Годовой отчет ОАО ТЭПТС « Теплоэнерго» предварительно утвержден решением Совета директоров общества протокол №2 от 27.04.2012 г.

Годовой отчет ОАО ТЭПТС « Теплоэнерго» утвержден решением годового собрания акционеров общества протокол №1 от 08.06.2012 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ «ТЕПЛОЭНЕРГО» за 2011 год.

1. Сведения об обществе.

1.1. Наименование.

Полное фирменное:

Открытое акционерное общество Теплоэнергетическое предприятие тепловых сетей "Теплоэнерго".

Сокращенное: ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго».

Основной вид деятельности - производство и передача тепловой энергии потребителям.

1.2. Место нахождения, почтовый адрес.

347900, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Ломакина, 23-а.

1.3. Сведения о государственной регистрации.

Дата государственной регистрации общества 26.02.1997 г.

Регистрационный N 084.

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация г. Таганрога Ростовской области

Дата регистрации в ЕГРЮЛ: 25.10.2002г.

Основной государственный регистрационный номер: 1026102578446.

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция МНС России по

г. Таганрогу Ростовской области.

1.4. Идентификационный номер налогоплательщика.

6154023190/615401001.

1.5. Основные сведения об уставном капитале.

При акционировании предприятия в 1997 году уставный капитал состоял из обыкновенных акций в количестве 1 856 360 шт. и привилегированных акций в количестве 618 790 шт.

25 октября 2007 г. внеочередным общим собранием акционеров принято решение об увеличении уставного капитала ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 825 051 шт., номинальной стоимостью каждой акции 0,10 руб.

30 октября 2007 г. осуществлена государственная регистрация выпуска акций обыкновенных бездокументарных ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», размещаемых путем закрытой подписки.

18 декабря 2007 г. подписан договор подписки на акции между ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» и Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР).

28 декабря 2007 г. произведена государственная регистрация отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг.

Величина уставного капитала – 330 020, 10 руб.

Всего выпущено 3 300 201 акция, из них:

- количество привилегированных акций 618790 штук.
- количество обыкновенных акций 2 681 411 штук.

1.6. Положение общества в отрасли и приоритетные направления деятельности.

ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» создано в 1977 году, в 1997 году преобразовано в открытое акционерное общество.

В 2011 году акционерами общества являлись:

Европейский банк реконструкции и развития, One Exchange Square, London, EC2A 2JN, UK -25%), **OAO КБ «Центр-инвест»** г. Ростов-на-Дону, пр. Соколова, 62 (47%), **OAO «Межрегионтеплоэнерго»** Московская обл., Ленинский район, п. Газопровод, Деловой центр (12,7%), **OOO « Центр-Лизинг»,** г. Ростов-на-Дону, пр. Соколова, 62 -0.3%., **Василий Васильевич Высоков** (6,9%) **и Татьяна Николаевна Высокова** (5,6%), миноритарные акционеры (2,5%).

ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» - один из первых в России частных операторов в системе городского коммунального теплоснабжения и на сегодняшний день – один из самых успешных. По мнению Европейских независимых консультантов ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» является лучшей теплоснабжающей компанией Центральной и Восточной Европы.

В настоящее время на долю компании приходится 60% теплоснабжения для нужд отопления и 75% для нужд горячего водоснабжения в г.Таганроге. Оборот компании в 2011 году составил 566499 тыс. рублей.

Банк «Центр-инвест», основной акционер компании, за последние 5 лет провел прединвестиционную подготовку и профинансировал модернизацию старых котельных, что позволило более, чем в 3 раза снизить удельные затраты на производство тепла, автоматизировать управление и повысить качество услуг.

В целях дальнейшего расширения деятельности ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» в г. Таганроге и внедрения энергоэффективных технологий в процессе выработки и передачи тепловой энергии в период с 2004г. по 2010г. предприятие выполнило работы по реконструкции и модернизации котельных на общую сумму 419,0 млн.руб.

В 2011 году ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» продолжало выполнять программу в рамках проекта технического перевооружения. Сумма выполненных работ составила 50,3 млн.руб.

В рамках состоявшегося в 2011 году заседания «Энергоэффективный город Таганрог», проводившегося при поддержке Южного регионального комитета Ассоциации Европейского Бизнеса был отмечен опыт модернизации системы теплоснабжения, реализованный компанией за счет средств кредита Европейского Банка Реконструкции и Развития, что привело к существенному сокращению уровня потребления топлива, электроэнергии, а также сокращению выбросов углекислого газа.

1.7. Дочерние и зависимые общества:

ООО «Теплострой», доля участия общества в уставном капитале 100%.

ООО « Управляющая компания «Зодчий», доля участия общества в уставном капитале 100%.

1.8. Сведения об аудиторе общества.

Аудитором общества является ООО «Аудиторская фирма «Центр-Аудит», член профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201000612.. Место нахождения:344011, г. Ростов - на - Дону, пр. Буденновский, 97.

1.9. Сведения о реестродержателе.

Функции реестродержателя общества осуществляет специализированный регистратор ООО «Южно-Региональный регистратор».

Лицензия ФКЦБ № 10-000-1-00306, выдана 17.03.04г. без ограничения срока действия. Место нахождения: 344029, г.Ростов-на-Дону, ул. Менжинского, 2.

1.10. Состав ревизионной комиссии.

- 1. Шварц Павел Григорьевич vip менеджер ОАО КБ « Центр Инвест».
- **2.Каратаева Зинаида Николаевна**-инженер по сбыту тепловой энергии ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго».
- 3. **Шипилова Татьяна Григорьевна** заместитель директора ООО «Консультационноисследовательская фирма «Центр экономического содействия».

1.11. Состав Совета директоров общества.

В отчетном году до проведения общего собрания акционеров общества в состав Совета директоров входили:

- 1. **Высоков Василий Васильевич** председатель совета директоров ОАО КБ «Центр инвест».
- 2. **Высокова Татьяна Николаевна** председатель комитета совета директоров ОАО КБ «Центр инвест» по аудиту и контролю соответствия.
- 3. Мирошник Екатерина Николаевна ведущий банкир Европейского банка реконструкции и развития.
- 4. **Мирошниченко Тамара Михайловна** корпоративный секретарь ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго».
- 5. Вольфганг Вилле заслуженный консул Монголии.

По итогам проведения общего собрания акционеров общества 02 июня 2011г. Совет директоров избран в следующем составе:

- 1. **Высоков Василий Васильевич** председатель совета директоров ОАО КБ «Центр инвест».
- 2. **Высокова Татьяна Николаевна** председатель комитета совета директоров ОАО КБ «Центр инвест» по аудиту и контролю соответствия.
- 3. Рымжанова Жанар Багдадовна руководитель отдела банковского департамента ЕБРР.
- 4. **Мирошниченко Тамара Михайловна** корпоративный секретарь ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго».
- 5. Вольфганг Вилле заслуженный консул Монголии.

За отчетный период в соответствии с уставом общества, Федеральным законом «Об акционерных обществах», положением «О совете директоров ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», Кодексом корпоративного поведения, распоряжениями и рекомендациями Федеральной службы по финансовым рынкам проводились 5 заседаний совета директоров общества, на которых рассматривались вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров общества. Федеральным законом «Об акционерных обществах» совету директоров отводится решающая роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.

1.12. Сведения о единоличном исполнительном органе общества.

Руководство текущей деятельностью общества осуществляется единоличным исполнительным органом - генеральным директором.

Согласно решению совета директоров ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» (протокол №4 от 02 июня 2011 года), на должность генерального директора назначен Дворянинов Геннадий Валентинович

1.13. Критерий определения размера вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа и каждого члена совета директоров:

Размер вознаграждения генерального директора общества определяется на основании трудового контракта.

Размер вознаграждения и (или) компенсации расходов членам совета директоров общества определяется Положением «О совете директоров ОАО ТЭПТС « Теплоэнерго», утвержденного общим собранием акционеров 22 июня 2009г.

1.14. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» следует основным принципам и рекомендациям Кодекса (Свода правил) корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 г. (протокол № 49), утвержденного распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р, а также Кодекса корпоративного поведения ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», утвержденного советом директоров общества (протокол № 8 от 24 декабря 2008 года)

2. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе о размере дивидендов и форме их выплаты, по акциям каждой категории (типа), не принимались.

- **3.** Основные факторы риска в деятельности ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго». Значимые риски предприятия в 2011 году отсутствовали.
- 4. Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2011 году отсутствовали.

5. Финансово-хозяйственная деятельность общества.

Основным видом деятельности общества является производство и распределение тепловой энергии – ее доля в выручке общества составляет 97,94%

Выполняя свою производственную деятельность ОАО ТЭПТС "Теплоэнерго" имеет лицензии:

- 1). № ВП-29-000484 (КС) от 26.01.2009 г. на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов, срок действия до 26.01.2014 г.
- 2). №ОТ-29-000196 (61) от 20.03.2008 на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов срок действия до 20.03.2013 г.
- 3). № 61-01-000558 от 14.12.2006 г. на осуществление медицинской деятельности.

5.1. Техническое состояние

1. ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» на своем балансе имеет:

1	
отопительных котельных	40 ед.
ЦТП	10 ед.
2. Количество установленных котлов	124 ед.
3. Установленная тепловая мощность всех котлов	312,24 Гкал/час
4. Присоединенная нагрузка	206,77 Гкал/час
5. Производство тепловой энергии	471983,7 Гкал
6. Потери в тепловых сетях тепловой энергии	25914,3 Гкал
7. Удельный расход газа на выработку тепловой энергии	159,55 кг у. т /Гкал
8. Израсходовано эл/энергии на выработку тепловой энергии	9075,13 тыс. кВт.ч.

5.2. Структура общества:

- административно-управленческий аппарат
- производственно-эксплуатационные районы
- газовая служба
- ремонтно-механический цех
- аварийно-диспетчерская служба
- гараж

Общая численность работников на 01.01.2012 г. составила – 367 чел., в том числе:

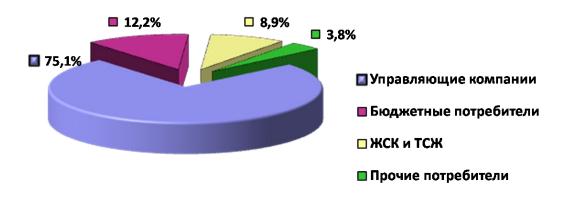
- ремонтный персонал 108 чел.
- производственный персонал 149 чел.
- вспомогательный персонал 21 чел.
- инженерно-технический 89 чел.

Сравнительный анализ численности работников общества:

	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год
Общая численность работников	446	396	386	367

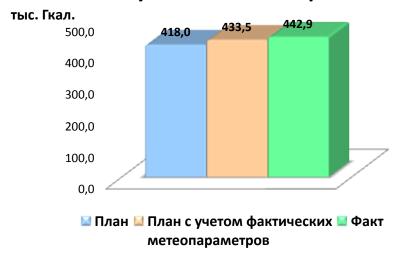
5.3. Выполнение объема отпуска тепловой энергии.

- 1. Основными потребителями тепловой энергии, отпускаемой от котельных ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», являются:
 - организации, оказывающие коммунальные услуги населению (управляющие компании, ЖСК и ТСЖ);
 - организации социальной сферы, финансируемые из бюджетов различных уровней;
 - прочие потребители.



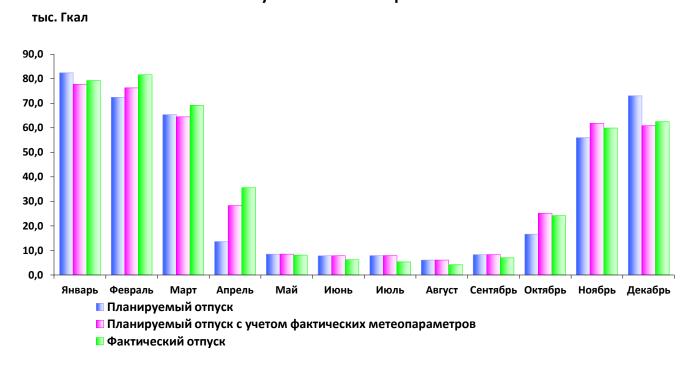
- 2. Планируемый отпуск тепловой энергии на 2011 год, в соответствии с заключенными договорами теплоснабжения, составил 418,0 тыс. Гкал.
- 3. С учетом фактически сложившейся температуры наружного воздуха планируемый отпуск тепловой энергии за отчетный период составил 433,5 тыс. Гкал.
- 4. Фактически отпущено тепловой энергии потребителям за отчетный период 442,9 тыс. Гкал, что составляет 102,2% к отпуску на фактическую температуру наружного воздуха, и соответственно 106% к плановому заданию.

Отпуск тепловой энергии в 2011г.



В 2011 году выручка от продажи тепловой энергии составила 534 681,6 тыс. руб.

Помесячный отпуск тепловой энергии в 2011г.

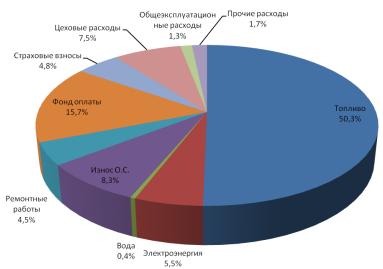


5.4. Себестоимость

Себестоимость реализованной тепловой энергии в 2011 году составила 508 644,6 тыс. руб.

Состав себестоимости по экономическим элементам затрат по основному виду деятельности:

Топливо — 255 902 тыс.руб.
Электроэнергия — 28 160 тыс.руб.
Вода — 2 110 тыс.руб.
Износ О.С. — 42 046 тыс.руб.
Ремонтные работы — 22 983 тыс.руб.
Фонд оплаты труда — 79 702 тыс.руб.
Страховые взносы — 24 473 тыс.руб.
Цеховые расходы — 38 230 тыс.руб.
Общеэксплуатационные расходы — 6 590 тыс.руб.
Прочие расходы — 8 449 тыс.руб.



5.5. Использование энергетических ресурсов.

В процессе своей деятельности в 2011 году обществом использованы энергетические ресурсы:

Энергетический ресурс	ед.измерения	объем	сумма,
			тыс.руб.
Электрическая энергия	тыс.МВт.ч.	9503,1	28 896,0
Газ природный	тыс.м.куб.	65321,5	255902,0
Вода	тыс.м.куб.	85,9	2110,3
ГСМ	тыс.л.	101,2	2111,0

5.6. Сведения о дебиторской задолженности.

Общая дебиторская задолженность за отпущенную потребителям тепловую энергию по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 197 395,0 тыс.руб., в том числе текущая - 152029,0 тыс.руб. и просроченная - 45 366,0 тыс. руб

ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» проводится судебно-претензионная работа по взысканию дебиторской задолженности: подано исковых заявлений в Арбитражный суд Ростовской области и вынесено решений в пользу ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» в 2011 году - на общую сумму 79 579,2 тыс.руб., находится в производстве - 20 647,6 тыс.руб. . Вероятность вынесения решения Арбитражного суда в пользу общества - высокая.

5.7. Сведения о кредиторской задолженности

тыс.руб.

Показатели	на начало года	на конец года
Кредиторская задолженность - всего		
в т.ч. поставщикам и подрядчикам	40852	47202
по оплате труда	3410	11
по социальному страхованию	1407	1896
задолженность перед бюджетом	2294	8163
прочие кредиторы	1958	1882
кредит и % по кредитному договору с Филиалом №5 ОАО КБ «Центр-инвест»		4716
кредит и % по кредитному соглашению с ЕБРР	221396	213660

Не изменилась структура кредиторской задолженности, в которой основными составляющими являются:

- текущая задолженность по транспортировке тепловой энергии 5676 тыс.руб.
- текущая задолженность перед бюджетами всех уровней в сумме 8163 тыс. руб.
- -текущая задолженность перед поставщиками топливно-энергетических ресурсов 39329,7 тыс. руб.

За 2011 год предприятие сохранило способность погашать текущие обязательства за счет своего имущества, производственных запасов, денежных средств, дебиторской задолженности, прочих оборотных активов.

5.8. Результаты финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год.

Чистая прибыль отчетного года составила 16223 тыс. руб.

В 2011г. проводилась выездная налоговая проверка по вопросам правильности начисления и своевременности уплаты налогов за период с 01.01.2007г. по 30.10.2010г. Нарушений не выявлено.

5.9. Сведения о чистых активах общества.

тыс.руб.

		1 2
	на начало периода	на конец периода
Сумма чистых активов	286249	298010
Уставный капитал	330	330
Добавочный капитал	151228	151088
Резервный фонд	50	50
Отношение чистых активов к сумме	1,889	1,968
уставного и добавочного капитал		

Чистые активы общества на 146542 тыс. руб. превышают сумму уставного, добавочного капитала и резервного фонда.

5.10. Учетная политика общества.

Учетная политика общества на 2011 год сформирована в соответствии с приказом генерального директора № 145 от 31.12.2010 г. «Об учетной политике по бухгалтерскому учету и для целей налогообложения на 2011 год».

6. Производственно-техническая деятельность

Основные производственные фонды организации представлены в таблице

тыс.руб.

группа	балансовая стоимость
здания	70771,2
сооружения	78507,6
машины и оборудование	141263,2
транспортные средства	2586,4
производственный и хозяйственный инвентарь	698,8
земельные участки	2361,1
ВСЕГО	296188,3

Движение основных средств по группам представлено в таблице:

тыс.руб.

группа ОС	наличие на 31.12.2010	поступило	выбыло	наличие на 31.12.2011
Здания	70895	10853	-174	81574
Сооружения и передаточные устройства	109414	19405	-27	128792
Машины и оборудование	197174	31676	-1017	227833
Транспортные средства	13201	-	-	13201
Производственный и хозяйственный инвентарь	1944	366	-162	2148
Земельные участки и объекты природопользования	2400	-	-39	2361
Итого	395028	62299	-1418	455909

Показатели технического состояния основных средств приведены в таблице:

Коэффициент годности	0,65
Коэффициент обновления основных средств	0,22
Коэффициент выбытия основных средств	0,003
Коэффициент износа	0,35
Доля основных средств в активах	0,59

За отчетный год основные средства обновлены на 22,5 %. Источниками финансирования инвестиций являются:

- собственная чистая прибыль 2010года, направленная Решением общего собрания акционеров 2 июня 2011г. в сумме 8 600,1 тыс.руб.на развитие производства
 - амортизация в сумме 10 431,0 тыс.руб.

Раскрытие информации об энергосбережении и энергетической эффективности Оснащенность котельных приборами учета:

- приборами учета электроэнергии оснащены все котельные.
- узлами учета газа оснащены все котельные. В 2011г. выполнена реконструкция узлов учета газа на 6 котельных, на сумму 3113,3 тыс.руб.
- узлы учета тепловой энергии установлены и введены в эксплуатацию на 30 котельных, к трем котельным подключено по одному потребителю с собственными узлами учета тепловой энергии, для 6 котельных подготавливаются документы на ликвидацию, на 1 котельную планируется установить узел учета тепловой энергии в 2012 году.

Специфика предприятия позволяет внедрять в процесс производства и передачи тепловой энергии высокотехнологичное и энергоэффективное оборудование, позволяющее снижать потребление топливно-энергетических ресурсов.

В 2011 году были выполнены следующие мероприятия по энергосбережению:

- установлено 6 частотных преобразователей на электродвигатели сетевых насосов на 5-ти котельных, на общую сумму 4718,0 тыс.руб.
- установлено 15 дегазаторов на 4-х районных котельных, затраты на приобретение и производство работ составили 3356,7 тыс.руб.
- выполнены реконструкция и капитальный ремонт трубопроводов протяженностью 3793,2 м на сумму 20944,0 тыс.руб., в т.ч. 2308,7 м трубопроводов в пенопоулиретановой изоляции.
 - Выполнение данных мероприятий позволило снизить:
- потребление электроэнергии на 400,2 тыс.кВт.ч., что составляет 1727,6 тыс.руб.в год.
- потребление газа на 55,6 тыс.куб.м, что составляет 217,83 тыс.руб.

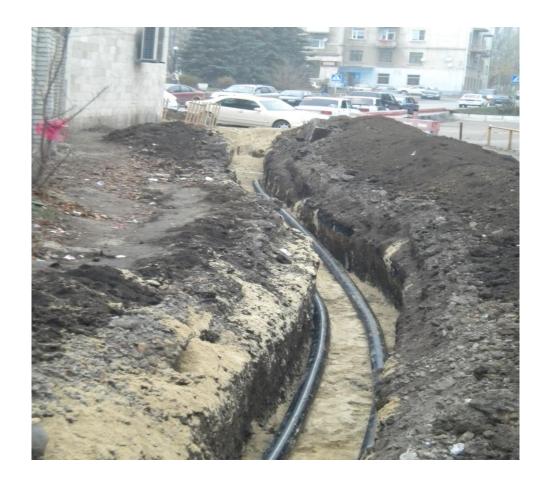
Построена автоматическая котельная по адресу: ул. Октябрьская, 84-а. Котельная предназначена для обеспечения теплоснабжением потребителей от котельной ОАО «Красный Гидропресс».



Вновь построенная котельная работает в автоматическом режиме, имеет дистанционный контроль работы оборудования.



Тепловые сети от котельной выполнены трубопроводами из сшитого полиэтилена.

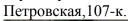


Установлено следующее оборудование:

• Вакуумные дегазаторы на районных котельных по адресам: Б.Проспект,16-2, пер.Некрасовский,21-1, ул.Северная,57, ул.Котлостроительная, 23-10.



• Частотные преобразователи на электродвигатели сетевых насосов на котельных по адресам: пер.Некрасовский,21-1, ул.Северная,57, ул.Свободы,24-4, ул.Театральная,17-1,





Произведена замена насосного и теплообменного оборудования, а так же установлены частотные преобразователи на сетевые насосы на котельной по адресу: Пл.Мира,6-к.

Выполнены реконструкция и капитальный ремонт трубопроводов протяженностью 3793,2 м, в т.ч. 2308,7 м с применением предварительно изолированных стальных труб.



На котельных по адресам: ул. им.М.Жукова,192-а, ул.Северная,57, ул. А.Глушко, 12-1, ул. Донецкая,1, ул. Почтовая,44, выполнена реконструкция узлов учета газа.





7. Выполнение мероприятий в области экологии.

Общество осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством положениями и нормами по охране окружающей среды, действующими в Российской Федерации.

1. В 2011 г. Общество имело следующие разрешительные документы:

- Лицензию на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, выданную Межрегиональным территориальным управлением технологического и экологического надзора Ростехнадзора по Южному Федеральному округу. Срок действия до 20.03.2013 г.
- Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданное Межрегиональным территориальным управлением технологического и экологического надзора Ростехнадзора по Южному Федеральному округу. Срок действия до 31.03.2014 г.
- Лимиты на размещение отходов, выданные Департаментом Росприроднадзора по Южному Федеральному округу. Срок действия до 16.03.2016 г.
- Разрешение на сброс загрязняющих веществ в сточных водах абонента, отводимых в системы канализации населенного пункта, выданное МУП «Управление «Водоканал». Срок действия до 31.12.2011 г.

Все фактические показатели выбросов и сбросов находились в пределах, установленных в Разрешениях и Лимитах.

2. Согласно плану природоохранных и социальных мероприятий Европейского Банка Реконструкции и Развития от 13.01.2010 г. Общество выполнило следующие мероприятия:

- В соответствии с Программой снижения негативного воздействия на окружающую среду при строительстве новой котельной по ул. Октябрьская, 84-а проводился надзор за экскаваторными, погрузочно-разгрузочными работами сыпучих материалов, выполнялись контрольные измерения уровня шума в зоне строительства.

3. Согласно плану природоохранных мероприятий на 2011 г., согласованному с Отелом охраны окружающей среды и природных ресурсов Администрации г. Таганрога, выполнены следующие мероприятия:

- В связи с изменением количества и перечня источников загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами выполнена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.
- Заключен договор на разработку нового проекта предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу на срок 5 лет.
- Проводился производственный контроль выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и производственный контроль сточных вод, сбрасываемых в систему канализации с привлечением специализированных организаций в соответствии с планамиграфиками.
- Проводилась своевременная утилизация отходов 1-5 классов опасности в соответствии с установленными лимитами по договорам со специализированными организациями.
- Проводился визуальный контроль мест размещения отходов, хранения поваренной соли на складской площадке и солехранилищах котельных, контроль розливов нефтепродуктов на почву от автотранспорта.

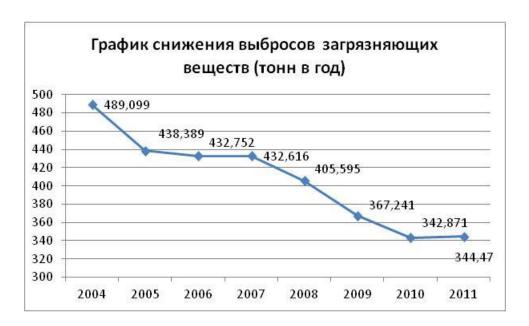
- Проводилась режимная наладка котельного оборудования, ремонтные работы на тепловых сетях с целью сокращения потребления природных ресурсов и уменьшения негативного воздействия на окружающую среду.
 - Проводилась посадка зеленых насаждений, удаление карантинной растительности.

4. Общество вело учет:

- выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- производственных и бытовых отходов;
- загрязняющих веществ, сбрасываемых в систему канализации.

На основании сведений об образовании и перемещении отходов, количестве выбросов в атмосферу выполнялись ежеквартальные отчеты, которые представлялись в Департамент Росприроднадзора по Южному Федеральному округу. Своевременно производилась оплата за негативное воздействие на окружающую среду. Ежегодные отчеты по формам «2ТП-воздух» (сведения об охране атмосферного воздуха), «2ТП-отходы»

(сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления) и «4ОС» (сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды и экологических платежах) представлялись в Федеральную службу государственной статистики.



Увеличение выбросов загрязняющих веществ в 2011 году по сравнению с 2010 годом обусловлено увеличением отпуска тепловой энергии в связи с подключением дополнительной нагрузки от котельной по адресу: ул.Октябрьская, 84-а и других потребителей.

В 2011 году прокуратурой г.Таганрога совместно со специалистом Департамента Росприроднадзора по ЮФО проведена проверка соблюдения ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» законодательства об охране окружающей среды.

По результатам проверки нарушений природоохранного законодательства на предприятии не выявлено.

8. Промышленная безопасность, охрана труда, техника безопасности.

Отделом промышленной безопасности, охраны труда и гражданской обороны за 2011 год были выполнены все необходимые мероприятия в целях выполнения требований ФЗ РФ от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

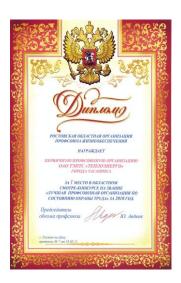
В целях обеспечения промышленной безопасности и безаварийной работы опасных производственных объектов в 2011 году аттестованы 11 специалистов предприятия, 192 оператора котельных, ремонтный персонал в количестве 30 человек.

В соответствии с требованиями нормативных документов осуществлялось обеспечение оперативного и ремонтного персонала спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, смывающими и обезвреживающими средствами.

Все опасные производственные объекты обеспечены первичными средствами пожаротушения.

Заключен договор по страхованию опасных производственных объектов на 2012 год.

В 2011 году по итогам областного смотра-конкурса на звание «Лучшая профсоюзная организация по состоянию охраны труда», проводимого Ростовской областной организацией профсоюзов жизнеобеспечения, ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» награждено дипломом за 1 место.



В результате выполнения организационно-технических мероприятий, обучения и аттестации оперативного, ремонтного персонала, инженерно-технических работников, проведения противоаварийных и противопожарных тренировок, систематических проверок, производственного контроля и контроля за работой опасных производственных объектов в 2011 году на предприятии аварий, инцидентов и несчастных случаев не было.

9. Задачи общества на 2012 год.

В целях повышения надежности теплоснабжения потребителей и обеспечения планомерного роста прибыли общества, в качестве приоритетных направлений деятельности на 2012 год предлагается к согласованию и утверждению:

- 1. Увеличение продаж тепловой энергии потребителям за счет увеличения доли рынка в г.Таганроге.
- 2. Увеличение продаж тепловой энергии потребителям за счет строительства новых котельных в других городах региона.
- 3. Выполнение намеченной экологической программы предприятия.
- 4. Дальнейшее снижение себестоимости выпускаемой продукции.
- 5. Совершенствование организационной структуры предприятия.
- 6. Изучение и внедрение высокоэффективных технологий производства и управления.

Генеральный директор

Г.В. Дворянинов

Главный бухгалтер

Т.Ю. Чередниченко