

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

18.12.2020

№ 213

**заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области**

Председатель - О.В. Степанищева

Заместитель председателя – А.А. Свиридов

Секретарь – Н.Н. Абъятанова

Присутствовали: Д.В. Луковников, Г.Г. Белунина, О.А. Бронникова,
И.А. Иванов, Л.А. Турасова, Н.И. Чунакова

Приглашенные:

Икенов Раиль Радикович – начальник отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области;

Джаналиева Руфия Зарифовна - заместитель начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области;

Асанова Ксения Сергеевна – заведующий сектором контроля и регулирования тарифов государственных и муниципальных унитарных предприятий отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области;

Лопоха Андрей Анатольевич по доверенности ООО «Астраханские тепловые сети» от 01.01.2020 № 1.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) (приказ службы по тарифам Астраханской области от 29.10.2020 № 261).

Доклад уполномоченного по делу – заведующего сектором контроля и регулирования тарифов государственных и муниципальных унитарных предприятий отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области Асановой Ксении Сергеевны.

СЛУШАЛИ:

Асанову К.С.: «В службу по тарифам Астраханской области поступили предложения ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы (вх. рег. № 4095 и 4096 от 19.10.2020) и заявления о выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию (вх. рег. № 4098 и 4102 от 19.10.2020).

Приказом службы по тарифам Астраханской области от 29.10.2020 № 261 открыто дело об установлении ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источников тепловой энергии № 13 и 28, на 2021-2023 годы, выбран метод регулирования тарифов на тепловую энергию – метод индексации установленных тарифов, назначен уполномоченный по делу и утверждена экспертная группа, состоящая из специалистов службы по тарифам Астраханской области.

По представленным материалам проведена экспертиза материалов по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130).

Основные плановые (расчетные) показатели на каждый год долгосрочного периода регулирования 2021-2023 годы.

а) Величина необходимой валовой выручки ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130), использованной при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины представлены в нижеприведенных таблицах:

тыс. руб.				
Показатель	Предложение организации на 2021 год*	Период регулирования 2021 год		Величины расходов, по которым отказано во включении в цены (тарифы) при государственном регулировании на 2021 год**
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	
Котельная № 13				
1) Расходы на топливо	-	-	-	-
2) Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, холодную воду, теплоноситель	1 781,67	100,66	72,89	1 608,12
3) Расходы на оплату труда	1 292,00	83,46	75,60	1 132,94
4) Расходы на отчисление на социальные нужды	390,18	28,46	19,58	342,14
5) Амортизация	10,79	1,81	-	8,98
6) Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	-	-	-
7) Прочие расходы	62,77	0,53	0,53	61,71

тыс. руб.

8) Налог на прибыль	5,98	-	-	5,98
9) Нормативная прибыль	23,92	-	-	23,92
10) Расчетная предпринимательская прибыль	105,34	8,56	1,97	94,81
11) Необходимая валовая выручка	4 023,74	223,91	170,90	3 628,93
Котельная № 28				
1) Расходы на топливо	757,31	475,38	354,92	-
2) Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, холодную воду, теплоноситель	453,44	112,89	81,74	258,81
3) Расходы на оплату труда	-	-	-	-
4) Расходы на отчисление на социальные нужды	-	-	-	-
5) Амортизация	1 117,88	33,70	33,70	1 050,48
6) Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	444,70	31,85	95,05	317,80
7) Прочие расходы	52,34	28,46	28,46	-
8) Налог на прибыль	-	-	-	-
9) Нормативная прибыль	-	-	-	-
10) Расчетная предпринимательская прибыль	103,46	10,34	11,95	81,17
11) Необходимая валовая выручка	2 929,98	692,61	605,82	1 631,55

* Информация представлена без календарной разбивки, так как предложение организации формировалось на расчетный период регулирования 2021 год без календарной разбивки.

** Экспертной группой на основании пунктов 16, 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) на период регулирования 2021-2023 годы по источникам тепловой энергии № 13 и 28 представлен в нижеприведенной таблице:

тыс. руб.

Показатель	2021 год		2022 год		2023 год	
	с	с	с	с	с	с
	01.01.2021 по 30.06.2021	01.07.2021 по 31.12.2021	01.01.2022 по 30.06.2022	01.07.2022 по 31.12.2022	01.01.2023 по 30.06.2023	01.07.2023 по 31.12.2023
Котельная № 13						
1) Операционные (подконтрольные) расходы	83,46	75,60	93,81	69,81	85,53	82,93
2) Неподконтрольные расходы	30,79	20,10	29,79	22,44	33,41	20,24
3) Расходы на приобретение (производ-	101,09	73,22	105,14	76,15	109,34	79,19

ство) энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя						
4) Нормативная прибыль	-	-	-	-	-	-
5) Расчетная предпринимательская прибыль	8,56	1,97	7,27	3,56	9,18	1,97
6) Необходимая валовая выручка	223,91	170,90	236,00	171,95	237,46	184,33
Котельная № 28						
1) Операционные (подконтрольные) расходы	58,02	121,22	118,83	65,53	118,74	71,07
2) Неподконтрольные расходы	35,99	35,99	35,82	35,82	14,25	14,25
3) Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	588,26	436,67	607,53	451,11	627,66	466,04
4) Нормативная прибыль	-	-	-	-	-	-
5) Расчетная предпринимательская прибыль	10,34	11,95	13,60	9,32	12,75	8,69
6) Необходимая валовая выручка	692,61	605,82	775,78	561,78	773,40	560,05

б) Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны тарифы:

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны тарифы, составляют по источникам тепловой энергии:

✓ № 13, в том числе на периоды календарной разбивки:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,248 тыс. Гкал и 0,107 Гкал/час;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,179 тыс. Гкал и 0,107 Гкал/час;
- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 0,248 тыс. Гкал и 0,107 Гкал/час;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 0,179 тыс. Гкал и 0,107 Гкал/час;
- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 0,248 тыс. Гкал и 0,107 Гкал/час;
- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 0,179 тыс. Гкал и 0,107 Гкал/час.

✓ № 28, в том числе на периоды календарной разбивки:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,697 тыс. Гкал и 0,538 Гкал/час;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,505 тыс. Гкал и 0,538 Гкал/час;
- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 0,697 тыс. Гкал и 0,538 Гкал/час;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 0,505 тыс. Гкал и 0,538 Гкал/час;
- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 0,697 тыс. Гкал и 0,538 Гкал/час;
- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 0,505 тыс. Гкал и 0,538 Гкал/час.

в) Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования,

индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности представлены в нижеприведенной таблице:

Индекс	Величина индекса*			
	На 2020 год	На 2021 год	На 2022 год	На 2023 год
Потребительских цен (ИПЦ)	103,2	103,6	103,9	104,0
На газ (оптовая цена)	х	103,0 с 01.07.2021	103,0 с 01.07.2022	103,0 с 01.07.2023
На транспортировку газа, ССУ	х	103,7 с 01.07.2021	104,0 с 01.07.2022	104,0 с 01.07.2023
На электроэнергию	103,2	104,0	104,0	104,0
На водоснабжение и водоотведение	х	104,0	104,0	104,0
ИЦП в т. ч. Без продукции ТЭКа	х	103,3	х	х

* соответствует прогнозу социально – экономического развития российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов.

г) Индекс изменения количества активов:

Согласно п. 59. Основ ценообразования и п. 36 Методических указаний индекс изменения количества активов применяется при индексации базового уровня операционных расходов при применении метода регулирования тарифов - метода индексации установленных тарифов с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с п. 38 указанных Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитан в соответствии с п. 38 Методических указаний и равен нулю по обоим источникам тепловой энергии.

д) Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

Технологические потери ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) при передаче тепловой энергии (мощности) от источников тепловой энергии ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) № 13 и 28 на 2021-2023 годы не учитывались в связи с отпуском тепловой энергии с коллекторов указанных источников.

е) Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) не утверждены в установленном порядке.

В связи с тем, что поставка тепловой энергии (мощности) от источника № 13 осуществляется с помощью электрического котла, удельный расход условного топлива по данному источнику не определен.

Удельный расход условного топлива учтен при расчете необходимой валовой выручки ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) от источника тепловой энергии № 28 и составляет на периоды календарной разбивки:

- на 2021 год – 165,34 кг у.т./Гкал;
- на 2022 год – 165,34 кг у.т./Гкал;
- на 2023 год – 165,34 кг у.т./Гкал.

ж) Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки:

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) не учтены при расчете необходимой валовой выручки.

з) Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения:

ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения, не указываются

и) Объем незавершенных капитальных вложений:

ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем информация об объемах незавершенных капитальных вложений ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) отсутствует.

к) Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, в отношении которой применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, с указанием величины и порядка расчетов указанных параметров:

Учитывая, что при установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) по источникам тепловой энергии № 13 и 28 на 2021-2023 годы не применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, перечень параметров, учитываемых при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, не приводится.

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

С результатами экспертного заключения и проектом постановления специалиста регулируемой организации ознакомлены 17.12.2020».

Уполномоченный по делу огласил проект постановления.

ВЫСТУПИЛИ:

Лопоха А.А.: «С экспертным заключением ознакомлен. Замечания и возражения к расчету тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии № 28, отсутствуют.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии № 13, предлагаемые к установлению на 2021-2023 годы, считаю экономически не обоснованными, так как экспертной группой экономически обоснованные расходы приняты не в полном объеме, в связи с чем считаю необходимым принять решение по субсидированию ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) из бюджета Астраханской области».

Асанова К.С.: «Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии № 13, на 2021-2023 годы выполнен экспертной группой на экономически обоснованном уровне, исходя из представленных организацией материалов.

На данный момент у ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) отсутствуют фактические параметры деятельности по источникам тепловой энергии № 13 и 28, в связи с тем, что ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) начало осуществлять регулируемый вид деятельности по данным источникам с 2020 года.

В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения фактические параметры деятельности источников тепловой энергии № 13 и 28 будут оцениваться, начиная с 2021 года, при установлении (корректировке) тарифов ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) по данным источникам на 2022 и последующие годы».

Степанищева О.В.: «Предложила согласиться с экспертным заключением и провести голосование по вопросу установления тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130), в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой».

Голосовали: «За» - единогласно.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Установить ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, согласно приложениям № 1, 2 к постановлению.

2. Тарифы, установленные пунктом 1 постановления, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2023 с календарной разбивкой.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложениям № 3, 4 к постановлению.

4. Признать утратившим силу постановление службы по тарифам Астраханской области от 18.12.2020 № 155 «О тарифах на тепловую энергию (мощность), отпускаемую ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) от источников тепловой энергии № 13 и 28».

5. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области:

5.1. 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.

5.2. Не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в прокуратуру Астраханской области.

5.3. 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.

5.4. В течение 5 рабочих дней со дня принятия направить заверенную копию постановления с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в ООО «Астраханские тепловые сети» (ОГРН 1163443069130) почтовым отправлением с уведомлением о вручении и в электронном виде.

5.5. В течение 5 рабочих дней со дня принятия направить заверенную копию постановления с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в ФАС России простым почтовым отправлением и в электронном виде.

5.6. В течение 5 календарных дней со дня принятия разместить постановление с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru>).

5.7. В семидневный срок со дня принятия обеспечить включение постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

Председатель:

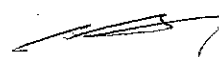


О.В. Степанищева

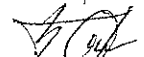
Заместитель председателя:

А.А. Свиридов

Члены коллегии:



Д.В. Луковников



Г.Г. Белунина



О.А. Бронникова



Л.А. Турасова



Н.И. Чунакова

Секретарь



Н.Н. Абъятанова