

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

ПРИКАЗ

от «25» декабря 2019 г.

№ 96-п/тпэ

г. Элиста

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации Республики Калмыкия на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178, и 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 РФ от 27 декабря 2004 года №861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. №215-э/1, Положением о Региональной службе по тарифам Республики Калмыкия, утвержденным постановлением Правительства Республики Калмыкия от 02 марта 2009 года №48, решением Правления РСТ Республики Калмыкия от «25» декабря 2019 г. № 14-19/31,

приказываю:

1. Установить на территории Республики Калмыкия с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года:

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям, согласно приложению № 1;

- ставки за единицу максимальной мощности для определения величины платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, согласно приложению № 2;

- плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям в виде формулы исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям и реализации сетевой организацией мероприятий по выполнению технических условий и подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной автоматики в соответствии с техническими условиями, согласно приложению № 3.

2. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов

электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Установить на территории Республики Калмыкия с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года:

3.1 плату для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере - 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня 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.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение трех лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абз. 1 п.п. 3.1, не применяются в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

3.2. плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (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 сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3.3. плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (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 сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3.4. плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику

электрообеспечения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4. 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.

5. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к распределительным электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго», подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, определить:

- расходы на выполнение мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств для категории заявителей указанных в п. 3 настоящего приказа, в размере 16 934 400 руб. 39 коп. (Шестнадцать миллионов девятьсот тридцать четыре тысячи четыреста рублей 39 коп.), без учета НДС;

- расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных абзацем 2 настоящего пункта, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 8 636 069 руб. 66 коп. (Восемь миллионов шестьсот тридцать шесть тысяч шестьдесят девять рублей 66 коп.), без учета НДС.

6. Стоимость информации, предусмотренной пунктом 36 Правил технологического присоединения, предоставляемой сетевой организацией по запросу лица, заинтересованного в перераспределении в свою пользу максимальной мощности других лиц, не входит в состав платы за технологическое присоединение и оплачивается отдельно в размере 550 рублей.

7. Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергии передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), удовлетворяющий требованиям, установленным в п. 3, оплачивает работы в соответствии с п.3.

В случае предоставления Заявителю автономного резервного источника питания со стороны сетевой организации в соответствии с Правилами технологического присоединения, Заявитель компенсирует сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в т.ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств Заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

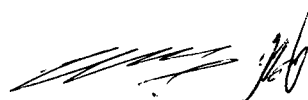
8. Текст настоящего приказа направить в Министерство цифрового развития Республики Калмыкия для опубликования на официальном интернет-портале законов Республики Калмыкия, правовых актов Главы Республики Калмыкия и Правительства Республики Калмыкия - www.pravo.gov.ru, опубликовать в официальном печатном издании Правительства Республики Калмыкия и разместить на официальном сайте РСТ Республики Калмыкия.

9. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2020 г.

И.о. председателя РСТ
Республики Калмыкия



С.В. Доногруппова



Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. (в текущих ценах без учета НДС)

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанных в п. 16 (кроме п.п. "б") Методических указаний, (для постоянной и временной схем электроснабжения), руб. за одно присоединение							
№ п/п	Схема электроснабжения					Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения*
1	2					3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка (C1), в том числе:					14 933,95	14 933,95
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю					2 259,10	2 259,10
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (включая процедуры, предусмотренные подпунктами "г" - "е" пункта 7 Правил ТП)					12 674,85	12 674,85
C2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 0,4-10 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)							
№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	0,4 кВ	6-10 кВ
1	2	3				4	5
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя менее 670 кВт (за исключением менее 150 кВт):							
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
				алюминиевый	до 50 вкл.	894328,5	0,0
					50 - 100	987698,3	0,0
		неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	1230221,4	
				50 - 100	0,0	0,0	
			алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0	
				50 - 100	0,0	0,0	
2	территории, не относящиеся к территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
				алюминиевый	до 50 вкл.	863330,0	1585884,6
					50 - 100	972465,4	1248644,8
		неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	1170947,2	900387,5	
				50 - 100	0,0	868938,6	
			алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0	
				50 - 100	0,0	0,0	
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя более 670 кВт (за исключением менее 150 кВт):							
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
				алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
		неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0	
				50 - 100	0,0	0,0	
			алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0	
				50 - 100	0,0	0,0	
2				сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0

территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный		50 - 100	0,0	0,0	
				алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
		неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0	
				50 - 100	0,0	1567108,7	
			алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0	
50 - 100	0,0	0,0					
С3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4-10 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)							
№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²	0,4 кВ	6-10 кВ
1	2	3				4	5
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя менее 670 кВт (за исключением менее 150 кВт):							
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
					100 - 200	0,0	0,0
				бумажная изоляция	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
					100 - 200	0,0	0,0
			многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
					100 - 200	0,0	0,0
				бумажная изоляция	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	1969695,2	0,0
					100 - 200	0,0	2294148,0
С5i - 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 (руб./кВт)							
№ п/п	Тип территории		Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя менее 670 кВт (за исключением менее 150 кВт)		
1	2		3		4		
1	территории городских населенных пунктов		Однотрансформаторные	до 25 кВА	0,0		
				25-100 кВА	0,0		
				100-250 кВА	3000,4		
				250-500 кВА	0,0		
				500-900 кВА	0,0		
				свыше 900 кВА	0,0		
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов		Однотрансформаторные	до 25 кВА	10706,5		
				25-100 кВА	6892,5		
				100-250 кВА	0,0		
				250-500 кВА	1454,1		
				500-900 кВА	0,0		
				свыше 900 кВА	0,0		

* в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, на период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. (в текущих ценах без учета НДС)

C1 maxN - ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 0,4-10 кВ на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний, руб/кВт							
N п/п	Тип территории		территории городских населенных пунктов		территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов		
	Схема электроснабжения		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения*	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения*	
1	2		3	4	5	6	
1	Ставка за единицу максимальной мощности -C1 maxN (руб. / кВт), в том числе:		1357,83	1357,83	1357,83	1357,83	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю		205,40	205,40	205,40	205,40	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (включая процедуры, предусмотренные подпунктами "г" - "е" пункта 7 Правил ТП)		1152,43	1152,43	1152,43	1152,43	
C2imaxN - ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 0,4-10 кВ на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий, (руб./кВт)							
№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	0,4 кВ	6-10 кВ
1	2	3			4	5	
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя менее 670 кВт (за исключением менее 150 кВт):							
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
				алюминиевый	до 50 вкл.	6478,3	0,0
					50 - 100	3721,3	0,0
			неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	1151,6
					50 - 100	0,0	0,0
				алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
				алюминиевый	до 50 вкл.	8455,6	1585,9
					50 - 100	1385,5	393,5
			неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	11494,0	31446,4
					50 - 100	0,0	3071,0
				алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя более 670 кВт (за исключением менее 150 кВт):							
1	территории	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0

	городских населенных пунктов			алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0	
					50 - 100	0,0	0,0	
				неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
						50 - 100	0,0	0,0
				алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0	
					50 - 100	0,0	0,0	

С3imaxN - ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 0,4-10 кВ на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий, (руб./кВт)

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²	0,4 кВ	6-10 кВ
1	2	3			4	5	

максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя менее 670 кВт (за исключением менее 150 кВт):

1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
					100 - 200	0,0	0,0
				бумажная изоляция	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
					100 - 200	0,0	0,0
			многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	0,0	0,0
					100 - 200	0,0	0,0
				бумажная изоляция	до 50 вкл.	0,0	0,0
					50 - 100	1477,3	0,0
					100 - 200	0,0	1187,0

С5imaxN - ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 10 кВ на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, и (руб./кВт)

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя менее 670 кВт (за исключением менее 150 кВт)
1	2	3	4	
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	0,0
			25-100 кВА	0,0
			100-250 кВА	3000,4
			250-500 кВА	0,0
			500-900 кВА	0,0
			свыше 900 кВА	0,0
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	10706,5
			25-100 кВА	6892,5

			100-250 кВА	0,0
			250-500 кВА	1454,1
			500-900 кВА	0,0
			свыше 900 кВА	0,0

* в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям в виде формулы

1. Размер платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок и исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, по третьей категории надежности электроснабжения в виде формулы:

$$P_1 = C_1 + ((C_{2i} * L_{2i}) + (C_{3i} * L_{3i}) + (C_{4i} * K) + (C_{5i} * N_{max}) + (C_{6i} * N_{max}) + (C_{7i} * N_{max}))^*$$

$$* \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} \text{ (руб.) (1)}$$

где:

P_1 – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

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, указанных в п. 16 (кроме п.п. "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, в расчете на одно присоединение, (руб./на одно присоединение) в текущих ценах;

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), в текущих ценах;

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), в текущих ценах;

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, подключаемых пунктов) на i -м уровне напряжения в расчете на одну единицу (руб./шт.), в текущих ценах;

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 в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

[Введите текст]

L_{2i} – протяжённость воздушных линий электропередач на i -том уровне напряжения, согласно выданным техническим условиям, (км);

L_{3i} – протяжённость кабельных линий электропередач на i -том уровне напряжения, согласно выданным техническим условиям, (км);

N_{\max} -объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

K - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, подключаемых пунктов) на i -м уровне напряжения, (шт.);

I_n - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на n -й год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n -й год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

a - год, следующий за годом, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение;

b – последний год периода, указанного в технических условиях;

$b/2$ – половина периода, указанного в технических условиях.

Выражение в фигурных скобках принимается равным единице, в случае если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году.

2. Размер платы за технологическое присоединение с применением ставок платы за единицу максимальной мощности, исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, по третьей категории надежности в виде формулы:

$$P^{\max N} = C_{1i}^{\max N} * N_{\max} + (C_{2i}^{\max N} * N_{\max} + C_{3i}^{\max N} * N_{\max} + C_{4i}^{\max N} * N_{\max} + C_{5i}^{\max N} * N_{\max} + C_{6i}^{\max N} * N_{\max} + C_{7i}^{\max N} * N_{\max}) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} \text{ (руб.) (2)}$$

где:

$P^{\max N}$ – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб.;

$C_{1i}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (руб./кВт) в текущих ценах;

$C_{2i}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на i -ом уровне напряжения, (руб./ кВт) в текущих ценах;

$C_{3i}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на i -ом уровне напряжения, (руб./ кВт) в текущих ценах;

$C_{4i}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -ом уровне напряжения, (руб./ кВт) в текущих ценах;

[Введите текст]

$C_{5i}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт), в текущих ценах;

$C_{6i}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт), в текущих ценах;

$C_{7i}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт), в текущих ценах;

3. Для заявителей максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, которых составляет не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в состав платы за технологическое присоединение не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, согласно ст. 23.2 ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г. №35-ФЗ, и размер платы определяется по формуле:

А) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{<150} = C_1, \text{ (руб.) (3)}$$

Б) в случае применение ставок за единицу максимальной мощности:

$$P_{\max N < 150}^{\max N} = C_1^{\max N} * N_{\max}, \text{ (руб.) (4)}$$

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

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.) (5)}$$

где:

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

$P_{\text{ист1}}$, $P_{\text{ист2}}$ - 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 первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).