



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.12.2016

№ 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

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», 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, 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 26.12.2016 № 338

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 2017 год согласно приложениям № 1.1 – 1.16 к настоящему постановлению.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

003566 *

территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2017 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2017 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 территориальными сетевыми организациями, осуществляющими регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, 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 исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению 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 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 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 обраче-

ния сетевой организации в случаях, установленных Правилами и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение 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 26.12.2016 № 338 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 26.12.2016 № 338 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 01.01.2017.

Руководитель



О.Г. Зверева

Приложение № 1.16
к постановлению службы по тарифам
Астраханской области от 26.12.2016 № 222

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» (ОГРН 1023000849937), расположенным на территории Астраханской области, на 2017 год

в текущих ценах (с НДС)

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение, руб./кВт			
		НН	СН-II	СН-I	ВН
1	2	3	4	5	6
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	347,5*	-	-	-
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
1.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (ставки указаны в размере 50%)	-	-	-	-
1.3.1.	Строительство воздушных линий	51875,6	76017,15	-	-
1.3.2.	Строительство кабельных линий	48676,94	177439,88	-	-
1.3.3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
1.3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	18135,14	-	-	-
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	232,7*	-	-	-
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	-	-	-	-
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в	322,68*	-	-	-

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение, руб./кВт			
		НН	СН-II	СН-I	ВН
1	2	3	4	5	6
	электрической сети				
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	56,19*	56,19*	-	-
2.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
2.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (ставки указаны в размере 50%)	-	-	-	-
2.3.1.	Строительство воздушных линий	15968,96	9214,2	-	-
2.3.2.	Строительство кабельных линий	8383,00	17743,99	-	-
2.3.3.	Строительство пунктов секционирования	11214,95		-	-
2.3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3876,87		-	-
2.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	39,71*	39,71*	-	-
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	80,31*	80,31*	-	-
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	27,46*	27,46*	-	-
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	6587,2	7601,72	-	-
3.3.2.	Строительство кабельных линий	15332,42	17897,87	-	-
3.3.3.	Строительство пунктов секционирования	4626,17		-	-

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение, руб./кВт			
		НН	СН-II	СН-I	ВН
1	2	3	4	5	6
3.3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	9216,84		-	-
3.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	16,38*	16,38*	-	-
3.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	2,6*	2,6*	-	-
3.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	38,71*	38,71*	-	-
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	8,84*		-	-
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	2391,77	8663,64	-	-
4.3.3.	Строительство пунктов секционирования	1380,95		-	-
4.3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3003,8		-	-
4.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5,5*		-	-
4.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	1,7*		-	-
4.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	15*		-	-

* Ставки применяются при постоянной и временной схеме электроснабжения.

Приложение № 2
к постановлению службы по тарифам
Астраханской области от 26.12.2016 № 222

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2017 год

1	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка			
			НН	СН-II	СН-I	ВН
1	2	3	4	5	6	7
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	2330,38		-	-
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно (С 1)	руб./кВт	231,99	175,58	-	-
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт (С1)	руб./кВт	40,15	50,88	30,39	24,4
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей не менее 670 кВт (С 1)	руб./кВт	18,49		33,1	17,65

1	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 (ставки указаны в размере 50%)			
	материал провода - алюминиевые жилы	руб./км	121 276	148 095
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно (ставки указаны в размере 50%)			
	материал провода - алюминиевые жилы	руб./км	128 330	148 095
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт			
	материал провода - алюминиевые жилы	руб./км	256 661*	357 444
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 670 кВт и до 890 кВт			
	материал провода - алюминиевые жилы	руб./км	256 661*	357 444*
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 890 кВт и до 8900 кВт			
	материал провода - алюминисвые жилы	руб./км	256 661*	357 444*

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
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 (ставки указаны в размере 50%)			
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее)	руб./км	75 414**	227 289
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении дорожного полотна	руб./км	92 800**	244 675
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км	88 883**	240 758
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при использовании метода горизонтально-направленного бурения	руб./км	119 914**	271 789
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении дорожного полотна и покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км	106 269**	258 143
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра)	руб./км	133 383**	285 258

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
	на всю ширину дорог с использованием метода горизонтально-направленного бурения			
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км		322 520***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении дорожного полотна	руб./км		339 906***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км		335 989***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при использовании метода горизонтально-направленного бурения	руб./км		367 020***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении дорожного полотна и покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км		353 375***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог с использованием метода горизонтально-направленного бурения	руб./км		380 489***
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно (ставки указаны в размере 50%)			
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее)	руб./км	83 121**	227 289***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении дорожного полотна	руб./км	100 507**	244 675***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км	96 590**	240 758***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при использовании метода горизонтально-направленного бурения	руб./км	127 621**	271 789***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при	руб./км	113 975**	258 143***

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
	восстановлении дорожного полотна и покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог			
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог с использованием метода горизонтально-направленного бурения	руб./км	141 090**	285 258***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км		322 520***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении дорожного полотна	руб./км		339 906***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км		335 989***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при использовании метода горизонтально-направленного бурения	руб./км		367 020***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении дорожного полотна и покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км		353 375***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог с использованием метода горизонтально-направленного бурения	руб./км		380 489***
С 3 (в базовых ценах 2001 года (без НДС))	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт			
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее)	руб./км	241 106**	548 048
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении дорожного полотна	руб./км	275 877**	582 819
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км	268 043**	574 985

1	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при использовании метода горизонтально-направленного бурения	руб./км	330 105**	637 047
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении дорожного полотна и покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км	302 815**	609 756
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог с использованием метода горизонтально-направленного бурения	руб./км	357 043**	663 985
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км		782 938***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении дорожного полотна	руб./км		817 709***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км		809 876***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при использовании метода горизонтально-направленного бурения	руб./км		871 938***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении дорожного полотна и покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км		844 647***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог с использованием метода горизонтально-направленного бурения	руб./км		898 875***
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей от 670 кВт и до 890 кВт			
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее)	руб./км	266 427**	767 685***

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении дорожного полотна	руб./км	301 199**	802 456***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км	293 365**	794 623***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при использовании метода горизонтально-направленного бурения	руб./км	355 427**	856 685***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении дорожного полотна и покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км	328 136**	829 394***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог с использованием метода горизонтально-направленного бурения	руб./км	382 365**	883 622***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км		1 030 920***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении дорожного полотна	руб./км		1 065 691***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км		1 057 857***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при использовании метода горизонтально-направленного бурения	руб./км		1 119 919***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении дорожного полотна и покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км		1 092 628***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог с использованием метода горизонтально-направленного бурения	руб./км		1 146 857***

1	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей от 890 кВт и до 8900 кВт			
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее)	руб./км	266 427**	767 685***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении дорожного полотна	руб./км	301 199**	802 456***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км	293 365**	794 623***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при использовании метода горизонтально-направленного бурения	руб./км	355 427**	856 685***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении дорожного полотна и покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км	328 136**	829 394***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог с использованием метода горизонтально-направленного бурения	руб./км	382 365**	883 622***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км		1 030 920***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении дорожного полотна	руб./км		1 065 691***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог	руб./км		1 057 857***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при использовании метода горизонтально-направленного бурения	руб./км		1 119 919***
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении дорожного полотна и покрытия (без бордюра) на всю ширину	руб./км		1 092 628***

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-П
1	2	3	4	5
	дорог			
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее) при восстановлении покрытия (без бордюра) на всю ширину дорог с использованием метода горизонтально-направленного бурения	руб./км		1 146 857***
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 заявителя 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 (ставки указаны в размере 50%)	руб./кВт		3 570
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно (ставки указаны в размере 50%)	руб./кВт		471
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт	руб./кВт		1 595
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 670 кВт и до 890 кВт	руб./кВт		350
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 890 кВт и до 8900 кВт	руб./кВт		350

1	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно (ставки указаны в размере 50%)	руб./кВт	1 363	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт	руб./кВт	542	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей не менее 670 кВт	руб./кВт	161	

*- 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 применении стандартизированных ставок в качестве «базового» сечения принято сечение одного проводника 95 мм², при расчете платы за технологическое присоединение величину ставки необходимо умножить на необходимое количество линий электропередач сечением 95 мм²;

** - 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 коэффициент 1,34 на каждый последующий кабель.

Приложение № 3

к постановлению службы по тарифам

Астраханской области от 26.12.2016 № 222

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_1 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)

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

(4)

КЛ+КТП(РТП)

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

(5)

КЛ+ВЛ+КТП(РТП)

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

(6)

где:

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i - протяжённость ВЛ (КЛ) на i -ом 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 утверждается 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 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.

г) 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.