

ДЕРЖАВНИЙ КОМПЕТЕТ 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

03 декабря 2020 года

№ 44/1

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, утвержденным Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166, 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 Приложение № 1 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с приложением к настоящему приказу.

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

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

**Председатель
Государственного комитета**



С.В.МШАНЕЦКАЯ

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	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	5549,38	5549,38

		организацией выполнения Заявителем технических условий			
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	
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 мм²	1866306,57	
3.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.2.1.1		Сечение провода 95 мм²	1138241,35	
3.2.1.2		Сечение провода 150 мм²	1587183,30	
3.2.1.3		Сечение провода 185 мм²	1301068,21	
3.1.2.4		Сечение провода 240мм²	2348331,79	
3.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.2.2.1		Сечение провода 120 мм²	2511413,83	
		Сечение провода 240 мм²	1866306,57	
3.2.2.2		Сечение провода 300 мм²	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 трансформаторами мощностью по 630 кВА		10662,74
5.1.2.2		КТП 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

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 03.08.2020

		Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	
			Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также	Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов

			для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	(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 мм²	207331,16	296030,55
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм²	116574,60	110129,68
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм²	180822,44	158736,67
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм²	241781,94	265542,39
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм²	274264,12	337902,84
		Уровень напряжения до 6 кВ		
		Сечение провода 50 мм²		423278,92
		Уровень напряжения 10 кВ		
		Сечение провода 70 мм²		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 мм²	407003,23	284894,08
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм²	462123,75	540386,73
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм²	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	
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		С _{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 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

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 04.08.2020 по 27.08.2020

		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	13796,28	13796,28

		(кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:		
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 мм²	207331,16	296030,55
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм²	116574,60	110129,68
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм²	180822,44	158736,67
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм²	241781,94	265542,39
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм²	274264,12	337902,84
		Уровень напряжения до 6 кВ		
		Сечение провода 50 мм²		423278,92
		Уровень напряжения 10 кВ		
		Сечение провода 70 мм²		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 мм²	407003,23	284894,08
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм²	462123,75	540386,73
2.1.2.1.3				
2.1.2.1.4		Сечение провода 50 мм²	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		Сечение провода 70 мм²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		Сечение провода 95 мм²	658123,89	384561,36
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм²	1268901,26	554881,71
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 35 мм²	-	1 644 695,71
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм²	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм²	-	596367,65
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм²	-	2 206 904,83
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм²	5194507,40	5194507,40
2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм²		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
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
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
3.2.2.2		Сечение провода 150 мм ²	1 714 435,07	
3.2.2.3		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57
3.2.2.4		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		8204,20

		трансформаторной мощностью до 25 кВА		
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 трансформаторами мощностью по 400 кВА	3749,14	
5.1.2.2		КТП трансформаторами мощностью по 630 кВА	3342,45	10662,74
5.1.2.3		КТП трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	2807,36
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

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 28.08.2020 по 29.10.2020

		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 мм²	207331,16	
			296030,55	
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм²	116574,60	
			110129,68	
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм²	180822,44	
			158736,67	
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм²	241781,94	
			265542,39	
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм²	274264,12	
			337902,84	
		Уровень напряжения до 6 кВ		
		Сечение провода 50 мм²	423278,92	
		Уровень напряжения 10 кВ		
		Сечение провода 70 мм²	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 мм²	407003,23	
			284894,08	
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм²	462123,75	
			540386,73	
2.1.2.1.3				
2.1.2.1.4		Сечение провода 50 мм²	260197,19	
			550964,36	
2.1.2.1.5		Сечение провода 70 мм²	534393,71	
			599840,12	
2.1.2.1.6		Сечение провода 95 мм²	658123,89	
			384561,36	
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм²	1268901,26	
			554881,71	
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 35 мм²	-	
			1 644 695,71	
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм²	748345,10	
			951501,31	
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм²	-	
			596367,65	
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм²	-	
			2 206 904,83	
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм²	5194507,40	
			5194507,40	
2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм²		
			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 мм²		1559053,85
3.1.1.2		Сечение провода 120 мм²		1098436,38
3.1.1.3		Сечение провода 150 мм²		1182369,68
3.1.1.4		Сечение провода 185 мм²		2329644,81
3.1.1.5		Сечение провода 240 мм²		3763489,46
3.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм²		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
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
3.2.2.2		Сечение провода 150 мм ²	1 714 435,07	
3.2.2.3		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57
3.2.2.4		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 трансформаторами мощностью по 400 кВА	3749,14	
5.1.2.2		КТП трансформаторами мощностью по 630 кВА	3342,45	10662,74
5.1.2.3		КТП трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	2807,36
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
8	C_{8i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб*за точку учета)		
8.1		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		
8.1.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	13875,50	13875,50
8.1.2		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	20725,00	20725,00
8.1.3		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного	24448,00	24448,00

		включения с ТТ		
8.2		Уровень напряжения 1-20 кВ		
8.2.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с ТТ	173510,50	173510,50

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 30.10.2020 по 13.11.2020

		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	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, по мероприятиям	13796,28	13796,28

		указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:		
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				
2.1.2.1.4		Сечение провода 50 мм ²	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		Сечение провода 70 мм ²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		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 35 мм ²	-	1 644 695,71	
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм ²	748345,10	951501,31	
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм ²	-	596367,65	
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм ²	-	2 206 904,83	
2.1.2.3		Уровень напряжения 35 кВ			
2.1.2.3.1		Сечение провода 120 мм ²		3376857,60	
2.1.2.4		Уровень напряжения 110 кВ			
2.1.2.4.1		Сечение провода 185 мм ²	5194507,40	5194507,40	
2.1.2.4.2		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	
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	
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	
3.2.2.2		Сечение провода 150 мм ²	1 714 435,07		
3.2.2.3		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57	
3.2.2.4		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 400 кВА	3749,14	
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 630	3342,45	10662,74

		кВА		
5.1.2.3		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	2807,36
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 35 кВ		
7.1.1		Двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 35кВ с трансформаторами по 6300 кВА		23567,11
7.2		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.2.1		Двухтрансформаторные		
7.2.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВА	94861,31	94861,31
7.2.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВА		11225,14
8	C _{8i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб*за точку учета)		
8.1		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		
8.1.1		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	13875,50	13875,50
8.1.2		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	20725,00	20725,00
8.1.3		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	24448,00	24448,00
8.2		Уровень напряжения 1-20 кВ		
8.2.1		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с ТТ	173510,50	173510,50

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 14.11.2020 по 03.12.2020

		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	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	8246,90	8246,90

		технических условий Заявителю		
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				
2.1.2.1.4		Сечение провода 50 мм ²	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		Сечение провода 70 мм ²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		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 35 мм ²	-	1 644 695,71
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм ²	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм ²	-	596367,65
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм ²	-	2 206 904,83

2.1.2.3		Уровень напряжения 35 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 120 мм ²	3376857,60	
2.1.2.4		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.4.1		Сечение провода 185 мм ²	5194507,40	
2.1.2.4.2		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	
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	
3.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²	1587183,30	
3.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²	1301068,21	
3.2.1.4		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	
3.2.2.2		Сечение провода 150 мм ²	1 714 435,07	
3.2.2.3		Сечение провода 240 мм ²	1866306,57	
3.2.2.4		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 400 кВА	3749,14	5343,87
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	2807,36
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 35 кв		
7.1.1		Двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 35кВ с трансформаторами по 6300 кВА		23567,11
7.2		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кв		
7.2.1		Двухтрансформаторные		
7.2.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВА	94861,31	94861,31
7.2.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВА		11225,14
8	C _{8i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб*за точку учета)		
8.1		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		
8.1.1		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	13875,50	13875,50
8.1.2		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	20725,00	20725,00
8.1.3		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	24448,00	24448,00
8.2		Уровень напряжения 1-20 кВ		
8.2.1		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с ТТ	173510,50	173510,50

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 04.12.2020 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	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	5549,38	5549,38

		технических условий		
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				
2.1.2.1.4		Сечение провода 50 мм ²	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		Сечение провода 70 мм ²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		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 35 мм ²	-	1 644 695,71
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм ²	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм ²	-	596367,65
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм ²	-	2 206 904,83
2.1.2.3		Уровень напряжения 35 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 120 мм ²		3376857,60
2.1.2.4		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.4.1		Сечение провода 185 мм ²	5194507,40	5194507,40

2.1.2.4.2		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	
3.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		1301068,21	
3.2.1.4		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	
3.2.2.2		Сечение провода 150 мм ²	1 714 435,07		
3.2.2.3		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57	
3.2.2.4		Сечение провода 300 мм ²		6871250,06	
4		С _{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	С _{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	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	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	4779,63
5.1.2		Двухтрансформаторные и более	
5.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 400 кВА	5343,59
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА	10662,74
5.1.2.3		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	2807,36
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 35 кв	
7.1.1		Двухтрансформаторные	
7.1.1.1		ПС 35кВ с трансформаторами	23567,11

		по 6300 кВА		
7.2		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.2.1		Двухтрансформаторные		
7.2.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВА	94861,31	94861,31
7.2.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВА		11225,14
8	C _{8i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб*за точку учета)		
8.1		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		
8.1.1		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	13875,50	13875,50
8.1.2		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	20725,00	20725,00
8.1.3		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	24448,00	24448,00
8.2		Уровень напряжения 1-20 кВ		
8.2.1		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с ТТ	173510,50	173510,50

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

		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 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	$C_{3i}^{\max N}$	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	$C_{7i}^{\max N}$	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

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 10.07.2020 по 03.08.2020

1	2	3	Ставка платы за единицу максимальной мощности	
			4	5
		Наименование мероприятия	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	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	$C_{2i}^{\max N}$	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	$C_{3i}^{\max N}$	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	1265,60	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 мм²		713,78
3.1.2.2.2		Сечение провода 300 мм²		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 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	$C_{6i}^{\max N}$	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 к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2020 года без учета налога на добавленную стоимость на период с 04.08.2020 по 27.08.2020

		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 ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных	521,30	521,30

		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
2.1.2.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 35 мм ²	-	253,03
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм ²	11874,57	3927,37
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм ²		904,08
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм ²		10773,87
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	1265,60	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 150 мм ²	2988,59	
3.1.2.2.3		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 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	2807,36
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

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 28.08.2020 по 03.12.2020

		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

1	2	3	4	5
				кВт включительно)
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 35 мм ²	-	253,03
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм ²	11874,57	3927,37
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм ²		904,08
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм ²		10773,87
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 150 мм ²	2988,59
3.1.2.2.3		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	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	13935,50
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА	2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной	9672,10

		мощностью 400 кВА		
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 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	2807,36
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
8	$C_{8i}^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб/кВт)		
8.1		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		
8.1.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	2206,14	2206,14
8.1.2		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	1381,25	1381,25
8.1.3		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	161,77	161,77

		полукошвенного включения с ТТ		
8.2		Уровень напряжения 1-20 кВ		
8.2.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с ТТ	487,55	487,55

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 04.12.2020 по 31.12.2020

1	2	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 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_2^{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 35 мм ²	-	253,03
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм ²	11874,57	3927,37
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм ²		904,08
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм ²		10773,87
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	$C_{3i}^{\max N}$	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	1265,60	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 150 мм ²	2988,59	
3.1.2.2.3		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 400 кВА	3749,14	5343,59
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	2807,36
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
8	$C_{8i}^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб/кВт)		
8.1		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		
8.1.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	2206,14	2206,14
8.1.2		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	1381,25	1381,25
8.1.3		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	161,77	161,77
8.2		Уровень напряжения 1-20 кВ		
8.2.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с ТТ	487,55	487,55