

**Министерство тарифной политики
Красноярского края**

ПРИКАЗ

27.11.2025

г. Красноярск

№ 52-э

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Красноярского края на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании Положения о министерстве тарифной политики Красноярского края, утвержденного постановлением Правительства Красноярского края от 03.07.2018 № 380-п, распоряжения Губернатора Красноярского края от 18.10.2023 № 646-рг, решения правления министерства тарифной политики Красноярского края от 27.11.2025 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, за исключением территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе, согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе согласно приложению № 3.

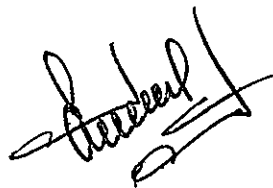
4. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 4.

5. Размеры льготных ставок, стандартизированных тарифных ставок, формулы, установленные в пунктах 1-4 настоящего приказа, действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

6. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru).

7. Приказ вступает в силу в день, следующий за днем его официального опубликования.

Министр тарифной политики
Красноярского края



А.А. Ананьев

Приложение № 1
к приказу министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 27.11.2025 № 52-э

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению на 2026 год

№ п/п	Наименование ставок	Ставка, руб. за кВт (с учетом НДС)	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
1	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности при технологическом присоединении объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно	1 304,19	

(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для следующих категорий заявителей:

член малоимущей семьи (одинокое проживающий гражданин), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Красноярском крае, определенного в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации»;

лица, указанные:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений

	<p>в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</p> <p>в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;</p> <p>в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;</p> <p>в Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».</p>		
2	<p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения платы за технологическое присоединение объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что</p>	10 000,00	12 000,00

	<p>расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в отношении:</p> <p>объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;</p> <p>энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.</p>		
3	<p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей</p>	10 000,00	12 000,00

	<p>совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем.</p>		
--	--	--	--

Приложение № 2
к приказу министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 27.11.2025 № 52-э

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, за исключением территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе на 2026 год (без учета НДС)

№ п/п*	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
C1		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		
1.1	C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	5 671,87
1.2.1	C1.2.1	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**	рублей за одно присоединение	9 933,26
1.2.2	C1.2.2	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**	рублей за одно присоединение	9 933,26

С2		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
2.1.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 474 685,71
2.1.1.3.1.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 614 466,97
2.1.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 925 954,15
2.1.1.3.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 757 348,17
2.1.1.3.3.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 209 469,11
2.1.1.3.3.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	7 786 448,29
2.1.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 476 318,81
2.1.1.4.1.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 429 626,35
2.1.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 174 761,26
2.1.2.3.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 546 954,05

2.1.2.4.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 784 056,30
2.2.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 570 000,44
2.3.1.1.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 631 463,55
2.3.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 949 846,49
2.3.1.3.1.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	5 389 815,34
2.3.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 984 381,54
2.3.1.3.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	6 097 396,42
2.3.1.3.2.2	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2 316 898,34
2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 762 060,74
2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50	руб./км	5 885 683,39

		квадратных мм включительно одноцепные		
2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 643 884,13
2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	6 795 931,18
2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	10 956 701,52
2.3.2.3.1.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 671 863,74
2.3.2.3.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 005 377,37
2.3.2.3.3.2	110 кВ и выше	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	32 189 615,31
2.3.2.4.2.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 445 868,41
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
3.1.1.1.1.3	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	15 036 118,99

3.1.1.1.2.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 733 690,31
3.1.1.1.2.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	6 602 003,28
3.1.1.1.2.3	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	9 032 212,40
3.1.1.1.2.4	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	17 109 215,92
3.1.1.1.3.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	8 812 964,79
3.1.1.1.3.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	6 828 852,57
3.1.1.1.3.3	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	5 194 092,83
3.1.1.1.4.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	11 425 769,99
3.1.1.1.4.3	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	14 512 358,80

3.1.1.1.5.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	7 027 161,74
3.1.1.1.5.3	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	13 828 425,05
3.1.1.1.5.3	110 кВ и выше	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	19 737 060,15
3.1.1.1.8.3	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	15 976 032,39
3.1.1.2.1.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 204 476,33
3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 205 663,82
3.1.2.1.1.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 207 872,73
3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	6 072 133,54
3.1.2.1.2.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	8 614 897,62

3.1.2.1.2.3	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	9 278 723,67
3.1.2.1.2.5	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	3 091 536,43
3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 209 613,61
3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	8 414 447,00
3.1.2.1.3.1	110 кВ и выше	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	62 238 214,52
3.1.2.1.3.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 750 434,31
3.1.2.1.3.5	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	3 445 614,32
3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 822 438,57
3.1.2.1.4.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	12 897 928,28

3.1.2.1.4.1	110 кВ и выше	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	65 169 114,81
3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 798 823,30
3.1.2.1.4.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 434 207,30
3.1.2.1.6.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	13 517 374,35
3.1.2.1.6.1	110 кВ и выше	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	65 898 716,59
3.1.2.1.7.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	14 449 365,66
3.1.2.2.1.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 837 080,39
3.1.2.2.1.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 074 709,29
3.1.2.2.2.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 512 680,59

3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 277 593,40
3.1.2.2.2.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 998 414,83
3.1.2.2.2.3	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	4 443 028,75
3.1.2.2.3.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 339 777,16
3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 041 486,34
3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 823 409,70
3.1.2.2.4.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 107 826,73
3.3.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	1 972 653,00
3.6.1.1.2.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	13 641 809,93

3.6.1.1.2.3	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	10 470 876,35
3.6.1.1.4.3	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	14 377 888,72
3.6.1.1.5.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	13 889 347,04
3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	7 090 433,40
3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	9 567 522,78
3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	11 213 954,80
3.6.2.1.3.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	25 453 565,68

3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	22 125 290,56
3.6.2.1.4.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	48 731 419,34
3.6.2.2.1.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	6 918 407,86
3.6.2.2.1.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	22 443 216,66
3.6.2.2.2.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	20 906 959,90
3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	20 293 172,75
3.6.2.2.3.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	77 133 768,35
3.6.2.2.3.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	34 396 866,78

		мм включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.2.4.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	25 188 612,87
3.6.2.2.6.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	62 037 895,93
3.6.2.2.7.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	62 969 887,24
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения			
4.1.1	1-20 кВ	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	руб./шт.	2 667 204,71
4.1.4	1-20 кВ	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	2 661 802,87
4.2.2	1-20 кВ	Линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	40 461,66
4.2.3	1-20 кВ	Линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А включительно	руб./шт.	40 461,66
4.4.2.4	1-20 кВ	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек свыше 15	руб./шт.	72 606 699,45
4.4.4.1	1-20 кВ	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	3 283 330,95

4.5.1.1	1-20 кВ	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	34 154 781,44
4.5.4.1	1-20 кВ	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	1 736 665,95
4.5.4.3	1-20 кВ	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	99 087 808,89
4.6.4.3	1-20 кВ	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	12 132 116,92
4.6.5.1	1-20 кВ	Переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	3 143 239,59
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.1.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	25 082,98
5.1.1.1	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	34 094,08
5.1.2.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	17 312,44
5.1.2.1	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	19 299,87
5.1.2.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	18 223,62

5.1.3.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 927,67
5.1.3.1	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	8 394,09
5.1.3.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 361,53
5.1.3.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 171,56
5.1.4.1	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 241,68
5.1.4.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 735,70
5.1.4.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 356,28
5.1.5.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 646,77
5.1.6.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 025,41
5.1.10.3	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 572,29
5.2.10.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 769,46

5.2.3.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	22 626,43
5.2.3.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	17 043,13
5.2.4.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	16 081,50
5.2.4.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 698,82
5.2.5.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 059,48
5.2.5.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	12 055,39
5.2.5.3	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 209,39
5.2.6.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 708,80
5.2.6.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 367,70
5.2.6.3	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 213,44
5.2.6.4	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	руб./кВт	10 320,35

5.2.7.4	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно встроенного типа	руб./кВт	7 518,25
5.2.8.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 001,64
5.2.8.4	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно встроенного типа	руб./кВт	6 058,80
5.2.9.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 537,58
5.2.9.4	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно встроенного типа	руб./кВт	6 957,53
5.2.13.4	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА встроенного типа	руб./кВт	25 255,44
С8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
8.1.1	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	29 670,56
8.1.2	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	48 507,81
8.1.2	1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	821 241,51
8.2.1	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	41 402,40
8.2.1	1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	576 617,31

8.2.2	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	44 874,68
8.2.2	1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	22 819,98
8.2.3	1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	293 651,24

*Порядковые номера указаны в соответствии с Перечнем стандартизированных ставок, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (приложение № 5).

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

Приложение № 3
к приказу министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 27.11.2025 № 52-э

Стандартизированные тарифные ставки
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе на 2026 год
(без учета НДС)

№ п/п*	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
	C1	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		
1.1	C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	15 159,64
1.2.1	C1.2.1	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	рублей за одно присоединение	13 350,07

		присоединение к электрическим сетям**		
1.2.2	C1.2.2	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**	рублей за одно присоединение	13 350,07
C2		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
2.1.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	16 787 910,43
2.1.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	17 163 929,47
2.1.1.3.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	8 067 300,37
2.1.1.4.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым	руб./км	4 900 103,26

		проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
2.1.2.3.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	20 377 566,76
2.1.2.3.2.1	27,5-60 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	36 804 850,50
2.1.2.3.3.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	21 021 593,98
2.2.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на металлических опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	10 893 246,24
2.2.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	16 189 096,72
2.2.1.3.1.1	1-20 кВ	Воздушные линии на металлических опорах изолированным	руб./км	27 996 138,14

		сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
2.2.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	5 309 105,67
2.2.1.3.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	28 372 157,18
2.2.1.3.2.2	1-20 кВ	Воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	42 004 816,68
2.2.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	16 925 296,11
СЗ		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		

3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	руб./км	17 271 775,45
3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	21 787 624,93
3.5.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	15 737 730,70

3.5.2.1.1.1	1-10 кВ	Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	21 086 883,08
3.5.2.1.2.2	1-10 кВ	Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или	руб./км	53 783 297,34
3.5.2.1.4.2	1-10 кВ	Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	руб./км	70 289 955,85
С4		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения		
4.1.3	1-20 кВ	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	5 328 436,36
4.1.3	35 кВ	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	12 676 031,10
4.1.4	1-20 кВ	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	5 328 436,36
4.1.4	35 кВ	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	12 676 031,10

4.2.4	1-20 кВ	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	991 136,59
4.2.4	35 кВ	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	2 081 125,25
4.2.4	110 кВ и выше	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	13 449 920,98
4.4.1.1	0,4 кВ и ниже	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	3 503 448,27
4.4.1.2	0,4 кВ и ниже	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	5 745 816,96

4.4.4.1	1-20 кВ	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	5 854 506,95
4.4.4.2	1-20 кВ	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	11 279 635,39
С5		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1.10.3	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	21 195,93
5.1.2.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВА до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	86 756,73

5.1.3.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВА до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	75 905,07
5.1.3.2	20/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВА до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	149 480,17
5.1.4.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВА до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	45 337,82
5.1.4.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВА до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	46 824,82
5.1.6.3	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	41 701,21
5.1.7.3	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	33 724,37

5.1.8.3	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	30 307,84
5.1.9.3	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	24 246,27
5.2.10.3	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	18 734,32
5.2.3.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВА до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	48 428,08
5.2.5.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВА до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	23 159,54
5.2.5.3	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВА до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	52 138,72

5.2.6.3	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	34 982,74
5.2.8.3	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	22 162,32
5.2.9.3	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	21 014,40
С6		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1.5.1	6/10/0,4 кВ	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 400 кВА до 630 кВА включительно открытого типа	руб./кВт	71 125,22
6.2.10.2	6/10/0,4 кВ	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	30 148,98
6.2.5.2	6/10/0,4 кВ	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	90 416,32

6.2.6.2	6/10/0,4 кВ	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	58 020,35
6.2.7.2	6/10/0,4 кВ	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	47 514,41
6.2.8.2	6/10/0,4 кВ	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	45 313,42
С7		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания		
7.1.1.1	35/6(10) кВ	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	162 651,34
7.1.1.2	35/6(10) кВ	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	123 210,26
7.2.1.2	35/6(10) кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью до 6,3 МВА МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	77 193,06
7.2.1.2	110/6(10) кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью до 6,3 МВА МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	153 231,57
7.2.6.2	110/6(10) кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	28 572,70

7.2.7.2	110/6(10) кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	18 250,43
С8		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1.1	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	рублей за точку учета	29 570,04
8.2.1	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	43 111,23
8.2.2	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	48 500,14
8.2.3	1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	355 959,99

*Порядковые номера указаны в соответствии с Перечнем стандартизированных ставок, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (приложение № 5).

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

Приложение № 4
к приказу министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 27.11.2025 № 52-э

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций с применением
стандартизированных тарифных ставок на 2026 год (далее - формулы)

№ п/п	Формулы	Формулы применяются
1	$T = C_1 + C_8 \times N_1$	при отсутствии необходимости реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»)
2	$T = C_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_8 \times N_1$	при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
3	$T = C_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_4 \times N_2 + C_5 \times N_3 + C_6 \times N_3 + C_7 \times N_3 + C_8 \times N_1$	при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
4	$T = C_1 + 0,5 \times (C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_4 \times N_2 + C_5 \times N_3 + C_6 \times N_3 + C_7 \times N_3 + C_8 \times N_1) + 0,5 \times (C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_4 \times N_2 + C_5 \times N_3 + C_6 \times N_3 + C_7 \times N_3 + C_8 \times N_1) \times I$	если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года
5	$T = C_1 + 0,5 \times (C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_4 \times N_2 + C_5 \times N_3 + C_6 \times N_3 + C_7 \times N_3 + C_8 \times N_1) \times I_1 + 0,5 \times (C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_4 \times N_2 + C_5 \times N_3 + C_6 \times N_3 + C_7 \times N_3 + C_8 \times N_1) \times I_2$	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)

T – размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний* (кроме подпункта «б»), руб. за одно присоединение;

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения, руб./шт.;

C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

C_6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт;

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета;

N_1 – количества точек учета, шт.;

N_2 – количество пунктов секционирования, шт.;

N_3 – объем максимальной мощности, присоединяемых устройств, указанной в заявке Заявителем на технологическое присоединение, кВт;

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

I – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования** (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

I_1 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования** на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

I_2 - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования** на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

**Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.