



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ  
Директор Департамента  
государственного регулирования цен  
и тарифов Курганской области



С.М. Самойлов

27 ноября 2018 года

**ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО РАССМОТРЕНИЮ ДЕЛА ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

от 27 ноября 2018 года № 39-7  
г. Курган

Председательствовал: директор Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Самойлов С.М.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Арзин Н.И., Носко А.Ф., Пустуев Н.Ю., Половкова И.В., Блинова Ю.Г., Шишляева О.В., представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области Пахарукова Ю.С.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, и на коллекторах источников тепловой энергии Бариновского Муниципального унитарного (казенного) предприятия «Теплогарант» (Шатровский район: с. Барино, с. Ильино, с. Камышевка, с. Кодское, с. Мостовское) с календарной разбивкой.

Слушали: Белькову Е.С. – ведущего специалиста отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Бариновского Муниципального унитарного (казенного) предприятия «Теплогарант» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2019 - 2023 годы и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

по узлу теплоснабжения Шатровский район: с.Камышевка, с.Кодское, с.Мостовское\*:

| № п/п | Наименование  | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|---|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1.    | Индексы, используемые при расчете   |          |          |          |          |          |
| 1.1.  | Индекс потребительских цен  | 1,046    | 1,034    | 1,040    | 1,040    | 1,040    |
| 1.2.  | Индекс роста цен на электроэнергию  | 1,059    | 1,042    | 1,040    | 1,040    | 1,039    |
| 1.3.  | Индекс роста цен на дрова   | 1,052    | 1,049    | 1,048    | 1,049    | 1,050    |
| 1.4.  | Индекс изменения количества активов   | 0,000    | 0,000    | 0,000    | 0,000    | 0,000    |
| 1.5.  | Индекс эффективности операционных расходов, %<br>- в отношении производства тепловой энергии (мощности);<br>- в отношении передачи тепловой энергии |          | 1<br>5   | 1<br>5   | 1<br>5   | 1<br>5   |
| 2.    | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.   | 2715,80  | 2749,10  | 2873,96  | 3006,48  | 3146,25  |
| 2.1.  | Расходы на топливо, тыс. руб.   | 1864,29  | 1861,83  | 1951,20  | 2046,81  | 2149,15  |
| 2.2.  | Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.   | 851,51   | 887,27   | 922,76   | 959,68   | 997,10   |
| 3.    | Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.  | 4343,01  | 4425,20  | 4535,86  | 4650,04  | 4767,84  |
| 3.1.  | Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.   | 590,43   | 604,40   | 622,29   | 640,71   | 659,68   |
| 3.2.  | Расходы на ремонт основных средств, тыс. руб.   | 299,84   | 294,53   | 291,00   | 287,51   | 284,06   |
| 3.3.  | Расходы на оплату труда, тыс. руб.  | 3335,97  | 3407,11  | 3500,26  | 3596,27  | 3695,20  |
| 3.4.  | Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.  | 12,40    | 12,69    | 13,07    | 13,46    | 13,85    |
| 3.5.  | Иные работы и услуги, тыс. руб.   | 49,31    | 50,27    | 51,56    | 52,88    | 54,25    |
| 3.6.  | Обучение персонала, тыс. руб.   | 11,99    | 12,27    | 12,63    | 13,01    | 13,39    |
| 3.7.  | Другие расходы, тыс. руб.   | 43,08    | 43,92    | 45,05    | 46,21    | 47,40    |
| 4.    | Неподконтрольные расходы, тыс. руб.   | 1090,03  | 1113,53  | 1144,33  | 1176,10  | 1208,89  |
| 4.1.  | Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.  | 1,71     | 1,71     | 1,71     | 1,71     | 1,71     |
| 4.2.  | Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.   | 1007,46  | 1028,95  | 1057,08  | 1086,07  | 1115,95  |
| 4.3.  | Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.  | 80,86    | 82,88    | 85,54    | 88,33    | 91,23    |

|     |   |          |          |          |          |          |
|-----|---|----------|----------|----------|----------|----------|
| 5.  | Прибыль, тыс. руб.  | 0,00     | 0,00     | 0,00     | 0,00     | 0,00     |
| 6.  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ) | -62,51   |          |          |          |          |
| 7.  | Необходимая валовая выручка, тыс. руб.  | 8086,33  | 8287,83  | 8554,15  | 8832,62  | 9122,97  |
| 8.  | Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал   | 1819,760 | 1819,760 | 1819,760 | 1819,760 | 1819,760 |
| 9.  | Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч  | 0,358    | 0,358    | 0,358    | 0,358    | 0,358    |
| 10. | Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал                               | 178,951  | 178,951  | 178,951  | 178,951  | 178,951  |

\*Без учета расходов и объемов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

по узлу теплоснабжения Шатровский район: с.Барино\*:

| № п/п | Наименование  | 2019 год          | 2020 год          | 2021 год          | 2022 год          | 2023 год          |
|-------|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 1.    | Индексы, используемые при расчете   |                   |                   |                   |                   |                   |
| 1.1.  | Индекс потребительских цен  | 1,046             | 1,034             | 1,040             | 1,040             | 1,040             |
| 1.2.  | Индекс роста цен на электроэнергию  | 1,059             | 1,042             | 1,040             | 1,040             | 1,039             |
| 1.3.  | Индекс роста цен на газ   | (с июля)<br>1,014 | (с июля)<br>1,030 | (с июля)<br>1,030 | (с июля)<br>1,030 | (с июля)<br>1,030 |
| 1.4.  | Индекс роста цен на дрова   | 1,052             | -                 | -                 | -                 | -                 |
| 1.5.  | Индекс изменения количества активов   | 0,000             | 0,000             | 0,000             | 0,000             | 0,000             |
| 1.6.  | Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); |                   | 1                 | 1                 | 1                 | 1                 |
| 2.    | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.             | 72,80             | 73,10             | 75,65             | 78,28             | 80,98             |
| 2.1.  | Расходы на топливо, тыс. руб.   | 38,83             | 37,70             | 38,83             | 40,00             | 41,20             |
| 2.2.  | Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.   | 33,97             | 35,40             | 36,81             | 38,29             | 39,78             |
| 3.    | Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.  | 160,05            | 163,84            | 168,69            | 173,68            | 178,82            |
| 3.1.  | Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.   | 7,50              | 7,68              | 7,90              | 8,14              | 8,38              |
| 3.2.  | Расходы на оплату труда, тыс. руб.  | 137,39            | 140,64            | 144,81            | 149,09            | 153,51            |

|      |   |        |        |        |        |        |
|------|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| 3.3. | Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.  | 12,63  | 12,92  | 13,31  | 13,70  | 14,11  |
| 3.4. | Иные работы и услуги, тыс. руб.   | 1,20   | 1,22   | 1,26   | 1,30   | 1,34   |
| 3.5. | Обучение персонала, тыс. руб.   | 0,29   | 0,30   | 0,31   | 0,32   | 0,33   |
| 3.6. | Другие расходы, тыс. руб.   | 1,05   | 1,07   | 1,10   | 1,13   | 1,17   |
| 4.   | Неподконтрольные расходы, тыс. руб.   | 44,08  | 45,76  | 47,11  | 48,49  | 49,92  |
| 4.1. | Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.  | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   | 0,46   |
| 4.2. | Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.   | 41,49  | 42,47  | 43,73  | 45,03  | 46,36  |
| 4.3. | Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.  | 2,12   | 2,83   | 2,91   | 3,00   | 3,10   |
| 5.   | Прибыль, тыс. руб.  | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   | 0,00   |
| 6.   | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ) | -64,51 |        |        |        |        |
| 7.   | Необходимая валовая выручка, тыс. руб.  | 212,42 | 282,70 | 291,44 | 300,46 | 309,72 |
| 8.   | Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал   | 43,910 | 43,910 | 43,910 | 43,910 | 43,910 |
| 9.   | Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч  | 0,0086 | 0,0086 | 0,0086 | 0,0086 | 0,0086 |

\*Без учета расходов и объемов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

по узлу теплоснабжения Шатровский район: с.Ильино:

| № п/п | Наименование  | 2019 год          | 2020 год          | 2021 год          | 2022 год          | 2023 год          |
|-------|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 1.    | Индексы, используемые при расчете   |                   |                   |                   |                   |                   |
| 1.1.  | Индекс потребительских цен  | 1,046             | 1,034             | 1,040             | 1,040             | 1,040             |
| 1.2.  | Индекс роста цен на электроэнергию  | 1,059             | 1,042             | 1,040             | 1,040             | 1,039             |
| 1.3.  | Индекс роста цен на газ   | (с июля)<br>1,014 | (с июля)<br>1,030 | (с июля)<br>1,030 | (с июля)<br>1,030 | (с июля)<br>1,030 |
| 1.4.  | Индекс роста цен на дрова   | 1,052             | -                 | -                 | -                 | -                 |
| 1.5.  | Индекс изменения количества активов   | 0,000             | 0,000             | 0,000             | 0,000             | 0,000             |
| 1.6.  | Индекс эффективности операционных расходов, %<br>- в отношении производства тепловой энергии (мощности);<br>- в отношении передачи тепловой энергии |                   | 1<br>5            | 1<br>5            | 1<br>5            | 1<br>5            |
| 2.    | Расходы на приобретение   | 673,57            | 668,02            | 688,93            | 710,49            | 732,65            |

|      |   |         |         |         |         |         |
|------|---|---------|---------|---------|---------|---------|
|      | энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.   |         |         |         |         |         |
| 2.1. | Расходы на топливо, тыс. руб.   | 590,64  | 581,60  | 599,05  | 617,02  | 635,53  |
| 2.2. | Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.   | 82,94   | 86,42   | 89,88   | 93,47   | 97,12   |
| 3.   | Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.  | 965,37  | 986,16  | 1013,33 | 1041,32 | 1070,17 |
| 3.1. | Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.   | 7,50    | 7,68    | 7,90    | 8,14    | 8,38    |
| 3.2. | Расходы на оплату труда, тыс. руб.  | 886,11  | 905,11  | 929,97  | 955,58  | 981,97  |
| 3.3. | Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.  | 48,09   | 49,23   | 50,68   | 52,18   | 53,73   |
| 3.4. | Иные работы и услуги, тыс. руб.   | 11,18   | 11,40   | 11,69   | 11,99   | 12,30   |
| 3.5. | Обучение персонала, тыс. руб.   | 2,72    | 2,78    | 2,87    | 2,95    | 3,04    |
| 3.6. | Другие расходы, тыс. руб.   | 9,77    | 9,96    | 10,22   | 10,48   | 10,75   |
| 4.   | Неподконтрольные расходы, тыс. руб.   | 290,27  | 296,81  | 304,88  | 313,19  | 321,76  |
| 4.1. | Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.  | 3,96    | 3,96    | 3,96    | 3,96    | 3,96    |
| 4.2. | Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.   | 267,60  | 273,34  | 280,85  | 288,58  | 296,55  |
| 4.3. | Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.  | 18,70   | 19,51   | 20,07   | 20,65   | 21,25   |
| 5.   | Прибыль, тыс. руб.  | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    |
| 6.   | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ) | -58,72  |         |         |         |         |
| 7.   | Необходимая валовая выручка, тыс. руб.  | 1870,49 | 1951,00 | 2007,14 | 2065,01 | 2124,58 |
| 8.   | Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал   | 623,813 | 623,813 | 623,813 | 623,813 | 623,813 |
| 9.   | Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч  | 0,123   | 0,123   | 0,123   | 0,123   | 0,123   |
| 10.  | Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал                               | 93,060  | 93,060  | 93,060  | 93,060  | 93,060  |

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 20 ноября 2018 года № 38-4 «Об

утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более для Бариновского Муниципального унитарного (казенного) предприятия «Теплогарант» (Шатровский район) на 2019 год» в размере:

- потери и затраты теплоносителя, вода:

Котельная с. Ильино, ул. Центральная, д.4 - 61,183 м<sup>3</sup>;  
 Котельная с. Камышевка, ул. Ленина, д.11 - 14,212 м<sup>3</sup>;  
 Котельная с. Кодское, ул. Центральная, д.54В - 22,739 м<sup>3</sup>;  
 Котельная с. Кодское, ул. Школьная, д.1А - 35,529 м<sup>3</sup>;  
 Котельная с. Мостовское, ул. Школьная, д.27 - 99,49 м<sup>3</sup>;

- потери тепловой энергии:

Котельная с. Ильино, ул. Центральная, д.4 - 93,06 Гкал;  
 Котельная с. Камышевка, ул. Ленина, д.11 - 19,164 Гкал;  
 Котельная с. Кодское, ул. Центральная, д.54В - 30,662 Гкал;  
 Котельная с. Кодское, ул. Школьная, д.1А - 47,892 Гкал;  
 Котельная с. Мостовское, ул. Школьная, д.27 - 81,233 Гкал.

Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденные постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 20 ноября 2018 года № 38-4, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

Котельная №11, с. Барино, ул. Шохина, д.23а - 163,443\* кг. у.т./Гкал;  
 Котельная №12, с. Ильино, ул. Центральная, д.4 - 160,974\* кг. у.т./Гкал;  
 Котельная №14, с. Камышевка, ул. Ленина, 11 - 254,156\*\* кг. у.т./Гкал;  
 Котельная №15, с. Кодское, ул. Центральная, 54В - 253,539\*\* кг. у.т./Гкал;  
 Котельная №16, с. Кодское, ул. Школьная, 1А - 250,455\*\* кг. у.т./Гкал;  
 Котельная №18, с. Мостовское, ул. Школьная, 27 - 249,529\*\* кг. у.т./Гкал;

\*газ природный

\*\*дрова

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, утвержденные постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 25 сентября 2018 года № 30-3, учтенные при расчете необходимой валовой выручки:

Котельная №11, с. Барино, ул. Шохина, д.23а – 0,002 тыс. т.;  
 Котельная №12, с. Ильино, ул. Центральная, д.4 – 0,022 тыс. т.;  
 Котельная №14, с. Камышевка, ул. Ленина, 11 – 0,010 тыс. т.;  
 Котельная №15, с. Кодское, ул. Центральная, 54В – 0,015 тыс. т.;  
 Котельная №16, с. Кодское, ул. Школьная, 1А – 0,026 тыс. т.;  
 Котельная №18, с. Мостовское, ул. Школьная, 27 – 0,038 тыс. т.

Бариновскому Муниципальному унитарному (казенному) предприятию «Теплогарант» отказано во включении в тарифы на тепловую энергию:

- расходов на ремонт основных средств (по узлам теплоснабжения с. Барино и с. Ильино) в сумме 124,00 тыс. руб. в связи с отсутствием подтверждающей дефектно-сметной документации;

- расходов на служебные командировки в сумме 523,20 тыс. руб., на транспортный налог в сумме 21,15 тыс. руб. и платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в

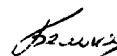
окружающую среду в сумме 5,85 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования исходных данных;

- расходов на амортизацию в сумме 450,60 тыс. руб. в связи с тем, что организации, применяющие упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов», в период применения указанной системы, в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, не отражают в учете расходы по статье «Амортизация».

У Бариновского Муниципального унитарного (казенного) предприятия «Теплогарант» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

По результатам рассмотрения правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области единогласно принято постановление (прилагается).

Ведущий специалист отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области



Е.С. Белькова