

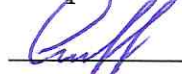
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Председатель

коллегии службы по тарифам

Астраханской области

 О.В. Степанищева

«28» декабря 2021 г.

ПРОТОКОЛ

28.12.2021

№ 231

г. Астрахань

заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области

Заместитель председателя – Свиридов А.А.

Секретарь – Середа К.М.

Присутствовали: Горинова Е.О., Бронникова О.А., Джаналиева Р.З.,
Иванов И.А., Салыхов Н.Р., Турасова Л.А., Чунакова Н.И.

Приглашенные:

Москвитина Анна Валерьевна – заведующий сектором контроля и регулирования тарифов (цен) в сферах электроэнергетики и газоснабжения отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сферах электроэнергетики и газоснабжения (далее – заведующий сектором) службы по тарифам Астраханской области (далее – Служба);

Калюжная Ирина Николаевна – заместитель директора по экономике и финансам ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (доверенность от 27.12.2021г. № 178);

Доценко Светлана Витальевна – начальник группы тарифообразования отдела бизнес-планирования и тарифообразования ПАО «Астраханская энергосбытовая компания».

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение вопроса об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (ОГРН 1053000000041), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Астраханской области, на 2022 год.

Доклад заведующего сектором Москвитиной А.В.

СЛУШАЛИ:

Москвитину А.В.:

«В Службу поступило заявление ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (ОГРН 1053000000041) (далее – ПАО «АЭСК») об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на расчетный период регулирования 2022 год (№ 05-09/26 от 28.04.2021 (рег. № 2269 от 30.04.2021).

Приказом Службы от 13.05.2021 № 160 (в редакции от 24.11.2021 № 306) 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 18.05.2021 № СТ/02-16-1524).

В связи с изменением кадрового состава Службы, приказом Службы от 23.11.2021 № 302 внесены изменения в приказ Службы от 13.05.2021 № 158 в части назначения уполномоченного по делу и членов экспертной группы, состоящих из специалистов Службы.

Также в установленном порядке было направлено извещение о проведении заседания коллегии Службы, с указанием даты, времени и месте заседания коллегии (письмо от 16.12.2021 № СТ/02-16-3758).

С материалами по вопросу установления сбытовых надбавок и проектом постановления специалисты организации ознакомлены 27.12.2021.

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).

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются 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).

На основании представленных материалов, 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.

При расчете сбытовых надбавок экспертной группой были учтены показатели баланса, утвержденные приказом ФАС России от 23.11.2021 №1399 /21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» для Астраханской области.

В соответствии с требованиями п. 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) и МУ № 1554/17, величина сбытовой надбавки гарантирующего поставщика устанавливается в рублях за киловатт-час электрической энергии.

Уровень сбытовых надбавок, рассчитанных в соответствии с МУ № 1554/17, с 01.01.2022 года составит:

- для тарифной группы «население и приравненные к нему категории потребителей» 0,57683 руб./кВтч (темп роста ко 2 полугодю 2021 г. – 100 %);
- для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 0,58262 руб./кВтч (темп роста ко 2 полугодю 2021 г. – 100 %).
- для тарифной группы «прочие»:
 - а) для подгруппы «менее 670 кВт» 0,63221 руб./кВт ч (темп роста ко 2 полугодю 2021 г. – 96,05%);
 - б) для подгруппы «от 670 кВт до 10 МВт» 0,25452 руб./кВт ч (темп роста ко 2 полугодю 2021 г. – 100%);
 - в) для подгруппы «не менее 10МВт» 0,21074 руб./кВтч (темп роста ко 2 полугодю 2021 г. – 96,05%);

с 01.07.2022 уровень сбытовых надбавок составит:

- для тарифной группы «население и приравненные к нему категории потребителей» 0,67365 руб./кВтч (темп роста к 1 полугодю 2022 г. – 116,78%);
- для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 1,52830 руб./кВтч (темп роста к 1 полугодю 2022 г. – 262,32%).
- для тарифной группы «прочие»:
 - а) для подгруппы «менее 670 кВт» 0,71149 руб./кВтч (темп роста к 1 полугодю 2022 г. – 112,54%);
 - б) для подгруппы «от 670кВт до 10 МВт» 0,42421 руб./кВтч (темп роста к 1 полугодю 2022 г. – 166,67%);
 - в) для подгруппы «не менее 10МВт» 0,23716 руб./кВтч (темп роста к 1 полугодю 2022 г. – 112,54%).

Динамика изменения сбытовых надбавок отражена в приложении № 1 к протоколу.

На основании п. 65 (1) Основ ценообразования, п. 56 МУ 1554/17, при установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «АЭСК» в отношении сетевых организаций была учтена величина перекрестного субсидирования, которая составляет 440 853,475 тыс. рублей. Расчет перекрестного субсидирования на указанную величину выполнен в соответствии с п. 65 (1) Основ ценообразования, отражен в приложении № 3 к настоящему протоколу.

Также формирование сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика было выполнено с учетом следующих принципов, определенных п. 65 Основ ценообразования:

а) Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, не могут превышать сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 10 МВт, более чем в 3 раза;

б) При установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для населения и приравненных к нему категорий потребителей перекрестное субсидирование при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для прочих потребителей не допускается.

Учитывая изложенное, необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика ПАО «АЭСК» на 2022 год определена в объеме **1 553 993,614 тыс. рублей**, в том числе:

- по тарифной группе «население и приравненные к нему категории потребителей» в размере 639 327,205 тыс. рублей. С учетом уменьшения на величину перекрестного субсидирования в размере 440 853,475 тыс. рублей, НВВ по данной тарифной группе составит 198 473,729 тыс. рублей;

- для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» в размере 649 353,065 тыс. рублей (в т. ч. с учетом величины перекрестного субсидирования в размере 440 853,475 тыс. рублей);

- для тарифной группы «прочие» 706 166,819 тыс. рублей.

Гарантирующим поставщиком ПАО «АЭСК» для расчета сбытовых надбавок на 2022 год была заявлена НВВ в размере 1 770 557,894 тыс. рублей. Таким образом, экспертной группой на основании п. 7, 65 Основ ценообразования была отклонена, как экономически необоснованная, величина в размере 216 564,3 тыс. рублей.

Показатели сведены в приложении № 2 к настоящему протоколу.

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

ВЫСТУПИЛИ:

Салыхов Н.Р. – «По вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии ПАО «АЭСК» на 2022 год директива Ассоциации «НП Совет рынка» голосовать «против» на следующем основании:

- средневзвешенная ключевая ставка, используемая в расчете (5,71), не учитывает изменения ставки ЦБ России за период август – декабрь 2021, согласно которым должна составлять 5,75».

Степанищева О.В.: «Прошу докладчика пояснить ситуацию».

Москвитина А.В.: «Экспертной группой на момент завершения экспертизы материалов (18 декабря), необходимых для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «АЭСК» на 2022 год, средневзвешенная ключевая ставка ЦБ России была рассчитана согласно пунктам 25,43,54 МУ № 1554/17, исходя из действующих на данную дату размеров ключевой ставки ЦБ России.

Расчет средневзвешенной ставки ЦБ России на 2021 год представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

Расчет средневзвешенной ставки ЦБ на 2021 год					
Срок, с которого установлена ставка	Размер ключевой ставки (% годовых)	Документ, в котором сообщена ставка	Количество дней		Ставка %
1	2	3	4	5	6
Итого:			364	2079,5	5,71
с 25 октября 2021 г.	7,5	Информационное сообщение Банка России от 22.10.2021	68	510	

с 13 сентября 2021 г.	6,75	Информационное сообщение Банка России от 10.09.2021	42	283,5	
с 26 июля 2021 г.	6,5	Информационное сообщение Банка России от 23.07.2021	49	318,5	
с 15 июня 2021 г.	5,5	Информационное сообщение Банка России от 11.06.2021	40	220	
с 26 апреля 2021 г.	5	Информационное сообщение Банка России от 23.04.2021	50	250	
с 22 марта 2021 г.	4,5	Информационное сообщение Банка России от 19.03.2021	35	157,5	
с 27 июля 2020 г. (т.е., действует с 01.01.2021 по 21.03.2021)	4,25	Информационное сообщение Банка России от 24.07.2020	80	340	

Указанная информация также была направлена в НП «Совет рынка».

Последние изменения ключевой ставки, согласно информационным сообщениям Банка России, произошли 20 декабря, информацией об этом Служба стала располагать 23 декабря, когда уже были сформированы все показатели, необходимые для формирования НВВ ГП ПАО «АЭСК», выполнены расчеты сбытовых надбавок, а также единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, материалы по которым направлены на рассмотрение в регулируемые организации».

Калюжная И.Н.: «С проектом постановления и материалами по расчету сбытовых надбавок ознакомлены. При этом просим пояснить следующее.

Экспертной группой при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «АЭСК» на 2022 год в НВВ организации не были учтены в полном объеме предложения по расходам, связанным с приобретением, установкой и заменой приборов учета электрической энергии, во исполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (далее – Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ).

Предложение организации на 2022 год составило 236 088,280 тыс. рублей. Экспертной группой в НВВ включены расходы в размере 28 385,666 тыс. рублей. Вышеуказанный факт не позволит ПАО «АЭСК» в полном объеме выполнить обязательства в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ».

Степанищева О.В.: «Прошу докладчика пояснить ситуацию».

Москвитина А.В.: «Экспертной группой при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «АЭСК» на 2022 год расходы для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности), были

сформированы в соответствии с требованиями ст. 2.3.1. п. 6.3 Федерального закона 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и представляют собой фактически понесенные затраты ПАО «АЭСК», что подтверждается представленными в службу обосновывающими материалами.

Таким образом, экспертной группой расходы для реализации Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ были учтены в составе НВВ на 2022 год в размере 28 385,666 тыс. рублей. На основании п. 7 Основ ценообразования, отклонены, как экономически необоснованные, расходы в сумме 207 702,614 тыс. рублей».

Степанищева О.В.: Сообщила, что Вице-губернатором - Председателем Правительства Астраханской области Князевым О.А. было дано поручение Службе провести совместно с Министерством промышленности и природных ресурсов Астраханской области в 2022 году выверку точек поставки, заявленных ПАО «АЭСК» для тарифного регулирования.

Предложила согласиться с выводами экспертной группы по материалам, представленным гарантирующим поставщиком электрической энергии ПАО «АЭСК» и провести голосование по вопросу установления бытовых надбавок гарантирующему поставщику ПАО «АЭСК» в границах зоны его деятельности на территории Астраханской области на 2022 год в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой.

Голосовали:

«За» - Степанищева О.В., Свиридов А.А., Горинова Е.О., Бронникова О.А., Джаналиева Р.З., Турасова Л.А., Чунакова Н.И.

«Против» - Салыхов Н.Р.

Степанищева О.В.: – «Большинством голосов решение принято».

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 с календарной разбивкой бытовые 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 проекту постановления.

2. Признать утратившим силу постановление службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2020 № 169 «О бытовых надбавках гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (ОГРН 1053000000041), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Астраханской области, на 2021 год».

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

3.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в министерство государственного управления информационных технологий и связи 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 официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

3.4. В течение семи рабочих дней со дня принятия направить копию постановления в Федеральную антимонопольную службу.

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

3.6. Обеспечить включение постановления в электронную базу данных «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

3.7. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления и копию настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (ОГРН 1053000000041).

Приложения:

1. Динамика изменения сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» - на 1 л.

2. Структура необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» на 2022 год - на 1 л.

3. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению на территории Астраханской области, на 2022 год, (по ПАО «Астраханская энергосбытовая компания») - на 1 л.

Заместитель председателя

Члены коллегии:

Секретарь

 А.А. Свиридов

 Е.О. Горинова


 О.А. Бронникова

 Р.З. Джаналиева

 Н.Р. Салыхов

 Л.А. Турасова

 Н.И. Чунакова

 К.М. Середа

Динамика изменения сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	II полугодие 2021 (утверждено)	Справочно:			I полугодие 2022 (по оценке Службы)	II полугодие 2022 (по оценке Службы)	Т/р 1-го пг. 2022 ко 2-му пг. 2021 (%) ст.9=ст.7/ст.4	Т/р 2-го пг. 2022 к 1-му пг. 2022(%) ст.10=ст.8/ст.7
				I полугодие 2022 (по предложению организации)	II полугодие 2022 (по предложению организации)	III полугодие 2022 (по предложению организации)				
1,00	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Население	руб./кВт*ч	0,57683	0,57683	1,03599	0,57683	0,67365	100,00		116,78
2	Прочие:	руб./кВт*ч								
2.1.	менее 670 кВт	руб./кВт*ч	0,65822	0,63401	0,67193	0,63221	0,71149	96,05		112,54
2.2.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт*ч	0,25452	0,25452	0,48103	0,25452	0,42421	100,00		166,67
2.3.	более 10 МВт	руб./кВт*ч	0,21941	0,21134	0,22398	0,21074	0,23716	96,05		112,54
3	Сетевые организации	руб./кВт*ч	0,58262	0,35147	0,35147	0,58262	1,52830	100,00		262,32

**Структура необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика
ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» на 2022 год**

руб.

№ п/п	Структура НВВ	Предложение организации на 2022 год	Оценка Службы на 2022 год	Отклонение	Основания, по которым отказано во включении в НВВ расходов, предложенных организацией
1	2	3	4	5	6
1.	Население	837 650 521,01	198 473 729,70	-639 176 791,31	
1	Эталонная выручка всего, в т.ч.	539 038 402,81	548 371 001,00	9 332 598,19	п. 65 Основ ценообразования; п. 23 МУ № 1554/17
1.1	Эталонные затраты	403 879 776,04	414 433 840,90	10 554 064,86	п. 65 Основ ценообразования; п. 24 МУ № 1554/17
1.2	Расчетная предпринимательская прибыль	30 961 590,10	27 539 922,56	-3 421 667,54	п. 65 Основ ценообразования; п. 23 МУ № 1554/17
1.3	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	72 478 013,12	71 319 426,87	-1 158 586,25	п. 65 Основ ценообразования; п. 26 МУ № 1554/17
1.4	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	31 719 023,54	35 077 810,75	3 358 787,21	п. 65 Основ ценообразования; п. 25 МУ № 1554/17
2	Неподконтрольные расходы	238 282 068,21	29 905 418,80	-208 376 649,41	п. 28, п. 65 Основ ценообразования; п. 27 МУ № 1554/17
3	Недополученные(+)/Излишнеполученные(-) доходы	60 330 049,99	61 050 785,59	720 735,60	п. 7, п. 65 Основ ценообразования; п. 28 МУ № 1554/17
4.	Величина перекрестного субсидирования		-440 853 475,69	-440 853 475,69	
2.	"сетевые организации"	234 966 136,38	649 353 065,55	414 386 929,17	
1	Эталонная выручка всего, в т.ч.	105 907 856,02	114 733 350,34	8 825 494,32	п. 65 Основ ценообразования; п. 51 МУ № 1554/17
1.1	Эталонные затраты	9 570 114,05	9 848 562,05	278 448,00	п. 65 Основ ценообразования; п. 52 МУ № 1554/17
1.2	Расчетная предпринимательская прибыль	32 960 680,07	32 960 680,07	0,00	п. 65 Основ ценообразования; п. 51 МУ № 1554/17
1.3	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	44 040 937,55	50 540 445,20	6 499 507,65	п. 65 Основ ценообразования; п. 51 МУ № 1554/17
1.4	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	19 336 124,36	21 383 663,02	2 047 538,66	п. 65 Основ ценообразования; п. 54 МУ № 1554/17
2	Неподконтрольные расходы	33 187 813,94	32 749 013,26	-438 800,68	п. 28, п. 65 Основ ценообразования; п. 53 МУ № 1554/17
3	Недополученные(+)/Излишнеполученные(-) доходы	95 870 466,42	501 870 701,95	406 000 235,53	п. 7, п. 65 Основ ценообразования; п. 55 МУ № 1554/17
3.1	в т.ч. величина перекрестного субсидирования		440 853 475,69	440 853 475,69	п. 65(1) Основ ценообразования, п. 56 МУ № 1554/17
3.	"прочие потребители"	697 941 236,77	706 166 819,67	8 225 582,89	
1	Эталонная выручка всего, в т.ч.	606 513 495,29	614 809 224,61	8 295 729,32	п. 65 Основ ценообразования; п. 40 МУ № 1554/17
1.1	Эталонные затраты	363 755 184,84	370 674 202,76	6 919 017,92	п. 65 Основ ценообразования; п. 42 МУ № 1554/17
1.2	Расчетная предпринимательская прибыль	63 170 378,15	62 704 305,64	-466 072,51	п. 65 Основ ценообразования; п. 40 МУ № 1554/17
1.3	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	120 304 778,08	116 982 329,00	-3 322 449,08	п. 65 Основ ценообразования; п. 44 МУ № 1554/17
1.4	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	59 283 154,22	64 448 387,21	5 165 232,99	п. 65 Основ ценообразования; п. 43 МУ № 1554/17
2	Неподконтрольные расходы	29 647 128,75	28 938 894,81	-708 233,94	п. 28, п. 65 Основ ценообразования; п. 45 МУ № 1554/17
3	Недополученные(+)/Излишнеполученные(-) доходы	61 780 612,74	62 418 700,25	638 087,51	п. 7, п. 65 Основ ценообразования; п. 46 МУ № 1554/17
4.	Итого НВВ	1 770 557 894,16	1 553 993 614,92	-216 564 279,25	
	СПРАВОЧНО: величина перекрестного субсидирования		440 853 475,69		

