

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности по итогам 2010 года

Производство тепловой энергии

(вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии))

1.	Выручка от регулируемой деятельности (тыс.рублей)				3 692 567
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс.рублей)				3 986 590
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)				22 109
2.2.	Расходы на топливо, всего, в том числе:				2 596 361
2.2.1.	Вид топлива	Стоимость за единицу объема	Объем	Способ приобретения	
	мазут	9 042,25	287	Регламентированные закупки на основании проведенных открытых конкурсов	2 596 361
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе				346 948
2.3.1.	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч				2,37
2.3.2.	Объем приобретения электрической энергии (тыс.кВт.ч)				146 435
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе				26 162
2.5.	Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе				394
2.6.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды				117 782
2.7.	Расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе				29 927
2.8.	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды				145 737
2.9.	Общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды				137 068
2.10.	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств				175 589
2.11.	Расходы на услуги производственного характера				357 743
2.12.	Прочие расходы				30 771
3.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. руб.)				-294 023
4.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности (тыс. рублей)				-499 657
4.1.	Размер расходования чистой прибыли от регулируемого вида деятельности на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения (тыс.рублей)				
5.	Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)				1176,7
	Мурманская ТЭЦ	Южная котельная	Восточная котельная	Электрокотельные	
	260	461	390	65,7	
6.	Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)				747,60
	Мурманская ТЭЦ	Южная котельная	Восточная котельная	Электрокотельные	
	278,4	289,8	152,5	26,9	
7.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс.Гкал)				2 631,38
8.	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс.Гкал)				21,62
9.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе объемы, отпущенные по приборам учета и по нормативам потребления (расчетным методом) (тыс.Гкал)				2 209,08
10.	Объем тепловой энергии, отпущенный по приборам учета (тыс.Гкал)				463,20
10.1.	Объем тепловой энергии, отпущенный нормативам потребления (расчетным методом)				1 745,87
10.2.	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)				3,4
11.	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) (км)				101,55
12.	Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (км)				17,982
13.	Количество теплоэлектростанций (штук)				1
14.	Количество тепловых станций и котельных (штук)				12
15.	Количество тепловых пунктов (штук)				0
16.	Среднесписочная численность (человек)				715
17.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у.т./Гкал)				172
18.	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (тыс.кВт·ч/Гкал)				63,6
19.	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб.м/Гкал)				0,57

Примечание: показатель удельный расход холодной воды на ед. тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб.м/Гкал) не применяется