**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 |