


СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Председатель коллегии
службы по тарифам
Астраханской области

 О.Г. Зверева

«26» декабря 2018 г.

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

26.12.2018

№ 258

**заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области**

Председатель – Зверева О.Г.

Заместитель председателя – Степанищева О.В.

Секретарь – Камышанова Н.В.

Присутствовали:

Свиридов А.А., Белунина Г.Г., Бронникова О.А., Иванов И.А., Меркулова О.А.,
Салыхов Н.Р., Турасова Л.А.

Приглашенные:

Сидоркин Вадим Юрьевич – директор по экономике и финансам ПАО
«Астраханская энергосбытовая компания» (доверенность от 08.11.2018 № 60).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Установление сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (ОГРН 1053000000041), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Астраханской области, на 2019 год.

Доклад заместителя начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области Джаналиевой Р.З.

СЛУШАЛИ:

Джаналиева Р.З.:

«В службу по тарифам Астраханской области поступило заявление ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (ОГРН 1053000000041) (далее – ПАО «АЭСК») об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на расчетный период регулирования 2019 год (исх. № 05-09/24 от 25.04.2018, регистрационный № 1866 от 27.04.2018).

Приказом службы по тарифам Астраханской области от 07.05.2018 № 101 открыто дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, назначен уполномоченный по делу и утверждена экспертная группа, состоящая из специалистов службы по тарифам Астраханской области.

В адрес организации в установленном законом порядке было направлено:

- извещение об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика (письмо от 10.05.2018 № СТ/02 -17-1218);

- извещение о проведении заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области, с указанием даты, времени и месте заседания коллегии (письмо от 14.12.2018 № СТ/02 - 17 - 3142).

С материалами по вопросу установления сбытовых надбавок и проектом постановления специалисты организации ознакомлены 25.12.2018.

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика экспертной группой выполнен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – МУ № 1554/17). Все сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются в руб./кВт*ч, для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей;
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;
- прочие потребители - дифференцированно на 3 подгруппы в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

Величина приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитанного по формуле, указанной в приложении № 2 к МУ № 1554/17, соответствует 3 группе масштаба деятельности гарантирующего поставщика ПАО «АЭСК» в границах его зоны деятельности на территории Астраханской области.

В целях сдерживания резкого роста сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «АЭСК», на основании постановления Правительства Российской Федерации от 21.07.2017 № 863 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца второго пункта 11 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» распоряжением Губернатора Астраханской области от 28.12.2017 № 866-р утвержден График поэтапного доведения

необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» до эталонной выручки гарантирующего поставщика на период 2018-2020 гг. (далее – График).

При расчете сбытовых надбавок экспертной группой были учтены показатели приказа ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год».

По согласованному Графику поэтапного доведения НВВ гарантирующего поставщика ПАО «АЭСК» до эталонной, уровень сбытовых надбавок, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17, с 01.01.2019 года составит:

- для тарифной группы «население и приравненные к нему категории потребителей» 0,26436 руб./кВтч (сохраняются на уровне 2 полугодия 2018г.);

- для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 0,12367 руб./кВтч (сохраняются на уровне 2 полугодия 2018г.).

- для тарифной группы «прочие»:

- а) для подгруппы «менее 670 кВт» 0,38216 руб./кВтч (сохраняются на уровне 2 полугодия 2018г.);

- б) для подгруппы «от 670кВт до 10 МВт» 0,20456 руб./кВтч (сохраняются на уровне 2 полугодия 2018г.);

- в) для подгруппы «не менее 10МВт» 0,12739 руб./кВтч (сохраняются на уровне 2 полугодия 2018г.);

с 01.07.2019 уровень сбытовых надбавок составит:

- для тарифной группы «население и приравненные к нему категории потребителей» 0,51303 руб./кВтч (темп роста к 1 полугодию 2019г. 194,07%);

- для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 0,86809 руб./кВтч (темп роста к 1 полугодию 2019г. 701,94%).

- для тарифной группы «прочие»:

- а) для подгруппы «менее 670 кВт» 0,49693 руб./кВтч (темп роста к 1 полугодию 2019г. 130,03%);

- б) для подгруппы «от 670кВт до 10 МВт» 0,34679 руб./кВтч (темп роста к 1 полугодию 2019г. 169,53%);

- в) для подгруппы «не менее 10МВт» 0,16564 руб./кВтч (темп роста к 1 полугодию 2019г. 130,03%).

Показатели сведены в приложении к протоколу.

Возражений и замечаний от члена коллегии от УФАС Астраханской области с правом совещательного голоса не поступало».

ВЫСТУПИЛИ:

Сидоркин В.Ю. – «С проектом постановления и материалами по расчету сбытовых надбавок ознакомлены, возражений не имеем. Крайне обеспокоены существенным ростом сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «АЭСК» для сетевых организаций во втором полугодии 2019 года».

Джаналиева Р.З. – «В целях принятия сбалансированных тарифных решений в регионе в сфере электроэнергетики на 2019 год и устранения негативных последствий от роста сбытовой надбавки для населения, были применены положения пунктов 50,56 МУ № 1554/17.

Применение данных пунктов по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «АЭСК» для сетевых организаций во втором полугодии 2019 года позволило учесть в расчете данной ставки средства в объеме 159 млн. руб., которые представляют собой объемы перекрестного субсидирования между потребителями группы «население» и группы «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании».

Салыхов Н.Р. – «Поступила директива «НП Совет рынка» голосовать «воздержался» в связи с отсутствием по состоянию на 25.12.2018 официально опубликованного приказа ФАС России об утверждении индикативных цен на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей».

Джаналиева Р.З. – «Официальное опубликование ФАС России приказа об установлении индикативных цен осуществляется в установленном порядке только после их регистрации Минюстом России. Как показывает практика, официальная публикация осуществляется или в самый последний рабочий день декабря, или в январе следующего года. Учитывая изложенное, во избежание срыва в регионе государственного регулирования в сфере электроэнергетики, при расчете тарифов были применены показатели приказа ФАС России по индикативным ценам от 06.12.2018 № 1711/18, оперативно направленного в Службу по системе ЕИАС».

Зверева О.Г. – Предложила согласиться с выводами экспертной группы по материалам, представленным гарантирующим поставщиком электрической энергии ПАО «АЭСК» и провести голосование по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующему поставщику ПАО «АЭСК» в границах зоны его деятельности на территории Астраханской области на 2019 год в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой.

Голосовали: «За» - Зверева О.Г., Степанищева О.В., Свиридов А.А., Белунина Г.Г., Бронникова О.А., Меркулова О.А., Турасова Л.А.

Голосовали: «Воздержался» - Салыхов Н.Р.

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

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 с календарной разбивкой сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (ОГРН 1053000000041), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Астраханской области, согласно приложению к постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2017 № 214 «О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (ОГРН 1053000000041), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Астраханской области, на 2018 год».

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

3.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования.

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

3.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

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

3.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления и копию настоящего протокола в ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (ОГРН 1053000000041).

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

3.7. Обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «Рента Сервис» и «ГАРАНТ» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель председателя


Члены коллегии:

Секретарь


 О.В. Степанищева


 А.А. Свиридов

 Г. Г. Белунина

 О.А. Бронникова

 О.А. Меркулова

 Н.Р. Салыхов

 Л. А. Турасова

 Н.В. Камышанова

Ставки гарантирующих поставщиков на территории Астраханской области на 2019 год

ПАО "Астраханская энергосбытовая компания"										
(без НДС)										
№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	СПРАВОЧНО: 2018 год	2 п/год 2018 г.	1п/год 2019	темп роста ко 2п/г. 2018 %	2 п/год 2019	темп роста к 1п/г 2019%	ИТОГО на 2019 год	Примечание :
1.	Сбытовая надбавка для населения	руб./кВтч	0,26436	0,26436	0,26436	100	0,51303	194,065		Основные причины роста надбавки 2/год. 2019: Формирование НВВ для расчета ставок исходя из учета 80 % от эталонной выручки по Графику(в 2018 году доля эталонной выручки была 20%).Учитывая изложенное, сохранение "качелей" между ставками, т.к. ставки 1 п/год 2019 приравниваются ставкам 2 п/год. 2018 г.
1.1.	Эталонная выручка	тыс.рублей	437710,2	X	X	X	X	X	431 162,23	
1.2.	Экономич. обоснов. выручка	тыс.рублей	206543	X	X	X	X	X	194 439,58	
1.3.	НВВ для расчета СН с учетом Графика	тыс.рублей	237950,391	127918,887	122960,058	96,12	254 488,56	206,97	377 448,62	158,62
1.4.	Количество точек поставки	шт.	374840						348 553,00	92,99
2.	Сбытовая надбавка сетевая	руб./кВтч	X	0,12367	0,12367	100	0,86809	701,94	X	Основные причины роста надбавки 2/год. 2019 в 7 раз: Формирование НВВ для расчета ставок исходя из учета 80 % от эталонной выручки по Графику(в 2018 году доля эталонной выручки была 20%). Высокие выпадающие доходы в составе НВВ (208,2 млн. руб.)Учитывая изложенное, сохранение "качелей" между ставками, т.к. ставки 1 п/год 2019 приравниваются ставкам 2 п/год. 2018 г.
2.1.	Эталонная выручка	тыс.рублей	77245,467	X	X	X	X	X	80 256,23	
2.2.	Экономич. обоснов. выручка	тыс.рублей	116752,375	X	X	X	X	X	106 572,28	
2.3.	НВВ для расчета СН с учетом Графика	тыс.рублей	112962,691	X	X	X	X	X	298 083,90	В т.ч.учет выпадающих доходов за 2017г. в результате превышения плановых объемов по населению (46,6 млн.руб.), учет объемов "перекрестки" с филиалом ПАО "МРСК Юга"- "АЭ" на сумму 159, 018 млн. руб по п.56 МУ № 1554/17 при регулировании тарифов на ЭЭ для населения.
2.3.1.	НВВ для расчета СН с учетом Графика 2019 без учета "перекрестки"								139 065,85	123,11
2.4.	Количество точек поставки	шт.	428	X	X	X	X	X	415,00	96,96
3.	сбытовая надбавка по прочим потребителям									Основные причины роста надбавки 2/год. 2019: Формирование НВВ для расчета ставок исходя из учета 80 % от эталонной выручки по Графику(в 2018 году доля эталонной выручки была 20%).Учитывая изложенное, сохранение "качелей" между ставками, т.к. ставки 1 п/год 2019 приравниваются ставкам 2 п/год. 2018 г.
	менее 670 кВт	руб./кВтч	X	0,38216	0,38216	100	0,49693	130,03	X	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВтч	X	0,20456	0,20456	100	0,34679	169,53	X	
	более 10 МВт	руб./кВтч	X	0,12739	0,12739	100	0,16564	130,03	X	
3.1.	Эталонная выручка	тыс.рублей	637 849,81	X	X	X	X	X	640 480,59	
3.2.	Экономич. обоснов. выручка	тыс.рублей	242 606,80	X	X	X	X	X	238 117,92	
3.3.	НВВ для расчета СН с учетом Графика	тыс.рублей	481 308,50	X	X	X	X	X	558 792,97	116,10
3.4.	Количество точек поставки	шт.	25585	X	X	X	X	X	25 085,00	98,05
4.	ИТОГО НВВ на сбыт, в									
4.1.	Эталонная выручка	тыс.рублей	1 152 805,47	X	X	X	X	X	1 151 899,04	
4.2.	Экономич. обоснов. выручка	тыс.рублей	565 902,18	X	X	X	X	X	539 129,78	
4.3.	НВВ для расчета СН с учетом Графика	тыс.рублей	832 221,58	X	X	X	X	X	1 234 325,49	148,32
4.4.	Количество точек поставки	шт.	400853	X	X	X	X	X	374053	93,31