



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «25» 09 2020 г. г. Грозный

№ 16-9

**О внесении изменений в решение Правления
Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от 25.12.2019 г. № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств заявителей к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Чеченской Республики на 2020 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. Внести следующие изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 25 декабря 2019 г. № 137-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2020 год»:

а) дополнить пунктом 8.1 следующего содержания:

«8.1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению № 4.1»;

б) дополнить приложением № 4.1, согласно приложению № 1 к настоящему решению;

в) пункт 9 изложить в следующей редакции:

«9. Установить ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям Чеченской Республики на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, согласно приложениям № 5 и № 5.1.»

г) приложение № 5 изложить в редакции, согласно приложению № 2 к настоящему решению;

д) дополнить приложением № 5.1, согласно приложению № 3 к настоящему решению;

е) приложения № 6.1 и № 6.2 изложить в редакции, согласно приложениям № 4 и № 5 к настоящему решению соответственно.

2. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке.

3. Опубликовать настоящее решение в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель



Н.А. Сангариев

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приложение № 1
 к решению Правления
 Государственного комитета цен
 и тарифов Чеченской Республики
 от «22» 12 2020 г. № 16-3

«Приложение № 4.1
 к решению Правления
 Государственного комитета цен
 и тарифов Чеченской Республики
 от «25» 12 2019 г. № 137-э

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое
 присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям
 Чеченской Республики, на покрытие расходов территориальных сетевых
 организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической
 энергии (мощности) на 2020 год (С8,i, руб., без НДС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С8,i (руб. без НДС)	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
8.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 279,51	16 279,51
8.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 907,73	27 907,73
8.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже с ТТ} _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 396,19	31 396,19
8.2.3	C ^{1 - 20 кВ} _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	240 105,00	240 105,00
	C ^{35 кВ} _{8.2.3}			989 592,00	989 592,00

».

Приложение № 2
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «25» 09 2020 г. № 16-Э



«Приложение № 5
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «25» 12 2019 г. № 137-Э

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям Чеченской Республики, на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на покрытие расходов территориальных сетевых организаций по строительству воздушных линий электропередач на 2020 год (С2,и, руб., без НДС)

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ставки за единицу мощности С2,и (руб./кВт без НДС)	
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4
1	ниже 1	19 179,66	19 179,66
2	20-1	1 833,94	1 833,94

Примечание:

*Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление организационных мероприятий, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1,и, указанной в Приложении № 1.

**Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий, связанных со строительством, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки С5,и, указанной в Приложении № 4.».

Приложение № 3
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «25» 09 2020 г. № 16-7

«Приложение № 5.1
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «25» 12 2019 г. № 137-э

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям Чеченской Республики, на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2020 год (С8,и, руб., без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки за единицу мощности С8,и, (руб./кВт без НДС)	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
8.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3 099,11	3 099,11
8.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 956,52	1 956,52
8.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже с ТТ} _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	197,20	197,20
8.2.3	C ^{1 - 20 кВ} _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	289,21	289,21

».

Формула определения размера платы за 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_{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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

C_{5.i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 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 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 технических условий, (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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), согласно выданных ТУ, (шт.);

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

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

Приложение № 5
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «25» 09 2020 г. № 16-Э

«Приложение № 6.2
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «25» 12 2019 г. № 137-Э

Формула определения размера платы за технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения ставки за единицу максимальной мощности

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

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./кВт);

C_{1,2} - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт);

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

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

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

C_{5,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 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 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) (руб./кВт);

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

i – класс напряжения в точке присоединения, согласно выданных ТУ. ».