



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

27 ноября 2025 г.

г.Ставрополь

№ 61/1

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22, и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

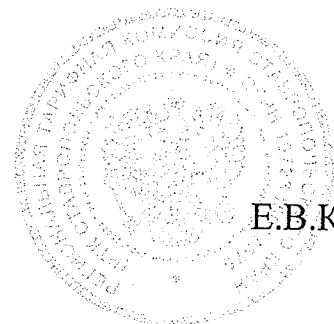
1. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2026 года:
 - 1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края (без учета НДС) согласно приложению 1 к настоящему постановлению (далее – стандартизированные тарифные ставки).
 - 1.2. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края согласно приложению 2 к настоящему постановлению.
2. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим постановлением, применяются для расчета платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Ставропольского края, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

4. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Заместитель
председателя региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



Е.В.Котов

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2026 года (без учета НДС)

Таблица 1
(руб. за одно присоединение)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Обо- значе- ние	Заявители, указанные в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил тех- нологиче- ского присо- единения* на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Заявители, за исключе- нием ука- занных в графе 4
1	2	3	4	5
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:	C ₁	9 230,45	15 035,69
1.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}	6 350,30	6 350,30
1.2.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	C _{1.2.1}	2 880,15	—

1	2	3	4	5
1.3.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C _{1.2.2}	–	8 685,39

*Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

**Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Обозначение	Значение
1	2	3	4	5
1.	C ₂ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи			
1.1.	Строительство воздушных линий на деревянных опорах			
1.1.1.	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.1.2.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 288 219,48
1.2.	Строительство воздушных линий на металлических опорах			
1.2.1.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.2.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 549 752,83
1.2.2.	на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.2.1.3.3.1.1} ^{110 кВ и выше}	30 166 145,71
1.2.3.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.2.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	917 286,95
1.2.4.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно двухцепные	руб./км	C _{2.2.1.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	1 950 302,07

1	2	3	4	5
1.2.5.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно двухцепные	руб./км	C _{2.2.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	1 216 846,91
1.3.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах			
1.3.1.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 550 449,79
1.3.2.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно двухцепные	руб./км	C _{2.3.1.3.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	1 563 333,11
1.3.3.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 757 551,55
			C _{2.3.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}	1 700 820,95
1.3.4.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.1.3.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 801 101,67
			C _{2.3.1.3.3.1} ^{1-20 кВ}	1 579 538,32
1.3.5.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 555 192,24
			C _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}	2 598 278,73
1.3.6.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 949 550,11
			C _{2.3.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}	2 516 799,86
			C _{2.3.1.4.2.1} ^{27,5-60 кВ}	3 848 336,75
1.3.7.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно двухцепные	руб./км	C _{2.3.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	2 860 119,33
1.3.8.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	2 187 848,99
			C _{2.3.1.4.3.1} ^{1-20 кВ}	2 528 024,73
1.3.9.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.2.3.1.1} ^{1-20 кВ}	1 999 280,61
			C _{2.3.2.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}	13 013 788,56
1.3.10.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно двухцепные	руб./км	C _{2.3.2.3.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	855 862,81
			C _{2.3.2.3.1.2} ^{1-20 кВ}	2 167 511,24

1	2	3	4	5
1.3.11.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{1-20 кВ} _{2.3.2.3.2.1}	2 604 767,74
			С ^{27,5-60 кВ} _{2.3.2.3.2.1}	12 277 013,00
1.3.12.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{110 кВ и выше} _{2.3.2.3.3.1}	13 199 278,65
1.3.13.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно двухцепные	руб./км	С ^{110 кВ и выше} _{2.3.2.3.3.2}	7 405 731,80
2.	С ₃ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи			
2.1.	Строительство кабельных линий в траншеях			
2.1.1.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.1.1}	1 678 849,45
2.1.2.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.2.1}	1 595 438,87
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.2.1}	3 523 248,71
2.1.3.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.2.4}	1 831 373,77
2.1.4.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.3.1}	1 828 743,22
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.3.1}	3 222 663,60
2.1.5.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.3.2}	1 617 122,50
2.1.6.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.3.3}	5 734 395,69

1	2	3	4	5
2.1.7.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.4.1}	3 464 845,71
2.1.8.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.4.2}	10 704 952,86
2.1.9.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.4.3}	10 042 636,48
2.1.10.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 400 до 500 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.7.1}	3 707 502,84
2.1.11.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.2.2.1}	1 731 767,30
2.1.12.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.2.3.1}	3 107 796,40
2.1.13.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.1.1}	2 741 900,47
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.1.1}	3 625 798,67
2.1.14.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.1.2}	2 900 007,21
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.1.2}	5 331 094,07
2.1.15.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.1}	2 878 243,80
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.2.1}	4 126 666,62
2.1.16.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.2}	3 869 334,73
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.2.2}	3 759 807,70

1	2	3	4	5
2.1.17.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.1}	4 397 177,87
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.3.1}	6 214 698,99
2.1.18.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.2}	4 307 056,17
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.3.2}	8 793 633,87
2.1.19.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.5}	21 605 051,72
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.3.5}	71 706 173,67
2.1.20.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.4.1}	5 037 294,13
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.4.1}	7 048 999,41
2.1.21.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.4.2}	4 755 432,23
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.4.2}	6 108 424,03
2.1.22.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.4.5}	6 882 389,19
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.4.5}	8 045 430,52
2.1.23.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.5.1}	6 779 839,51
2.1.24.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.2.1.1}	1 825 234,13
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.1.1}	1 360 629,90
2.1.25.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.2.2.1}	3 890 356,76
			С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.2.1}	4 810 669,64
2.1.26.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.2.2}	5 771 478,72

1	2	3	4	5
2.1.27.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.2.3.1}	3 871 758,20
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.3.1}	5 472 525,84
2.1.28.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.3.2}	5 296 691,83
2.1.29.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.3.4}	11 461 177,48
2.1.30.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.2.4.1}	4 633 445,51
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.4.1}	5 799 866,80
2.1.31.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.4.2}	6 182 257,42
2.1.32.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.4.4}	9 943 358,60
2.2.	Строительство кабельных линий, прокладываемых в каналах			
2.2.1.	в каналах одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 500 до 800 мм ² включительно с тремя кабелями в канале	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.3.1.1.8.3}	12 966 501,79
2.3.	Строительство кабельных линий, прокладываемых в галереях и на эстакадах			
2.3.1.	в галереях и на эстакадах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.5.2.1.3.1}	2 639 620,42
2.3.2.	в галереях и на эстакадах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.5.2.2.1.1}	1 589 772,77

1	2	3	4	5
2.4.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения (прокол)			
2.4.1.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.1}	9 327 202,09
2.4.2.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 400 до 500 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.7.1}	16 231 493,24
2.4.3.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.1.1}	12 608 815,26
			C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.1.1}	14 400 005,56
2.4.4.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.2.1}	12 503 312,90
			C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.2.1}	13 245 643,67
2.4.5.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.2.2}	13 729 907,11
2.4.6.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.1}	11 570 590,43
			C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.3.1}	15 129 059,97
2.4.7.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.1}	13 640 175,74
			C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.4.1}	15 390 322,12

1	2	3	4	5
2.4.8.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	C _{3.6.2.1.4.2} ^{1-10 кВ}	16 458 898,28
2.4.9.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C _{3.6.2.1.5.1} ^{1-10 кВ}	18 827 257,94
2.4.10.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C _{3.6.2.2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	13 282 607,27
2.4.11.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C _{3.6.2.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	13 282 607,92
			C _{3.6.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	16 563 030,77
2.4.12.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C _{3.6.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	10 052 978,81
			C _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	11 764 832,35
2.4.13.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	C _{3.6.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}	12 087 488,86
2.4.14.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	C _{3.6.2.2.3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	12 255 337,16
2.4.15.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	13 358 128,14

1	2	3	4	5
2.4.16.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.4.2}	16 443 513,11
3.	C ₄ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования			
3.1.	Строительство реклоузеров			
3.1.1.	номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	C ^{1-20 кВ} _{4.1.1}	2 356 297,51
3.1.2.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./шт	C ^{1-20 кВ} _{4.1.3}	1 550 298,06
3.1.3.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт	C ^{1-20 кВ} _{4.1.4}	2 307 354,86
3.1.4.	номинальным током свыше 1000 А	руб./шт	C ^{1-20 кВ} _{4.1.5}	2 515 768,91
			C ^{35 кВ} _{4.1.5}	5 401 529,07
3.2.	Строительство линейных разъединителей			
3.2.1.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./шт	C ^{1-20 кВ} _{4.2.3}	55 365,04
3.2.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт	C ^{1-20 кВ} _{4.2.4}	57 006,74
			C ^{35 кВ} _{4.2.4}	722 740,03
3.3.	Строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)			
3.3.1.	номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.5.1.1}	61 771,97
3.3.2.	номинальным током свыше 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.5.2.1}	170 832,32
3.3.3.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.5.3.1}	145 569,38
3.4.	Строительство переключательных пунктов (ПП)			
3.4.1.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.6.3.1}	753 802,08
			C ^{1-20 кВ} _{4.6.3.1}	792 586,93
3.4.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	C ^{1-20 кВ} _{4.6.4.1}	712 489,09

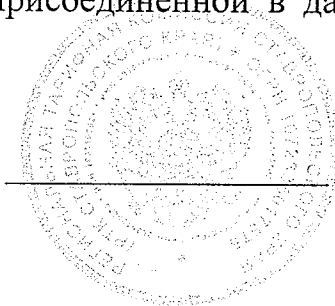
1	2	3	4	5
4.	С ₅ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	С _{5.1.1.1} ^{6/0,4 кВ}	20 209,95
			С _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}	25 878,07
4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	С _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ}	43 504,72
4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 кВА до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	С _{5.1.2.1} ^{6/0,4 кВ}	9 478,76
			С _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ}	7 767,71
4.4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 кВА до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	С _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}	10 796,44
			С _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ}	12 081,43
4.5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 кВА до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	С _{5.1.3.1} ^{6/0,4 кВ}	4 078,96
			С _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ}	5 166,82
4.6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 кВА до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	С _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	8 165,70
			С _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}	8 439,49
4.7.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 кВА до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	С _{5.1.4.1} ^{6/0,4 кВ}	2 569,29
4.8.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 кВА до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	С _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ}	4 550,65
			С _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}	5 012,77
4.9.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 кВА до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	С _{5.1.5.2} ^{6/0,4 кВ}	4 841,24
			С _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}	3 892,48
4.10.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	С _{5.1.6.2} ^{10/0,4 кВ}	2 481,68

1	2	3	4	5
4.11.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 100 кВА до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	6 304,96
4.12.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 100 кВА до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 912,18
4.13.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 250 кВА до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	7 529,84
			$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	6 170,69
4.14.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 250 кВА до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 612,86
4.15.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 400 кВА до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	4 185,00
			$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 465,98
4.16.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 400 кВА до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	5 004,96
			$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 474,26
4.17.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 445,66
4.18.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 802,75
4.19.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	2 988,89

1	2	3	4	5
4.20.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	2 975,55
4.21.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	6 164,75
4.22.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	4 984,34
4.23.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.10.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	8 903,19
5.	C_6 – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 630 кВА до 1000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	6 620,71
5.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 1000 кВА до 1250 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	7 046,49
5.3.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 2000 кВА до 2500 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.10.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	9 361,21
6.	C_8 – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
6.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ и ниже}}$	20 446,67

1	2	3	4	5
6.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ и ниже}}$	30 918,67
			$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	39 368,78
6.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ и ниже}}$	36 724,00
			$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	44 823,07
6.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	368 693,65
			$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$	2 133 034,68
			$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ}}$	5 916 600,63

Примечание: Стандартизированная тарифная ставка C_1 за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).



Приложение 2

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 27 ноября 2025 г. № 61/1

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_1 + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max} + C_{8i} \times q_i,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок (руб.);

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания);

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения;

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

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

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

L_2 – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L_3 – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q_i – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

$N_{\max}$ – максимальная присоединяемая мощность.

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

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}),$$

где:

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

$P_{\text{ист1}}$, $P_{\text{ист2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно главам II или III Методических указаний (руб.).

3. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со

строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, размер платы определяется по формуле:

$$P_{\leq 150} = C_1 + C_8 \times q,$$

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

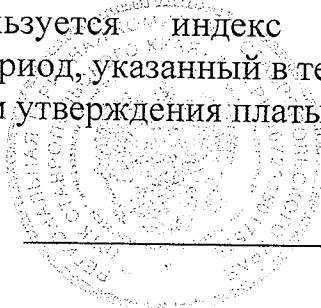
50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

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

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

50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.



Приложение 3

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 27 ноября 2025 г. № 61/1

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ,

связанные с компенсацией расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «-») территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы (избыток средств) (тыс. руб.)
1.	АО «Ставэлектросеть»	149 183,42
2.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго»	165 690,38
3.	АО «Пятигорскэнерго»	14 465,76
4.	АО «Кисловодская сетевая компания»	945,24
5.	АО «Ставропольские городские электрические сети»	204 350,85
6.	ОАО «РЖД» (филиал Северо-Кавказский)	32,58
7.	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	2 068,90
8.	ООО «Ставропольская сетевая компания»	2 531,28
9.	Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром энерго»	54,90

