



## ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

### РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «21» 11 2022 г.

г. Грозный

№ 136-2

#### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 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 на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложениям №№ 2, 3, 4, 5.

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

4. Установить плату 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, определяемую в размере стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок (без учета ставок на покрытия расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства), установленных пунктами 1 и 2 настоящего решения.

5. Настоящее решение вступает в силу с 1 декабря 2022 года и действует по 31 декабря 2023 года.

Председатель

Секретарь Правления



Н.А. Сангариев

Ш.М. Тагиров

**Стандартизированные тарифные ставки на технологическое  
 присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям  
 территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие  
 расходов по мероприятиям, не включающим строительство объектов  
 электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета  
 электрической энергии (мощности) (C1,i, без учета НДС)**

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	C <sub>1</sub>	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	2 309,02
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1 011,55
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	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	103,12
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	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	1 194,36

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 390 884,98
	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			-
	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>			-
	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			-
2	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			1 832 215,66
	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>			-
	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к решению Правления Государственного  
комитета цен и тарифов Чеченской Республики  
от «11» 11 2022 г. № 136-3

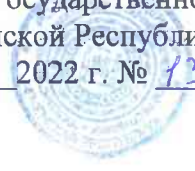
Стандартизированные тарифные ставки на технологическое  
присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Чеченской Республики,  
на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач  
(СЗ,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка платы
1	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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 <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>			2 934 950,03
	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>15-20 кВ</sup>			-
	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>			-
	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			-

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое  
 присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям  
 территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, 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	C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 134,36
	C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			2 134,36
	C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>20/0,4 кВ</sup>			2 134,36
	C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/10 / (10/6) кВ</sup>			2 134,36
	C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/20 / (20/10) кВ</sup>			2 134,36
	C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/20 / (20/6) кВ</sup>			2 134,36

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к решению Правления Государственного  
комитета цен и тарифов Чеченской Республики  
от «22» 11 2022 г. № 136-Э



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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 171,40
2	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 150,98
3	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 044,85

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

$$P = C_{1,i} + (C_{2,i} * L_i) + (C_{3,i} * L_i) + (C_{4,i} * R_i) + (C_{5,i} * N_i) + (C_{6,i} * N_i) + (C_{7,i} * N_i) + (C_{8,i} * q_i), \text{ руб.},$$

где:

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

C<sub>1,1</sub> - ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб. за одно присоединение);

C<sub>1,2</sub> - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб. за одно присоединение);

C<sub>2,i</sub> - 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<sub>3,i</sub> - 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<sub>4,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

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

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

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

C<sub>8,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N<sub>i</sub> - объем максимальной мощности, согласно выданных ТУ, (кВт);

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

R<sub>i</sub> - количество пунктов секционирования, согласно выданных ТУ, (шт.);

q<sub>i</sub> - количество средств коммерческого учета электрической энергии, согласно выданных ТУ;

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