



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

29 ноября 2024 г.

г. Ставрополь

№ 65/8

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2025 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 2025 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 размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

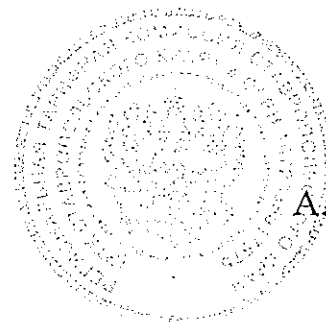
2. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2025 год, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим постановлением, применяются для расчета размера 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.

Исполняющий обязанности
председателя региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



А.М.Казаков

Приложение 1

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 29 ноября 2024 г. № 65/8

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2025 года (без учета НДС)

Таблица 1
(руб. за одно присоединение)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Обозначение	Заявители, указанные в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения* на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Заявители, за исключением указанных 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	8 040,80	13 868,30
1.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}	5 673,59	5 673,59
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}	2 367,21	—

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}	–	8 194,71

*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	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 _{0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1.1}	1 183 883,05
1.2.	Строительство воздушных линий на металлических опорах			
1.2.1.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.1.1}	1 076 525,66
1.2.2.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.3.1}	1 175 062,33
1.2.3.	на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{110 кВ и выше 2.2.1.3.3.1.1}	27 722 906,62
1.2.4.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1}	1 017 788,11

1	2	3	4	5
1.2.5.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.2.1	1 362 815,65
1.2.6.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно двухцепные	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.2.2	1 118 291,13
1.2.7.	на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C ^{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.2.1.1	17 131 452,94
1.2.8.	на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C ^{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.1.1	19 914 693,89
1.2.9.	на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно двухцепные	руб./км	C ^{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1	33 598 125,09
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 ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	1 733 376,83
1.3.2.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно двухцепные	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.2	1 436 714,46
1.3.3.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	1 772 487,52
			C ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1	1 623 464,07
1.3.4.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1	1 702 970,79
			C ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1	1 451 607,17
1.3.5.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	1 699 332,31
			C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1	2 937 175,04

1	2	3	4	5
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}	1 631 627,50
			C _{2.3.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}	2 382 550,76
			C _{2.3.1.4.2.1} ^{27,5-60 кВ}	3 536 649,38
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}	2 628 470,40
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}	1 981 506,83
			C _{2.3.1.4.3.1} ^{1-20 кВ}	1 609 412,42
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}	1 272 832,40
			C _{2.3.2.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}	28 078 830,19
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}	786 544,13
			C _{2.3.2.3.1.2} ^{1-20 кВ}	1 991 958,55
1.3.11.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.2.3.2.1} ^{27,5-60 кВ}	9 366 569,63
1.3.12.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.2.3.3.1} ^{110 кВ и выше}	12 077 666,23
1.3.13.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно двухцепные	руб./км	C _{2.3.2.3.3.2} ^{110 кВ и выше}	10 103 759,46
1.3.14.	на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.2.4.2.1} ^{1-20 кВ}	2 671 860,21
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 изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C _{3.1.1.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 542 874,81

1	2	3	4	5
2.1.2.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.2.1}	1 410 639,50
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.2.1}	3 818 116,41
2.1.3.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.3.1}	1 680 628,28
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.3.1}	2 961 651,21
2.1.4.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.3.2}	1 486 147,30
2.1.5.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.3.3}	5 269 951,22
2.1.6.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.4.1}	3 184 218,33
2.1.7.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.4.3}	9 229 255,74
2.1.8.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.4.5}	7 322 758,65
2.1.9.	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 400 до 500 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.7.1}	3 784 665,04
2.1.10.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.2.1.1}	2 066 453,77

1	2	3	4	5
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	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.2.2.1}	1 700 513,45
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	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.2.3.1}	2 390 837,32
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.2.3.1}	2 304 493,29
2.1.13.	в траншеях одножильным 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} _{3.1.1.2.4.1}	3 521 147,26
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.2.4.1}	3 559 686,82
2.1.14.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.2.5.1}	4 629 951,00
2.1.15.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.1.1}	2 983 648,50
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.1.1}	3 242 937,85
2.1.16.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.1.2}	1 968 109,62
2.1.17.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.1}	3 135 331,49
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.2.1}	3 364 679,01
2.1.18.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.2.2}	3 455 290,54
2.1.19.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.4}	6 931 803,70
2.1.20.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.1}	3 903 231,10
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.3.1}	4 828 802,20

1	2	3	4	5
2.1.21.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.2}	4 074 454,28
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.3.2}	3 467 656,66
2.1.22.	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	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.5}	31 322 731,48
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.3.5}	65 898 493,51
2.1.23.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.4.1}	4 030 983,54
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.4.1}	5 703 169,21
2.1.24.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.4.2}	3 658 889,52
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.4.2}	4 638 942,01
2.1.25.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.5.1}	6 230 721,66
2.1.26.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.5.2}	8 688 540,41
2.1.27.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.2.1.1}	2 225 804,25
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.1.1}	2 813 271,66
2.1.28.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.2.1.2}	6 324 552,51
2.1.29.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.2.2.1}	1 120 893,28
			C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.2.1}	3 607 778,55
2.1.30.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.2.2}	5 304 030,79

1	2	3	4	5
2.1.31.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	4 466 400,20
2.1.32.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}	4 230 148,52
2.1.33.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	C _{3.1.2.2.3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	14 959 621,50
2.1.34.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	C _{3.1.2.2.3.4} ^{1-10 кВ}	10 532 905,20
2.1.35.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	C _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	5 171 617,35
2.1.36.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	C _{3.1.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	4 988 113,67
2.1.37.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	C _{3.1.2.2.4.4} ^{1-10 кВ}	9 138 018,65
2.2.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения (прокол)			
2.2.1.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C _{3.6.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}	13 979 871,83
2.2.2.	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 _{3.6.1.1.7.1} ^{1-10 кВ}	14 751 763,16

1	2	3	4	5
2.2.3.	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	С _{3.6.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	12 113 926,45
			С _{3.6.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}	13 233 709,52
2.2.4.	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	С _{3.6.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	11 787 604,13
			С _{3.6.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	15 304 595,84
2.2.5.	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	С _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	13 831 224,16
			С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}	14 113 965,99
2.2.6.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	С _{3.6.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	9 299 383,33
			С _{3.6.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}	17 623 185,79
2.2.7.	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	С _{3.6.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	11 664 547,59
			С _{3.6.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	15 579 287,86
2.2.8.	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	С _{3.6.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	9 957 041,34
			С _{3.6.2.1.4.2} ^{1-10 кВ}	15 328 532,02
2.2.9.	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	С _{3.6.2.1.5.1} ^{1-10 кВ}	18 089 945,92

1	2	3	4	5
2.2.10.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	С _{3.6.2.1.5.2} ^{1-10 кВ}	14 616 044,89
2.2.11.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	С _{3.6.2.2.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	8 756 261,62
			С _{3.6.2.2.1.2} ^{1-10 кВ}	8 806 182,66
2.2.12.	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	С _{3.6.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	15 221 545,37
2.2.13.	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	С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	10 685 740,93
2.2.14.	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	С _{3.6.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}	7 960 905,19
2.2.15.	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	С _{3.6.2.2.3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	11 262 743,71
2.2.16.	прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	руб./км	С _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	12 276 216,62
2.2.17.	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	С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	15 111 707,77

1	2	3	4	5
3.	С 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	С _{4.1.1} ^{1-20 кВ}	2 165 454,50
3.1.2.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./шт	С _{4.1.3} ^{1-20 кВ}	1 424 735,16
3.1.3.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт	С _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	2 253 538,70
3.1.4.	номинальным током свыше 1000 А	руб./шт	С _{4.1.5} ^{1-20 кВ}	2 312 009,87
			С _{4.1.5} ^{35 кВ}	4 964 044,38
3.2.	Строительство линейных разъединителей			
3.2.1.	номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	С _{4.2.1} ^{1-20 кВ}	21 884,03
3.2.2.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./шт	С _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	52 235,39
3.2.3.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт	С _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	57 796,15
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	С _{4.5.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	57 696,85
3.3.2.	номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек свыше 5 до 10 включительно	руб./шт	С _{4.5.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	103 742,06
3.3.3.	номинальным током свыше 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	С _{4.5.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	104 018,77
3.3.4.	номинальным током свыше 100 до 250 А включительно с количеством ячеек свыше 5 до 10 включительно	руб./шт	С _{4.5.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	171 055,63
3.3.5.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	С _{4.5.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	173 790,47
3.4.	Строительство переключательных пунктов (ПП)			
3.4.1.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	С _{4.6.4.1} ^{1-20 кВ}	700 980,01
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			

1	2	3	4	5
4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	C _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}	24 580,66
4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	C _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ}	50 454,60
4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 кВА до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	C _{5.1.2.1} ^{6/0,4 кВ}	9 201,91
			C _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ}	7 758,50
4.4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 кВА до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	C _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}	13 782,94
			C _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ}	11 271,28
4.5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 кВА до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	C _{5.1.3.1} ^{6/0,4 кВ}	3 748,60
			C _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ}	4 457,63
4.6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 кВА до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	C _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	6 156,77
			C _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}	6 057,37
4.7.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 кВА до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	C _{5.1.3.3} ^{10/0,4 кВ}	7 978,17
4.8.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 кВА до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	C _{5.1.4.1} ^{6/0,4 кВ}	2 361,19
			C _{5.1.4.1} ^{10/0,4 кВ}	4 515,25
4.9.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 кВА до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	C _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ}	3 368,84
			C _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}	5 479,60
4.10.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 кВА до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	C _{5.1.5.2} ^{6/0,4 кВ}	4 449,14
			C _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}	3 351,28
4.11.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 кВА до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	C _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ}	5 922,44

1	2	3	4	5
4.12.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	6 911,02
			$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	2 429,06
4.13.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 100 кВА до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	6 385,51
4.14.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 250 кВА до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 011,13
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	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	3 672,16
			$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 117,55
4.16.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 400 кВА до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	4 599,60
			$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 598,28
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	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 239,78
4.18.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	4 478,36
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	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	4 169,41
4.20.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 019,56

1	2	3	4	5
4.21.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	9 108,25
4.22.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	1 536,87
4.23.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.10.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	8 182,10
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	$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	4 068,37
5.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 1000 кВА до 1250 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	5 908,54
5.3.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 2000 кВА до 2500 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.10.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	8 603,02
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	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ и ниже}}$	17 717,23
6.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ и ниже}}$	27 524,18
			$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	44 048,15
6.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ и ниже}}$	31 895,95
			$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	41 192,72

1	2	3	4	5
6.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	331 989,70
			$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$	1 816 506,75

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 29 ноября 2024 г. № 65/8

ФОРМУЛЫ

для расчета размера 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 платы 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:

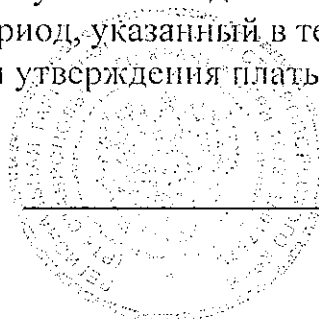
50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

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 29 ноября 2024 г. № 65/8

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 2025 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы (избыток средств) (тыс. руб.)
1.	ГУП СК «Ставэлектросеть»	156 968,64
2.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго»	163 162,56
3.	АО «Пятигорскэнерго»	43 441,23
4.	АО «Кисловодская сетевая компания»	680,85
5.	АО «Невинномысская электросетевая компания»	27 574,03
6.	АО «Ставропольские городские электрические сети»	121 867,54
7.	ОАО «РЖД» (филиал Северо-Кавказский)	2 369,62
8.	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	1 432,31
9.	ООО «Ставропольская сетевая компания»	10 401,80
10.	Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром энерго»	107,67

