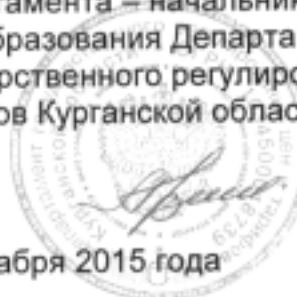




**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора  
Департамента – начальник управления  
ценообразования Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Курганской области



Н.И. Арзин

10 декабря 2015 года

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

от 10 декабря 2015 года № 44-13  
г. Курган

Председательствовал: первый заместитель директора Департамента – начальник управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Арзин Н.И.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Бричеева И.А., Носко А.Ф., Гребенщикова Т.Ю., Пустуев Н.Ю., Блинова Ю. Г.

Приглашены и присутствовали:  
эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Открытого акционерного общества «Аэропорт Курган» (г. Курган) с календарной разбивкой.

Слушали: Петухову О.В. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Открытого акционерного общества «Аэропорт Курган» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

| № п/п | Наименование   | Годы           |               |               |
|-------|--|----------------|---------------|---------------|
|       |  | 2016           | 2017          | 2018          |
| 1.    | Индексы, используемые при расчете  |                |               |               |
| 1.1.  | Индекс потребительских цен   | 1,074          | 1,058         | 1,055         |
| 1.2.  | Индекс роста цен на электроэнергию   | 1,078          | 1,072         | 1,071         |
| 1.3.  | Индекс роста цен на газ  | 1,02 (с июля)  | 1,03 (с июля) | 1,03 (с июля) |
| 1.4.  | Индекс роста цен на холодную воду  | 1,054 (с июля) | 1,060         | 1,051         |
| 1.5.  | Индекс изменения количества активов  | -              | 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        |
| 2.    | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.  | 2623,1         | 2751,2        | 2889,7        |
| 2.1.  | Расходы на топливо, тыс. руб.  | 1338,5         | 1374,9        | 1416,8        |
| 2.2.  | Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.  | 1219,0         | 1306,8        | 1399,5        |
| 2.3.  | Расходы на холодную воду, тыс. руб.  | 65,6           | 69,5          | 73,4          |
| 3.    | Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.   | 2076,1         | 2158,4        | 2238,3        |
| 3.1.  | Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.  | 198,2          | 206,0         | 213,6         |
| 3.2.  | Расходы на оплату труда, тыс. руб.   | 1109,0         | 1152,9        | 1195,6        |
| 3.3.  | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.                         | 62,1           | 64,6          | 67,0          |
| 3.4.  | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.  | 664,6          | 690,9         | 716,5         |
| 3.5.  | Другие расходы, тыс. руб.  | 42,2           | 43,9          | 45,5          |
| 4.    | Неподконтрольные расходы, тыс. руб.  | 400,0          | 414,4         | 428,3         |
| 4.1.  | Услуги регулируемых организаций тыс. руб.  | 12,0           | 12,7          | 13,3          |
| 4.2.  | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.  | 9,6            | 8,7           | 7,8           |
| 4.3.  | Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.  | 337,1          | 351,7         | 365,9         |
| 4.4.  | Амортизация, тыс.руб.  | 41,3           | 41,3          | 41,3          |
| 4.5.  | Налог, на прибыль, тыс. руб.   | -              | -             | -             |
| 5.    | Прибыль, тыс. руб.   | -              | -             | -             |
| 6.    | Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс.руб. | -              | -             | -             |
| 7.    | Необходимая валовая выручка, тыс. руб.   | 5099,2         | 5324,0        | 5556,3        |

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 1855,823 Гкал;

3. Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,358 Гкал/ч;

4. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 261,202 Гкал.

5. Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 154,774 кг. у.т./Гкал\*.

\* газ;

У организации отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

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

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



О.В.Петухова