**Раскрытие информации в сфере теплоснабжения**

**1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности)**

а) вид регулируемой деятельности – производство тепловой энергии;
б) выручка от регулируемой деятельности – 13 939 тыс. руб. (без НДС);
в) себестоимость производимых товаров по регулируемому виду деятельности – 13 422 тыс. руб.:

|  |  |
| --- | --- |
| **Статья затрат** | **Значение показателя** |
| Расходы на покупаемую тепловую энергию, тыс. руб. | 0 |
| Расходы на топливо (газ), тыс. руб.: | 11 697,2 |
|

|  |
| --- |
| - цена за 1 тыс. м3, руб. |

 | 3 111,6 |
|

|  |
| --- |
| - объем потребления газа, тыс. м3 |

 | 3 759,2 |
|

|  |
| --- |
| Расходы на покупаемую электрическую энергию, тыс. руб.: |

 | 1 331,2 |
|

|  |
| --- |
| - средневзвешенная стоимость 1 кВтч, руб. |

 | 2,18 |
|

|  |
| --- |
| - объем потребления, кВт |

 | 610 145 |
|

|  |
| --- |
| Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе, тыс. руб. |

 | 120,1 |
| Расходы на хим. реагенты, тыс. руб. | 218,0 |
|

|  |
| --- |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, тыс. руб. |

 | 2848,42 |
|

|  |
| --- |
| Расходы на амортизацию основных производственных средств, тыс. руб. |

 | 298,2 |
|

|  |
| --- |
| Общепроизводственные расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды, тыс. руб. |

 | 978,23 |
|

|  |
| --- |
| Общехозяйственные расходы, в том числе на оплату труда и отчисления на соц. нужды, тыс. руб. |

 | 2 249,1 |
|

|  |
| --- |
| Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств, тыс. руб. |

 | 332,5 |
|

|  |
| --- |
| Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса, тыс. руб. |

 | 48,8 |

г) Валовая прибыль (убыток) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности, тыс. руб. - 521,75;
д) Чистая прибыль (убыток) от регулируемого вида деятельности, тыс. руб. – 521,75;
е) Изменение стоимости основных фондов:
- ввод основных средств, тыс. руб. – 861,42;
- вывод основных средств, тыс. руб. – 0.
ж) Выручка от регулируемой деятельности не превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год;
з) Установленная тепловая мощность, Гкал/ч – 16,7;
и) Присоединенная нагрузка, Гкал/ч – 0;
к) Объем выработанной тепловой энергии, тыс. Гкал – 27,402;
л) Объем покупаемой тепловой энергии, тыс. Гкал – 0;
м) Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям:
- по приборам учета, тыс. Гкал – 17,640;
- по нормативам потребления (расчетным методом), тыс. Гкал – 0,337;
н) Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, % - 0;
о) Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении), км - 0;
п) Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении), км – 0;
р) Количество теплоэлектростанций, штук – 0;
с) Количество тепловых станций и котельных, штук – 1;
т) Количество тепловых пунктов, штук – 0;
у) Среднесписочная численность основного производственного персонала, чел. – 17;
ф) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, кг у.т./Гкал – 119,29;
х) Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, кВтч/Гкал – 22,27;
ц) Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал) – 0,25.

**2. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества.**

а) количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км) – нет.
б) количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии, и о количестве потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии – 0.
в) количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях – 0.

**3. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации**

а) цели инвестиционной программы:
- повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей;
- экономия энергоресурсов.
б) срок начала и окончания реализации инвестиционной программы – январь 2011 г.
в) потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Фактические затраты, тыс. руб.** |
| 1 | Приобретение сетевого насоса NB 100-250/229 с частотным преобразователем | 651,16 |
| 2 | СМР системы сетевого насоса | 109,7 |
| 3 | СМР системы управления насоса | 13,63 |
| 4 | ПНР системы управления насоса | 25,16 |

г) показатели эффективности реализации инвестиционной программы.

Приобретение нового сетевого насоса с частотным преобразователем, введенного в эксплуатацию в январе 2011, позволило снизить потребление электроэнергии по котельной.  Экономия электроэнергии в результате реализации программы составила 24,69 тыс.кВт.ч. (в денежном выражении экономия составила 35,49 тыс.руб.)  за  2011 г.

д) использование инвестиционных средств за отчетный период с разбивкой по кварталам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Дата выполнения** |
| 1 | Приобретение сетевого насоса NB 100-250/229 с частотным преобразователем | I квартал |
| 2 | СМР системы сетевого насоса | I квартал |
| 3 | СМР системы управления насоса | I квартал |
| 4 | ПНР системы управления насоса | I квартал |