



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.12.2018

№ 156

О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об 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, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 24.12.2018 № 256 служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2019 год (без НДС) согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2019 год (без НДС) согласно приложению № 2.

004178 *

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2019 год согласно приложению № 3.

4. Плата для лица, подавшего в сетевую организацию 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) (далее – Заявитель), устанавливается в размере 550 рублей (с 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.

Под расстоянием от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей (с 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 при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, 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 при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций устанавливается в размере 550 рублей (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 при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

5. Плата за технологическое присоединение устанавливается индивидуально для каждого технологического присоединения на основании обращения сетевой организации в случаях, установленных Правилами и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

6. Признать утратившим силу постановление службы по тарифам Астраханской области от 22.12.2017 № 207 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2018 год».

7. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области:

7.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования.

7.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

7.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию настоящего постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

7.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления в Федеральную антимонопольную службу.

7.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 24.12.2018 № 256 территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

7.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 24.12.2018 № 256 на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru/>).

7.7. Обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

8. Постановление вступает в силу с 01.01.2019.

И. о. руководителя



О.Г. Зверева

Приложение № 1

к постановлению

службы по тарифам Астраханской области

от 24.12.2018 № 156

С1. Ставка за единицу максимальной мощности 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")*

Ставка за единицу максимальной мощности 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./кВт.), в том числе:			
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт.), в том числе:	832,52	832,52
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	312,24	312,24
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	520,28	520,28

С2. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи *

№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	ВЛ 0,4 кВ	
						Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт	
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	13188	
2					50 - 100	9705	
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	13980	
4					50 - 100	8870	
						ВЛ 6-10 кВ	
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	2872	
6	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	6823	

С3. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач *

						КЛ 0,4 кВ
№ п/п	Тип территории	Способ проклад- ки КЛ	Тип кабеля	Материал изо- ляции	Сечение провода, мм ²	Ставка за единицу мак- симальной мощности, руб./кВт
1	территории городских насе- ленных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	3430
2					100-200	1970
3			многожильный		50-100	1682
4					100-200	925
5					200-500	3831
6					свыше 800	2866
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	6898
8					200-500	250
						КЛ 6-10 кВ
9	территории городских насе- ленных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция бумажная изо- ляция	50 - 100	657
10			многожильный		50 - 100	4802
11					100 - 200	5072
12						200-500
13	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200	19783

С4. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)*

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	РП	100-250 А	1154
2			250-500 А	1072
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	100-250 А	777
4			250-500 А	682

С5. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ*

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	31127
2			25-100 кВА	39680
3			100-250 кВА	15790
4			250-500 кВА	10302
5		Двухтрансформаторные и более	500-900 кВА	9559
6			250-500 кВА	14440
7			500-900 кВА	5524
8			свыше 900 кВА	12315
9	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	57602
10			25-100 кВА	31834
11			100-250 кВА	25573
12			250-500 кВА	4900
13		Двухтрансформаторные и более	500-900 кВА	3561
14			свыше 900 кВА	800
15			100-250 кВА	13800
16			500-900 кВА	3763

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 2
к постановлению
службы по тарифам Астраханской области
от 24.12.2018 № 156

С1. 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")*

Схема электроснабжения		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:	
		Постоянная	Временная
1	Стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение.), в том числе:	13317	13317
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	5481	5481
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7836	7836

С2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи *

№ п/п		Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	ВЛ 0,4 кВ
1	2	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	1137789
						50 - 100	1196745
3	4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	1050798
						50 - 100	1025918
5	ВЛ 6-10 кВ						1879836
6							1757033

С3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи *

	Тип территории	Способ про- кладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²	КЛ 0,4 кВ
№ п/п						Стандартизированная тарифная ставка, руб./км
1	территории город- ских населенных пунктов		одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	1254893
2					100-200	1377516
3		в траншеях	многожильный		50-100	1604914
4					100-200	1794615
5					200-500	1846085
6					свыше 800	1922511
7	территории, не отно- сящиеся к террито- риям городских насе- ленных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	1881153
8					200-500	1999206
						КЛ 6-10 кВ
9	территории город- ских населенных пунктов		одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	1933614
10					50 - 100	2285462
11		многожильный	100 - 200		3589942	
12			200-500		3465875	
13	территории, не отно- сящиеся к террито- риям городских насе- ленных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200	2028004

С4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)*

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	территории городских населенных пунктов	РП	100-250 А	725473
2			250-500 А	544662
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	100-250 А	248774
4			250-500 А	1642792

С5. Стандартизированная тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ*

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	31127
2			25-100 кВА	39680
3			100-250 кВА	15790
4			250-500 кВА	10302
5			500-900 кВА	9559
6		Двухтрансформаторные и более	250-500 кВА	14440
7			500-900 кВА	5524
8			свыше 900 кВА	12315
9			до 25 кВА	57602
10			25-100 кВА	31834
11	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	100-250 кВА	25573
12			250-500 кВА	4900
13			500-900 кВА	3561
14			свыше 900 кВА	800
15			100-250 кВА	13800
16		Двухтрансформаторные и более	500-900 кВА	3763

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 3
к постановлению
службы по тарифам Астраханской области
от 24.12.2018 № 156

Формула платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последней мили» (C_1), указанной в приложении № 2 настоящего постановления:

$$C_1 = T_{i(\text{без мили})} \text{ (руб.)} \quad (1)$$

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1), указанной в приложении № 2 настоящего постановления и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2), и (или) кабельных линий (C_3) электропередачи на i -м уровне напряжения, указанной в приложении № 2, настоящего постановления и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км) по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$C_1 + (C_{2i} * L_i) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{ВЛ})} \text{ (руб.)} \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$C_1 + (C_{3i} * L_i) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{КЛ})} \text{ (руб.)} \quad (3)$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (далее – пункт секционирования), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_4 , указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и количества пунктов секционирования, указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (4)$$

КЛ+ пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (кл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (5)$$

КЛ+ВЛ+ пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (кл+вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (6)$$

г) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_5 , указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (7)$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (кл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (8)$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (кл+вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (9)$$

д) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_6 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в

заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{6i} * Ni)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(ВЛ+ТП)} \text{ (руб.) (10)}$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * Ni)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(КЛ+ТП)} \text{ (руб.) (11)}$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * Ni)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(КЛ+ВЛ+ТП)} \text{ (руб.) (12)}$$

е) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(ВЛ+ТП)} \text{ (руб.) (13)}$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(КЛ+ТП)} \text{ (руб.) (14)}$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(КЛ+ВЛ+ТП)} \text{ (руб.) (15)}$$

где:

N_i -объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потре-

лей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», (руб. за одно присоединение);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.);

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.);

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт.);

I_n - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство» на n -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n -й год).

a - год, следующий за годом, в котором утверждается 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 технических условий срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году.

ж) С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

3) Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом отдельных ставок, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения