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		23 187,01
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	21 041,97
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		21 041,97
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 826,07
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		16 826,07
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	21 318,03
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		21 318,03
5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 799,85
	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		7 799,85
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 235,76
Сб,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
6.1.3.2	$C_{6.1.3.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	6 318,06
6.1.4.2	$C_{6.1.4.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	3 177,66
6.2.3.2	$C_{6.2.3.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	29 218,11

6.2.4.2	$C_{6.2.4.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	22 626,17
6.2.6.2	$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	12 565,43
С7,д - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).			
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	174 670,99
7.1.2.1	$C_{7.1.2.1}^{110/35 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	70 510,54
7.2.1.1	$C_{7.2.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	168 102,91
7.2.4.1	$C_{7.2.4.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа (с установкой КРУЭ 110 кВ блочно-модульного исполнения в модульном технологическом корпусе проходного типа)	50 717,25
		двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа (за исключением установки КРУЭ 110 кВ блочно-модульного исполнения в модульном технологическом корпусе)	34 656,33
С8,д - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	35 212,17
	$C_{8.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		23 127,07
8.1.3	$C_{8.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	374 985,52
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	49 275,47
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		558 229,60
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	90 254,77
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$		99 396,90
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	197 471,49
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$		2 457 090,36

Примечание:

Ставки применяются в зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения.

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 $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$

рассчитываются по следующим формулам:

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

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

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

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

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$$

В отношении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Положения о размере платы в отношении данных заявителей не применяются в случаях, перечисленных в абзацах 30-33 пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

Приложение 2
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 28 ноября 2025 года № 96-э/э

Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Оренбургской области на 2025 год

Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, 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 Методических указаний (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 ;

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

б) если при технологическом присоединении 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;

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

в) если при технологическом присоединении 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) 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, и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема

максимальной мощности присоединяемых Устройств (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

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

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

- 50% 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)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

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

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.