

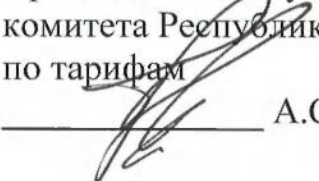


12.12.2018

г. Казань

№ 39 - ПР

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель Государственного  
комитета Республики Татарстан  
по тарифам

 А.С.Груничев

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Груничев А.С., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Валиуллин Б.И., начальник юридического отдела;

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТКО;

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Шайхутдинова Ю.Э., начальник отдела технического аудита и инвестиционных программ;

от Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан:

Фролов А.М., первый заместитель министра;

от Исполнительного комитета г. Казани:

Гарипова Р.Б., заместитель председателя Комитета жилищно-коммунального хозяйства;

от ООО «Казанский молочный комбинат»:

Габдрахманов А.Ф., заместитель генерального директора;

Бражникова О.В., начальник юридического отдела.

#### Повестка дня:

1. О корректировке на 2019 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э

*Выступающий – Русских Дмитрий Александрович*

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» потребителям, на 2019-2021 годы

*Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна*

#### 1. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э» (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к.:

1) отсутствует расчет арендной платы;

Русских Д.А. пояснил, что Госкомитетом в соответствии с Основами ценообразования произведен анализ представленных организацией документов, обосновывающих величину амортизационных отчислений. Выводы отражены в экспертном заключении.

Штром А.Л. добавил, что неподконтрольные расходы, в частности арендная плата, были проверены Госкомитетом по исходным данным. В результате было выявлено, что организация ежегодно проводила переоценку основных средств и арендная плата была заявлена с учетом переоценки электрооборудования. Согласно абзацу 3 пункта 27 Основ ценообразования переоценки основных средств учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии наличия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Инвестиционная программа у ООО «Газпром энерго» отсутствует. Руководствуясь тем, что абзац 3 пункта 27 Основ ценообразования введен в 2014 году, Госкомитетом в расчет арендной платы принята остаточная стоимость энергообъектов на 01.01.2013 (дата проведения последней переоценки до вступления в силу указанных изменений в Основы ценообразования). Также из расчета арендной платы исключена рентабельность. Исходя из принятой остаточной стоимости Госкомитетом произведен перерасчет налога на имущество. Данная информация отражена в экспертном заключении.

2) в экспертном заключении отсутствует пояснение относительно принятия экспертом полезного отпуска электрической энергии в объеме 35,85 млн.кВтч при фактических данных за 2017 год в объеме 28,423 млн.кВтч.

Русских Д.А. пояснил, что рост объема полезного отпуска ООО «Газпром энерго» связан с поступлением заявок от субабонентов. Организацией предоставлен баланс электрической энергии (мощности) по электрическим сетям (форма П1.4), и структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей (форма П1.6) на 2017-2021 годы, согласованные соответственно с ОАО «Сетевая компания» и АО «Татэнергосбыт». Данная информация отражена в экспертном заключении.

Членам Правления было роздано особое мнение директора Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» С.А. Барули, представленное в письменном виде (исх. от 12.12.2018 № 64-64-07/1321), в котором отмечено, что «подконтрольные расходы. Заявленные Филиалом при корректировке тарифов на 2019 год, являются минимально необходимыми для обслуживания электросетевого хозяйства и снижению не подлежат. Для подтверждения заявленных расходов Филиалом представлены обосновывающие материалы, доказывающие их экономическую целесообразность и в полной мере соответствующие законодательству Российской Федерации, а также не вызывающие претензий у Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам.».

Груничев А.С. отметил, что воздержится при голосовании, т.к. расходы на 1 условную единицу энергооборудования Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» почти в 2 раза превышают расходы компаний-аналогов.

Штром А.Л. предложил провести комплексную проверку организации с привлечением иных ведомств. Результаты этой проверки учесть при установлении тарифов на следующий период регулирования.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э» с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 2 (Груничев А.С., Симкачев Д.А.).

Решили:

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан на 2016-2020 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.12.2016 № 3-10/э, от 08.12.2017 № 3-10/э) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» потребителям, на 2019-2021 годы» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

Габдрахимов А.Ф. отметил, что ООО «Казанский молочный комбинат» не согласен с тарифами, предлагаемыми Госкомитетом, с ростом 103%, и просит установить тариф на уровне среднего по городу Казани.

Борисова Л.П. заметила, что предлагаемый организацией рост тарифа составит 136 %. Учитывая, что будет превышен предельный размер вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, это повлечет необходимость предусмотреть в городском бюджете средства на выплату субсидий для граждан.

Габдрахимов А.Ф. сказал, что предоставление услуг по отоплению жилых домов и прочих потребителей не является профильной деятельностью организации и требует значительных затрат, в связи с этим в 2013 году предыдущий собственник котельной, а в текущем году ООО «Казанский молочный комбинат» обращались в Исполнительный комитет г.Казани с письмом об отсутствии возможности оказывать данные услуги. Ответным письмом 14.08.2018 организация была уведомлена о готовности проектной документации для переключения потребителей на альтернативную котельную, а также об отсутствии бюджетного финансирования для переподключения перед отопительным сезоном 2018-2019 гг. Сроки переключения потребителей на альтернативную котельную не указаны.

Фролов А.М. предложил ООО «Казанский молочный комбинат» направить в Минстрой РТ официальное обращение по вопросу переключения потребителей на альтернативную котельную.

Габдрахимов А.Ф. отметил, что ООО «Казанский молочный комбинат» согласен с тарифами, предлагаемыми Госкомитетом, с ростом 103%.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» потребителям, на 2019-2021 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

2.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2021 годы, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

Протокол вела

О.А.Шарафутдинова

Приложение 1  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 12.12.2018 № 39-пр

Приложение 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 10.12.2015 № 3-15/э  
(в редакции постановления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 12.12.2018 № 3-9/э)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной  
ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания»  
с 1 января 2016 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой

| №<br>п/п | Наименование сетевой<br>организации                                                                                                                   | Год  | с 1 января по 30 июня                             |                                                          |                        | с 1 июля по 31 декабря                            |                                                          |                        |
|----------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|---------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------|
|          |                                                                                                                                                       |      | Двухставочный тариф                               |                                                          | Одноставочный<br>тариф | Двухставочный тариф                               |                                                          | Одноставочный<br>тариф |
|          |                                                                                                                                                       |      | ставка за<br>содержание<br>электрических<br>сетей | ставка на оплату<br>технологического<br>расхода (потерь) |                        | ставка за<br>содержание<br>электрических<br>сетей | ставка на оплату<br>технологического<br>расхода (потерь) |                        |
|          |                                                                                                                                                       |      | руб./МВт·мес                                      | руб./МВт·ч                                               |                        | руб./МВт·мес                                      | руб./МВт·ч                                               |                        |
| 1        | Приуральский филиал<br>общества с<br>ограниченной<br>ответственностью<br>«Газпром энерго» -<br>открытое акционерное<br>общество «Сетевая<br>компания» | 2016 | 818 122,36                                        | 20,58                                                    | 1,92403                | 818 122,36                                        | 20,08                                                    | 1,92535                |
|          |                                                                                                                                                       | 2017 | 797 502,20                                        | 20,40                                                    | 1,87587                | 797 502,20                                        | 21,83                                                    | 1,87730                |
|          |                                                                                                                                                       | 2018 | 836 867,46                                        | 24,40                                                    | 1,94604                | 836 867,46                                        | 25,37                                                    | 1,94702                |
|          |                                                                                                                                                       | 2019 | 866 450,41                                        | 25,43                                                    | 2,01500                | 866 450,41                                        | 27,18                                                    | 2,01675                |
|          |                                                                                                                                                       | 2020 | 881 222,86                                        | 20,58                                                    | 2,07084                | 881 222,86                                        | 20,08                                                    | 2,07034»               |

Приложение 2  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 12.12.2018 № 39-пр

Приложение 3 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 10.12.2015 № 3-15/э  
(в редакции постановления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 12.12.2018 № 3-9/э)

Необходимая валовая выручка Приуральского филиала общества  
с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (без учета оплаты потерь)  
на 2016 – 2020 годы

| №<br>п/п | Наименование сетевой организации<br>в Республике Татарстан                       | Год  | НВВ сетевой<br>организации без<br>учета оплаты потерь |
|----------|----------------------------------------------------------------------------------|------|-------------------------------------------------------|
|          |                                                                                  |      | тыс. руб.                                             |
| 1        | Приуральский филиал общества с ограниченной<br>ответственностью «Газпром энерго» | 2016 | 67 347,83                                             |
|          |                                                                                  | 2017 | 65 650,38                                             |
|          |                                                                                  | 2018 | 68 890,93                                             |
|          |                                                                                  | 2019 | 71 326,20                                             |
|          |                                                                                  | 2020 | 72 542,27                                             |

Приложение 3  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 12.12.2018 № 39-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую  
Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат»  
потребителям, на 2019-2021 годы с календарной разбивкой

| №<br>п/п | Наименование<br>муниципального<br>образования,<br>регулируемой<br>организации,<br>вид тарифа | Год                           | Вода    | Отборный пар давлением                 |                                        |                                         |                                     | Острый и<br>редуциро-<br>ванный<br>пар |
|----------|----------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|---------|----------------------------------------|----------------------------------------|-----------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|
|          |                                                                                              |                               |         | от 1,2<br>до 2,5<br>кг/см <sup>2</sup> | от 2,5<br>до 7,0<br>кг/см <sup>2</sup> | от 7,0<br>до 13,0<br>кг/см <sup>2</sup> | свыше<br>13,0<br>кг/см <sup>2</sup> |                                        |
|          | Город Казань                                                                                 |                               |         |                                        |                                        |                                         |                                     |                                        |
| 1        | Общество с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат»                       |                               |         |                                        |                                        |                                         |                                     |                                        |
| 1.1      | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения            |                               |         |                                        |                                        |                                         |                                     |                                        |
|          | однотарифный,<br>руб./Гкал                                                                   | с 01.01.2019<br>по 30.06.2019 | 1211,22 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |
|          |                                                                                              | с 01.07.2019<br>по 31.12.2019 | 1247,56 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |
|          |                                                                                              | с 01.01.2020<br>по 30.06.2020 | 1247,56 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |
|          |                                                                                              | с 01.07.2020<br>по 31.12.2020 | 1268,65 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |
|          |                                                                                              | с 01.01.2021<br>по 30.06.2021 | 1268,65 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |
|          |                                                                                              | с 01.07.2021<br>по 31.12.2021 | 1320,17 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |
| 1.2      | Население (тарифы указаны с учетом НДС)*                                                     |                               |         |                                        |                                        |                                         |                                     |                                        |
|          | однотарифный,<br>руб./Гкал                                                                   | с 01.01.2019<br>по 30.06.2019 | 1453,46 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |
|          |                                                                                              | с 01.07.2019<br>по 31.12.2019 | 1497,07 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |
|          |                                                                                              | с 01.01.2020<br>по 30.06.2020 | 1497,07 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |
|          |                                                                                              | с 01.07.2020<br>по 31.12.2020 | 1522,38 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |
|          |                                                                                              | с 01.01.2021<br>по 30.06.2021 | 1522,38 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |
|          |                                                                                              | с 01.07.2021<br>по 31.12.2021 | 1584,20 | -                                      | -                                      | -                                       | -                                   | -                                      |

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 12.12.2018 № 39-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования  
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2021 годы

| №<br>п/п | Наименование<br>муниципального<br>образования, регулируемой<br>организации      | Год  | Базовый<br>уровень<br>операционных<br>расходов | Индекс<br>эффективности<br>операционных<br>расходов | Показатели энергосбережения<br>и энергетической эффективности |                                                                                                   |                           |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------|------|------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|
|          |                                                                                 |      |                                                |                                                     | удельный расход<br>топлива                                    | отношение величины<br>технологических потерь<br>к материальной<br>характеристике<br>тепловой сети | технологические<br>потери |
|          |                                                                                 |      | тыс. руб.                                      | %                                                   | кг у.т./Гкал                                                  | Гкал/м²                                                                                           | Гкал                      |
|          | Город Казань                                                                    |      |                                                |                                                     |                                                               |                                                                                                   |                           |
| 1        | Общество с ограниченной<br>ответственностью<br>«Казанский молочный<br>комбинат» | 2019 | 8391,34                                        | 1                                                   | 168,4                                                         | 2,12                                                                                              | 1778,1                    |
|          |                                                                                 | 2020 | X                                              | 1                                                   | 168,4                                                         | 2,12                                                                                              | 1778,1                    |
|          |                                                                                 | 2021 | X                                              | 1                                                   | 168,4                                                         | 2,12                                                                                              | 1778,1                    |

Лист согласования  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам  
от 12.12.2018 № 39-пр

Первый заместитель председателя

А.Л.Штром

Заместитель председателя

Л.П.Борисова

Начальник управления регулирования  
организаций коммунальной сферы –  
начальник отдела регулирования тарифов  
в сфере водоснабжения, водоотведения  
и утилизации ТКО

Л.В.Хабибуллина

Начальник отдела регулирования тарифов  
теплоснабжающих организаций

Е.В.Мартынова

Начальник отдела регулирования  
тарифов на электрическую энергию

Д.А.Русских

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом ООО «Газпром энерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2019г.

В Государственный комитет Республики Татарстан (далее - Госкомитет) поступило заявления от Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» (далее - ООО «Газпром энерго») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (письмо от 23.04.2018 №64-64-07/448, вх. № 2673 от 03.05.2018).

ООО «Газпром энерго» расположен по адресу: 450038, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Интернациональная, д.133а., ИНН 7736186950, КПП 027602001.

Руководитель организации – директор Баруля Сергей Александрович Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-15/э (в ред. Постановления Госкомитета от 08.12.2016 №3-10/э и от 08.12.2017 №3-10/7) для ООО «Газпром энерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2016 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой. На 2018 год размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

| Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |                                                       |
|---------------------|------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
|                     | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях |
| руб./кВт.ч.         | руб./МВт.месяц                           | руб./МВт.ч.                                           |
| 1,96019             | 860 945,12                               | 20,58                                                 |

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

| Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |                                                       |
|---------------------|------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
|                     | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях |
| руб./кВт.ч.         | руб./МВт.месяц                           | руб./МВт.ч.                                           |
| 1,96019             | 860 945,12                               | 20,08                                                 |

По предложению организации, размер тарифов на 2019 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 23.04.2018 № 64-64-07/448) составил (бес НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

| Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |                                                       |
|---------------------|------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
|                     | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях |
| руб./кВт.ч.         | руб./МВт.месяц                           | руб./МВт.ч.                                           |
| 2,23758             | 9740 456,00                              | 29,30                                                 |

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

| Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |                                                       |
|---------------------|------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
|                     | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях |
| руб./кВт.ч.         | руб./МВт.месяц                           | руб./МВт.ч.                                           |
| 2,23758             | 9740 456,00                              | 29,30                                                 |

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2016-2020 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2019 год является четвертым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-15/э для ООО «Газпром энерго» установлены следующие долгосрочные параметры:

| Год  | Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб. | Индекс эффективности подконтрольных расходов, % | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, % | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, % |      |       |      | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества осуществляемого технологического присоединения |
|------|---------------------------------------------------|-------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|------|-------|------|------------------------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|
|      |                                                   |                                                 |                                                                           | ВН                                                                  | СН-I | СН-II | НН   |                                                |                                              |                                                                 |
| 2016 | 26,85934                                          | 1                                               | 75                                                                        | 1,03                                                                |      | 1,03  | 1,03 | 0                                              | 0,89                                         | 0                                                               |
| 2017 | х                                                 | 1                                               | 75                                                                        | 1,03                                                                |      | 1,03  | 1,03 | 0                                              | 0,89                                         | 0                                                               |
| 2018 | х                                                 | 1                                               | 75                                                                        | 1,03                                                                |      | 1,03  | 1,03 | 0                                              | 0,89                                         | 0                                                               |
| 2019 | х                                                 | 1                                               | 75                                                                        | 1,03                                                                |      | 1,03  | 1,03 | 0                                              | 0,89                                         | 0                                                               |
| 2020 | х                                                 | 1                                               | 75                                                                        | 1,03                                                                |      | 1,03  | 1,03 | 0                                              | 0,89                                         | 0                                                               |

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

**Объекты электросетевого хозяйства организации.**

ООО «Газпром энерго» на территории Республики Татарстан оказывает услуги по передаче электрической энергии ООО «Газпром трансгаз Казань» и прочим потребителям. Оказание услуг осуществляется с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Кабельная линия 110 кВ-0,75 км
- Воздушная линия 1-20 кВ-18,42км;
- Воздушная линия 0,4 кВ-8,14км;
- Кабельная линия 10 кВ-16,70 км
- Кабельная линия до 1 кВ-4,40 км;
- Однотрансформаторные ТП -9 шт
- Двухтрансформаторные КТП -11 шт

Электрооборудование ООО «Газпром энерго» на 2018год в условных единицах составляет 702,44. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «Газпром энерго» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

**1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.**

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

**2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям основной вид экономической деятельности данной организации.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2017 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) в целом по Приуральскому филиалу ООО «Газпром энерго» прибыль составила 204 381 тыс.руб..

**3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:**

ООО «Газпром энерго» предоставлена согласованная с ОАО «Сетевая компания», информация в части прогнозных объемов транзита электроэнергии в сети ОАО «Сетевая компания» на 2019 г. и фактический объемов

поступления, отпуска и потерь электрической энергии за 2017 год. Баланс электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН (форма П1.4), и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей (форма П1.6) на 2017-2021 гг., согласованны соответствующим с ОАО «Сетевая компания» и АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2019 г. составляет 36,234 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 35,85 млн.кВт.ч, потери – 0,384 млн.кВт.ч. (1,06%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2019г., согласно предоставленной организацией информации, составляет 35,85млн.кВтч, с ростом на 26,2% относительно факта 2017 года и на уровне принятой Госкомитетом величины на 2018г.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом выполнено перераспределение потерь по уровням напряжения в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «Газпром энерго» по ступеням напряжения, а полезный отпуск остался без изменений.

Расчет потерь приведен в таблице:

| Наименование                  | всего  | В том числе |      |        |       |
|-------------------------------|--------|-------------|------|--------|-------|
|                               |        | ВН          | СН-1 | СН-2   | НН    |
| Поступление в сеть, млн.кВт ч | 36,234 | 13,434      |      | 23,376 | 0,566 |
| Потери, млн.кВт ч             | 0,384  | 0,138       |      | 0,240  | 0,006 |
| Потери установленные, %       | 1,06   | 1,03        |      | 1,03   | 1,03  |
| Полезный отпуск, млн.кВт ч    | 35,85  | 12,72       |      | 22,570 | 0,56  |

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «Газпром энерго» и величина потерь на субабонентов на 2019год при пересчете не изменились.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на 2019 год составит 0,384 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за предшествующий 2 года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

| Показатели                                             | Ед.изм.   | 2016<br>факт | 2017 факт | 2018<br>установлено | 2019<br>прогноз |
|--------------------------------------------------------|-----------|--------------|-----------|---------------------|-----------------|
| Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов | млн.кВтч. | 36,55        | 28,423    | 35,85               | 35,85           |
| Заявленная (расчетная) мощность                        | МВт       | 6,87         | 5,58      | 6,79                | 6,79            |
| Технологические потери электрической энергии           | млн.кВтч. | 0,172        | 0,392     | 0,384               | 0,384           |

#### Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2017 год.

| №<br>п.п | Наименование                                | Установлено на<br>2017г тыс.руб | Факт 2017года,<br>тыс. руб.   | Факт 2017года,<br>признанный ГКРТТ<br>экономически<br>обоснованным<br>тыс. руб |
|----------|---------------------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|
| 1.       | Подконтрольные расходы                      | 27 663,67                       | 19 537,85                     | 19 537,85                                                                      |
| 1.1.     | Вспомогательные материалы                   | 2 273,10                        | 595,0                         | 595,0                                                                          |
| 1.2.     | Работа и услуги производственного характера | 1 226,67                        | 1 676,30                      | 1 676,30                                                                       |
| 1.1      | Затраты на оплату труда                     | 3 708,54                        | 3 585,67                      | 3 585,67                                                                       |
| 1.2.     | Прочие затраты                              | 20 455,35                       | 13 680,88                     | 13 680,88                                                                      |
| 2.       | Неподконтрольные расходы                    | 37 986,71                       | Анализ приведен в п.п. 4.3.2. |                                                                                |

В подтверждение подконтрольных расходов организацией предоставлены следующие подтверждающие документы:

- по статье «вспомогательные материалы» - Госкомитетом учтены материалы для выполнения производственных работ. Данные расходы организацией подтверждаются предоставлением отчета по проводкам (бухгалтерский учет) сч.20 по подразделению «участок эксплуатации и обслуживания электрических сетей и трансформаторных подстанций №4 (Республика Татарстан)» на сумму 595,0 тыс.руб;

- по статье «Работы и услуги производственного характера» - Госкомитетом учтены расходы на оказание услуг по проверке средств измерения и оперативного обслуживания электроустановок. Данные расходы организацией подтверждаются предоставлением договора и акта выполненных работ, сметы технического обслуживания и текущего ремонта, дефектные ведомости на сумму 1 676,30 тыс.руб

- по статье «Заработная плата». Расчет фонда заработной платы работников по Республике Татарстан организацией произведен согласно Штатному расписанию, Положению об оплате труда и материального стимулирования работников ООО «Газпром энерго». Согласно предоставленному бухгалтерскому расчету по производственному персоналу составляет 3 585,67 тыс. руб.

- по статье «прочие расходы». Организацией предоставлен расчет расходов на вспомогательное производство (сч.23), на общепроизводственные расходы (сч.25), общехозяйственные расходы (сч.26) и распределение накладных расходов Администрации ООО«Газпром энерго» по регионам (передача электрической энергии) в целом на сумму 13 680,88 тыс. руб.

Организацией ведется раздельный учет по видам деятельности. Фактическим затратам от регулируемого вида деятельности, предоставленные организацией можно считать достоверными.

#### **4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.**

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год по сетям ООО «Газпром энерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Газпром энерго» на 2019 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил **80 686,98** тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 32 650,07 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 48 036,90-тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018 год приняты следующие значения по статьям затрат:

##### **4.1. Подконтрольные расходы**

На 2018 год подконтрольные расходы установлены в размере **28 400,35** тыс.руб. в том числе:

- 1). Вспомогательные материалы– 2 333,64 тыс.руб.;
- 2) Работы и услуги производственного характера - 1 259,33 тыс.руб
- 3) Затраты на оплату труда – 3 807,30 тыс.руб.;
- 4). Прочие расходы – 21 000,08 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2019 год – 104,6 %;
- индекс изменения количества активов-0,00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (702,44).
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,036

Таким образом подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **29 409,70** тыс.руб. ( $=28\,400,35 \cdot 1,036$ ), в том числе:

- 1). Вспомогательные материалы– 2 416,57 тыс.руб.;

- 2). Работы и услуги производственного характера – 1 304,09 тыс. руб
- 3). Затраты на оплату труда 3 942,61 тыс. руб.;
- 4). Прочие расходы – 21 746,42 тыс. руб.

#### **4.2. Неподконтрольные расходы:**

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере **1 198,55** тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,4% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Арендная плата заявлена организацией в размере 42 066,11 тыс. руб. и включает в себя договора аренды электрооборудования: ЗАО «Тандер», ПАО «Газпром», ООО «Энергосервис», ООО «Гальванические покрытия», ООО «Термопласт М», ООО «Нептун».

Госкомитетом проанализирован расчет арендной платы на соответствие Основам ценообразования, в результате чего арендная плата принята всего в размере 36 456,91 тыс. руб в том числе:

1. По договору с ПАО «Газпром»:

- от 15.12.2015 №01/1600-Д-107/16 на электрооборудование, срок действия до 31.12.2025г. Договор зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/027-16/047/001/2016-1295/6 от 09.02.2016. Арендная плата согласно договору заявлена с учетом переоценки электрооборудования.

Согласно абз.3 п. 27 Основ ценообразования переоценки основных средств учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии наличия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Инвестиционная программа у ООО «Газпром энерго» отсутствует.

В представленной инвестиционной программе ПАО «Газпром» мероприятия по реконструкции (модернизации) энергообъектов, расположенных на территории Республики Татарстан, принятых на обслуживание ООО «Газпром энерго», отсутствуют.

В представленной инвестиционной программе по филиалу ООО «Газпром трансгаз Казань» отсутствуют мероприятия по реконструкции (модернизации) энергообъектов, находящихся на обслуживании ООО «Газпром энерго».

На основании изложенного, и руководствуясь тем, что абз. 3 п. 27 Основ ценообразования введен в 2014 году Госкомитетом в расчет арендной платы принята остаточная стоимость энергообъектов на 01.01.2013 (дата проведения

последней переоценки до вступления в силу указанных изменений в Основы ценообразования). Исходя из принятой остаточной стоимости Госкомитетом произведен перерасчет налога на имущество.

Также из расчета арендной платы исключена рентабельность.

В связи с этим, Госкомитет принимает арендную плату по указанному договору в размере 27 424,197 тыс.руб. на уровне установленной на 2018 год;

- от 22.10.2018 №01/1600-Д-40/19 на электрооборудование, срок действия до 22.10.2019г., срок аренды 10 месяцев, арендная плата Госкомитетом принята по указанному договору в соответствии с Основами ценообразования с учетом амортизации и налога на имущество без учета рентабельности в размере 1 994,034тыс.руб.

2. По договору с ООО «Энергосервис» от 22.06.2015 №7/64-04/67/15-3 и дополнительного соглашения к данному договору от 26.10.2015 на электросетевое имущество, срок действия аренды продлен еще на 60 месяцев (5 лет) до 01.11.2020 года, арендная плата согласно договору принята в размере 1882,749 тыс.руб. Расчет арендной платы по указанным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования с учетом амортизации и налога на имущество;

3. По договору с ЗАО «Тандер»:

- договор от 02.05.2017 №РЦЦ/28546/17 (на электросетевое оборудование) с предоставлением свидетельства о государственной регистрации права в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан, срок действия аренды 60 месяцев (5 лет) до 01.07.2022. Арендная плата принята согласно договора в размере 5 209,433 тыс.руб. Расчет арендной платы по указанным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования с учетом амортизации и налога на имущество;

- договор от 02.05.2017 № РЦЦ/28524/17 на электросетевое оборудование) с предоставлением свидетельства о государственной регистрации права в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан, срок действия аренды 60 месяцев (5 лет) до 01.07.2022. Арендная плата принята согласно договора в размере 1 537,304 тыс.руб. Расчет арендной платы по указанным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования с учетом амортизации и налога на имущество

4. По договору с ООО «Термопласт М» от 13.05.2016 № 64-04/17/16-з и протоколу разногласий к данному договору от 13.05.2016 (на нежилое помещение площадью 66,72 м<sup>2</sup> для производственной деятельности – для арендуемого электрооборудования ООО «Энергосервис»), срок действия аренды до 13.11.2016. Согласно дополнительных соглашений №1 от 24.11.2017 и от 10.09.2018 договор продлен до 31 августа 2019г. Госкомитетом принята арендная плата в размере 90,468 тыс.руб с учетом срока действия договора.

5) По договору с ООО «Гальванические покрытия» от 13.05.2016 № 64-04/18/16-з и протоколу разногласий к данному договору от 13.05.2016 (на нежилое помещение площадью 109,9 м<sup>2</sup> для производственной деятельности для арендуемого электрооборудования ООО «Энергосервис»), срок действия аренды до 13.11.2016. Согласно дополнительных соглашений №1 от 24.11.2017 и от 10.09.2018 договор продлен до 31 августа 2019г. Госкомитетом принята арендная плата в размере 151,997 тыс.руб. с учетом срока действия договора.

6) По договору с ООО «Нептун» от 29.09.2015 №64/64-04/16/16-з и протоколу разногласий к данному договору от 13.05.2016 (на нежилое помещение площадью 88,18 м<sup>2</sup> для производственной деятельности - для арендуемого электрооборудования ООО «Энергосервис»), срок действия аренды до 30.11.2016. Согласно дополнительных соглашений от 24.11.2017 и от 10.09.2018 договор продлен до 31 августа 2019г. Госкомитетом принята арендная плата в размере 165,073 тыс.руб. с учетом срока действия договора.

4.2.3. Расходы на содержание управляющей компании заявленные организацией в размере 3 296,86 тыс.руб. не приняты в связи с не целесообразностью отнесения данных расходов на Республику Татарстан.

4.2.4. Налог на прибыль заявлен организацией в размере 469,65 тыс. руб. а по уплате налога на прибыль ООО «Газпром энерго» за 2017 год. Так как ООО «Газпром энерго» является участником консолидированной группы налогоплательщиков ПАО «Газпром», перераспределенная прибыль оплачивается ООО «Газпром энерго».

Фактическое распределение налога на прибыль ООО «Газпром энерго» в 2017 году по регионам, по Республике Татарстан =0.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования, налог на прибыль учитывается исходя из фактических данных, указанных в бухгалтерском отчете за 2017г. Изучив материалы дела ООО «Газпром энерго» Госкомитет не принял налог на прибыль в расчет НВВ на 2019 год, так как по данным бухгалтерского учета за последний истекший период величина налога на прибыль организации равен нулю.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2019 год составляют **37 655,46тыс. руб.**

**4.3. Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.**

#### **4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2019).**

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{ПР}2018 = \text{ПРуст}2016 * (1 - X2019) * (1 + \text{ИПЦф}2017) * (1 + K_{\text{эл}} * \text{ИКАф}2017) - \text{ПРуст}2017 = 26\,859,34 * (1-1\%) * (1 + 3,7\%) * (1 + 0,75 * -0,01) - 27\,663,67 = -264,22 \text{ тыс.руб.},$$

где  $\text{ПРуст}2016$  – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году (тыс.руб.) = 26 859,34 тыс.руб;

$\text{ПРуст}2017$  – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (тыс.руб.) = 27 663,67 тыс.руб;

$X2019$  – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах = 1%;

$\text{ИПЦф}2017$  – фактические значения индекса потребительских цен в 2017 году = 3,7%;

$K_{\text{эл}}$  – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

$\text{ИКАф}2017$  – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2017 года, определяемый по формуле:

$$\text{ИКАф}2017 = (\text{УЕф}2017 - \text{УЕф}2016) / \text{УЕф}2016 = (702,44 - 708,44) / 708,44 = -0,01.$$

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: -264,22 тыс.руб.

#### 4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов ( $\Delta \text{НР}2019$ ).

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний №98-э.

$$\Delta \text{НР}2018 = \text{НРрасх.факт.}2017 - \text{НРрасх.план}2017 = 37949,36 - 37986,71 = -37,36 \text{ тыс.руб.},$$

где  $\text{НРрасх.факт.}2017$ ,  $\text{НРрасх.план}2017$  – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2017 году (тыс.руб), приведены в таблице:

Таблица: Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2017 год тыс.руб.

| № п/п                                                                           | Показатель                        | Утверждено ГКРТТ на 2017 год | Факт 2017 года по предложению организации | Факт 2017 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным |
|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------|------------------------------------------------------------|
| 1.                                                                              | Неподконтрольные расходы, в т.ч.: | 37 986,71                    | 44 658,13                                 | 37 949,36                                                  |
| 1.1.                                                                            | Отчисления на социальные нужды    | 1 127,40                     | 1 090,04                                  | 1 090,04                                                   |
| 1.2.                                                                            | Аренда электрооборудования        | 36 859,32                    | 43 588,0                                  | 36 859,32                                                  |
| 1.3.                                                                            | содержание управляющей компании   | 0                            | 0                                         | 0                                                          |
| Итого корректировка неподконтрольных расходов (= перерасчет факта - утверждено) |                                   | -37,36                       |                                           |                                                            |

В связи с тем, что аренда электрооборудования Госкомитетом принята без учета переоценки электрооборудования и налог на прибыль в бухгалтерской отчетности за 2017 год не указан. Экономически обоснованные расходы на 2017 г. Госкомитетом признаны равным в размере 37 986,71.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: -37,36 тыс.руб.

#### **4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО2019).**

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

$$\text{ПО2019} = (\text{Эотп.ф2017} - \text{Эотп2017}) * \text{ЦПф2017} * \alpha_{2016} + \text{Эотп2017} * (\text{ЦПф2017} - \text{ЦП2017}) * \alpha_{2017} = (28,81 - 35,76) * 2301,193 * 1,05\% + 35,76 * (2301,193 - 1\,997,24) * 1,05\% = -53,72 \text{ тыс.руб};$$

где  $\text{Эотп.ф2017}$  – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2017 году = 28,81 млн.кВтч;

$\text{Эотп2017}$  - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2017 год = 35,76 млн.кВтч;

$\text{ЦПф2017}$  - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2017 году = 2301,193руб/МВтч;

$\text{ЦП2017}$  - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2017 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям = 1997,24руб/МВтч;

$\alpha_{2017}$  - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2017 год (%) = 1,05%.

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: - 53,72тыс.руб.

#### **4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.**

$$\Delta \text{НВВ2019} = \text{НВВуст2017} - \text{НВВф2017} = 65\,650,38 - 52\,542,29 = 13\,108,09 \text{ тыс.руб}$$

$\text{НВВуст2017}$  - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2017 год (65 650,38 тыс.руб);

$\text{НВВф2017}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей (с

учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2017 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (52 542,29 тыс.руб).

Таблица. Расчет фактической выручки на содержание электрических сетей за 2017 г.

| №пп | Наименование                                                                             | тыс.руб.  |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| 1.  | Фактическая выручка за услуги по передаче электрической энергии за 2017г.                | 53 235,04 |
| 2.  | Фактическая выручка на оплату технологического расчета (потерь) электроэнергии за 2017г. | 692,74    |
| 3.  | Фактическая выручка на содержание электрических сетей (НВВф2017= п.1-п.2)                | 52 542,29 |

Госкомитетом принято решение полученную величину корректировки НВВ на содержание электрических сетей по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2017г. учитывать с 2019 по 2023 годы в размере 2 622,29 тыс.руб. (=13108,09/5).

#### **4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2017 год (В2019коррИП).**

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что у ООО «Газпром энерго» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2017 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: 2 267 тыс.руб. (= -264,22 -37,36 + -53,72+0+2 266,99).

#### **4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2018).**

КНК2019 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2019 году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1

$$\text{КНК2018} = \text{Коб} * \text{Пкор} = 0 * 2 \%$$

где Коб – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2019 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

- максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$$\text{Коб} = \alpha * \text{Кнад} + \beta_1 * \text{Ккач1} + \beta_2 * \text{Ккач2} = 0,65 * 0 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = 0,00$$

где  $\alpha$ ,  $\beta_1$  и  $\beta_2$  – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:  $\alpha = 0,65$ ,  $\beta_1 = 0,25$  и  $\beta_2 = 0,1$ ;

Кнад – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг (определяются в соответствии с п. п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний №1256).;

Ккач1 и Ккач2 – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п. п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний №1256).

Таблица. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

| Наименование показателя | Установлено ГКРГТ на 2016 год | Факт по предложению организации за 2016 год | Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256 |
|-------------------------|-------------------------------|---------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|
| К <sub>над</sub>        | 0                             | 0                                           | 0(достигнуто)                                                                                  |
| К <sub>кач1</sub>       | 0                             | 0                                           | 0(достигнуто)                                                                                  |
| К <sub>кач2</sub>       | 0,890                         | 0,839                                       | 0(достигнуто)                                                                                  |

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2017 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ( $КНК_{2018}$ ), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание ООО «Газпром энерго» на 2017 год (65 650,38 тыс.руб.).  $КНК_{2018}$  составил: 0,00:

$$КНК_{2019} = K_{об} * П_{кор} = 0,00 * 2 \% = 0,00;$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ( $КНК_{2019}$ ) составила: 0,00 тыс.руб. ( $= 0,00 * НВВ \text{ 2017 год} = 0,00 * 65\,650,38 \text{ тыс.руб.}$ ).

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2017 год, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Газпром энерго» на 2019 год составила 71 326,20 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 29 409,70 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 39 649,50 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2017 год: 2 266,99 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 0,00 тыс.руб.

#### **4.3. Оплата потерь.**

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2019 год составит 943,0 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 455,78 тыс.руб. ( $= 0,192 \text{ млн.кВт ч} * 2\,375,079 \text{ тыс.руб.}$ );
- на 2 полугодие – 487,23 тыс.руб. ( $= 0,192 \text{ млн.кВт ч} * 2\,538,96 \text{ тыс.руб.}$ ).

ООО «Газпром энерго» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

#### **5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.**

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2019 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией заявлена в размере 469,65 тыс.руб., в которую включен налог на прибыль.

#### **6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.**

| №<br>пп | Наименование<br>показателей                                                                       | Утверждено<br>ГКРТТ на<br>2018 г.<br>(тыс.руб) | Утверждено<br>ГКРТТ на<br>2019 г.<br>(тыс.руб) | 1<br>полугодие | 2<br>полугодие | Рост<br>предложе<br>ния<br>ГКРТТ на<br>2019г. к<br>установл.<br>на 2018г. |
|---------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------|----------------|---------------------------------------------------------------------------|
| 1.      | <b>Подконтрольные<br/>расходы, в т.ч.:</b>                                                        | 28 400,35                                      | 29 409,70                                      |                |                | 1,036                                                                     |
| 2.      | Вспомогательные<br>материалы                                                                      | 2333,64                                        | 2416,57                                        |                |                | 1,036                                                                     |
| 3.      | Работы и услуги<br>производственного<br>характера                                                 | 1259,33                                        | 1304,09                                        |                |                | 1,036                                                                     |
| 4.      | Затраты на оплату труда                                                                           | 3807,33                                        | 3942,61                                        |                |                | 1,036                                                                     |
| 5.      | Прочие затраты                                                                                    | 21000,08                                       | 21746,42                                       |                |                | 1,036                                                                     |
| 6.      | Объем условных единиц                                                                             | 702,44                                         | 702,44                                         |                |                | 1,00                                                                      |
| 7.      | <b>Неподконтрольные<br/>расходы</b>                                                               | 40 355,35                                      | 39 649,50                                      |                |                | 0,983                                                                     |
| 8.      | Отчисления на<br>социальные нужды                                                                 | 1157,42                                        | 1198,55                                        |                |                | 1,036                                                                     |
| 9.      | Арендная плата                                                                                    | 39 197,93                                      | 38 450,94                                      |                |                | 0,981                                                                     |
| 10.     | Налог на прибыль                                                                                  | 0,0                                            | 0,0                                            |                |                | 0                                                                         |
| 11.     | Содержание<br>управляющей компании                                                                | 0                                              | 0                                              |                |                | 0,0                                                                       |
| 12.     | <b>Итоговая корректировка НВВ , в<br/>т.ч</b>                                                     | 49,71                                          | 2 267,00                                       |                |                | 0                                                                         |
|         | Корректировка ДПП                                                                                 | 0,00!                                          | -264,22!                                       |                |                |                                                                           |
|         | Корректировка ДНР                                                                                 | 0,00                                           | -37,36                                         |                |                |                                                                           |
|         | Корректировка ПО                                                                                  | 49,71                                          | -53,72                                         |                |                |                                                                           |
|         | Корректировка ИП                                                                                  | 0,00                                           | 0,00                                           |                |                |                                                                           |
|         | Корректировка НВВ                                                                                 |                                                | 2 622,29                                       |                |                |                                                                           |
|         | Корректировка по Ник                                                                              | 0,00                                           | 0,00                                           |                |                |                                                                           |
| 13.     | <b>Необходимая валовая<br/>выручка, отнесенная на<br/>передачу<br/>электрическую<br/>энергию.</b> | 68 805,42                                      | 71 326,20                                      | 35 663,10      | 35 663,10      | 1,04                                                                      |
|         | Полезный отпуск на субабонентов,<br>млн.кВт.ч.                                                    | 35,85                                          | 35,85                                          | 17,93          | 17,93          | 1,00                                                                      |
|         | Доля полезного отпуска на<br>субабонентов, %                                                      | 100,00                                         | 100,00                                         | 100,00         | 100,00         | 1,00                                                                      |
|         | Заявленная мощность, МВт.                                                                         | 6,86                                           | 6,86                                           | 6,86           | 6,86           | 1,00                                                                      |
|         | <b>Ставка на содержание, руб./МВт в<br/>месяц</b>                                                 | 835 828,71                                     | 866 450,41                                     | 866 450,41     | 866 450,41     | 1,04                                                                      |
|         | НВВ на оплату потерь                                                                              | 892,20                                         | 943,0                                          | 455,78         | 487,23         | 1,06                                                                      |
|         | Средневзвешенный тариф покупки,<br>руб./МВт.ч                                                     | 2323,44                                        | 2457,02                                        | 2375,08        | 2538,96        | 1,06                                                                      |
|         | Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.                                                                | 0,384                                          | 0,384                                          | 0,192          | 0,192          | 1,00                                                                      |
|         | <b>Ставка на оплату<br/>технологического расхода<br/>(потерь) электроэнергии,<br/>руб./кВтч</b>   | 24,89                                          | 26,30                                          | 25,43          | 27,18          | 1,06                                                                      |
|         | <b>Одноставочный тариф,<br/>руб./кВт.ч.</b>                                                       | 1,94415                                        | 2,01675                                        | 2,01500        | 2,01675        | 1,04                                                                      |
|         | <b>Итого НВВ</b>                                                                                  | 69 697,62                                      | 72 269,20                                      |                |                | 1,04                                                                      |

**7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.**

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

**8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».**

8.1. ООО «Газпром энерго» владеет на праве собственности и на основании представленных договоров аренды трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 22,396 МВА.

8.2 ООО «Газпром энерго» владеет на праве аренды воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1., используемых для осуществления регулируемой деятельности 3-х уровнях напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 0,75км
- среднее второе напряжение (СН2) – 18,40км
- низкое напряжение (НН) – 8,76 км

8.3. За 2 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Газпром энерго» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-700-71-44

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: [www.energo.gazprom.ru](http://www.energo.gazprom.ru).

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках.

Следовательно, организация соответствует установленным критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» на 2019 год:

- заявленную мощность в размере 6,86МВт;
- полезный отпуск в размере 35,85 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 0,384 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Газпром энерго» на 2019 год в следующих размерах (без НДС)

| Наименование<br>сетевых организаций | с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.            |                                                          |                        |
|-------------------------------------|---------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------|
|                                     | Двухставочный тариф                               |                                                          | Одноставочный<br>тариф |
|                                     | ставка за<br>содержание<br>электрических<br>сетей | ставка на оплату<br>технологического<br>расхода (потерь) |                        |
|                                     | руб./МВт·мес                                      | руб./МВт·ч                                               | руб./кВт·ч             |
| ООО «Газпром энерго»                | 866 450,41                                        | 25,43                                                    | 2,01500                |

| Наименование<br>сетевых организаций | с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.           |                                                          |                        |
|-------------------------------------|---------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------|
|                                     | Двухставочный тариф                               |                                                          | Одноставочный<br>тариф |
|                                     | ставка за<br>содержание<br>электрических<br>сетей | ставка на оплату<br>технологического<br>расхода (потерь) |                        |
|                                     | руб./МВт·мес                                      | руб./МВт·ч                                               | руб./кВт·ч             |
| ООО «Газпром энерго»                | 866 450,41                                        | 27,18                                                    | 2,01675                |

**Экспертное заключение**

к расчетам тарифов на тепловую энергию на 2019-2021 годы,  
представленным **ООО «Казанский молочный комбинат»**

**тарифное дело****№ 20-10/тэ**

На основании заявления ООО «Казанский молочный комбинат» об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2019-2021 гг., приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от **23.04.2017 № 102** «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, на 2019-2021 годы и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-10/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления организации при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019-2021 гг. принято решение применять **метод индексации установленных тарифов**, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Казанский молочный комбинат» расположено по адресу: г. Казань, ул. Арбузова, д.7, литер Ж, офис 3.

Руководитель – генеральный директор Габдрахимов Александр Фаритович.

Организация работает **по общей системе налогообложения.**

**ИНН 1660297582 / КПП 166001001.**

Организация занимается производством и передачей собственной тепловой энергии (в виде пара и горячей воды).

Производство и передача тепловой энергии для данной организации не является основным видом деятельности.

Источником теплоснабжения является 1 котельная, которая числится на балансе предприятия (ранее эксплуатировалась по договору субаренды с ОАО «МИЛКОМ» б/н от 25.07.2017).

Установленная мощность котельной – 44 Гкал/час.

Присоединенная нагрузка составляет 22,0 Гкал/час.

Средняя загрузка котельной – 50,0%.

Протяженность сетей теплоснабжения составляет 4209,0 м. в двухтрубном исчислении, в том числе:

сети отопления – 2051,0 м, сети ГВС – 619,0 м,

паропровод – 919,0 м; конденсатопровод – 620,0 м.

Постановлением Госкомитета от 31.08.2017 №5-5/тэ для ООО «Казанский молочный комбинат», **впервые установлен тариф на 2017 год:**

**на тепловую энергию в виде горячей воды:**

- со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2017 года – **1164,65 руб./Гкал** (без учета НДС).

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. №658 утверждены схемы теплоснабжения города Казани и определены единые теплоснабжающие организации, однако сведений о теплоснабжающей организации ООО «Казанский молочный комбинат» в данной схеме не отражены.

При расчете тарифов на 2019-2021 годы приняты следующие показатели:  
выработка тепловой энергии - в объеме 53477,07 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной – 2 496,1 Гкал. (4,7%) – по предложению организации;

- потери – 1 778,07 Гкал (3,5%) – по предложению организации;

- полезный отпуск – 49 202,90 Гкал (92,0%) – по предложению организации, в том числе реализуется:

на собственное потребление - 43394,98 Гкал (88,2%) из них:

в горячей воде 4816,84 Гкал – 9,8%;

в отборном паре 38578,14 Гкал. – 78,4%;

- населению - 5564,32 Гкал (11,3%);

- прочим потребителям 243,60 Гкал (0,5%).

#### Баланс производства тепловой энергии

Гкал

| №<br>п/п | Показатели                                        | Факт<br>август-<br>декабрь<br>2017г. | 2018 год<br>(утв.) | 2019 год<br>(прогноз) | 2019-2021<br>годы<br>(принято<br>ГКРПТ) | Отклоне-<br>ние (%) |
|----------|---------------------------------------------------|--------------------------------------|--------------------|-----------------------|-----------------------------------------|---------------------|
| 1        | <b>Выработка тепловой энергии</b>                 | <b>21 882,45</b>                     | <b>53 477,07</b>   | <b>53 477,07</b>      | <b>53 477,07</b>                        | 100,0               |
| 2        | собственные нужды котельных                       | 925,23                               | 2 496,10           | 2 496,10              | 2 496,10                                | 100,0               |
| 3        | <b>Потери</b>                                     | <b>472,95</b>                        | <b>1 778,07</b>    | <b>1 778,07</b>       | <b>1 778,07</b>                         | 100,0               |
| 4        | <b>Полезный отпуск, в том числе:</b>              | <b>20 484,27</b>                     | <b>49 202,90</b>   | <b>49 202,90</b>      | <b>49 202,90</b>                        | 100,0               |
| 4.1      | Собственное потребление                           | 18 114,75                            | 43 394,98          | 43 394,98             | 43 394,98                               | 100,0               |
| 4.1.1    | горячая вода                                      | 2 431,00                             | 4 816,84           | 4 816,84              | 4 816,84                                | 100,0               |
| 4.1.2    | отборный пар (от 7,0 до 13,0кгс/см <sup>2</sup> ) | 15 683,75                            | 38 578,14          | 38 578,14             | 38 578,14                               | 100,0               |
| 4.2      | Население                                         | 2 194,44                             | 5 564,32           | 5 564,32              | 5 564,32                                | 100,0               |
| 4.3      | Прочие потребители                                | 175,08                               | 243,60             | 243,60                | 243,60                                  | 100,0               |

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2019-2021 гг.:

1 полугодие – 25 217,53 Гкал.; 2 полугодие – 23 985,37 Гкал.

В 2017 году организация отработала неполный финансовый год, провести анализ финансово-хозяйственной деятельности за указанный период будет не представляется возможным.

Инвестиционная программа на 2019-2021 годы у организации не утверждена.

**Необходимая валовая выручка (НВВ)** и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2019 год составили:

| <b>НВВ,<br/>тыс. руб.</b> | <b>Вид<br/>теплоносителя</b>                                | <b>Проект<br/>тарифа на<br/>1полугодие,<br/>руб./Гкал</b> | <i>Отклонение к<br/>уровню<br/>2полугодия<br/>предшествующего<br/>года, %</i> | <b>Проект<br/>тарифа на<br/>2полугодие,<br/>руб./Гкал</b> | <i>Отклонение к<br/>1полугодию, %</i> |
|---------------------------|-------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|---------------------------------------|
| <b>71 289,76</b>          | Горячая вода                                                | 1 211,22                                                  | 100,0                                                                         | 1 649,93                                                  | 136,2                                 |
|                           | Отборный пар<br>давлением от 7 до<br>13 кг/ см <sup>2</sup> | 1 371,30                                                  | 100,0                                                                         | 1 549,31                                                  | 136,2                                 |

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, ООО «Казанский молочный комбинат», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально - экономического развития Российской Федерации на 2019-2021 годы применяются следующие индексы-дефляторы:

|                                               | <b>2019</b> | <b>2020</b> | <b>2021</b> |
|-----------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| природный газ с 1 июля                        | 101,4       | 103,0       | 103,0       |
| электрическая энергия с 1 января              | 103,0       | 103,0       | 103,0       |
| индекс потребительских цен с 1 января         | 104,6       | 103,4       | 104,0       |
| индекс промышленных производителей с 1 января | 104,3       | 104,2       | 104,1       |

Значения по статьям затрат ООО «Казанский молочный комбинат» на первый период долгосрочного регулирования (на 2019 год) представлены в таблице (Приложение).

**I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 48 922,17 тыс. руб., в том числе:**

**1. Расходы на топливо** (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **41 210,22 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2018 года 101,5%.

Объем газа принят в количестве 7599,09 тыс. куб. м., на уровне 2018 года.

Среднегодовая цена газа на 2018 год принята в размере 5 423,05 руб./тыс. куб. м. с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельная относится к IV группе), а также с учетом индексации с 1 июля.

**2. Расходы на электрическую энергию** на технологические цели приняты в сумме **5 898,86 тыс. руб.**, со снижением к уровню 2018 года 99,0%.

Объем электрической энергии принят в количестве 1 924,75 тыс. кВт.ч., по предложению организации по тарифу третьей ценовой категории высокого напряжения (ВН) 3,06 руб./кВтч. согласно счет-фактуре за сентябрь 2018 года с индексацией.

*Справочно: организация некорректно отразила стоимость электроэнергии в «Калькуляции расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии» за 1 кв. 2018 года.*

**3. Затраты на воду на технологические цели** приняты в сумме **1 813,09 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2018 года 103,6%.

Объем воды принят в количестве 107,70 тыс.м<sup>3</sup>, по предложению организации по тарифам МУП «Водоканал».

**II. Операционные (подконтрольные) расходы** на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме **8 391,34 тыс. руб.**, в том числе:

**1. Расходы на сырье и материалы** приняты в сумме **1 602,66 тыс. руб.**, в том числе:

- вспомогательные материалы (хим. реагенты) приняты в сумме 662,66 тыс. руб., объем принят по предложению организации, цена согласно представленным документам с индексацией;

- расходы на услуги водоотведения приняты в сумме 940,00 тыс. руб. Объем стоков учтен в количестве 66,70 тыс. куб. м. по предложению организации, по тарифам МУП «Водоканал».

**2. Фонд оплаты труда** производственных рабочих принят в сумме **4 721,27 тыс. руб.**

К расчету принята численность - 15 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 26 229,28 руб., на уровне 2018 года с индексацией.

**3. Расходы на ремонт производственного оборудования** приняты в сумме **727,77 тыс. руб.:**

услуги сторонних организаций (экспертиза тех.состояния здания котельной, дымовой трубы, пром. безопасности трубопроводов газа в котельной) – в сумме 34,14 тыс. руб., материалы – в сумме 693,63 тыс. руб. с учетом факта 9 мес. 2018 года с индексацией.

**4. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 1 339,64 тыс. руб.:**

- фонд оплаты труда цехового персонала составил 713,61 тыс. руб.

К расчету принят персонал в количестве 1 шт. ед., среднемесячная заработная плата 59 467,86 руб., на уровне 2018 года с индексацией;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 626,03 тыс. руб., на основании представленных обосновывающих документов, в том числе:

|                                             |        |
|---------------------------------------------|--------|
| Техническое обслуживание газового хозяйства | 115,80 |
| Подготовка кадров                           | 65,91  |
| Тех.обслуживание оборудования КИПиА         | 444,32 |

5. Прочие общехозяйственные расходы (подготовка кадров) учтены в прочих общепроизводственных расходах.

**III. Неподконтрольные расходы** приняты в сумме **3 945,08 тыс. руб.**, в том числе:

**1. Амортизация производственного оборудования** принята в сумме 1 995,18 тыс. руб., на основании представленных документов.

*Амортизационные отчисления, рекомендуется направить на реконструкцию и модернизацию котельного оборудования.*

**2. Отчисления на социальные нужды** приняты в размере 30,4% от ФОТ:

- производственного персонала в сумме 1 435,27 тыс. руб.;

- цехового персонала 216,94 тыс. руб.

3. Средства на страхование котельной (сети газопотребления) приняты в размере 9,90 тыс. руб.

4. Налог на имущество принят в размере 287,80 тыс. руб.

**Величина годовой необходимой валовой выручки** на первый период долгосрочного регулирования (на 2019 год) для расчета тарифов составила **61 258,60 тыс. руб.**

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:**

1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

| № п/п    | Наименование расхода           | Ед. измерен.   | Долгосрочный период регулирования |                 |                 |
|----------|--------------------------------|----------------|-----------------------------------|-----------------|-----------------|
|          |                                |                | 2019 год                          | 2020 год        | 2021 год        |
| 1        | Расходы на топливо             | тыс. руб.      | 41210,22                          | 42110,88        | 43374,20        |
|          | <i>расход</i>                  | <i>тыс.м3</i>  | <i>7599,09</i>                    | <i>7599,09</i>  | <i>7599,09</i>  |
|          | <i>откл. к предыд. периоду</i> | <i>%</i>       |                                   | <i>102,2</i>    | <i>103,0</i>    |
| 2        | Расходы на электроэнергию      | тыс.руб.       | 5898,86                           | 6075,82         | 6258,10         |
|          | <i>объем</i>                   | <i>тыс.кВт</i> | <i>1924,75</i>                    | <i>1924,75</i>  | <i>1924,75</i>  |
|          | <i>откл. к предыд. периоду</i> | <i>%</i>       |                                   | <i>103,0</i>    | <i>103,0</i>    |
| 3        | Расходы на холодную воду       | тыс.руб.       | 1813,09                           | 1856,61         | 1915,82         |
|          | <i>объем</i>                   | <i>тыс.м3</i>  | <i>107,70</i>                     | <i>107,70</i>   | <i>107,70</i>   |
|          | <i>откл. к предыд. периоду</i> | <i>%</i>       |                                   | <i>102,4</i>    | <i>103,2</i>    |
| <b>4</b> | <b>ИТОГО</b>                   |                | <b>48922,17</b>                   | <b>50043,31</b> | <b>51548,13</b> |

2. Операционные (подконтрольные) расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования приняты в соответствии с Методическими указаниями:

| Параметры расчета расходов            | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования |          |          |
|---------------------------------------|-------------------|-----------------------------------|----------|----------|
|                                       |                   | 2019 год                          | 2020 год | 2021 год |
| Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб.         | 8391,34                           | 8589,88  | 8844,14  |
| Рост                                  | %                 |                                   | 102,4    | 103,0    |

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

| №                                                                                     | Долгосрочные параметры регулирования                                                                                                                                     | Единица измерения   | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|---------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|----------|----------|----------|
| Плановые показатели надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения |                                                                                                                                                                          |                     |          |          |          |
| 1                                                                                     | Базовый уровень операционных расходов                                                                                                                                    | тыс. руб.           | 8391,34  | х        | х        |
| 2                                                                                     | Индекс эффективности операционных расходов                                                                                                                               | %                   | 1        | 1        | 1        |
| 3                                                                                     | Нормативный уровень прибыли                                                                                                                                              | тыс. руб.           | 0        | 0        | 0        |
| 4                                                                                     | Уровень надёжности теплоснабжения                                                                                                                                        |                     |          |          |          |
| 4.1.                                                                                  | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей.                           | ед.                 | 0        | 0        | 0        |
| 4.2.                                                                                  | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед.                 | 0        | 0        | 0        |
| 5.                                                                                    | Показатели энергетической эффективности                                                                                                                                  |                     |          |          |          |
| 5.1.                                                                                  | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии                                                  | кг у. т./Гкал       | 168,4    | 168,4    | 168,4    |
| 5.2.                                                                                  | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети                                                                   | Гкал/м <sup>2</sup> | 2,12     | 2,12     | 2,12     |
| 5.3.                                                                                  | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям                                                                           | Гкал.               | 1778,07  | 1778,07  | 1778,07  |

Индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1%.

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

| № п/п | Наименование расхода                                                                                   | Долгосрочный период регулирования |                 |                 |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-----------------|-----------------|
|       |                                                                                                        | 2019 год                          | 2020 год        | 2021 год        |
| 1     | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива | 48922,17                          | 50043,31        | 51548,13        |
| 2     | Операционные (подконтрольные) расходы                                                                  | 8391,34                           | 8589,88         | 8844,14         |
| 3     | Неподконтрольные расходы                                                                               | 3945,08                           | 3984,18         | 4034,24         |
| 4     | <b>ИТОГО НВВ, в т.ч.:</b>                                                                              | <b>61258,60</b>                   | <b>62617,37</b> | <b>64426,50</b> |
| 4.1   | Производство тепловой энергии в горячей воде                                                           | 13043,01                          | 13356,06        | 13725,95        |
| 4.2   | Производство тепловой энергии в отборном паре от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см (собственное потребление)       | 48229,17                          | 49261,31        | 50700,55        |

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Казанский молочный комбинат» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2019-2023 годы:

| Год  | Тариф<br>1 полугодия,<br>руб./Гкал<br>(без НДС) | Отклонение к уровню<br>2 полугодия<br>предшествующего<br>года, % | Тариф<br>2 полугодия,<br>руб./Гкал<br>(без НДС) | Отклонение к<br>1 полугодию, % |
|------|-------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------------------|
| 2019 | 1211,22                                         | 100,0                                                            | 1247,56                                         | 103,0                          |
| 2020 | 1247,56                                         | 100,0                                                            | 1268,65                                         | 101,7                          |
| 2021 | 1268,65                                         | 100,0                                                            | 1320,17                                         | 104,1                          |

**Тарифы для населения:**

| Год  | Тариф<br>1 полугодия,<br>руб./Гкал<br>(с учетом НДС*) | Отклонение к уровню<br>2 полугодия<br>предшествующего<br>года, % | Тариф<br>2 полугодия,<br>руб./Гкал<br>(с учетом НДС) | Отклонение к<br>1 полугодию, % |
|------|-------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------|
| 2019 | 1453,46                                               | 101,7                                                            | 1497,07                                              | 103,0                          |
| 2020 | 1497,07                                               | 100,0                                                            | 1522,38                                              | 101,7                          |
| 2021 | 1522,38                                               | 100,0                                                            | 1584,20                                              | 104,1                          |

\* Согласно Федеральному закону Российской Федерации от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» налог на добавленную стоимость с 1 января 2019 года составляет 20%.

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии  
ООО «Казанский молочный комбинат»

| № п/п     | Наименование показателей, статей затрат                                   | Ед.изм.         | Производство и передача тепловой энергии |                                                 |                                        |                                  |                                        |                  |                  |
|-----------|---------------------------------------------------------------------------|-----------------|------------------------------------------|-------------------------------------------------|----------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------------|------------------|------------------|
|           |                                                                           |                 | Утверждено на текущий период             | Предложение организации на период регулирования |                                        | Утверждено органом регулирования |                                        |                  |                  |
|           |                                                                           |                 |                                          |                                                 |                                        | Период регулирования, 2019 год   |                                        |                  |                  |
|           |                                                                           |                 | Год, 2018                                | Год, 2019                                       | Откл. к предыду. периоду (среднег.), % | Год                              | Откл. к предыду. периоду (среднег.), % | I-е полугодие    | II-е полугодие   |
| 2         | Выработано                                                                | Гкал            | 53 477,06                                | 53 477,07                                       | 100,0                                  | 53 477,07                        | 100,0                                  | 27 408,13        | 26 068,94        |
| 3         | Собственные нужды котельных                                               | Гкал            | 2 496,10                                 | 2 496,10                                        | 100,0                                  | 2 496,10                         | 100,0                                  | 1 279,30         | 1 216,79         |
| <b>5</b>  | <b>Потери</b>                                                             | <b>Гкал</b>     | <b>1 778,07</b>                          | <b>1 778,07</b>                                 | 100,0                                  | <b>1 778,07</b>                  | 100,0                                  | 911,30           | 866,77           |
| <b>6</b>  | <b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>                                   | <b>Гкал</b>     | <b>49 202,89</b>                         | <b>49 202,90</b>                                | 100,0                                  | <b>49 202,90</b>                 | 100,0                                  | <b>25 217,53</b> | <b>23 985,37</b> |
| 6.1       | Горячая вода, в том числе:                                                | Гкал            | 10 624,76                                | 10 624,76                                       | 100,0                                  | 10 624,76                        | 100,0                                  | 5 833,65         | 4 791,11         |
| 6.1.1     | собственное потребление                                                   | Гкал            | 4 816,84                                 | 4 816,84                                        | 100,0                                  | 4 816,84                         | 100,0                                  | 2 617,10         | 2 199,74         |
| 6.1.2     | население                                                                 | Гкал            | 5 564,32                                 | 5 564,32                                        | 100,0                                  | 5 564,32                         | 100,0                                  | 3 052,76         | 2 511,56         |
| 6.1.4     | прочие                                                                    | Гкал            | 243,60                                   | 243,60                                          | 100,0                                  | 243,60                           | 100,0                                  | 163,79           | 79,81            |
| 6.2       | Отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см                                     | Гкал            | 38 578,13                                | 38 578,14                                       | 100,0                                  | 38 578,14                        | 100,0                                  | 19 383,88        | 19 194,26        |
| 6.2.1     | собственное потребление                                                   | Гкал            | 38 578,13                                | 38 578,14                                       | 100,0                                  | 38 578,14                        | 100,0                                  | 19 383,88        | 19 194,26        |
| <b>I</b>  | <b>Расходы на приобретение энергоресурсов</b>                             | <b>тыс.руб.</b> | <b>48 303,17</b>                         | <b>49 431,37</b>                                | 102,3                                  | <b>48 922,17</b>                 | 101,3                                  | <b>24 919,74</b> | <b>24 002,43</b> |
| <b>7</b>  | <b>Топливо на технологические цели, всего, в том числе:</b>               | <b>тыс.руб.</b> | <b>40 591,85</b>                         | <b>41 360,54</b>                                | 101,9                                  | <b>41 210,22</b>                 | 101,5                                  | <b>20 977,94</b> | <b>20 232,27</b> |
| 7.1       | Газ природный                                                             | тыс.руб.        | 40 591,85                                | 41 360,54                                       | 101,9                                  | 41 210,22                        | 101,5                                  | 20 977,94        | 20 232,27        |
| 7.1.1     | Объем газа                                                                | тыс.м3          | 7 599,09                                 | 7 599,09                                        | 100,0                                  | 7 599,09                         | 100,0                                  | 3 894,70         | 3 704,40         |
| 7.1.2     | Цена газа                                                                 | руб.тыс.м3      | 5 341,67                                 | 5 442,83                                        | 101,9                                  | 5 423,05                         | 101,5                                  | 5 386,29         | 5 461,69         |
| <b>8</b>  | <b>Электроэнергия</b>                                                     | <b>тыс.руб.</b> | <b>5 960,49</b>                          | <b>6 243,76</b>                                 | 104,8                                  | <b>5 898,86</b>                  | 99,0                                   | <b>3 023,29</b>  | <b>2 875,57</b>  |
| 8.1       | Электроэнергия на технологические цели                                    | тыс.руб.        | 5 960,49                                 | 6 243,76                                        | 104,8                                  | 5 898,86                         | 99,0                                   | 3 023,29         | 2 875,57         |
| 8.1.1     | Количество электроэнергии                                                 | тыс.кВт.ч.      | 1 964,21                                 | 1 924,75                                        | 98,0                                   | 1 924,75                         | 98,0                                   | 986,48           | 938,27           |
| 8.1.2     | Тариф                                                                     | руб./кВт.ч.     | 3,03                                     | 3,24                                            | 106,9                                  | 3,06                             | 101,0                                  | 3,06             | 3,06             |
| <b>9</b>  | <b>Вода на технологические цели</b>                                       | <b>тыс.руб.</b> | <b>1 750,83</b>                          | <b>1 827,07</b>                                 | 104,4                                  | <b>1 813,09</b>                  | 103,6                                  | <b>918,50</b>    | <b>894,59</b>    |
| 9.1       | объем воды                                                                | тыс.м3          | 107,49                                   | 107,70                                          | 100,2                                  | 107,70                           | 100,2                                  | 55,20            | 52,50            |
| 9.2       | Тариф                                                                     | руб.м3          | 16,29                                    | 16,96                                           | 104,2                                  | 16,83                            | 103,4                                  | 16,64            | 17,04            |
| <b>11</b> | <b>Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)</b> |                 |                                          | <b>1,040</b>                                    |                                        | <b>1,046</b>                     |                                        |                  |                  |
| <b>12</b> | <b>Индекс эффективности операционных расходов (ИР)</b>                    |                 |                                          | <b>1,00</b>                                     |                                        | <b>1,00</b>                      |                                        |                  |                  |
| <b>15</b> | <b>Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии</b>         |                 |                                          | <b>44,00</b>                                    |                                        | <b>44,00</b>                     |                                        |                  |                  |

| № п/п      | Наименование показателей, статей затрат                                                       | Ед.изм.         | Производство и передача тепловой энергии |                                                 |                                         |                                  |                                         |                 |                 |
|------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|------------------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------------|-----------------|-----------------|
|            |                                                                                               |                 | Утверждено на текущий период             | Предложение организации на период регулирования |                                         | Утверждено органом регулирования |                                         |                 |                 |
|            |                                                                                               |                 |                                          |                                                 |                                         | Период регулирования, 2019 год   |                                         |                 |                 |
|            |                                                                                               |                 | Год, 2018                                | Год, 2019                                       | Откл. к предыдущ. периоду (среднег.), % | Год                              | Откл. к предыдущ. периоду (среднег.), % | I-е полугодие   | II-е полугодие  |
| <b>16</b>  | <b>Коэффициент эластичности затрат по посту активов</b>                                       |                 |                                          | <b>0,75</b>                                     |                                         | <b>0,750</b>                     |                                         |                 |                 |
| <b>II</b>  | <b>Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:</b>                                    | <b>тыс.руб.</b> | <b>9 347,62</b>                          | <b>16 431,52</b>                                | <i>175,8</i>                            | <b>8 391,34</b>                  | <i>89,8</i>                             | <b>4 286,23</b> | <b>4 105,11</b> |
| <b>17</b>  | <b>Сырье, основные материалы, в том числе:</b>                                                | <b>тыс.руб.</b> | <b>1 654,33</b>                          | <b>1 715,03</b>                                 | <i>103,7</i>                            | <b>1 602,66</b>                  | <i>96,9</i>                             | <b>815,83</b>   | <b>786,83</b>   |
| 17.1       | Вспомогательные материалы (химреагенты)                                                       | тыс.руб.        | 743,18                                   | 767,86                                          | <i>103,3</i>                            | 662,66                           | <i>89,2</i>                             | 339,63          | 323,03          |
| 17.2       | Водоотведение                                                                                 | тыс.руб.        | 911,15                                   | 947,17                                          | <i>104,0</i>                            | 940,00                           | <i>103,2</i>                            | 476,20          | 463,80          |
| 17.2.1     | объем стоков                                                                                  | тыс.м3          | 66,69                                    | 66,70                                           | <i>100,0</i>                            | 66,70                            | <i>100,0</i>                            | 34,19           | 32,51           |
| 17.2.2     | тариф                                                                                         | руб.м3          | 13,66                                    | 14,20                                           | <i>103,9</i>                            | 14,09                            | <i>103,2</i>                            | 13,93           | 14,26           |
| <b>18</b>  | <b>Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих</b>                        | <b>тыс.руб.</b> | <b>4 513,64</b>                          | <b>6 691,93</b>                                 | <i>148,3</i>                            | <b>4 721,27</b>                  | <i>104,6</i>                            | <b>2 419,75</b> | <b>2 301,52</b> |
| <b>19</b>  | <b>Затраты на ремонт</b>                                                                      | <b>тыс.руб.</b> | <b>1 707,11</b>                          | <b>5 893,80</b>                                 | <i>345,3</i>                            | <b>727,77</b>                    | <i>42,6</i>                             | <b>373,00</b>   | <b>354,77</b>   |
| 19.1       | материалы                                                                                     | тыс.руб.        | 0,00                                     | 0,00                                            | <i>0,0</i>                              | 693,63                           | <i>0,0</i>                              | 355,50          | 338,13          |
| 19.2       | заработная плата                                                                              | тыс.руб.        | 0,00                                     | 0,00                                            | <i>0,0</i>                              | 0,00                             | <i>0,0</i>                              |                 |                 |
| 19.3       | отчисления на соц. нужды                                                                      | тыс.руб.        | 0,00                                     | 0,00                                            | <i>0,0</i>                              | 0,00                             | <i>0,0</i>                              |                 |                 |
| 19.4       | услуги сторонних организаций                                                                  | тыс.руб.        | 1 707,11                                 | 5 893,80                                        | <i>345,3</i>                            | 34,14                            | <i>2,0</i>                              | 17,50           | 16,64           |
| <b>21</b>  | <b>Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:</b>                            | <b>тыс.руб.</b> | <b>1 472,54</b>                          | <b>2 045,51</b>                                 | <i>138,9</i>                            | <b>1 339,64</b>                  | <i>91,0</i>                             | <b>677,66</b>   | <b>661,98</b>   |
| 21.1       | Фонд оплаты труда                                                                             | тыс.руб.        | 682,23                                   | 745,20                                          | <i>109,2</i>                            | 713,61                           | <i>104,6</i>                            | 356,81          | 356,81          |
| 21.5       | Прочие расходы                                                                                | тыс.руб.        | 790,31                                   | 1 300,31                                        | <i>164,5</i>                            | 626,03                           | <i>79,2</i>                             | 320,85          | 305,18          |
| <b>22</b>  | <b>Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:</b>                                         | <b>тыс.руб.</b> | <b>0,00</b>                              | <b>85,26</b>                                    | <i>0,0</i>                              | <b>0,00</b>                      | <i>0,0</i>                              | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b>     |
| 22.5       | Прочие расходы                                                                                | тыс.руб.        | 0,00                                     | 85,26                                           | <i>0,0</i>                              | 0,00                             | <i>0,0</i>                              | 0,00            | 0,00            |
| <b>III</b> | <b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>                                                 | <b>тыс.руб.</b> | <b>1 589,45</b>                          | <b>5 426,87</b>                                 | <i>341,4</i>                            | <b>3 945,08</b>                  | <i>248,2</i>                            | <b>1 772,88</b> | <b>2 172,21</b> |
| 23         | Амортизация производственного оборудования                                                    | тыс.руб.        | 0,00                                     | 2 628,94                                        | <i>0,0</i>                              | 1 995,18                         | <i>0,0</i>                              | 779,96          | 1 215,23        |
| 26         | Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих                                    | тыс.руб.        | 1 372,15                                 | 2 034,35                                        | <i>148,3</i>                            | 1 435,27                         | <i>104,6</i>                            | 735,60          | 699,66          |
| 27         | Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)                                                        | тыс.руб.        | 207,40                                   | 226,54                                          | <i>109,2</i>                            | 216,94                           | <i>104,6</i>                            | 108,47          | 108,47          |
| 32         | Средства на страхование                                                                       | тыс.руб.        | 9,90                                     | 9,90                                            | <i>100,0</i>                            | 9,90                             | <i>100,0</i>                            | 4,95            | 4,95            |
| 33         | Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб.        | 0,00                                     | 527,15                                          | <i>0,0</i>                              | 287,80                           | <i>0,0</i>                              | 143,90          | 143,90          |
| 34.2       | земельный налог                                                                               | тыс.руб.        | 0,00                                     | 26,52                                           | <i>0,0</i>                              | 0,00                             | <i>0,0</i>                              |                 |                 |
| 34.3       | налог на имущество                                                                            | тыс.руб.        | 0,00                                     | 500,63                                          | <i>0,0</i>                              | 287,80                           | <i>0,0</i>                              | 143,90          | 143,90          |

| № п/п     | Наименование показателей, статей затрат | Ед.изм.          | Производство и передача тепловой энергии |                                                 |                                         |                                  |                                         |                  |                  |
|-----------|-----------------------------------------|------------------|------------------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------------|------------------|------------------|
|           |                                         |                  | Утверждено на текущий период             | Предложение организации на период регулирования |                                         | Утверждено органом регулирования |                                         |                  |                  |
|           |                                         |                  |                                          |                                                 |                                         | Период регулирования, 2019 год   |                                         |                  |                  |
|           |                                         |                  | Год, 2018                                | Год, 2019                                       | Откл. к предыдущ. периоду (среднег.), % | Год                              | Откл. к предыдущ. периоду (среднег.), % | I-е полугодие    | II-е полугодие   |
| <b>39</b> | <b>НВВ</b>                              | <b>тыс.руб.</b>  | <b>59 240,24</b>                         | <b>71 289,76</b>                                | <i>120,3</i>                            | <b>61 258,60</b>                 | <i>103,4</i>                            | <b>30 978,85</b> | <b>30 279,75</b> |
| 39.1      | Горячая вода*                           | тыс.руб.         | 12 628,17                                | 14 970,85                                       | <i>118,6</i>                            | 13 043,01                        | <i>103,3</i>                            | 7 065,83         | 5 977,18         |
| 39.2.3    | Отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*  | тыс.руб.         | 46 622,07                                | 56 318,91                                       | <i>120,8</i>                            | 48 229,17                        | <i>103,4</i>                            | 23 926,60        | 24 302,57        |
| <b>40</b> | <b>Тариф</b>                            | <b>руб./Гкал</b> | <b>1 204,00</b>                          | <b>1 448,89</b>                                 | <i>120,3</i>                            | <b>1 245,02</b>                  | <i>103,4</i>                            | <b>1 228,46</b>  | <b>1 262,43</b>  |
| 40.1      | Горячая вода                            | руб./Гкал        | 1 188,56                                 | 1 409,05                                        | <i>118,6</i>                            |                                  |                                         | 1 211,22         | 1 247,56         |
|           | <b>1 пг.</b>                            |                  | 1 164,65                                 | 1 211,22                                        |                                         |                                  |                                         |                  | <i>103,0%</i>    |
|           | <b>2 пг.</b>                            |                  | 1 211,22                                 | 1 649,93                                        | <i>136,2%</i>                           |                                  |                                         |                  |                  |
|           | <b>Тариф для населения</b>              |                  |                                          |                                                 |                                         |                                  |                                         | 1 453,46         | 1 497,07         |
|           | <b>1 пг.</b>                            |                  | 1 374,29                                 | 1 429,24                                        |                                         |                                  |                                         | <i>101,7%</i>    | <i>103,0%</i>    |
|           | <b>2 пг.</b>                            |                  | 1 429,24                                 | 1 946,92                                        | <i>136,2%</i>                           |                                  |                                         |                  |                  |