

28.12.18



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

№ 111-9 от 28.12.2018 г.

г. Грозный

№ 111-9

Об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2019 год

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», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики **решило:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке подключения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с НДС) для объектов, принадлежащих владельцам объектов, отнесенным к третьей категории надежности электроснабжения) при условии, что расстояние от точки подключения потребителей до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения не более 20 кВт (включительно (необходимого уровня) 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, а также при условии, что в границах муниципальных районов, городских округов и на внутри городских территориях собственники или иные лица могут осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в сельских, садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединениях и иных некоммерческих объединениях (гаражно-строительных, садоводческих, огороднических, дачных) в размере 2000 рублей (с НДС), умноженную на коэффициент надежности электроснабжения, при условии присоединения каждым заявителем энергопринимающих устройств не более 15 кВт по третьей категории надежности электроснабжения (включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке подключения энергопринимающих устройств) при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне

напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (в том числе гаражи) в пределах 550 рублей (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному детальному плану электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному детальному плану электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению № 1 к настоящему решению.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, согласно приложению № 2 к настоящему решению.

7. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие

1  
2  
3  
4  
5  
6  
7  
8  
9  
10  
11  
12  
13  
14  
15  
16  
17  
18  
19  
20  
21  
22  
23  
24  
25  
26  
27  
28  
29  
30  
31  
32  
33  
34  
35  
36  
37  
38  
39  
40  
41  
42  
43  
44  
45  
46  
47  
48  
49  
50

ОБЩАЯ СЕРИЯ

18.12.2018 г. СД

Секретарь Правительства ЧР

расходов по строительству комплексов трансформаторных подстанций, в соответствии с п. 11. № 5 к настоящему решению.

10. Установить, что при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), согласно п. 11. № 4 к настоящему решению.

11. Установить, что при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения выше 35 кВ и максимальной мощности менее 8000 кВт, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, согласно п. 11. № 5 к настоящему решению.

12. Установить, что размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, согласно приложениям № 6.1, 6.2 к настоящему решению.

13. Установить, что при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя, максимальной мощностью не более 100 кВт (не зависящими от категории надежности), в плату за технологическое присоединение указанных заявителей не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

14. Установить, что размер платы для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы присоединения для присоединяемого объекта равен размеру платы для постоянной схемы присоединения.

15. Установить, что территориальные сетевые организации Чеченской Республики, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включают в плату за технологическое присоединение – отсутствуют.

16. Настоящее решение действует с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

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

Председатель

А.А. Сайханов

Секретарь Президиума

Х.А. Везиров

18.12.2018


В.Л.

КОПИЯ  
 28.12.2018  
 1

Приложение № 1  
 к решению Правления  
 Государственного комитета цен  
 и тарифов Чеченской Республики  
 от «24» 12. 2018 г. № 122-7

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2019 год, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (в том числе объектов распределительного оборудования без НДС)

1	2 Наименование мероприятия	3 Стандартизированные тарифные ставки С.д. руб.	
		4 руб. за 1 присоединение	5 руб. за 1 кВт
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и задания, С.1	1080,52	42,89
	Проектирование и строительство объектов электросетевого хозяйства (в том числе объектов распределительного оборудования без НДС) в технических условиях, С.2	1385,95	55,44
	<b>Итого по мероприятиям, С1</b>	<b>2466,47</b>	<b>98,32</b>

СЕРИЯ ИСР 1  
 № 12 2018 год  
 1 000 000 000 000 А.  


Приложение № 2  
 к решению Правления  
 Государственного комитета ценов  
 и тарифов Чеченской Республики  
 от «12» 12 2018 г. № 122-9

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (устройств) электрической энергии, потребляемых населенными пунктами, к сетевым организациям и иным организациям, осуществляющим эксплуатацию сетевых территориальных сетевых организаций, в том числе расходов по строительству воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 800 кВт, в расчете на 1 км линии (С2.1, С3.1, в ценах расчетного периода регулирования, без НДС)

Наименование объекта строительства	Стандартизированные тарифные ставки С2.1, С3.1, руб./км.	
	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	3	4
1.1 Строительство воздушных линий электропередачи напряжением - 10(6)кВ (С2)	X	X
1.1.1 В 10(6)кВ, провод СИП-4 4x35	577 468,00	577 468,00
1.1.2 В 10(6)кВ, провод СИП-4 4x35	621 993,49	621 993,49
1.1.3 В 10(6)кВ, провод СИП-4 4x50	656 683,76	656 683,76
2 Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ, (С2)	X	X
2.1 В 10кВ, провод АС-35/6,29мм <sup>2</sup>	529 302,12	529 302,12
2.2 В 10кВ, провод АС-50/8мм <sup>2</sup>	582 737,12	582 737,12
2.3 В 10кВ, провод АС-50/16мм <sup>2</sup>	589 474,18	589 474,18
3 Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ, (С3)	X	X
3.1 В 10кВ, провод АВВГ-4x35мм <sup>2</sup>	1 043 413,27	1 043 413,27
3.2 В 10кВ, провод АВВГ-4x70мм <sup>2</sup>	1 183 958,84	1 183 958,84
3.3 В 10кВ, провод АВВГ-4x95мм <sup>2</sup>	1 317 257,21	1 317 257,21
4 Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 0,4кВ (С3)	X	X
4.1 В 0,4кВ, провод ААБГ-3x2,5мм <sup>2</sup>	1 887 814,86	1 887 814,86
4.2 В 0,4кВ, провод ААБГ-3x1,5мм <sup>2</sup>	2 044 002,43	2 044 002,43
4.3 В 0,4кВ, провод ААБГ-3x1,5мм <sup>2</sup>	2 302 895,01	2 302 895,01
4.4 В 0,4кВ, провод ААБГ-3x2,40мм <sup>2</sup>	2 462 050,00	2 462 050,00

КОПИИ ВЕРНА

28.12.2018

Приложение № 3  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики

№ 24 от 28.12.2018 г. № 124-3

Утвержденные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов неэнергетического назначения, объектов неэнергетического назначения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2019 год на покрытие расходов по строительству пунктов распределительных устройств, распределительных пунктов, переключательных пунктов), на уровне напряжения 10 кВ в расчете на 1 шт. (руб./шт.) (С4.1, в ценах расчетного периода регулирования, без НДС)

Наименование объектов электроснабжения	Стандартизированные тарифные ставки С4.1, руб./шт.	
	на территории Чеченской Республики	на территории Чеченской Республики
Распределительные пункты (РУ) 10 кВ	869 030,73	869 030,73

№ 12 2018 г.

Приложение № 4  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «21» 11 2018 г. № 121 - 3

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики от 2019 года на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения выше 35 кВ и на подключение к ним объектов электросетевого хозяйства на уровне максимальной мощности потребления электрической энергии для регулирования, без НДС)

№	Наименование объектов, параметров	Стандартизированные тарифные ставки С 5.1, руб./кВт	
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
	2	3	4
1	Монтаж КТП с ТМ 25кВА	10 831,84	10 831,84
2	Монтаж КТП с ТМ 40кВА	6 928,93	6 928,93
3	Монтаж КТП с ТМ 63кВА	4 561,33	4 561,33
4	Монтаж КТП с ТМ 100кВА	3 322,35	3 322,35
5	Монтаж КТП с ТМ 125кВА	2 759,00	2 559,00
6	Монтаж КТП с ТМ 250кВА	1 935,02	1 935,02
7	Монтаж КТП с ТМ 400кВА	1 902,57	1 902,57
8	Монтаж КТП с ТМ 630кВА	1 538,17	1 538,17

ЗОНИЯ ВЕРНА

28-12-2018 15:22

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 100

*[Handwritten signature]*

Приложение № 5  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «28» 12 2018 г. № 102-3

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое оборудование сверхограниченных устройств потребителей электрической энергии, принадлежащее к объектам электроснабжения сетевым организациям и иным лицам, осуществляющим эксплуатацию систем территориальных сетевых организаций, в целях обеспечения надежности и безопасности работы воздушных линий электропередачи, трансформаторных подстанций, устройств повышения напряжения в сетях 8-10 кВ (СЭП), и централизованного периода регулирования, без НДС.

Уровень	Воздушные ЛЭП, (СЭП, руб./кВт)	
	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
ниже 1	17 363,43	17 363,43
20-1	1660,27	1660,27

Примечание:  
1. Ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий по регулированию на период регулирования на уровне значения максимальной мощности (кВт) в тарифной ставке С<sub>1</sub> указанной в Приложении № 1.  
2. Ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий, связанных со строительством, комплексных трансформаторных подстанций (КТП), принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной ставки С<sub>1</sub> указанной в Приложении № 4.



ТОЛЬКО ВЕРНА

28.12.2018 год

100-374-11-1



Приложение № 6.1

к решению Правления

Государственного комитета цен

и тарифов Чеченской Республики

от 28.12.2018 г. № 100-3

Формула определяет размер платы за технологическое присоединение энергоспринимающих устройств потребителей электрической энергии к сетям электроснабжения сетевых организаций и территориальных сетевых организаций Чеченской Республики посредством применения стандартизированных тарифных ставок

$$P = C_{2,1} + (C_{2,2} * L) + (C_{3,1} * L) + (C_{4,1} * R) + (C_{5,1} * Ni) + (C_{6,1} * Ni) + (C_{7,1} * Ni), \text{ (руб.)}, \text{ где}$$

P - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями, необходимыми для присоединения;

$C_{2,1}$  - стоимость и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) в соответствии со статьями 7 и 8 тарифного листа;

$C_{2,2}$  - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии со статьями 7 и 8 тарифного листа;

$C_{3,1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1 км уровня напряжения в расчете на 1 км длины (руб./км);

$C_{4,1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1 км уровня напряжения в расчете на 1 км длины (руб./км);

$C_{5,1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, распределительных пунктов) на 1 км уровня напряжения в расчете на 1 шт. (руб./шт.);

$C_{6,1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных пунктов (РП), с уровнем напряжения до 35 кВ и в расчете на 1 кВт трансформатора (руб./кВт);

$C_{7,1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и в расчете на 1 кВт трансформатора (руб./кВт);

$C_{8,1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ) с уровнем напряжения 35 кВ и выше (НС) в расчете на 1 кВт трансформатора (руб./кВт);

$L$  - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на 1 км уровня напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для присоединения заявителя (км);

$R$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, распределительных пунктов) строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для присоединения заявителя, шт.

$Ni$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, распределительных пунктов) строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для присоединения заявителя, шт.

**Примечание:**

В формуле  $C_{2,1}$  и  $C_{2,2}$  сумма тарифных ставок рассчитывается по формуле платы за подключение к сетям электроснабжения сетевых организаций и территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в соответствии со статьями 7 и 8 тарифного листа.

Формула определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, в порядке применения ставки за единицу максимальной мощности

$$P = (C_{1.1} + C_{2.1} + C_{3.1} + C_{4.1} + C_{5.1} + C_{6.1} + C_{7.1}) * N_i$$
 (руб.), где:

$P$  - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, в порядке применения ставки за единицу максимальной мощности;

$C_{1.1}$  - тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на выполнение работ по устройству объектов электросетевого хозяйства (ОЭСХ) в границах присоединения (руб./кВт);

$C_{2.1}$  - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{3.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на устройство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{4.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на устройство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{5.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на устройство кабельных сетей низковольтных сетей в расчете на 1 кВт максимальной мощности;

$C_{6.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на устройство объектов электросетевого хозяйства (ОЭСХ) за пределами распределительных пунктов (РП) в районах присоединения (РП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{7.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на устройство объектов электросетевого хозяйства (ОЭСХ) за пределами распределительных пунктов (РП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{8.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на устройство объектов электросетевого хозяйства (ОЭСХ) за пределами распределительных пунктов (РП) с уровнем напряжения 35 кВ и выше (НС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$N_i$  - объем максимальной мощности, согласно выданных технических условий.

#### Примечание:

Для объектов электросетевого хозяйства (ОЭСХ) с максимальной мощностью менее 10 формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, в порядке применения ставки за единицу максимальной мощности, не применяется.