



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

25 декабря 2023 г.

г. Ставрополь

№ 82/7

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 2024 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 2024 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 2024 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.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К. А. Шишманиди

Приложение 1

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 25 декабря 2023 г. № 82/7

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2024 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	7 172,97	12 100,42
1.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}	4 609,94	4 609,94
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}	2 563,03	—

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}	–	7 490,48

*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 воздушной линии 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}	1 100 233,33
1.2.	Строительство воздушной линии на металлических опорах			
1.2.1.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.2.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 000 461,50
1.2.2.	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.2.1.3.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 092 035,87
1.2.3.	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}	25 764 087,15
1.2.4.	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}	1 176 408,28

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	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.2.1	3 746 260,41
1.2.6.	на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.3.1	4 437 039,87
1.2.7.	на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{27,5–60 кВ} 2.2.2.3.2.1.1	15 920 994,60
1.2.8.	на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.1.1	18 507 579,88
1.2.9.	на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно двухцепные	руб./км	С ^{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1	31 224 179,87
1.3.	Строительство воздушной линии на железобетонных опорах			
1.3.1.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	2 063 121,36
1.3.2.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно двухцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.2	1 254 913,82
1.3.3.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	1 497 798,08
			С ^{1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1	1 357 121,00
1.3.4.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1	2 101 773,20
			С ^{1–20 кВ} 2.3.1.3.3.1	5 433 993,99
1.3.5.	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 100 до 200 мм ² включительно двухцепные	руб./км	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.2	1 580 976,97

1	2	3	4	5
1.3.6.	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}	1 129 143,92
			C _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}	3 069 608,62
1.3.7.	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}	1 374 396,36
			C _{2.3.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}	2 091 391,39
1.3.8.	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}	2 127 910,21
1.3.9.	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}	1 803 333,09
			C _{2.3.1.4.3.1} ^{1-20 кВ}	2 397 674,96
1.3.10.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением свыше 200 до 500 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.1.4.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	842 757,39
1.3.11.	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}	1 299 232,38
			C _{2.3.2.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}	14 512 675,96
1.3.12.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно двухцепные	руб./км	C _{2.3.2.3.1.2} ^{1-20 кВ}	2 132 344,66
1.3.13.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	C _{2.3.2.3.2.1} ^{1-20 кВ}	3 074 540,39
			C _{2.3.2.3.2.1} ^{27,5-60 кВ}	3 908 483,85
1.3.14.	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}	7 924 446,73
1.3.15.	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}	8 612 719,66
1.3.16.	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}	2 483 074,39

1	2	3	4	5
2.	С ₃ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи			
2.1.	Строительство кабельной линии 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	С _{3.1.1.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 696 401,25
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	С _{3.1.1.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 282 013,64
			С _{3.1.1.1.2.1} ^{1-10 кВ}	3 548 339,47
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	С _{3.1.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 275 299,28
			С _{3.1.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}	3 253 307,72
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	С _{3.1.1.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	1 381 140,48
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	С _{3.1.1.1.3.3} ^{1-10 кВ}	5 207 330,96
			С _{3.1.1.1.3.3} ^{27,5-60 кВ}	5 632 289,18
2.1.6.	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 _{3.1.1.1.4.3} ^{0,4 кВ и ниже}	3 090 667,70
2.1.7.	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	С _{3.1.1.1.4.5} ^{1-10 кВ}	3 494 905,57
2.1.8.	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 _{3.1.1.1.7.1} ^{1-10 кВ}	4 373 445,72
2.1.9.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С _{3.1.1.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 681 664,79
			С _{3.1.1.2.2.1} ^{1-10 кВ}	5 489 742,68

1	2	3	4	5
2.1.10.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С _{3.1.1.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	2 221 907,75
			С _{3.1.1.2.3.1} ^{1-10 кВ}	2 611 170,02
2.1.11.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	С _{3.1.1.2.3.3} ^{1-10 кВ}	2 621 677,62
2.1.12.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С _{3.1.1.2.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	4 624 007,66
			С _{3.1.1.2.4.1} ^{1-10 кВ}	3 308 169,77
2.1.13.	в траншеях одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С _{3.1.1.2.5.1} ^{1-10 кВ}	4 302 812,20
2.1.14.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	2 366 519,22
			С _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}	3 013 801,35
2.1.15.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	С _{3.1.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	3 223 538,33
			С _{3.1.2.1.1.2} ^{1-10 кВ}	3 494 905,57
2.1.16.	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 _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	3 030 432,98
			С _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	3 716 939,32
2.1.17.	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 _{3.1.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	2 331 149,05
			С _{3.1.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}	2 394 461,79
2.1.18.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	С _{3.1.2.1.2.4} ^{0,4 кВ и ниже}	6 442 022,73
2.1.19.	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 _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	3 399 470,12
			С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}	4 357 320,49

1	2	3	4	5
2.1.20.	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 _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	4 850 630,30
			С _{3.1.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}	5 402 287,64
2.1.21.	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 _{3.1.2.1.3.5} ^{0,4 кВ и ниже}	29 109 558,91
2.1.22.	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 _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	3 560 008,66
			С _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	4 867 365,43
2.1.23.	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 _{3.1.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	3 012 987,32
			С _{3.1.2.1.4.2} ^{1-10 кВ}	4 695 253,21
2.1.24.	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 _{3.1.2.1.5.1} ^{1-10 кВ}	6 268 431,58
2.1.25.	в траншеях многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	С _{3.1.2.1.5.2} ^{1-10 кВ}	4 695 055,62
2.1.26.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С _{3.1.2.2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	817 358,13
			С _{3.1.2.2.1.1} ^{1-10 кВ}	2 614 494,11
2.1.27.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С _{3.1.2.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 544 833,02
			С _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	2 605 206,83
2.1.28.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	С _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	4 929 263,50
2.1.29.	в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	С _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	4 158 947,65

1	2	3	4	5
2.1.30.	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}	3 280 105,30
2.1.31.	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} ^{0,4 кВ и ниже}	4 392 243,91
			C _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	4 199 934,06
2.1.32.	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}	4 778 627,31
2.2.	Строительство кабельной линии в блоках			
2.2.1.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	C _{3.2.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	5 763 453,26
2.2.2.	в блоках многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	C _{3.2.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	3 523 181,41
2.2.3.	в блоках многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	C _{3.2.2.2.5.1} ^{0,4 кВ и ниже}	3 642 531,17
2.3.	Строительство кабельной линии в каналах			
2.3.1.	в каналах одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя кабелями в каналах	руб./км	C _{3.3.1.2.3.3} ^{1-10 кВ}	2 993 961,48
2.3.2.	в каналах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в канале	руб./км	C _{3.3.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	2 671 668,02
2.3.3.	в каналах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в канале	руб./км	C _{3.3.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	5 654 855,43
2.3.4.	в каналах многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм ² включительно с одним кабелем в канале	руб./км	C _{3.3.2.2.5.1} ^{0,4 кВ и ниже}	3 643 278,82

1	2	3	4	5
2.4.	Строительство кабельной линии в галереях или на эстакадах			
2.4.1.	в галереях или на эстакадах одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя кабелями в галерее или на эстакаде	руб./км	С _{3.5.1.2.3.3} ^{1-10 кВ}	2 593 992,59
2.4.2.	в галереях или на эстакадах многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	С _{3.5.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 056 530,73
2.4.3.	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	С _{3.5.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	1 302 698,34
2.5.	Строительство кабельной линии, прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения (прокол)			
2.5.1.	прокладываемой 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	С _{3.6.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}	12 992 094,98
2.5.2.	прокладываемой 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	С _{3.6.1.1.7.1} ^{1-10 кВ}	13 709 446,74
2.5.3.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, одножильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм ² включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	С _{3.6.1.2.3.3} ^{1-10 кВ}	15 815 137,98
2.5.4.	прокладываемой 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}	10 533 310,61
			С _{3.6.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}	12 298 654,32

1	2	3	4	5
2.5.5.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	С _{3.6.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	7 500 384,38
2.5.6.	прокладываемой 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}	10 403 693,05
			С _{3.6.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	18 522 648,67
2.5.7.	прокладываемой 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	С _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	8 324 681,01
2.5.8.	прокладываемой 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}	10 249 904,47
			С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}	10 783 843,64
2.5.9.	прокладываемой 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}	5 702 054,60
			С _{3.6.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}	16 377 983,04
2.5.10.	прокладываемой 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}	9 918 565,99
			С _{3.6.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	12 698 025,98
2.5.11.	прокладываемой 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}	9 558 626,39

1	2	3	4	5
2.5.12.	прокладываемой 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}	17 324 195,90
2.5.13.	прокладываемой 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	C _{3.6.2.1.5.2} ^{1-10 кВ}	13 583 317,92
2.5.14.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	C _{3.6.2.2.1.2} ^{1-10 кВ}	8 183 963,56
2.5.15.	прокладываемой 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} ^{1-10 кВ}	8 571 876,51
2.5.16.	прокладываемой 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}	10 323 596,51
2.5.17.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	8 981 540,14
2.5.18.	прокладываемой 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 _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	14 690 053,85
3.	C ₄ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			
3.1.	Строительство реклоузеров			
3.1.1.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./шт	C _{4.1.3} ^{1-20 кВ}	1 418 914,62

1	2	3	4	5
3.1.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт	C _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	1 987 683,23
3.1.3.	номинальным током свыше 1000 А	руб./шт	C _{4.1.5} ^{1-20 кВ}	2 144 798,35
			C _{4.1.5} ^{35 кВ}	4 554 298,28
3.2.	Строительство линейных разъединителей			
3.2.1.	номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	C _{4.2.1} ^{1-20 кВ}	20 337,77
3.2.2.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно	руб./шт	C _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	38 048,68
3.2.3.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно	руб./шт	C _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	57 674,62
3.3.	Строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРУН, КРУН)			
3.3.1.	номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	C _{4.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	27 713,28
3.3.2.	номинальным током свыше 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	C _{4.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	82 790,88
3.3.3.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	C _{4.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	132 421,62
3.3.4.	номинальным током свыше 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 5 до 10 включительно	руб./шт	C _{4.4.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	127 690,64
			C _{4.4.3.2} ^{1-20 кВ}	2 674 053,78
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 _{4.6.3.1} ^{1-20 кВ}	424 237,19
3.4.2.	номинальным током свыше 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	C _{4.6.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	684 766,60
3.4.3.	номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	C _{4.6.5.1} ^{1-20 кВ}	679 609,58
4.	C 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	C _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}	17 593,36

1	2	3	4	5
4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	7 354,65
			$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	39 959,13
4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	9 479,54
			$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	6 877,01
4.4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	12 809,07
			$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 608,39
4.5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно встроенного типа	руб./кВт	$C_{5.1.2.4}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	28 393,77
4.6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	5 794,16
			$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	4 314,81
4.7.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	5 577,65
			$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 805,95
4.8.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.1.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 414,46
4.9.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	$C_{5.1.4.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	2 194,36
			$C_{5.1.4.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	4 196,21
4.10.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	3 447,29
			$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	4 675,41
4.11.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	4 044,94
			$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 230,80
4.12.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 503,98

1	2	3	4	5
4.13.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	6 422,71
			C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	2 420,22
4.14.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	5 221,92
			C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	5 939,30
4.15.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	3 991,72
			C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	4 245,13
4.16.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.3}	5 769,32
			C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.3}	6 682,60
4.17.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	3 136,56
			C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	4 779,76
4.18.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	3 887,61
4.19.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	2 229,64
			C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	2 894,79
4.20.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	4 159,54
4.21.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.2}	13 149,60

1	2	3	4	5
4.22.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью каждого трансформатора свыше 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 356,45
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 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.5.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	7 958,81
5.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	3 780,91
5.3.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	$C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	5 491,06
6.	C_7 – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
6.1.	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью каждого трансформатора свыше 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	$C_{7.2.6.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	13 037,18
7.	C_8 – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
7.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ и ниже}}$	15 555,78
7.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ и ниже}}$	23 003,19
			$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	42 143,94
7.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ и ниже}}$	26 282,89
			$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	38 797,98

1	2	3	4	5
7.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	$C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	294 802,75
			$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$	1 216 587,14

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 25 декабря 2023 г. № 82/7

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 ставка платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линий электропередачи на i уровне напряжения;

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

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

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

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

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

где:

P – расходы на выполнение 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 с главой II или III Методических указаний (руб.).

3. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12¹ 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 г. № 861, 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 25 декабря 2023 г. № 82/7

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 2024 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы (избыток средств) (тыс. руб.)
1.	ГУП СК «Ставэлектросеть»	168 229,35
2.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ставропольэнерго»	-39 970,46
3.	АО «Георгиевские городские электрические сети»	5 566,89
4.	АО «Пятигорскэнерго»	24 954,61
5.	АО «Кисловодская сетевая компания»	-1 570,31
6.	АО «Невинномысская электросетевая компания»	54 271,74
7.	ООО «Кавказская Энергетическая Управляющая Компания»	6 998,82
8.	АО «Ессентукская сетевая компания»	33 156,57
9.	АО «Ставропольские городские электрические сети»	148 895,51
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	3 644,25
11.	ОАО «РЖД» (филиал Северо-Кавказский)	2 042,38
12.	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	-20,10
13.	ЗАО «Южная энергетическая компания», филиал г. Лермонтов	2 199,70
14.	ООО «Ставропольская сетевая компания»	169,22
15.	Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром энерго»	36,41

