

ПРЕСС – РЕЛИЗ

к слушаниям по ежегодному отчету о деятельности ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» за 2010 год по предоставлению регулируемых услуг по передаче и распределению тепловой энергии

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» является энергопередающей организацией, основным видом деятельности которой является передача и распределение тепловой энергии, поддержание в технически исправном состоянии оборудования тепловых сетей, обеспечение устойчивого теплоснабжения города Петропавловска.

Предприятие осуществляет транспортировку тепловой энергии в адрес порядка 68 тысяч абонентов бытового сектора города и 2053 абонентов промышленных, бюджетных, коммерческих и прочих потребителей.

Протяженность обслуживаемых предприятием тепловых сетей составляет 235,765 км, а именно:

- Магистральных трубопроводов (Ду \geq 300 мм) – 87,999 км
- Распределительных трубопроводов (Ду < 300 мм) – 147,766 км.

По ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» с 01.01.10г по 30.09.10г действовал временный компенсирующий тариф в размере 991,62 тенге за 1 Гкал (без НДС), утвержденный приказом ДАРЕМ по СКО от 15.07.09года №12-ОД. С 01.10.10г по 31.12.10г действовал тариф в размере 993,08 тенге за 1 Гкал (без НДС), утвержденный приказом УАРЕМ по СКО от 27.12.06г №134-ОД.

Основные технико-экономические показатели

№ пп	Наименование показателей	Ед. изм.	2010 год
1	Количество обслуживаемых потребителей	тыс.ед	70
2	Протяженность обслуживаемых т/сетей	км	235,765
3	Количество сетевых районов	шт	2
4	Количество перекачивающих НС	ед	50
5	Среднесписочная численность персонала	чел.	288
6	Объем передачи и распределения т/энергии	тыс.Гкал	1319,1
7	Нормативные технические потери т/энергии	%	17,53
		тыс.Гкал	333,5
8	Сверхнормативные потери т/энергии	тыс.Гкал	250,1
9	Доход от основной деятельности	млн.тенге	1 308,7
10	Затраты (себестоимость, расходы периода)	млн.тенге	1648,1
11	Фин.результат от основной деятельности (по предварит. данным)	млн.тенге	- 339,4

По итогам 2010 года потери тепловой энергии составили 30,67% или 583,6 тыс.Гкал от отпуска в сеть, что ниже в сравнении с 2009 годом на 1,25% или на 18,2 тыс.Гкал.

Снижение потерь тепловой энергии в 2010 году было достигнуто:

- за счет выполнения технических мероприятий: применения новых технологий в области теплоэнергетического оборудования и теплоизоляционных материалов при реконструкции тепловых сетей и оборудования (*реконструкция т/трасс с применением предизолированных трубопроводов, реконструкция изоляции с применением теплоизоляционных ППУ, модернизация тепловых пунктов, установка узлов передачи данных АСКУТЭ (18 УПД, монтаж и пуско-наладка АСДУ ВХР)*)
- за счет выполнения организационных мероприятий, направленных на совершенствование процессов учета тепловой энергии (*орг.мероприятия: управление режимами предизолированных трубопроводов, регулярный контроль плотности водоподогревателей, обследование объектов потребителей на предмет хищений тепловой энергии, сокращение протяженности неоплачиваемых «бесхозных» тепловых сетей.*)

Выполнение описанных мероприятий позволило:

1. Повысить надежность теплопередающей системы;
2. Улучшить качество теплоснабжения города в целом;
3. Снизить издержки тепловых сетей (потери тепловой энергии, расход материалов);
4. Подключить дополнительные мощности в центральной части города.

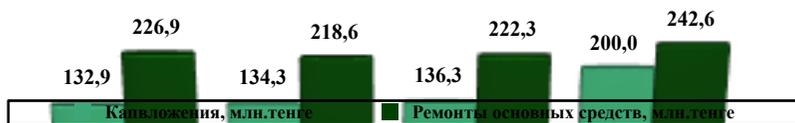
В течение 2010 года предприятием выполнен плановый ремонт и реконструкция магистралей и разводящих сетей с заменой труб: общей протяжённостью 13,045 км, при плане 12,848 км (101,5 %), в том числе 4,165 км - магистральных и 8,880 км – распределительных (из них 0,5 км – предизолированные трубопроводы). Произведён ремонт и восстановление повреждённой тепловой изоляции и оголённых участков трубопроводов с использованием стекловатных плит, общей протяжённостью 2,328 км, при плане 2,220 км (104,8%). Произведена теплоизоляция оголённых участков трубопроводов с использованием скорлуп ППУ протяжённостью 0,5 км.

Ремонт осуществлялся на следующих тепломагистралях города:

- т/м № 1 от ТЭЦ-2 по ул.Жабаева-К.Либкнехта-Алтынсарина до завода Кирова, 2Ду 700 мм - 0,196 км, 2Ду 500 мм – 0,762 км;
- т/м № 2 от ТЭЦ-2 по ул.Жабаева-пр.Чкалова-Новая-НС-4 - Университетская-Осипенко до ветлаб., 2Ду 500 мм – 0,128 км, 2Ду 400 мм – 0,074 км;
- т/м № 3 «СВПЗ» от ТЭЦ-2 по ул.Ермака-Медведева (ответвление по Амосова), 2Ду 600 мм – 0,800 км, 2Ду 500 мм – 0,080 км, 2Ду 300 мм – 0,085 км;
- т/м № 5 «Северная врезка» по ул. Жабаева-Я.Гашека-Мира-НС-3 – Семашко, 2Ду 500 мм - 0,404 км, 2Ду 400 мм – 0,113 км и др.

Выполнен текущий ремонт тепловых сетей при общей протяженности 228,811 км (100 %) (проведена замена запорной арматуры – 303 шт). Проведён капитальный ремонт насосного и электродвигательного оборудования на 5 магистральных насосных станциях, выполнена прокрутка электродвигателей и насосов. Выполнен ремонт насосного оборудования на абонентских насосных станциях на 100 % от запланированного объёма. Выполнены работы по восстановлению асфальтного покрытия, подрядчиком «СУ 808». Восстановлено тротуаров и дорожного покрытия 5,2 тыс. м² на сумму 19 млн.тенге.

Выполнение ремонтов и капвложений



В рамках выполнения плана на 2010 г. выполнено на сумму 136,3 млн.тенге и 200,0 млн.тенге, что составляет 104,8% от плана 2009 г. и 100% от плана 2010 г.

- На реконструкцию тепломагистрали 2Ду 300 мм в 2Ду 400 мм с применением предизолированных трубопроводов были израсходованы средства на сумму 90 млн.тенге, работы проводились на участке ТМ№9 по ул. Брусиловского от ул. Парковая (УН-917) до ул. 314 стр.дивизии (ТК-921) (1 очередь, 500 м)
- На внедрение автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ), в том числе на систему анализа ВХР и охлаждения пробы было израсходовано 3,9 млн.тенге
- На внедрение автоматизированной системы коммерческого учета тепловой энергии (АСКУТЭ) (18 комплектов) было израсходовано 3,4 млн.тенге
- На восстановление теплоизоляции трубопроводов с применением ППУ-изоляции (сборные скорлупы) (500 м) 2Ду 200 мм были направлены средства в размере 2,1 млн.тенге
- На реконструкцию т/сетей и арматуры комплекса ЮУЖД направлено 20,4 млн.тенге, (2,076 км) т/т 2Ду80мм ул.Украинская, 254,258, т/т 2Ду 200мм ул.Украинская, 205; т/т 2Ду150мм ул. Молодёжная, 11, 17, 2, 4 и ТП-7; т/т 2Ду200мм от ТП-7 к ул.Украинская 236, 238, 201, 207 ,205; т/т 2Ду100мм ул.3.Космодемьянской, 2,4,8,12,14; т/т 2Ду50мм. Ул. 3.Космодемьянской, 2,4,8,12,14, ул.Мичурина, 2,4,6; т/т 2Ду200мм от УН-30-05/19 к УН-30-05/23; Запорная арматура по адресу ул.Пархоменко, 9, Сатпаева, 34, Пархоменко, 11, Кошукова, 2, Запорная арматура по адресу ул.Пархоменко, 3, Запорная арматура по адресу ул.Островского, 112, Запорная арматура по адресу ул.Пархоменко,28 (Батыр Баян,28), ТП-12, Запорная арматура по адресу ул.Сатпаева, 17, т/т 2Ду 100мм ул.Сатпаева, 38, т/т 2Ду70мм ул.Мичурина, 10, ул.Пугачева, 240,242
- Были модернизированы 2 тепловых пункта и насосная станция на сумму 8,7 млн.тенге

- Приобретена компьютерная техника на сумму в размере 3,1 млн.тенге (компьютеры, мониторы, принтеры, коммутатор)
- Приобретение счетчиков электрических СЕ-303 с долговременной памятью на сумму 1,9 млн.тенге
- Приобретение контрольно-измерительных приборов и средств диагностики на сумму 0,5 млн.тенге (ротационный лазерный нивелир FL 100HA (Geo-Fennel), электронный теодолит Foif DT 205, штатив алюминиевый универсальный)
- Приобретение средств малой механизации на сумму 0,2 млн.тенге (дрель ударная BOSCH GSB 13 RE550Вт, бензосучкорез STHIL MS 180, шуруповерт Интеркол 18V, тисы слесарные L250)
- Приобретение средств связи на сумму 0,1 млн.тенге (Радиостанция Kenwood ТК-2107, Телефон Panasonic TS 2363)
- Произведена установка системы видеонаблюдения на сумму 0,1 млн.тенге
- Приобретены прочие основные средства на сумму 1,9 млн.тенге (трансформаторы, изм.приборы)

Финансирование мероприятий плана капвложений ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» произведено за счет средств предприятия: прибыли и амортизационных отчислений.

Для работы с потребителями на нашем предприятии используется программа «Обращения потребителей», позволяющая отслеживать все заявки на некачественное предоставление тепловой энергии и своевременно принимать меры. Так в 2010 году зафиксировано 60 обращений на некачественную поставку услуг предприятием, в 2009г – 78, 2008г – 86 обращений. По каждому обоснованному заявлению проведены наладочные мероприятия.

Для улучшения качества предоставления услуг разработана «Инструкция по присоединению нового потребителя к системе теплоснабжения». «Процесс новый потребитель», предусматривает подключение объектов к централизованному теплоснабжению. В 2010 году подготовлено и выдано 170 технических условий присоединяемой мощностью 27,86 Гкал/час. За 2010 год были присоединены к централизованному теплоснабжению: поликлиника на 500 посещений, три многоэтажных жилых дома в микрорайоне «Юбилейный», 7-ми этажный жилой дом в центральной части города, автоцентр, РЦ «Континент», центр обслуживания населения, 20 индивидуальных жилых домов и другие объекты. Всего подключено 65 объектов - дополнительно присоединенной мощностью - 8,0 Гкал/час.

Планы развития предприятия на 2011 год

Планируемый объем капитального ремонта на 2011 год составляет 242,6 млн.тенге или 11,376 км т/трасс.

В 2010 году предприятием была утверждена Инвестиционная программа на октябрь 2010 – сентябрь 2012 года, предусматривающая увеличение ежегодного финансирования со 130 миллионов до 200 миллионов тенге. Обозначенные в программе мероприятия являются первоочередными, так как позволяют реконструировать оборудование с максимальным сроком износа.

Так в 2011 году планируется выполнить мероприятия Инвестиционной программы на сумму 200 млн. тенге, а именно замену предизолированными трубопроводами участка тепломагистрали протяженностью 972м на сумму 186 млн.тенге, восстановление теплоизоляции магистральных трубопроводов с применением ППУ-изоляции диаметрами 2Ду 200 мм протяженностью 500м, установка АСКУТЭ (50 комп.), модернизация тепловых пунктов и насосных станций (установка модулей преобразования и хранения параметров теплоносителя, НС№3, НС№4, НС№5, ЦТРИ).

Распределение средств на основные направления Инвестиционной программы выглядит следующим образом:

- На реконструкцию и техническое перевооружение направляется 94,7% запланированных средств или 189 млн.тенге (1 км т/трасс);
- На приобретение основных средств направляется 3,8% или 7,6 млн.тенге;
- На внедрение новой техники направляется 1,5% или 3,0 млн.тенге.