

## СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 22 декабря 2017 г. N 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

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26.03.2003 N 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 N 861, [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Методическими [указаниями](#) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17, [Постановлением](#) Правительства Астраханской области от 06.04.2005 N 49-П "О службе по тарифам Астраханской области", протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 22.12.2017 N 309 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 2018 год согласно приложению N 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 2018 год согласно приложению N 2.

3. Установить [формулу](#) платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2018 год согласно приложению N 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, 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 N 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, 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, 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 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, 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 N 1135/17 (далее - Методические указания).

6. Признать утратившим силу [Постановление](#) службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2016 N 222 "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 2017 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, в том числе на официальном интернет-портале правовой информации органов государственной власти Астраханской области (<http://pravo-astrobl.ru/>).

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 22.12.2017 N 309 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 22.12.2017 N 309 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 "КонсультантПлюс" ООО "РентаСервис" и "Гарант" ООО "Астрахань-Гарант-Сервис".

8. Постановление вступает в силу с 01.01.2018.

Руководитель  
О.Г.ЗВЕРЕВА

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 <a href="#">пункте 16</a> Методических указаний (кроме <a href="#">подпункта "б"</a> ) (руб./кВт), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт), в том числе:	1085,11	1085,11
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	350,23	350,23
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	734,88	734,88

С2. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие

расходов сетевой организации на строительство воздушных  
линий электропередачи <\*>

N п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	ВЛ 0,4 кВ Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиев ый	до 50 вкл.	13254
2					50 - 100	8653
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиев ый	до 50 вкл.	18081
4					50 - 100	9592
						ВЛ 6-10 кВ
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиев ый	50 - 100	2837
6	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиев ый	50 - 100	4728

С3. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие  
расходов сетевой организации на строительство кабельных  
линий электропередачи <\*>

						КЛ 0,4 кВ
--	--	--	--	--	--	-----------

N п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	9491
2					100 - 200	1890
3			многожильный		50 - 100	1614
4					100 - 200	14470
5					200 - 500	10550
6					свыше 800	2750
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	23581
8					200 - 500	9165
						КЛ 6-10 кВ
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	1506
10			многожильный		50 - 100	5129
11					100 - 200	3645
12				бумажная изоляция	200 - 500	0244
13	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	56983

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

N п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Реклоузеры	500 - 1000 А	1076
2		РП	100 - 250 А	3608
3			250 - 500 А	1382
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	250 - 500 А	820

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 <\*>

N 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	62778
2			25 - 100 кВА	88212

3			100 - 250 кВА	16890	
4			250 - 500 кВА	28937	
5			500 - 900 кВА	27481	
6		Двухтрансформаторные и более	250 - 500 кВА	31954	
7			500 - 900 кВА	15961	
8			свыше 900 кВА	15245	
9	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	66870	
10				25 - 100 кВА	42898
11				100 - 250 кВА	32971
12				250 - 500 кВА	9045
13				500 - 900 кВА	7611
14				свыше 900 кВА	2352
15			Двухтрансформаторные и более	100 - 250 кВА	13239
16				500 - 900 кВА	10205

-----

<\*> ставки устанавливаются в ценах периода регулирования



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") <\*>

		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 <a href="#">пункте 16</a> Методических указаний (кроме <a href="#">подпункта "Б"</a> ) (руб. за одно присоединение.), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение.), в том числе:	16387	16387
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	5995	5995
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	10392	10392



N п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	647089
2					100 - 200	1321550
3			многожильный		50 - 100	1539710
4					100 - 200	1465779
5					200 - 500	1573739
6					свыше 800	1844403
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	1049424
8					200-500	1145167
						КЛ 6-10 кВ
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	1855055
10			многожильный		50 - 100	2441241
11					100 - 200	4331630
12			бумажная изоляция	200 - 500	4737860	
13	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	2763952

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	Реклоузеры	500 - 1000 А	602411
2		РП	100 - 250 А	2345455
3			250 - 500 А	985873
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	250 - 500 А	1975674

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	62778
2			25 - 100 кВА	88212
3			100 - 250 кВА	16890
4			250 - 500 кВА	28937
5			500 - 900 кВА	27481
6		Двухтрансформаторные и более	250 - 500 кВА	31954
7			500 - 900 кВА	15961
8			свыше 900 кВА	15245
9	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	66870
10			25 - 100 кВА	42898
11			100 - 250 кВА	32971
12			250 - 500 кВА	9045
13			500 - 900 кВА	7611

14			свыше 900 кВА	2352
15		Двухтрансформаторные и более	100 - 250 кВА	13239
16			500 - 900 кВА	10205

-----  
<\*> ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение N 3  
к Постановлению  
службы по тарифам  
Астраханской области  
от 22 декабря 2017 г. N 207

### 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 N 2](#) настоящего Постановления:

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

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 N 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 N 2](#) настоящего Постановления, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ) на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км), по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

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

при прокладке КЛ

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

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 N 2](#) настоящего Постановления, и количества пунктов секционирования, указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, по следующим формулам:

ВЛ + пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{2i} \times L_i) + (C_{4i} \times \text{КОЛ-ВО ПУНКТОВ})) \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{ВЛ} + \text{ТП})} \text{ (руб.) (4)}$$

КЛ + пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{3i} \times L_i) + (C_{4i} \times \text{КОЛ-ВО ПУНКТОВ})) \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{КЛ} + \text{ТП})} \text{ (руб.) (5)}$$

КЛ + ВЛ + пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{2i} \times L_i) + (C_{3i} \times L_i) + (C_{4i} \times \text{КОЛ-ВО ПУНКТОВ})) \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{КЛ} + \text{ВЛ} + \text{ТП})} \text{ (руб.) (6)}$$

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 N 2](#) настоящего Постановления, и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ + ТП

$$C_1 + ((C_{2i} \times L_i) + (C_{5i} \times Ni)) \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{ВЛ} + \text{ТП})} \text{ (руб.) (7)}$$

КЛ + ТП

$$C_1 + ((C_{3i} \times L_i) + (C_{5i} \times Ni)) \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{КЛ} + \text{ТП})} \text{ (руб.) (8)}$$

КЛ + ВЛ + ТП



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

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

$$C_1 + ((C_{2i} \times L_i) + (C_{6i} \times N_i)) \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{вл} + \text{тп})} \quad (\text{руб.}) \quad (10)$$

КЛ + ТП

$$C_1 + ((C_{3i} \times L_i) + (C_{6i} \times N_i)) \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{к\lambda} + \text{тп})} \quad (\text{руб.}) \quad (11)$$

КЛ + ВЛ + ТП

$$C_1 + ((C_{2i} \times L_i) + (C_{3i} \times L_i) + (C_{6i} \times N_i)) \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{к\lambda} + \text{вл} + \text{тп})} \quad (\text{руб.}) \quad (12)$$

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

$$C_1 + ((C_{2i} \times L_i) + (C_{7i} \times N_i)) \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{вл} + \text{тп})} \quad (\text{руб.}) \quad (13)$$

КЛ + ТП

$$C_1 + ((C_{3i} \times L_i) + (C_{7i} \times Ni)) \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(к\lambda + тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (14)$$

КЛ + ВЛ + ТП

$$C_1 + ((C_{2i} \times L_i) + (C_{3i} \times L_i) + (C_{7i} \times Ni)) \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(к\lambda + вл + тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (15)$$

где:

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

$L_i$  - протяженность ВЛ (КЛ) на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей 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 техническим условиям 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.

з) 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.

---