



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

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

**КЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ**

П Р И К А З

30 декабря 2019 года

№ 65/1

г. Симферополь

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», на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжения заявителей, подавших заявки в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной

точке присоединения энергопринимающих устройств), исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению для заявителя в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп.) (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 458 руб. 33 коп. (четыреста пятьдесят восемь рублей 33 коп.) (без НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также при условии, что одно и то же лицо в границах муниципальных районов, городских округов может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенным на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.1.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных 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 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.

1.1.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств принять на 2020 год в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп.) (с учетом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом 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 объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках

городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций Республики Крым.

1.1.4. В отношении религиозных организаций размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств принять на 2020 год в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп.) (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом 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 таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций Республики Крым.

1.1.5. Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт по мероприятиям «последней мили» равны «0».

1.1.6. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б";

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний;

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний».

2. Утвердить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно:

- 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 учета налога на добавленную стоимость согласно приложения №1 к настоящему приказу;

- ставки 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 согласно приложения №2 к настоящему приказу

- формулы для расчёта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных организаций согласно приложению №3 к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 29.12.18. № 67/2 "Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Крым».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2020 года.

**Председатель
Государственного комитета**



Ю.А. НОВОСАД

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

		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

		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			
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм ²	5194507,40		
2.1.2.3.2		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			1559063,85
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 240 мм²		2348331,79
3.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.2.2.1		Сечение провода 120 мм²		2511413,83
3.2.2.2		Сечение провода 240 мм²		1866306,57
3.2.2.3		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		
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		9672,10

		трансформаторной 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 630 кВА		10662,74
5.1.2.2		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
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

		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 электрообеспечения 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 электрообеспечения 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		
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
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14

**ФОРМУЛА РАСЧЁТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

1.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили" $P = C_1$ где C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 <u>Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</u>, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение);
2.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили" $P = C_1^{maxN} \times N_i$ где C_1^{maxN} – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 <u>Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</u>, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб.*кВт): N_i объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт)
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству, трансформаторных подстанций (ТП, КТП, БКТП и др), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций ПС с уровнем напряжения 35 кВ и выше, то формула платы определяется как произведение утверждённых стандартизированных ставок на i-том уровне напряжения либо как произведение утверждённых ставок платы за единицу максимальной мощности на i-том уровне напряжения и максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с формулами

$$P = C_1 + \left(\sum_i (C_{2i} \times L_i^{пн}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{кн}) + \sum_i (C_{4,i} \times k) + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) \right)$$

либо:

$$P = C_1^{maxN} \times N_i + \left(\sum_i (C_{2i}^{maxN} \times N_i) + \sum_i (C_{3,i}^{maxN} \times N_i) + \sum_i (C_{4,i}^{maxN} \times k \times N_i) + \sum_i (C_{5,i}^{maxN} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i}^{maxN} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i}^{maxN} \times N_i) \right)$$

где

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение)

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.*км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных) линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.*км);

C_{4i} . стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложения №1 (руб.*шт.);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложения №1 (руб.*кВт);

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), до 35 кВ согласно приложения №1 (руб.*кВт)

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС), с уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложения №1 (руб.*кВт)

C_1^{maxN} – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в

текущих ценах согласно приложения № 2 (руб.*кВт);

C_{2i}^{maxN} - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт);

$C_{3,i}^{maxN}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт);

C_{4i}^{maxN} - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*шт.);

$C_{5,i}^{maxN}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт);

$C_{6,i}^{maxN}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных подстанций на i -том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт);

$C_{7,i}^{maxN}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС), с уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложения №2 (руб.*кВт);

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$L_i^{вл}$ - протяженность воздушной линии электропередач на i -м уровне напряжения (км);

$L_i^{кл}$ - протяженность кабельной линии электропередач на i -м уровне напряжения (км);

k - количество пунктов секционирования (шт.)

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется:
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;
 - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается, на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы

$$P = C_1 + \left(\sum_i (C_{2,i} \times L_i^{вп}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{кл}) + \sum_i (C_{4,i} \times k \times N_i) + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) \right) \left\{ \frac{1}{2} \times \left[\prod_{n=a}^{d/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^d \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\}$$

где: I_n - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "строительство" на n -й год, публикуемый министерством экономического развития РФ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n -й год);
 a - год, следующий за годом утверждения платы за технологическое присоединение;
 d - последний год периода, указанного в технических условиях;
 $d/2$ - половина периода, указанного в технических условиях.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29/08/2017 N 1135/17, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. При условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.