



**ДЕРЖАВНИЙ КОМПІТЕТ З
ЦІН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ**

П Р И К А З

09 июля 2020 года

№ 25/1

г. Симферополь

**О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам
Республики Крым от 30 декабря 2019 года № 65/1
«Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»), 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 27.12.2004 № 861, Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утверждённым Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166 и в связи с обращениями ГУП РК «Крымэнерго» от 15.06.2020 № 443/15693 и № 443/15691, на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30 декабря 2019 года № 65/1 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым» (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1 Пункт 1.1.2. изложить в следующей редакции:

«1.1.2. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на 2020 год принять в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп. с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных 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 Республики Крым.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на 2020 год принять в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп. с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым 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 Республики Крым».

1.2 Приложение № 1 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с приложением №1 к настоящему приказу.

1.3 Приложение № 2 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с приложением №2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после его опубликования.

Председатель
Государственного комитета



С.МШАНЕЦКАЯ

Приложение № 1
к приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 30.12.2019 № 65/1
в редакции приказа Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 09.07.2020 №25/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей
к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в
ценах 2020 года без учёта налога на добавленную стоимость
на период с 01.01.2020 по 09.07.2020

		Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	
			Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	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, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:	13796,28	13796,28

1.1	C _{1,1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	8246,90	8246,90
1.2	C _{1,2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	5549,38	5549,38
2	C _{2i}	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)		
2.1		Материал провода алюминиевый		
2.1.1		По существующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²	207331,16	296030,55
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²	116574,60	110129,68
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм ²	180822,44	158736,67
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм ²	241781,94	265542,39
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм ²	274264,12	337902,84
		Уровень напряжения до 6 кВ		
		Сечение провода 50 мм ²		423278,92
		Уровень напряжения 10 кВ		
		Сечение провода 70 мм ²		246559,46
2.1.2		С установкой опор		
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	407003,23	284894,08
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	462123,75	540386,73
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм ²	260197,19	550964,36
2.1.2.1.4		Сечение провода 70 мм ²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм ²	658123,89	384561,36
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	1268901,26	554881,71
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	748345,10	951501,31
2.1.2.2.2		Сечение провода 70 мм ²		596367,65
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
		Сечение провода 185 мм ²	5194507,40	5194507,40
2.1.2.3.1		Сечение провода 240 мм ²		11696574,77
3	C _{3i}	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)		
3.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
3.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.1.1		Сечение провода 25 мм ²		1559053,85
3.1.1.2		Сечение провода 120 мм ²		1098436,38
3.1.1.3		Сечение провода 150 мм ²		1182369,68
3.1.1.4		Сечение провода 185 мм ²		2329644,81

		мм ²		
3.1.1.5		Сечение провода 240 мм ²		3763489,46
3.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57
3.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²		1138241,35
3.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²		1587183,30
3.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		1301068,21
3.1.2.4		Сечение провода 240 мм ²		2348331,79
3.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.2.2.1		Сечение провода 120 мм ²		2511413,83
		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57
3.2.2.2		Сечение провода 300 мм ²		6871250,06
4	C _{4i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на I-м уровне напряжения (руб*шт)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		
4.1.1		распределительные пункты		
4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	37825,15	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)	825207,28	825207,28
5	C _{5i}	Стандартизированная тарифная ставка (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	10380,68	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	46288,84	13935,50

5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50
5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63
5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА		10662,74
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	
6	С _{6i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		
7	С _{7i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2020 года без учёта налога на добавленную стоимость на период с 10.07.2020 по 31.12.2020

		Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	
			Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:	13796,28	13796,28
1.1	C_{1,1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	8246,90	8246,90
1.2	C_{1,2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	5549,38	5549,38
2	C_{2i}	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)		

2.1		Материал провода алюминиевый	
2.1.1		По существующим опорам	
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно	
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²	207331,16 296030,55
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²	116574,60 110129,68
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм ²	180822,44 158736,67
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм ²	241781,94 265542,39
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм ²	274264,12 337902,84
		Уровень напряжения до 6 кВ	
		Сечение провода 50 мм ²	423278,92
		Уровень напряжения 10 кВ	
		Сечение провода 70 мм ²	246559,46
2.1.2		С установкой опор	
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно	
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	407003,23 284894,08
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	462123,75 540386,73
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм ²	260197,19 550964,36
2.1.2.1.4		Сечение провода 70 мм ²	534393,71 599840,12
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм ²	658123,89 384561,36
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ	
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	1268901,26 554881,71
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ	
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	748345,10 951501,31
2.1.2.2.2		Сечение провода 70 мм ²	596367,65
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ	
		Сечение провода 185 мм ²	5194507,40 5194507,40
2.1.2.3.1		Сечение провода 240 мм ²	11696574,77
3	С_{3i}	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)	
3.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно	
3.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее	
3.1.1.1		Сечение провода 25 мм ²	1559053,85
3.1.1.2		Сечение провода 120 мм ²	1098436,38
3.1.1.3		Сечение провода 150 мм ²	1182369,68
3.1.1.4		Сечение провода 185 мм ²	2329644,81
3.1.1.5		Сечение провода 240 мм ²	3763489,46
3.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее	
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²	1866306,57
3.2		Уровень напряжения 10 кВ	
3.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее	
3.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²	907055,82 1138241,35
3.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²	1587183,30

		мм ²		
3.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		1301068,21
3.1.2.4		Сечение провода 240мм ²		2348331,79
3.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.2.2.1		Сечение провода 120 мм ²		2511413,83
		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57
3.2.2.2		Сечение провода 300 мм ²		6871250,06
4	C _{4i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на I-м уровне напряжения (руб*шт)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		
4.1.1		распределительные пункты		
4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	37825,15	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)	825207,28	825207,28
5	C _{5i}	Стандартизированная тарифная ставка (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	10380,68	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	46288,84	13935,50
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП		5642,50

		трансформаторной мощностью 100 кВА		
5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63
5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 400 кВА	3749,14	
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА	3342,45	10662,74
5.1.2.3		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	
6	C _{6i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		
7	C _{7i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14

Приложение № 2
к приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 30.12.2019 № 65/1
в редакции приказа Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 09.07.2020 № 25/1

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей
к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в
ценах 2020 года без учета налога на добавленную стоимость
на период с 01.01.2020 по 09.07.2020

1	2	3	Ставка платы за единицу максимальной мощности	
			Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C_1^{maxN}	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")	521,30	521,30
1.1	$C_{1,1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	256,77	256,77

1.2	$C_{1,2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	264,53	264,53
2	C_{2i}^{maxN}	Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт)		
2.1		Материал провода алюминиевый		
2.1.1		По существующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2162,87	1831,06
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²	1047,51	1004,47
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм ²	1345,94	1509,08
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм ²	1428,25	3325,11
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм ²	901,80	1984,77
2.1.1.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.1.2.1		Сечение провода 50 мм ²		282,19
2.1.1.3		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.1.3.1		Сечение провода 70 мм ²		1972,48
2.1.2		С установкой опор		
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2922,58	2363,96
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	3559,08	6330,67
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм ²	4145,81	6582,82
2.1.2.1.4		Сечение провода 70 мм ²	3694,47	12284,51
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм ²	7409,24	6621,66
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	2537,8	38064,89
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	11874,57	3927,37
2.1.2.2.2		Сечение провода 70 мм ²		904,08
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм ²	2198,26	
2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм ²		799,62
3	C_{3i}^{maxN}	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб*кВт)		
3.1		Строительство кабельных линий		
3.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
3.1.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²		9848,29
3.1.1.1.3		Сечение провода 120 мм ²		379,35
3.1.1.1.4		Сечение провода 150 мм ²		1306,41
3.1.1.1.5		Сечение провода 185 мм ²		2136,06
3.1.1.1.6		Сечение провода 240 мм ²		3339,35
3.1.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1930,00
3.1.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.1.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²		1136,40

3.1.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²		784,43
3.1.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		2049,91
3.1.2.1.4		Сечение провода 240 мм ²		9482,89
3.1.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.2.1		Сечение провода 120 мм ²		713,78
3.1.2.2.2		Сечение провода 300 мм ²		13679,65
4	$C_{4i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		
4.1.1		распределительные пункты		
4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	439,73	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)	349,22	349,22
5	$C_{5i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	10380,68	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	46288,84	13935,50
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50
5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63
5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА		10662,74
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	
6	$C_{6i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых		

		организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		
7	C_{7i}^{maxN}	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2020 года без учета налога на добавленную стоимость на период с 10.07.2020 по 31.12.2020

		Наименование мероприятия	Ставка платы за единицу максимальной мощности	
			Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C_1^{maxN}	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения	521,30	521,30

		ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")		
1.1	$C_{1,1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	256,77	256,77
1.2	$C_{1,2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	264,53	264,53
2	C_{2i}^{maxN}	Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт)		
2.1		Материал провода алюминиевый		
2.1.1		По существующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2162,87	1831,06
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²	1047,51	1004,47
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм ²	1345,94	1509,08
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм ²	1428,25	3325,11
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм ²	901,80	1984,77
2.1.1.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.1.2.1		Сечение провода 50 мм ²		282,19
2.1.1.3		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.1.3.1		Сечение провода 70 мм ²		1972,48
2.1.2		С установкой опор		
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2922,58	2363,96
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	3559,08	6330,67
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм ²	4145,81	6582,82
2.1.2.1.4		Сечение провода 70 мм ²	3694,47	12284,51
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм ²	7409,24	6621,66
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	2537,8	38064,89
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	11874,57	3927,37
2.1.2.2.2		Сечение провода 70 мм ²		904,08
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм ²	2198,26	
2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм ²		799,62
3	C_{3i}^{maxN}	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб*кВт)		
3.1		Строительство кабельных линий		
3.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
3.1.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²		9848,29
3.1.1.1.3		Сечение провода 120 мм ²		379,35
3.1.1.1.4		Сечение провода 150 мм ²		1306,41
3.1.1.1.5		Сечение провода 185 мм ²		2136,06

3.1.1.1.6		Сечение провода 240 мм ²		3339,35
3.1.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1930,00
3.1.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.1.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²	1518,72	1136,40
3.1.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²		784,43
3.1.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		2049,91
3.1.2.1.4		Сечение провода 240 мм ²		9482,89
3.1.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.2.1		Сечение провода 120 мм ²		713,78
3.1.2.2.2		Сечение провода 300 мм ²		13679,65
4	$C_{4i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		
4.1.1		распределительные пункты		
4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	439,73	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)	349,22	349,22
5	$C_{5i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	10380,68	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	46288,84	13935,50
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50
5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63
5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП с трансформаторами	3749,14	

		мощностью по 400 кВА		
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА	3342,45	10662,74
5.1.2.3		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	
6	$C_{6i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		
7	$C_{7i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14