



## СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23.03.2016

№ 16

О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2015 № 220

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 23.03.2016 № 40

служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2015 № 220 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НВСК» (ОГРН 1113023000925) на 2016 год» изменения, изложив приложения № 1 – 3 к постановлению в новой редакции согласно приложениям № 1 – 3 к настоящему постановлению.

2. Заместителю начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области (Джаналиева Р.З.):

2.1. 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>).

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

2.3. В семидневный срок после принятия направить копию настоящего постановления в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

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

2.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 23.03.2015 № 40 в ООО «НВСК» (ОГРН 1113023000925).

2.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 23.03.2015 № 40 на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru>).

2.7. Обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ЗАО «ТЕЛЕКОМ-СКИФ» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

3. 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 23.03.2016 № 16

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НВСК» (ОГРН 1113023000925) на 2016  
год

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение* руб./кВт	
		НН	СН-II
1	2	3	4
1.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность до <b>15 кВт</b> 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.	699,93	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	237,51	
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	
1.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	148,88	
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	313,53	
2.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от <b>15 до 150 кВт</b> включительно, всего, в т.ч.	181,80	113,62
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	57,39	35,87
2.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-
2.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-
2.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	37,00	23,12

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение* руб./кВт	
		НН	СН-II
1	2	3	4
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	87,41	54,63
3.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 150 и менее 670 кВт, всего, в т.ч.	62,75	62,75
3.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	19,25	19,25
3.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-
3.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-
3.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	12,17	12,17
3.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	2,57	2,57
3.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	28,75	28,75
4.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 670 и менее 890 кВт, всего, в т.ч.	17,00	
4.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	4,41	
4.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	
4.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	
4.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3,06	
4.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	0,81	
4.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	8,71	

\* Ставки за технологическое присоединение рассчитаны без инвестиционной составляющей (средств на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства).

Приложение № 2  
к постановлению службы по тарифам  
Астраханской области от 23.03.2016 № 16

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НВСК» (ОГРН 1113023000925), на 2016 год

1	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 1 (в текущих ценах без НДС)	<b>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</b>			
	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	699,93	
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно (С 1)	руб./кВт	181,80	113,62
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт (С1)	руб./кВт	62,75	62,75
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 670 и менее 890 кВт (С 1)	руб./кВт	17,00	

1	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка		
			НН	СН-II	
1	2	3	4	5	
<b>С 2</b> (в базовых ценах 2001 года (без НДС)	<b>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</b>				
	Строительство 1 км воздушных линий для присоединения заявителей до <b>15 кВт</b> 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	<b>405 450</b>	<b>413 940</b>	
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от <b>15 до 150 кВт</b> включительно				
	материал провода - медные жилы	руб./км	-	-	
	материал провода - алюминиевые жилы	руб./км	<b>471 290</b>	<b>420 160</b>	
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей <b>150 и менее 670 кВт</b>				
	материал провода - медные жилы	руб./км	-	-	
	материал провода - алюминиевые жилы	руб./км	<b>517 810*</b>	<b>451 890</b>	
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от <b>670 и менее 890 кВт</b>				
	материал провода - медные жилы	руб./км	-	-	

1	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
	материал провода - алюминиевые жилы	руб./км	-	-
С 3 (в базовых ценах 2001 года (без НДС)	<b>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</b>			
	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	574 320**	814 500
	материал провода - медные жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	1 022 040***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее)	руб./км	555 620**	774 720
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	976 750***
	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	622 030**	862 530
	материал провода - медные жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	1 118 030***
	материал провода - алюминиевые жилы (один кабель в траншее)	руб./км	569 080**	786 520

1	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	1 008 130***
<b>С 3</b> (в базовых ценах 2001 года (без НДС))	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения за- явителей <b>150 и менее 670 кВт</b>			
	материал провода - медные жилы (один кабель в траншее)	руб./км	693 110**	1 015 790
	материал провода - медные жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	-	1 669 870***
	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	-	1 524 250***
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения за- явителей <b>от 670 и менее 890 кВт</b>			
	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	643 660**	1 295 370
	материал провода - алюминиевые жилы (два кабеля в траншее)	руб./км	929 920	1 961 580***
	<b>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</b>			



1	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 до <b>15 кВт</b> 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	8076	
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от <b>15 до 150 кВт включительно</b>	руб./кВт	2242	
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от <b>150 и менее 670 кВт</b>	руб./кВт	4250	
С 4 (в базовых ценах 2001 года (без НДС))	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей <b>не менее 670 кВт</b>	руб./кВт	-	
	Строительство распределительного пункта для присоединения заявителей <b>не менее 670 кВт</b>	руб./кВт	-	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от <b>15 до 150 кВт включительно</b>	руб./кВт	2915	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей <b>150 и менее 670 кВт</b>	руб./кВт	1788	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от <b>670 и менее 890 кВт</b>	руб./кВт	-	

- \* - 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 мм<sup>2</sup>, при расчете платы за технологическое присоединение величину ставки необходимо умножить на необходимое количество линий электропередач сечением 95 мм<sup>2</sup>;
- \*\* - 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 23.03.2016 № 16

#### 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:

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

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

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

при прокладке КЛ

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

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

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

при прокладке КЛ

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

**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)

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

КЛ+КТП(РТП)

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

(7)

КЛ+ВЛ+КТП(РТП)

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

(8)

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт по следующим формулам:

ВЛ+КТП(РТП)

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

(9)

КЛ+КТП(РТП)

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

(10)

КЛ+ВЛ+КТП(РТП)

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

(руб.)(11)

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 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.