

# **СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

## **ПРОТОКОЛ**

**г. Астрахань**

**18.12.2020**

**№ 218**

**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.

Представители АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) отсутствуют (письмо АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) вх. рег. № 4957 от 18.12.2020).

### **ПОВЕСТКА ДНЯ:**

Рассмотрение дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) (приказ службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2020 № 79).

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:**

**Абьятанову Н.Н.:**

«В службу по тарифам Астраханской области поступило письмо АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) с просьбой рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) без участия представителей АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) (письмо АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) вх. рег. № 4957 от 18.12.2020)».

### **ВЫСТУПИЛИ:**

**Степанищева О.В.:** «Предлагаю рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924), без участия представителей АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924)».

Голосовали: «За» - единогласно.

### **РЕШИЛИ:**

Рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) без участия представителей АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924).

### **СЛУШАЛИ:**

**Асанову К.С.:** «В службу по тарифам Астраханской области поступило предложение АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2021 год, установленных на основе долгосрочных параметров регулирования постановлением службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2019 № 132 «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924)» (вх. рег. № 2169 от 30.04.2020).

Приказом службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2020 № 79 открыто дело об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию, назначен уполномоченный по делу и утверждена экспертная группа, состоящая из специалистов службы по тарифам Астраханской области.

В соответствии с действующим законодательством по представленным материалам проведена экспертиза, в соответствии с которой:

а) Величина необходимой валовой выручки АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) (скорректированной), использованной при расчете (корректировке) установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду 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 нижеприведенной таблице:

тыс. руб.

Показатель	Предложение регулируемой организации на 2021 год*	По оценке службы на 2021 год		Величины расходов, по которым отказано во включении в тарифы при корректировке на 2021 год**
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	
Операционные (подконтрольные) расходы	46 173,89	25 424,68	20 704,68	44,53 Корректировка осуществлена в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования
Неподконтрольные расходы	48 137,70	14 364,23	5 564,23	28 209,24
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	94 484,89	49 959,35	35 097,29	9 428,25
- расходы на электрическую энергию	3 371,92	1 420,90	958,29	992,73
- расходы на топливо	90 087,97	48 092,40	33 675,11	8 320,46
- расходы на холодную воду	1 025,00	446,06	463,89	115,05
- расходы на теплоноситель	-	-	-	-
Прибыль	4 964,84	2 103,72	1 405,48	1 455,64
- нормативная прибыль	73,81	21,19	21,19	31,43
- РПП	4 891,03	2 082,53	1 384,29	1 424,21
Скорректированная плановая НВВ	193 761,31	91 851,99	62 771,68	39 137,64
Результаты деятельности до перехода к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования		-6 265,27	-7 894,87	-
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	51 888,30	-	-	51 888,30
НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов	245 649,61	85 586,72	54 876,81	105 186,08

\* Информация представлена без календарной разбивки, так как предложение организации формировалось для корректировки на 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 при корректировке во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией.

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

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны (скорректированы) тарифы, составляет 95,67 тыс. Гкал и 53,23 Гкал/час соответственно:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 58,30 тыс. Гкал и 52,23 Гкал/час;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 37,38 тыс. Гкал и 52,23 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
Потребительских цен (ИПЦ)	х	103,6
На электроэнергию	103,2	104,0
На газ (оптовая цена)	х	103,0 (с 01.07.2021)
Транспортировка газа по газораспределительным сетям, ССУ	х	103,7 (с 01.07.2021)
Водоснабжение, водоотведение	х	104,0

\* 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. 60 Основ ценообразования и п. 36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), изменение уровня операционных расходов на индекс изменения количества активов осуществляется в порядке, установленном Методическими указаниями, и применяется 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 пунктом 38 указанных Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитан в соответствии с пунктом 38 Методических указаний и составил нулевое значение на 2021 год.

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

Технологические потери АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) при передаче тепловой энергии утверждены в приложении № 2 к постановлению службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2019 № 132 и учтены в размере 17,12 тыс. Гкал, в том числе с календарной разбивкой:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 8,87 тыс. Гкал;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 8,25 тыс. Гкал.

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

Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) на отпущенную тепловую энергию на 2021 год утвержден постановлением министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Астраханской области от 16.10.2017 № 39 и учтен в размере 178,66 кг у. т./Гкал, в том числе с календарной разбивкой:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 178,66 кг у. т. /Гкал;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 178,66 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 АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) не учтены при расчете необходимой валовой выручки на 2021 год.

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

АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) 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:

В соответствии с п. 28 Методических указаний капитальные вложения (инвестиции) определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем информация об объемах незавершенных капитальных вложений АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) 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 государственном регулировании тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) на 2021 год не применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, перечень параметров, учитываемых при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, не приводится.

С результатами экспертного заключения и проектом постановления специалисты энергоснабжающей организации ознакомлены 17.12.2020, что подтверждается отчетом об отправке данных посредством электронной почты.

АО «ТЭЦ-Северная» направило в службу по тарифам Астраханской области возражение от 18.12.2020 № Т/3-5616 о несогласии с позицией экспертной группы по статье «Арендная плата (производственные объекты)» (арендная плата нового оборудования) в части расходов на амортизацию и налог на имущество.

Экспертной группой обоснованно не включены в необходимую валовую выручку АО «ТЭЦ-Северная» на 2021 год по статье «Арендная плата» затраты на амортизацию и налог на имущество объектов основных средств, переданных в аренду АО «ТЭЦ-Северная» от ООО «Энергосистема» по договору от 30.04.2018 № 02/2018, а именно в части модернизации водогрейных котлов RIM MAX 8000 (6 штук) и насосных установок ГРАНФЛОУ (2 штуки).

АО «ТЭЦ-Северная» не обоснована и документально не подтверждена экономическая и производственная целесообразность модернизации водогрейных котлов RIM MAX 8000 (6 штук), проведенной в 2015 году, и использования насосных установок ГРАНФЛОУ (2 штуки), кроме того, у АО «ТЭЦ-Северная» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

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

Уполномоченный по делу огласил проект постановления.

### **ВЫСТУПИЛИ:**

**Степанищева О.В.** предложила согласиться с экспертным заключением и провести голосование по вопросу установления (корректировки) тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924), в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой.

Голосовали: «За» - единогласно.

### **ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2019 № 132 «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924)» изменение, изложив приложение № 1 к постановлению в новой редакции согласно приложению к постановлению.

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

2.1. 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.

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

2.3. 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.

2.4. В течение 5 рабочих дней со дня принятия направить заверенную копию постановления с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) почтовым отправлением с уведомлением о вручении и в электронном виде.

2.5. 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.

2.6. 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>).

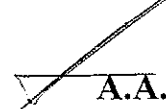
2.7. В семидневный срок со дня принятия обеспечить включение постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

**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. Абъяганова**