



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.11.2016

№ 145

О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» (ОГРН 1023000849937) на 2016 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 25.11.2016 № 236

служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» (ОГРН 1023000849937) на 2016 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» (ОГРН 1023000849937) на 2016 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» (ОГРН 1023000849937) на 2016 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Стоимость информации, предусмотренной пунктом 36 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), предоставляемой МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» (ОГРН 1023000849937) по запросу лица, заинтересованного в перераспределении в свою пользу максимальной мощности других лиц, энергопринимающие устройства которых присоединены в установленном порядке к электрическим сетям сетевой организации, не входит в состав платы за технологическое присоединение и оплачивается отдельно в размере, не превышающем 550 рублей.

5. Плата для лица, обратившегося в сетевую организацию с заявкой о технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства (далее – заявитель) энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в размере 550 рублей 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.

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, 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 энерго-

принимающих 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 и городских округов 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.

6. 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 при-

соединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

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

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 принятия направить копию настоящего постановления 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.

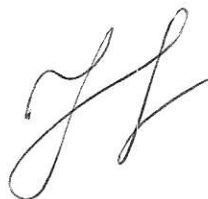
7.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 25.11.2016 № 236 в МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» (ОГРН 1023000849937).

7.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 25.11.2016 № 236 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 по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



О.Г. Зверева

Приложение № 1
к постановлению службы по тарифам
Астраханской области от 25.11.2016 № 145

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» (ОГРН 1023000849937) на 2016 год

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение (в текущих ценах) руб./кВт	
		НН	СН-II
1	2	3	4
1.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов, всего, в т.ч.		
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	292,14*	-
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-
1.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
1.3.1.	Строительство воздушных линий (материал провода – алюминиевые жилы)	144 948,38	-
1.3.2.	Строительство кабельных линий	-	-
1.3.3.	Строительство пунктов секционирования	-	-
1.3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	16 848,81	-
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	195,63*	-
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	-	-
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	271,27*	-
2.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 15 до 150 кВт включительно, всего, в т.ч.		
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	47,24*	47,24*

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение (в текущих ценах) руб./кВт	
		НН	СН-II
1	2	3	4
2.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-
2.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-
2.3.1.	Строительство воздушных линий (материал провода – алюминиевые жилы)	24507,08	10924,16
2.3.2.	Строительство кабельных линий	-	-
2.3.3.	Строительство пунктов секционирования	-	3690,5
2.3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4119,94	-
2.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	33,39*	33,39*
2.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	-	-
2.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	67,53*	67,53*
3.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 150 и менее 670 кВт, всего, в т.ч.		
3.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	23,08*	23,08*
3.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-
3.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-
3.3.1.	Строительство воздушных линий	-	-
3.3.2.	Строительство кабельных линий (материал провода – алюминиевые жилы(один кабель в траншее))	30605,5	28862,91
3.3.3.	Строительство пунктов секционирования	-	8588,8
3.3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	11319,77	-
3.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	13,77*	13,77*
3.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	2,18*	2,18*

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение (в текущих ценах) руб./кВт	
		НН	СН-II
1	2	3	4
3.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	32,55*	32,55*
4.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность не менее 670 кВт , всего, в т.ч.		
4.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	7,43*	7,43*
4.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	
4.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-
4.3.1.	Строительство воздушных линий	-	-
4.3.2.	Строительство кабельных линий (материал провода – алюминиевые жилы (один кабель в траншее))	-	10420,96
4.3.2.	Строительство кабельных линий (материал провода – алюминиевые жилы (два кабеля в траншее))	-	15780,47
4.3.3.	Строительство пунктов секционирования	-	2563,22
4.3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6810,65	6810,65
4.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4,62*	4,62*
4.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	1,43*	1,43*
4.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	12,61*	12,61*

* Ставки применяются при постоянной и временной схеме электроснабжения.

Приложение № 2
к постановлению службы по тарифам
Астраханской области от 25.11.2016 № 145

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» (ОГРН 1023000849937) на 2016 год

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 1 (в текущих ценах без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (применяется при постоянной и временной схеме электроснабжения)			
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов (С 1)	руб./кВт	759,03	
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно (С 1)	руб./кВт	148,15	148,15
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт (С1)	руб./кВт	71,58	71,58
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей не менее 670 кВт (С 1)	руб./кВт	26,09	

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 2 (в базовых ценах 2001 года (без НДС))	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередач при присоединении по III категории надежности электроснабжения			
	Строительство 1 км воздушных линий для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов			
	материал провода - медные жилы	руб./км	-	-
	материал провода - алюминиевые жилы	руб./км	202 725	-
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно			
	материал провода - медные жилы	руб./км	-	-
	материал провода - алюминиевые жилы	руб./км	235 645	210 080
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт			
	материал провода - медные жилы	руб./км	-	-
	материал провода - алюминиевые жилы	руб./км	-	-
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей не менее 670 кВт			
	материал провода - медные жилы	руб./км	-	-
	материал провода - алюминиевые жилы	руб./км	-	477 810

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-П
1	2	3	4	5
С 3 (в базовых ценах 2001 года (без НДС))	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередач при присоединении по III категории надежности электроснабжения			
	Строительство 1 км кабельных линий для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов			
	материал провода - медные жилы (один кабель в траншее)	руб./км	-	-
	материал провода - медные жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	-
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее)	руб./км	-	-
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	-
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно			
	материал провода - медные жилы (один кабель в траншее)	руб./км	-	-
	материал провода - медные жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	-
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее)	руб./км	-	-
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	-
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт			

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 3 (в базовых ценах 2001 года (без НДС))	материал провода - медные жилы (один кабель в траншее)	руб./км	-	-
	материал провода - медные жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	-
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее)	руб./км	567 820*	1 070 980
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	-
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей не менее 670 кВт			
	материал провода - медные жилы (один кабель в траншее)	руб./км	-	-
	материал провода - медные жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	-
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее)	руб./км	-	1 295 370
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	1 961 580**
С 4 (в базовых ценах 2001 года (без НДС))	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство подстанций при присоединении по III категории надежности электроснабжения			
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	руб./кВт	2511	
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	руб./кВт	614	

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 4 (в базовых ценах 2001 года (без НДС))	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт	руб./кВт	1687	
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей не менее 670 кВт	руб./кВт	1015	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	руб./кВт	-	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	руб./кВт	550	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт	руб./кВт	1280	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей не менее 670 кВт	руб./кВт	382	

* - ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при прокладке более одного кабеля в траншее, при расчете платы за технологическое присоединение к величине ставки необходимо применять коэффициент 1,4 на каждый последующий кабель;

** - ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при прокладке более двух кабелей в траншее, при расчете платы за технологическое присоединение к величине ставки необходимо применять

Формула платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной 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 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, по следующей формуле:

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

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки (C_1), указанной в приложении № 2, настоящего постановления и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, 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

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

при прокладке КЛ

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

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), 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_4 , указанной в приложении № 2, настоящего постановления и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+КТП(РТП)

$$(C_1 \cdot N_i) + ((C_{2i} \cdot L_i) + (C_{4i} \cdot N_i)) \cdot Z_{\text{изм.ст}} \cdot \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{вл+тп})} \text{ (руб.)} \quad (6)$$

КЛ+КТП(РТП)

$$(C_1 \cdot N_i) + ((C_{3i} \cdot L_i) + (C_{4i} \cdot N_i)) \cdot Z_{\text{изм.ст}} \cdot \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{кл+тп})} \text{ (руб.)} \quad (7)$$

КЛ+ВЛ+КТП(РТП)

$$(C_1 \cdot N_i) + ((C_{2i} \cdot L_i) + (C_{3i} \cdot L_i) + (C_{4i} \cdot N_i)) \cdot Z_{\text{изм.ст}} \cdot \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i(\text{кл+вл+тп})} \text{ (руб.)}$$

(8)

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 потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

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 подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт.);

$Z_{\text{изм.ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Астраханской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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 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 технических условий срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году.