



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «21» 12 2023 г.

г. Грозный

№ 194-2

Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Положением о государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 г. № 137, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год, на покрытие расходов по мероприятиям, связанным с обеспечением технологического присоединения, согласно приложениям №№ 1, 2, 3, 4, 5.

2. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, согласно приложению № 6.

3. Установить, что в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), для случаев технологического присоединения указанных заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от присоединяемых 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, не включаются расходы, связанные со строительством объектов

электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2024 года и действует по 31 декабря 2024 года.

Председатель

Секретарь Правления



Н.А. Сангариев

Ш.М. Тагиров



Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающим строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С1,и, без учета НДС)

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	С 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	рублей за одно присоединение	1 161,75
1.1	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1 014,89
1.2.1	С _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	103,65
1.2.2	С _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	43,22



Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач (С2,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	С _{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	рублей/км	1 437 247,01
	С _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}			-
	С _{2.3.1.4.1.1} ^{27,5-60 кВ}			-
	С _{2.3.1.4.1.1} ^{110 кВ и выше}			-
2	С _{2.3.2.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	С _{2.3.2.3.2.1} ^{1-20 кВ}			2 355 255,36
	С _{2.3.2.3.2.1} ^{27,5-60 кВ}			-
	С _{2.3.2.3.2.1} ^{110 кВ и выше}			-


 Приложение № 3
 к решению Правления
 Государственного комитета цен
 и тарифов Чеченской Республики
 от «21» 12 2023 года № 194-2

**Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
 присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям
 территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год,
 на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач
 (СЗ,и, без учета НДС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	С 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1			2 080 339,56
	С 15-20 кВ 3.1.2.1.3.1			-
	С 27,5-60 кВ 3.1.2.1.3.1			-
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1			-

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,1, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	С _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 226,51
	С _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}			2 226,51
	С _{5.1.4.2} ^{20/0,4 кВ}			2 226,51
	С _{5.1.4.2} ^{6/10 / (10/6) кВ}			2 226,51
	С _{5.1.4.2} ^{10/20 / (20/10) кВ}			2 226,51
	С _{5.1.4.2} ^{6/20 / (20/6) кВ}			2 226,51

**Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2024 год, на
покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической
энергии (мощности) (С8,i, без учета НДС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 712,98
2	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 679,22
	С _{8.2.1} ^{1-20 кВ}			25 679,22
3	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 600,92

Формула определения размера платы на технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок

$$P = C_{1,i} + (C_{2,i} * Li) + (C_{3,i} * Li) + (C_{4,i} * Ri) + (C_{5,i} * Ni) + (C_{6,i} * Ni) + (C_{7,i} * Ni) + (C_{8,i} * qi), \text{ руб.},$$

где:

P - размер платы за технологическое присоединение заявителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями (ТУ), необходимых для выполнения, (руб.);

C_{1.1} - ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб. за одно присоединение);

C_{1.2} - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб. за одно присоединение);

C_{2,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

C_{3,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

C_{4,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

C_{5,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C_{6,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C_{7,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C_{8,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N_i - объем максимальной мощности, согласно выданных ТУ, (кВт);

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных ТУ, (км);

R_i - количество пунктов секционирования, согласно выданных ТУ, (шт.);

q_i - количество средств коммерческого учета электрической энергии, согласно выданных ТУ;

i - класс напряжения в точке присоединения, согласно выданных ТУ.