



ПОСТАНОВЛЕНИЕ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 22.12.2017 №207
ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВК.
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЙ ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ТЕРРИТО
АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ, НА 2018 ГОД"

№ 1153/17, постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии Астраханской области от 22.12.2017 № 309

служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетей регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2018 год согласно приложению № 1.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетей организаций регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2018 год согласно приложению № 2.
3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетей организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2018 год согласно приложению № 3.
4. Плата для лица, подавшего в сетевую организацию заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей установленной, к электрическим сетям сетевой организации, с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств (далее – Заявитель), устанавливается в размере 550 рублей, при этом для заявителей, относящихся к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации превышает 300 метров, включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и сельской местности.

В отношении садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гражданско-строительных, гаражных кооперативов) при присоединении энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждого не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 500 метров от границ населенных пунктов, а для присоединения к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии 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 10 кВт (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электросети на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и населенных пунктах и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Плата за технологическое присоединение устанавливается индивидуально для каждого технологического присоединения на основании обращения сетевой организации в соответствии с требованиями, установленными в Правилах и Методических указаниях по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 11.06.2013 № 100/13 (далее – Методические указания).

7.1.7.1.4.2. в срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области и в том числе на официальный интернет-портале правовой информации органов государственной власти Астраханской области (<http://pravo-astrobl.ru/>).

7.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 2

8. Постановление вступает в силу с 01.01.2018.

О.Г. Зверева

C1. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")*						
					Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), в том числе:	
Схема электроснабжения					Постоянная	Время
1	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт.), в том числе:				1085,11	10
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)				350,23	35
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				734,88	73
C2. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи *						
						ВЛ 0,4 кВ

№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	1378
2					50 - 100	8212
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	1378
4					50 - 100	9212
						ВЛ 6-10 кВ
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	28212
6	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	48212

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

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100
2					100-200
3			многожильный		50-100
4					100-200
5					200-500
6					свыше 800
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200
8					200-500
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100
10			многожильный		50 - 100
11					100 - 200
12			бумажная изоляция	200-500	
13	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200

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

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Реклоузеры	500-1000 А	62778
2		РП	100-250 А	88212
3			250-500 А	16890
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	250-500 А	28937

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

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	62778
2			25-100 кВА	88212
3			100-250 кВА	16890
4			250-500 кВА	28937
5			500-900 кВА	27481
6		Двухтрансформаторные и более	250-500 кВА	31954
7			500-900 кВА	15961
8			свыше 900 кВА	15245
9	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	66870
10			25-100 кВА	42898
11			100-250 кВА	32971

12			250-500 кВА	9045
13			500-900 кВА	7611
14			свыше 900 кВА	2352
15		Двухтрансформаторные	100-250 кВА	13239
16		и более	500-900 кВА	10205

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 2
к постановлению
службы по тарифам Астраханской области
от 22.12.2017 № 207

С1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")*

		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. в том числе, в т.ч. на постоянную составляющую)
	Схема электроснабжения	Постоянная
1	Стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение.), в том числе:	16387
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	5995
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	10392

С2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство линий электропередачи *						
№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	ВЛ Стандартная тарифная ставка, руб.
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	10392
2					50 - 100	9700
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	8000
4					50 - 100	8100
						ВЛ с изоляторами
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	12000
6	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	12000

С3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство линий электропередачи *						
№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²	КЛ с изоляцией Стандартная тарифная ставка, руб.
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	6470
2					100-200	13200
3			многожильный		50-100	15300
4					100-200	14600
5					200-500	15700
6					свыше 800	18400
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	10400
8	городских населенных пунктов				200-500	11400
КЛ без изоляции						
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	18500
10			многожильный		50 - 100	24400
11					100 - 200	43300
12					бумажная изоляция	200-500
13	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200	27600

С4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство

секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)*				
№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Стандартизированная ставка, руб./шт
1	территории городских населенных пунктов	Реклоузеры	500-1000 А	60241
2		РП	100-250 А	23454
3			250-500 А	98587
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	250-500 А	19756

С5. Стандартизированная тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ*				
№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Стандартизированная ставка, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	62778
2			25-100 кВА	88212
3			100-250 кВА	16890
4			250-500 кВА	28937
5			500-900 кВА	27481
6		Двухтрансформаторные и более	250-500 кВА	31954
7			500-900 кВА	15961
8			свыше 900 кВА	15245
9	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	66870
10			25-100 кВА	42898
11			100-250 кВА	32971
12			250-500 кВА	9045
13			500-900 кВА	7611
14		Двухтрансформаторные и более	свыше 900 кВА	2352
15			100-250 кВА	13239
16			500-900 кВА	10205

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 3
к постановлению
службы по тарифам Астраханской области
от 22.12.2017 № 207

Формула платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последней мили» (C1), указанное в постановлении:

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

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C1), указанной в приложении № 2 настоящего постановления и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C2), и (или) кабельных линий (C3) электропередачи на i-м уровне напряжения, указанной в приложении № 2, настоящего постановления и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено в технических условиях для технологического присоединения заявителя (км) по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$C_1 + (C_2 * L_i) * = T_{i \text{ (вл)}} \text{ (руб.)} \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$C_1 + (C_3 * L_i) * = T_{i \text{ (кл)}} \text{ (руб.)} \quad (3)$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов секционирования), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C4, указанного в настоящем постановлении, и количества пунктов секционирования, указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+пункт секционирования

$$C_1 + ((C_2 * L_i) + (C_4 * \text{кол-во пунктов})) * = T_{i \text{ (вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (4)$$

КЛ+ пункт секционирования

$$C_1 + ((C_3 * L_i) + (C_4 * \text{кол-во пунктов})) * = T_{i \text{ (кл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (5)$$

КЛ+ВЛ+ пункт секционирования

$$C_1 + ((C_2 * L_i) + (C_3 * L_i) + (C_4 * \text{кол-во пунктов})) * = T_{i \text{ (кл+вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (6)$$

г) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C5, указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и объема максимальной мощности (Ni), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_2 * L_i) + (C_5 * Ni)) * = T_{i \text{ (вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (7)$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_3 * L_i) + (C_5 * Ni)) * = T_{i \text{ (кл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (8)$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_2 * L_i) + (C_3 * L_i) + (C_5 * Ni)) * = T_{i \text{ (кл+вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (9)$$

д) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C6 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_2 * L_i) + (C_6 * Ni)) * = T_{i \text{ (вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (10)$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_3 * L_i) + (C_6 * Ni)) * = T_{i \text{ (кл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (11)$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_2 * L_i) + (C_3 * L_i) + (C_6 * Ni)) * = T_{i \text{ (кл+вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (12)$$

е) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C7 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_2 * L_i) + (C_7 * Ni)) * = T_{i \text{ (вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (13)$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_3 * L_i) + (C_7 * Ni)) * = T_{i \text{ (кл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (14)$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_2 * L_i) + (C_3 * L_i) + (C_7 * Ni)) * = T_{i \text{ (кл+вл+тп)}} \text{ (руб.)} \quad (15)$$

где:

Ni -объем максимальной мощности, указанной в заявке;

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

C₁– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, «последней мили», (руб. за одно присоединение);

C₂– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C₃– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

С_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.);
С_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;
С_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;
С_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт.);
I_n - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство» на n-й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данных 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 меньше, либо равный одному году.
ж) С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы 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 с 1 октября 2017 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.
з) Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом отчета о затратах, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.
Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые соответствуют способу технологического присоединения

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ
Председатель коллегии
службы по тарифам
Астраханской области

_____О.Г. Зверева
«22» декабря 2017 г.

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

22.12.2017

№ 309

заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области

Председатель – Зверева О.Г.

Заместитель председателя – Крапивина Т.В.

Секретарь – Камышанова Н.В.

Присутствовали:
Свиридов А.А., Белунина Г.Г., Меркулова О.А., Салыхов Н.Р., Степанищева О.В., Турасова Л.А.

Приглашенные:
Джаналиева Руфия Зарифовна – заместитель начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области;
Анашкина Ирина Борисовна – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».
Плужник Сергей Николаевич – заместитель директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».
Михайлова Альфия Назировна – начальник управления технологического присоединения филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».
Ширяева Оксана Игоревна – начальник планово-экономического отдела Южного филиала ООО «Газпром энерго».
Глотов Игорь Иванович – начальник Астраханского отделения ОАО «РЖД».
Куликова Галина Владимировна – заместитель начальника дирекции по экономике и финансам ОАО «РЖД».
Морохина Надежда Сергеевна – начальник сектора тарифного регулирования ОАО «РЖД».

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Об установлении единых ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территории Астраханской области, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2018 год.
Доклад уполномоченного – заместителя начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области

СЛУШАЛИ:

Джаналиеву Р.З.:
«В службу по тарифам Астраханской области (далее – Служба) поступили обращения территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, об установлении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018 год.
Приказом Службы от 23.11.2017 № 316 назначен уполномоченный и утверждена экспертная группа для проведения экспертизы материалов территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, об установлении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок, за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018 год.
В адрес организаций направлено извещение о назначении экспертизы материалов по установлению ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2017.11.2017 № СТ/02-17-3247).
В установленные сроки экспертной группой по представленным материалам проведена экспертиза.
В адрес организаций, в установленном законом порядке, направлено извещение о проведении заседания коллегии Службы, с указанием даты, времени и места заседания коллегии от 08.12.2017 № СТ/02-17-3408).
С экспертным заключением и проектом постановления специалисты организаций в установленном законом порядке ознакомлены.
Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2015 № 987 «О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электроэнергии» прогнозные сведения о расходах на технологическое присоединение на 2018 год были своевременно размещены на официальных сайтах территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.
Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – методические указания), устанавливаются едиными на территории Астраханской области и предлагаются в ценах в соответствии с приложениями к протоколу.
При установлении ставок экспертной группой также были учтены положения разъяснения ФАС России «О применении положений антимонопольного законодательства в отношении субъектов электроэнергетики, в том числе не соответствующих критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», утвержденным Президиумом ФАС России от 13.09.2017 № 19.
Возражений и замечаний от члена коллегии от УФАС Астраханской области с правом совещательного голоса Иванова И.А. не поступало»

ВЫСТУПИЛИ:

Зверева О.Г. – «У представителей организаций и членов коллегии есть замечания, вопросы к проекту постановления?». Анашкина И.Б., Ширяева О.И., Глотов И.И. – «С материалами по вопросам установления ставок и проектом постановления ознакомлены и согласны». Салыхов Н.Р.- «В НП «Совет рынка» не представлено экспертное заключение.
В нарушение пункта 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в проекте постановления Службы по тарифам, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение». Стандартизированные тарифные ставки на строительство объектов «последней мили» рассчитаны на основании данных только одной территориальной сетевой организации Джаналиева Р.З.- «Скорректированное экспертное заключение по установлению ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, в соответствии с утвержденным законом срок в связи с тем, что вступили в силу новые методические указания по определению размера платы, и согласование расчетов ставок до 21.12.2017.
Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, отражены в экспертном заключении.
Стандартизированные тарифные ставки на строительство объектов «последней мили» рассчитаны на основании данных трех территориальных сетевых организаций - ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», ООО «НВСК».
Одновременно сообщая, что в соответствии с действующими методическими указаниями расчет стандартизированных тарифных ставок на строительство объектов «последней мили» производится исходя из расходов на строительство. Таким образом, использование для расчетов ставок данных одной сетевой организации не противоречит действующим методическим указаниям.
Зверева О.Г. - предложила согласиться с докладчиком и провести голосование по вопросу установления единых ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.
Голосовали: «За» - Зверева О.Г., Крапивина Т.В., Свиридов А.А., Меркулова О.А., Степанищева О.А., Турасова Л.А.
«Против» - Салыхов Н. Р. (представитель НП «Совет рынка»).

Зверева О.Г. – «Большинством голосов решение принято».

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2018 год согласно приложению № 1.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2018 год согласно приложению № 2.
3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2018 год согласно приложению № 3.

4. Плата для лица, подавшего в сетевую организацию заявку в целях присоединения энергопринимающих устройств (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство и др.), учтенной мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств (далее – Заявитель), устанавливается в размере 550 рублей, при этом к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства не превышает 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 (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство и др.), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой 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 садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) плата за технологическое присоединение устанавливается в размере 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждого из них к электросетевым сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств (далее – Заявитель), устанавливается в размере 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждого из них к электросетевым 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 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.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций устанавливается в размере 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

5. Плата за технологическое присоединение устанавливается индивидуально для каждого технологического присоединения на основании обращения сетевой организации в соответствии с Правилами и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 12.12.2017 № 309.

6. Признать утратившим силу постановление службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2016 № 222 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированной мощности присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области». Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области:

7.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования на официальном интернет-портале правовой информации органов государственной власти Астраханской области (<http://pravo-astrol.ru/>).

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

7.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в информационно-правовую систему «Свод законов Российской Федерации» по Астраханской области.

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

7.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления и копию настоящего протокола территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулирование тарифов на территории Астраханской области.

7.6. В семидневный срок со дня принятия разместить постановление и настоящий протокол на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-правовую систему «Интернет» (<http://astrtarif.ru/>).

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

Приложения: на 15 л.

Заместитель председателя	Т.В. Крапивина
Члены коллегии:	А.А. Свиридов
Г. Г. Белунина	

Секретарь	Н.В. Камышанова
------------------	------------------------

Приложение № 1
к протоколу заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области
от 22.12.2017 № 309

C1. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")*

		Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")* (руб./кВт.), в том числе:		
		Постоянная	Временная	Итого
1 Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт.), в том числе:		1085,11	1085,11	2170,22
1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		350,23	350,23	700,46
1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		734,88	734,88	1469,76

C2. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи *

ВЛ 0,4 кВ						ВЛ 0,4 кВ
№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм²	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт.)
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	132,86
2	территории, не относящиеся к городским населенным пунктам	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	86,46
3	территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	180,46
4	территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	95,46
ВЛ 6-10 кВ						
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	28,46
6	территории, не относящиеся к городским населенным пунктам	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	47,46

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

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100
2					100-200
3			многожильный		50-100
4					100-200
5					200-500
6				свыше 800	
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200
8					200-500
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100
10			многожильный		50 - 100
11				бумажная изоляция	100 - 200
12					200-500
13	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200

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

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Ставка за единицу максимальной мощности
1	территории городских населенных пунктов	Реклоузеры	500-1000 А	
2		РП	100-250 А	
3			250-500 А	
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	250-500 А	

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

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	62778
2			25-100 кВА	88212
3			100-250 кВА	16890
4			250-500 кВА	28937
5		Двухтрансформаторные и более	500-900 кВА	27481
6			250-500 кВА	31954
7			500-900 кВА	15961
8	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	свыше 900 кВА	15245
9			до 25 кВА	66870
10			25-100 кВА	42898
11			100-250 кВА	32971
12		Двухтрансформаторные и более	250-500 кВА	9045
13			500-900 кВА	7611
14			свыше 900 кВА	2352
15			100-250 кВА	13239
16			500-900 кВА	10205

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 2
к протоколу заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области
от 22.12.2017 № 309

С1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")*

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")*

Схема электроснабжения		организациям и иным мероприятиям, указанным в 16 Методических указаниях подпункта "б") (руб. за подключение.), в том числе: Постоянная
1	Стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение.), в том числе:	16387
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	5995
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	10392

C2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство и эксплуатацию линий электропередачи *

№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	ВЛ 0,4 Стандартизированная тарифная ставка, руб.
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	1003
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	973
3	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	861
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	814
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	ВЛ 6-10 1292
6	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	1273

C3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство и эксплуатацию кабельных линий электропередачи *

						КЛ 0,4
№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²	Стандартизированные тарифные ставки, км
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	64708
2					100-200	132155
3			многожильный		50-100	153971
4					100-200	146577
5					200-500	157373
6					свыше 800	184440
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	104942
8					200-500	114516
						КЛ 6-10
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	185505
10			многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	244124
11				бумажная изоляция	100 - 200	433163
12				бумажная изоляция	200-500	473786
13	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200	276395

C4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство и эксплуатацию секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)*

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Стандартизированная ставка, руб./шт.
1	территории городских населенных пунктов	Реклоузеры	500-1000 А	602411
2		РП	100-250 А	2345455
3			250-500 А	985873
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	250-500 А	1975674

C5. Стандартизированная тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ*

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Стандартизированная ставка, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	62778
2			25-100 кВА	88212
3			100-250 кВА	16890
4			250-500 кВА	28937
5			500-900 кВА	27481
6		Двухтрансформаторные и более	250-500 кВА	31954
7			500-900 кВА	15961

8		свыше 900 кВА	15245
9		до 25 кВА	66870
10		25-100 кВА	42898
11	территории, не	100-250 кВА	32971
12	относящиеся к территориям	250-500 кВА	9045
13	городских населенных	500-900 кВА	7611
14	пунктов	свыше 900 кВА	2352
15		100-250 кВА	13239
16	Двухтрансформаторные и более	500-900 кВА	10205

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 3
к протоколу заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области
от 22.12.2017 № 309

Формула платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставки на покрытие расходов на строительство воздушных (C₂), и (или) кабельных линий (L₁) на i-том уровне напряжения, указанной в приложении № 2, настоящего постановления и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L₁) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями для технологического присоединения заявителя (км) по следующим формулам:

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

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C₁), указанной в приложении № 2 настоящего постановления и стандартизированной тарифной ставки на строительство воздушных (C₂), и (или) кабельных линий (C₃) электропередачи на i-м уровне напряжения, указанной в приложении № 2, настоящего постановления и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L₁) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями для технологического присоединения заявителя (км) по следующим формулам:

$$C_1 + (C_{2i} * L_1) * = T_i \text{ (вЛ)} \quad (\text{руб.}) \quad (2)$$

$$C_1 + (C_{3i} * L_1) * = T_i \text{ (кЛ)} \quad (\text{руб.}) \quad (3)$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C₄, указанного в приложении № 2, настоящего постановления и количества пунктов секционирования, указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

$$C_1 + ((C_{2i} * L_1) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * = T_i \text{ (вЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (4)$$

$$C_1 + ((C_{3i} * L_1) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * = T_i \text{ (кЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (5)$$

$$C_1 + ((C_{2i} * L_1) + (C_{3i} * L_1) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * = T_i \text{ (кЛ+вЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (6)$$

г) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C₅, указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

$$C_1 + ((C_{2i} * L_1) + (C_{5i} * Ni)) * = T_i \text{ (вЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (7)$$

$$C_1 + ((C_{3i} * L_1) + (C_{5i} * Ni)) * = T_i \text{ (кЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (8)$$

$$C_1 + ((C_{2i} * L_1) + (C_{3i} * L_1) + (C_{5i} * Ni)) * = T_i \text{ (кЛ+вЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (9)$$

д) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C₆ и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

$$C_1 + ((C_{2i} * L_1) + (C_{6i} * Ni)) * = T_i \text{ (вЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (10)$$

$$C_1 + ((C_{3i} * L_1) + (C_{6i} * Ni)) * = T_i \text{ (кЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (11)$$

$$C_1 + ((C_{2i} * L_1) + (C_{3i} * L_1) + (C_{6i} * Ni)) * = T_i \text{ (кЛ+вЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (12)$$

е) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C₇ и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

$$C_1 + ((C_{2i} * L_1) + (C_{7i} * Ni)) * = T_i \text{ (вЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (13)$$

$$C_1 + ((C_{3i} * L_1) + (C_{7i} * Ni)) * = T_i \text{ (кЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (14)$$

$$C_1 + ((C_{2i} * L_1) + (C_{3i} * L_1) + (C_{7i} * Ni)) * = T_i \text{ (кЛ+вЛ+тп)} \quad (\text{руб.}) \quad (15)$$

где:

Ni - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

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

C₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не относящихся к территориям, расположенным на территории Астраханской области, на 2018 год (в части планируемых выпадающих доходов);

C₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

C₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C₅ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C₆ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C₇ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт.);

I_п – прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство» на n-й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данных – индекс потребительских цен на n-й год).

а – год, следующий за годом, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

б – последний год периода, указанного в технических условиях.

б/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 превышает, либо равный одному году.

ж) С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства. При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств включаются в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации.

з) Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом тарифов, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на индекс-дефлятор по подразделу «Строительство» на n-й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данных – индекс потребительских цен на n-й год).

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

Выписка из экспертного заключения по материалам, представленным территориальными сетевыми организациями, осуществляющими на территории Астраханской области регулируемый вид деятельности, для установления ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям, расположенным на территории Астраханской области, на 2018 год (в части планируемых выпадающих доходов).

20.12.2018

г. Астрахань

Экспертиза материалов, представленных территориальными сетевыми организациями, осуществляющими на территории Астраханской области регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, обосновывающих ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям, расположенным на территории Астраханской области, проведена в соответствии с:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);
- Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила);
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 13.05.17 (далее – Методические указания);
- Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
2. Анализ основных технико – экономических показателей
3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.
4. Анализ экономически обоснованной величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулирование
5. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.
6. Анализ соответствия расчета стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение и формы применения нормативно-методическим документам по вопросам установления стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
7. Анализ соответствия расчета размера ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям и формы применения нормативно-методическим документам по вопросам регулирования размера ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям с пунктом 9 Методических указаний плата для лица, подавшего в сетевую организацию заявку в целях технологического присоединения з устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения з устройств) (далее – Заявитель), устанавливается в размере 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
- Под расстоянием от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, 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 9](#) Методических указаний технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.
- В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражно-садоводческих, гаражно-огороднических объединений) технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при присоединении каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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 мощности 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.
- Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций устанавливается в размере 550 рублей при условии присоединения каждым членом такой организации не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществлять присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, установленным [первым](#) настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявки на присоединение.
- В 2018 году у ПАО «МРСК Юга» могут образоваться выпадающие доходы от присоединения вышеуказанных Заявителей в размере 143560,25 тыс. рублей.
- В соответствии с Федеральным законом от 20.04.2014 № 83-ФЗ «О внесении изменений в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» с 1 января 2015 года плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные с присоединением к электросетевому хозяйству - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно.
- Объем выпадающих доходов в 2018 г. по данной группе потребителей для ПАО «МРСК Юга» ожидается в размере 7173,69 тыс. руб.
- В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии» вопрос по выпадающим доходам сетевой организации будет рассмотрен при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Член экспертной группы

Р.З. Джаналиева

Поиск

Log	
Hits	247
Hosts	2540870
Visitors	82
	617938
	83
	872937