**Протокол № 25/3**
**совместного заседания межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Калужской области (далее - Совет потребителей) и Совета по тарифам (ценам) и инвестиционным программам субъектов естественных монополий при министерстве конкурентной политики Калужской области (далее - Совет при министерстве)**

г. Калуга, ул. Плеханова,45 18 декабря 2018 года
Зал торгов
Начало заседания: 11.30.

**Присутствуют:**
- 7 членов Совета потребителей из 14 (Кворум для принятия решений - 7 чел.)
- 6 членов Совета при министерстве из 12 (Кворум для принятия решений - 6 чел.)

**Присутствуют члены Совета потребителей:** Богданов Валерий Петрович, Терников Виктор Николаевич, Гришин Виктор Алексеевич, Федоров Николай Сергеевич, Колпаков Андрей Николаевич, Крыженков Геннадий Николаевич, Таирова Вера Львовна.

**Отсутствуют члены Совета потребителей:** Потехин Роман Сергеевич, Жуков Юрий Николаевич, Родин Михаил Михайлович, Матвеева Марина Леонидовна, Чистяков Александр Михайлович, Шаулин Денис Викторович, Курганов Денис Олегович.

**Присутствуют члены Совета при министерстве:** Богданов Валерий Петрович, Диденко Карп Карпович, Терников Виктор Николаевич, Федоров Николай Сергеевич, Филимонов Василий Иванович, Григорян Татевик Рустамовна.

**Отсутствуют члены Совета при министерстве:** Потехин Роман Сергеевич, Шапиро Людмила Валентиновна, Илларионова Нина Васильевна, Илларионов Алексей Владимирович, Дощицин Юрий Владимирович, Гаврилова Евгения Владимировна.

**Приглашенные:** Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области: Маилов Руслан Магомедович - заместитель министра - начальник управления ЖКХ; Министерство конкурентной политики Калужской области: Лаврентьев Дмитрий Юрьевич - заместитель министра - начальник управления тарифного регулирования, Гаврикова Светлана Ивановна – начальник отдела ценообразования в теплоснабжении, Ландухова Светлана Ивановна – начальник отдела ценообразования в коммунальном комплексе, Администрация г. Обнинска: Максименко Галина Константиновна - начальник отдела тарифной политики Администрации города Обнинска, Егорова Марина Васильевна - начальник организационно технического отдела, Государственное предприятие Калужской области «Калужский региональный экологический оператор»- и.о. директора Завьялов Сергей Валерьевич; МП «Теплоснабжение» г. Обнинска - Шатый Юрий Александрович - начальник ПТО.

**О повестке дня совместного заседания.**

**Слушали:**

Председателя Совета потребителей Терникова Виктор Николаевич, который огласил повестку дня совместного заседания Совета потребителей и Совета при министерстве:

1.Тарифы и методика их установления на сбор вывоз и утилизацию ТКО.

2.Рассмотрение итогов реализации инвестиционной программы по развитию системы теплоснабжения МО «Город Обнинск» за 2017 год МП «Теплоснабжение».

**За повестку дня голосовали единогласно.**

**Информацию представила Ландухова С.И.:**

С 1 января 2019 года в соответствии с Федеральным законом «Об отходах производства и потребления» осуществляется переход на новую систему обращения с твердыми коммунальными отходами.

Новая система обращения с ТКО заключается в следующем:

1) Движение ТКО от мест накопления до объектов захоронения будет координировать региональный оператор (это ГП «КРЭО») в соответствии с утвержденной территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с ТКО.

2) Услуга по обращению с ТКО переходит из жилищных услуг в коммунальные.

3) В соответствии с действующим законодательством в сфере регулирования (Федеральный закон «Об отходах производства и потребления») на территории субъекта РФ устанавливается предельный единый тариф, по которому производятся платежи за услугу.

Для расчета предельного единого тарифа необходимо сформировать выручку регионального оператора, которая включает:

1) расходы по обработке и захоронению ТКО (10 операторов) исходя из объемов оказываемых услуг и установленных тарифов;

2) расходы на сбор и транспортирование исходя из заключенных договоров с перевозчиками ТКО;

3) расходы регионального оператора на заключение и обслуживание договоров с собственниками и операторами по обращению с ТКО;

4) сбытовые расходы (резерв по сомнительным долгам)- в первый год регулирования не включаются;

5) банковская гарантия (5% от выручки).

Объем оказываемых услуг принимается в расчет согласно утвержденной территориальной схеме обращения с отходами.

Единый тариф устанавливается с учетом НДС в тоннах и кубических метрах.

В настоящее время министерством проводится работа по формированию предельного единого тарифа по ТКО и 20 декабря на комиссии министерства, тариф будет рассмотрен и утвержден.

**Решение по первому вопросу:**

1. Принять информацию Ландуховой С.И. к сведению;
2. Рекомендовать правительству Калужской области рассмотреть возможность финансовой помощи муниципальным образованиям Калужской области для строительства контейнерных площадок на территории муниципалитетов.

3. Рекомендовать министерству строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области рассмотреть возможность передачи контейнерных площадок расположенных на территории МО передать в хозяйственное ведение ГП «КРЭО».

**По второму вопросу докладывала Гаврикова С.И. :**

**Анализ инвестиционной программы МП «Теплоснабжение» по 2017 году в рамках формирования тарифов на тепловую энергию на 2019 год для МП «Теплоснабжение» г. Обнинск (расчет размера корректировки, предусмотренной подпунктом «д» пункта 52 Основ ценообразования № 1075 (утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию)**

Инвестиционная программа МП «Теплоснабжение», предусматривает два источника финансирования:

- за счет платы за технологическое присоединение;

- за счет тарифа на тепловую энергию.

В рамках экспертного заключения проанализированы фактические расходы ТСО за счет тарифного источника – тариф на тепловую энергию

Плановая инвестиционная составляющая представлена в таблице

с НДС

| Группа расходов | Наименование мероприятий | 2016 | 2017 | 2018 |
|---|---|---|---|---|
| Группа 2 | Строительство новых объектов теплоснабжения. не связанных с подключением новых потребителей | - | - | - |
| Группа 3 | Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа объектов и (или) поставки энергии от разных источников, в том числе | X | X | X |
| | Модернизация тепловой сети со средним диаметром 150 мм | 79628 | 86603 | 107584 |
| | Замена котла ПТВМ - 50 | 15000 | 15353 | |
| | Техническое перевооружение системы газопотребления котла ПТВМ-50; КВГМ - 50 | 18643 | 19594 | 41186 |
| | Итого (с НДС) | 113271 | 121550 | 148770 |
| | Справочно без учета НДС | | **103008,48** | |

Плановое распределение инвестиционной составляющей по статьям затрат в 2017 году приведено в таблице.

| № п/п строки сметы | Наименование показателя | Размер средств, тыс. руб. |
|---|---|---|
| 8. | Амортизация производственного оборудования | 38954,6 |

| | | |
|---|---|---|
| 13.1. | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | 62785,28 |
| | ИТОГО, без учета НДС | 101739,88 |

Кроме того, министерство рекомендовало направить на финансирование инвестиционной программы средства, сложившиеся у ТСО в 2015 году, за счет экономии по статье «Амортизация»

| Заложено в тарифе 2015 года, тыс. руб. | Заложено в тарифе (скорректировано на фактический полезный отпуск) тыс. руб. | Фактически израсходованная амортизация в 2015 году (по отчету), тыс. руб. | Экономия, тыс. руб. |
|---|---|---|---|
| 36039,90 | 30550,98 | 29282,376 | 1268,60 |

Таким образом, в тарифе на тепловую энергию учтено финансирование инвестиционной программы в размере:

101739,88+1268,60 = **103008,48 тыс. руб.** (121550 тыс. руб. с учетом НДС)

В соответствии с формой 46-ТЭ за 2017 год фактический полезный отпуск МП «Теплоснабжение» в 2017 году составил 938,194 тыс. Гкал, против 969,875 тыс. Гкал, предусмотренного при установлении тарифов на 2017 год.

Распределение инвестиционной составляющей по статьям затрат в 2017 году с учетом фактического полезного отпуска и размеров тарифов первого и второго полугодий 2017 года представлено в таблице:

| № п/п строки сметы | Наименование показателя | Размер средств, тыс. руб. |
|---|---|---|
| 8. | Амортизация производственного оборудования | 37250,33429 |
| 13.1. | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | 60038,42084 |
| | ИТОГО | 97288,755 |

Суммарные плановые расходы на финансирование инвестиционной программы с учетом фактического полезного отпуска и экономии, сложившейся в предыдущий период регулирования (1268,60 тыс. руб.), составили **98557,355 тыс. руб. (**116297,678 тыс. руб. с учетом НДС)

При этом, отчетом о фактических затратах на тепловую энергию за 2017 год МП «Теплоснабжение» подтверждает расходование средств на выполнение инвестиционной программы в размере – **106863,91 тыс. руб**., в том числе:

- амортизация – 42300,47 тыс. руб.;

- капитальные вложения за счет прибыли- 64563,44 тыс. руб.;

Фактическое исполнение по группам расходов 2017 года составило:

| Группа расходов | Наименование мероприятий | 2017 |
|---|---|---|

| | | |
|---|---|---|
| Группа 2 | Строительство новых объектов теплоснабжения. не связанных с подключением новых потребителей | - |
| Группа 3 | Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа объектов и (или) поставки энергии от разных источников, в том числе | X |
| | Модернизация тепловой сети со средним диаметром 150 мм | 55 516,34<br>28 142,83 |
| | Замена котла ПТВМ - 50 | 20 671,44 |
| | Тех. перевооружение системы газопотребления котла ПТВМ-50; КВГМ - 50 | 21 768,80 |
| | Итого, без учета НДС | **106863,906** |
| | Итого, с учетом НДС | 126099,41 |

Из таблицы следует, что при выполнении инвестиционной программы в 2017 году организацией перерасходованы средства на капитальные вложения в размере 3855,426 тыс. руб. (106863,906-103008,48), в том числе:

- за счет амортизации – 3345,87 тыс. руб. (42300,47-38954,6);

- за счет прибыли – 1778,16 тыс. руб. (64563,44-62785,28).

Таким образом, в рамках корректировки, предусмотренной пунктом 52 основ ценообразования № 1075 при формировании тарифов на 2019 год необходимо учесть следующее:

1) Фактически сложившаяся по 2017 году амортизация составила 53732,9 тыс. руб. следовательно, размер амортизации принимается по факту с двумя индексами роста.

2) При проведении корректировки по статье прибыль фактические расходы принимаются на уровне плановых в размере 62785,28 тыс. руб., сверхнормативное расходование средств в размере 1778,16 тыс. руб. не учитывается, так как превышение средств на реализацию инвестиционной программы не предусмотрено действующим законодательством в сфере теплоснабжения.

**Решение по второму вопросу:**

1. Принять информацию Гавриковой С.И. к сведению

**Председатель Совета потребителей** В. Н. Терников

**Председатель Совета при министерстве** В. П. Богданов