2011

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «ВТИ»

Утверждаю (предварительно) Генеральный директор ОАО «ВТИ» А.В. Клименко «27» июля 2012 г.	Утвержден Решением единственного акционера № 29 от «16» июля 2012 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВСЕРОССИЙСКИЙ ДВАЖДЫ ОРДЕНА ТРУДОВОГО КРАСНОГО ЗНАМЕНИ ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ» ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2011 ГОД

(ОАО "ВТИ")

Главный бухгалтер Минзулина С.А.

МОСКВА 2012 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Глоссарий ... 3

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ... 4

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ ... 9

Краткая история Общества ... 10

Основные виды деятельности ... 13

Конъюнктура рынка, маркетинг и продажи ... 16

Обзор партнеров и групп продукции ... 16

Регионы сбыта рынка научно-технической продукции (НТП) ... 17

Продукция, цены, взаимоотношения с потребителями ... 18

Оценка основных конкурентов ОАО «ВТИ» ... 21

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ... 22

3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2011г. И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ... 25

Основные договора, выполнявшиеся в 2011 г. ... 26

Анализ финансовой деятельности Общества по итогам работы за 2011г. ... 33

Краткий анализ показателей работы Общества в 2011г. ... 34

Ключевые показатели эффективности 2011г. ... 35

Анализ структуры и динамики источников формирования капитала Общества ... 39

Перспективы развития Общества, задачи на 2012г. и способы их достижения ... 42

4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА ... 48

5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА В 2011Г. И СПОСОБЫ ИХ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ ... 50

6. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ СДЕЛОК, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2011Г. ... 54

7. СДЕЛКИ 2011Г., В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ ... 57

8. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА ... 59

9. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ... 61

10. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ... 66

11. СВЕДЕНИЯ О ЕДИНОЛИЧНОМ ИСПОЛНИТЕЛЬНОМ ОРГАНЕ ОБЩЕСТВА ... 72

12. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ЛИЦА, ЗАНИМАЮЩЕГО ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА ... 75

13. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ... 77

14. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ... 81

15. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО ... 83

16. АКТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ПО ИТОГАМ ПРОВЕРКИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2011 ГОД (ПРИЛОЖЕНИЕ 1) ... 92

17. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА (ПРИЛОЖЕНИЕ 2) ... 95

18. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (ПРИЛОЖЕНИЕ 3) ... 99

19. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ... 130

Глоссарий

- **ОАО «ВТИ» (Общество, Институт)** – Открытое акционерное общество «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт»
- **АСУ ТП** – Автоматизированная система управления тепловыми процессами
- **ВОСА –** Внеочередное общее собрание акционеров
- **ГКПЗ** – Годовая комплексная программа закупок
- **ГОСА** – Годовое общее собрание акционеров
- **ГОСТ** – Государственный стандарт
- **ГТУ** – Газотурбинная установка
- **ДЗО** – Дочерние и зависимые общества
- **КПЭ** – Ключевые показатели эффективности
- **НП «ВТИ»** – Некоммерческое партнерство «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт» (наименование до 04.08.2011г.)
- **НП «ЦИЭТ»** – Некоммерческое партнерство «Центр инновационных энергетических технологий» (наименование после 04.08.2011г.)
- **НТД** – Научно-техническая документация
- **НТП** – Научно-техническая продукция
- **НТС –** Научно-технический совет
- **ОАО РАО «ЕЭС России»** – Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»
- **ОГК** – Генерирующая компания оптового рынка электроэнергии
- **ПБУ** – Положение о бухгалтерском учете
- **ПГУ** – Парогазовая установка
- **РФФИ –** Федеральное государственное бюджетное учреждение «Российский фонд фундаментальных исследований»
- **ТГК** – Территориальная генерирующая компания
- **ТЭС** – Тепловая электростанция
- **ФЦП –** федеральная целевая программа
- **ФГБОУ ВПО «НИУ МЭИ» –** Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет МЭИ»
- **ЦЗО** – Центральный закупочный орган
- **ЭТЭЦ ОАО «ВТИ»** – Экспериментальная Теплоэлектроцентраль Открытого акционерного общества «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт»

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемый Акционер!

В 2011г. Институтом выполнялись разные по характеру и содержанию как традиционные для ОАО «ВТИ», так и новые работы:

✓ проведение пуско-наладочных работ и комплексное опробование на ПГУ-420 Невинномысской ГРЭС, ПГУ-200 первой очереди Юго-Западной ТЭЦ (Санкт-Петербург), ПГУ-450Т ТЭЦ-22 «Южная» ТГК-1, на двух ПГУ-32,5 Минской ТЭЦ-2, ПГУ-800 Киришской ГРЭС, ПГУ-210 Новгородской ТЭЦ ТГК-2, ПГУ-325 Ивановской ГРЭС, ПГУ-410 Краснодарской ТЭЦ;

✓ разработка пусковых схем по ПГУ-230Т Ижевской ТЭЦ, Владимировской ТЭЦ-2 и Ново-Богословской ТЭЦ, ПГУ-410 ТЭЦ-16 «Мосэнерго», ПГУ-410 Нижневартовской ГРЭС, ПТУ-90 Омской ТЭЦ-5;

✓ проведение испытаний котла-утилизатора на ПГУ-230 Челябинской ТЭЦ-3;

✓ внедрение аминных режимов на Первомайской ТЭЦ и Киришской ГРЭС;

✓ обследование блока №8 Троицкой ГРЭС и выдача рекомендаций по его модернизации;

✓ внедрение технологии СНКВ на блоке №3 Каширской ГРЭС;

✓ продление ресурса работы блока 800 МВт Пермской и Нижневартовской ГРЭС;

✓ сертификационные испытания на конденсационных энергоблоках 215 МВт № 2 Псковской ГРЭС, 300 МВт №4, 5 Кармановской ГРЭС - филиал ОАО "Башкирэнерго", 800 МВт №1, 2 Сургутской ГРЭС-2 - филиал ОАО

"Э.ОН Россия", на теплофикационным энергоблоке (впервые в России) 180 МВт № 1 Челябинской ТЭЦ-3 - филиал ОАО "Фортум.

За отчетный период ОАО «ВТИ» выигран ряд конкурсов по линии Минобрнауки России (мероприятия 1.6., 1.8, 2.6., 5.2 в рамках ФЦП «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса России на 2007-2013 годы») и заключено 13 государственных контрактов.

Молодые ученые – кандидаты наук ОАО «ВТИ» Макарова Е.В., Зорченко Н.В., Тарадай Д.В., Григорук Д.Г. победили в конкурсе на право получения грантов Президента Российской Федерации для государственной поддержки молодых российских ученых – кандидатов наук.

1 апреля 2011 года Правительственная комиссия по высоким технологиям и инновациям (Протокол № 2 от 01 апреля 2011г.) утвердила перечень из 27 приоритетных технологических платформ, в который вошла Технологическая платформа «Экологически чистая тепловая энергетика высокой эффективности». ОАО «ВТИ» назначен организацией-координатором этой платформы.

ОАО «ВТИ» стало инициатором проведения конкурса Минобрнауки России на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и опытно-технологических работ по технологическим платформ в рамках мероприятий 1.6. ФЦП «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса России на 2007-2013 годы».

В соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 25.02 2011 г. № 285-р ведущие специалисты Общества Ольховский Г.Г., Березинец П.А., Радин Ю.А., Гринь Е.А. удостоены Премий Правительства Российской Федерации 2010 года в области науки и техники.

В 2011 году ОАО «ВТИ» были подписаны соглашения с:

✓ Государственным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Московский энергетический институт

(технический университет)» об образовании совместного научно-образовательного центра;

- ✓ ООО «Газпром энергохолдинг» о партнерстве;
- ✓ Учреждением Российской академии наук Объединенный институт высоких температур РАН о сотрудничестве;
- ✓ ОАО «ЕвроСибЭнерго» о партнерстве;
- ✓ ОАО «СО ЕЭС» о взаимодействии в сфере научно-технического сотрудничества.

В 2011 году ОАО «ВТИ» отметил 90-летний юбилей со дня своего основания. В рамках юбилейных мероприятий было проведено шесть научно-технических конференций. В связи с 90-летием ОАО «ВТИ» ведущим специалистам Института были присвоены почетные звания и вручены почетные грамоты, утверждено «Положение о звании «Почетный доктор Всероссийского теплотехнического института». Первым Почетным доктором Всероссийского теплотехнического института стал академик РАН Фаворский Олег Николаевич.

Годовые ключевые показатели эффективности (КПЭ), утвержденные Общим собранием акционеров ОАО «ВТИ» на 2011г., полностью выполнены.

Общая выручка Общества, полученная в отчетном периоде, сформирована по трем видам деятельности и составила 907260 тыс. руб. (к утвержденному целевому значению 148,6%).

Себестоимость по Обществу в целом составила 842548 тыс. руб. (112,9% к плану). Произведенные затраты на 1 рубль выручки составили 93 копейки и соответствуют запланированному значению.

Валовая прибыль в целом по Обществу составила 64712 тыс.руб. (109,6% к плану). Перевыполнение плана достигнуто за счет получения прибыли от основной (научной) деятельности и сдачи площадей в аренду.

Фактическая **чистая прибыль**, полученная Обществом по итогам 2011 года, выше утвержденного значения на 4,8% или на 1276 тыс. руб.

Вложения на развитие Общества составили 32670 тыс.руб. или 106,5% к плану, из них лабораторное и исследовательское оборудование на 1327 тыс.руб.; компьютерное оборудование на 524 тыс.руб.; офисное оборудование на 573 тыс.руб.; оборудование по объектам гражданской обороны и пожарной безопасности на 3128 тыс.руб. На выполнение работ научно-технического задела (НТЗ) - 27088 тыс.руб.

Финансирование осуществлено за счет собственных средств Общества - амортизации и прибыли прошлых лет.

Расходы на развитие персонала в 2011 году составили 28289 тыс.руб. и направлены на повышение квалификации, на выплаты по защите диссертационных работ, на поддержку молодых ученых, аспирантов, на социальный пакет работникам Общества.

Считаю, что коллектив ОАО «ВТИ» успешно справился с решением поставленных задач и достойно завершил 2011год, а полученный результат будет закреплен в 2012 году.

А.В. Клименко

Генеральный директор ОАО «ВТИ»

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Краткая история Общества

Открытое акционерное общество «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени Теплотехнический научно-исследовательский институт» расположен на юге Москвы (Южный Административный округ) между улицами Автозаводская и Ленинская слобода. Общая площадь занимаемой территории – 3,8 га, на которой располагаются главный корпус, ЭТЭЦ ОАО «ВТИ» и лабораторные корпуса.

Теплотехнический институт (в настоящее время открытое акционерное общество **«Всероссийский дважды ордена Трудового красного Знамени Теплотехнический научно-исследовательский институт»**) был учрежден постановлением Совета Труда и Обороны пр.331 п.27 от 13 июля 1921г. при Главном Управлении по топливу.

Официальное открытие Института и его экспериментальной ТЭЦ по адресу Ленинская слобода, 23 состоялось 31 мая 1925г. при большом стечении научно-технической общественности и было подробно освещено в печати (см. Торгово-промышленную газету за 1925г. №123 (960) от 2 июня 1925г.).

В 1930г. Теплотехнический институт был переименован во **Всесоюзный**.

В честь 25-летия и 50-летия и за заслуги перед отечественной энергетикой Институт был дважды награжден орденом Трудового Красного Знамени (в 1946 и 1971 гг.).

В здании ЭТЭЦ ОАО «ВТИ» до 1976г. кроме цехов ЭТЭЦ располагались и основные функциональные подразделения Института (дирекция, отделы управления, научно-техническая библиотека, архив). После ввода в эксплуатацию в 1976г. главного (инженерного) корпуса историческое здание ОАО «ВТИ» было полностью отдано под экспериментальный комплекс с уникальной стендовой базой.

На основании приказа Минтопэнерго РФ № 7а от 30.01.92г. Всесоюзный дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт им. Ф.Э.Дзержинского был переименован во **«Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт».**

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 15 августа 1992г. N 923 Институт преобразован в акционерное общество открытого типа без его приватизации. Поскольку на Институт не распространяется действие Положения о коммерциализации государственных предприятий (пп.2 и 3 Указа), 100% его акций были переданы в Российское акционерное общество энергетики и электрификации (РАО «ЕЭС России»), контрольный пакет акций которого государство сохранило за собой.

Комитет по управлению имуществом Москвы при Правительстве Москвы своим Распоряжением от 16 ноября 1993г. № 1000-р постановил **преобразовать** Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт **в акционерное общество открытого типа «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт» и считать** АООТ «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт» **правопреемником** имущественных прав и обязанностей Всероссийского дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнического научно-исследовательского института.

Как акционерное общество открытого типа Всероссийский теплотехнический институт (ВТИ) был зарегистрирован Московской регистрационной палатой **07 декабря 1993 года**, регистрационный **№ 028.635.**

После регистрации новой редакции Устава 04 июня 2002г. в Московской Регистрационной палате ВТИ имеет название – **Открытое акционерное**

общество «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт», сокращенное название ОАО «ВТИ»; внесен в **Единый государственный реестр юридических лиц, зарегистрированных до 1 июля 2002г.,** за основным государственным регистрационным **№ 1027700158485.**

18 декабря 2007г. было принято Решение о создании Некоммерческого партнерства «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт» (Протокол учредительного собрания НП «ВТИ» от 18.12.07г. №1).

Распоряжением Правительства РФ № 78-р от 30.01.2008г. 100% акций ОАО «ВТИ», принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России» переданы в качестве вступительного взноса в Некоммерческое партнерство «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт».

Основные виды деятельности

Обществом осуществляются следующие виды деятельности:

- *научно-техническая деятельность*;
- *производственная деятельность*;
- *сдача имущества в аренду*.

Основной целью Института является повышение технического уровня тепловых электростанций на базе новых технологий и оборудования с увеличением их экономичности, снижением издержек на производство электроэнергии и тепла и улучшением экологических показателей.

За отчетный период в своей научно-производственной деятельности Институт стремился сохранить свое лидирующее положение по основным направлениям создания и эксплуатации перспективных и действующих технологий ТЭС и их теплосилового оборудования, улучшить качество и эффективность выполняемых работ и услуг, расширить сферы и объемы своего участия в других отраслях промышленности и в новых видах деятельности.

Основными направлениями деятельности Общества являются:

✓ научно-техническое обеспечение эффективной эксплуатации и инновационного развития теплотехнических объектов электроэнергетики и других отраслей народного хозяйства;

✓ проведение научных исследований и разработок в области теплотехники для решения текущих и перспективных научно-исследовательских задач и обеспечения на этой основе условий надежной и экономичной эксплуатации тепломеханического оборудования, максимального использования его ресурса при минимальном воздействии на окружающую среду и для обеспечения научно-технического прогресса в теплоэнергетике по следующим основным направлениям:

- формирование требований к техническому уровню и разработка технических предложений по новым энергетическим технологиям и профилю прогрессивного тепломеханического оборудования для вновь

сооружаемых и модернизируемых электростанций, систем теплофикации и централизованного теплоснабжения;

- освоение, испытания и исследования головных образцов основного и вспомогательного тепломеханического оборудования;

- разработка технических решений, проектов, эксплуатационных и других нормативных и технических документов с целью совершенствования действующего основного и вспомогательного тепломеханического оборудования (в том числе на объектах, подконтрольных Ростехнадзору): повышения его надежности, экономичности и безопасности, увеличения срока службы, повышения маневренности электростанций, совершенствования систем теплофикации и централизованного теплоснабжения;

- разработка и совершенствование систем и технических средств автоматического управления технологическими процессами на электростанциях и других народнохозяйственных объектах, методов и средств диагностического контроля состояния оборудования в процессе эксплуатации;

- изучение физико-химических и экологических свойств твердых топлив, в частности, низкосортных, золы и шлаков, образующихся при их сжигании, жидких и газообразных топлив, энергетических масел, разработка на этой основе технических решений по их наиболее рациональному использованию в теплоэнергетике и в других отраслях народного хозяйства;

- разработка и совершенствование технологии водоприготовления, водоприготовительного оборудования и водно-химических режимов, предупреждение накипеобразования и коррозии оборудования электростанций и систем теплоснабжения; разработка и внедрение методов химического контроля качества водных сред и отложений, методов консервации и технологий очистки оборудования;

- исследование процессов горения топлива, тепломассообмена и гидрогазодинамики в тепломеханическом оборудовании, теплофизических и

термодинамических свойств теплоносителей и материалов, используемых в тепловой энергетике;

- оценка воздействия теплоэнергетических объектов на окружающую среду, разработка мероприятий по ее защите; разработка и сертификация технологических процессов, оборудования и материалов для очистки дымовых газов и водных стоков теплоэнергетических объектов с целью сокращения вредных выбросов и сбросов в окружающую среду;

- повышение эксплуатационной надежности и конструкционной прочности металла тепломеханического оборудования, определение и увеличение его остаточного ресурса, обеспечение живучести, техническое диагностирование и экспертное обследование оборудования (в том числе на объектах, подконтрольных Ростехнадзору) с выдачей заключений о возможности и условиях его дальнейшей эксплуатации;

- выполнение тепломеханических исследований и разработок на объектах, подконтрольных Ростехнадзору, в атомной энергетике и в других отраслях народного хозяйства;

- выполнение обязанностей базовой отраслевой организации по стандартизации и сертификации по закрепленным направлениям деятельности и базовой организации метрологической службы отрасли в области теплотехнических измерений;

- и др.

Конъюнктура рынка, маркетинг и продажи

Обзор партнеров и групп продукции

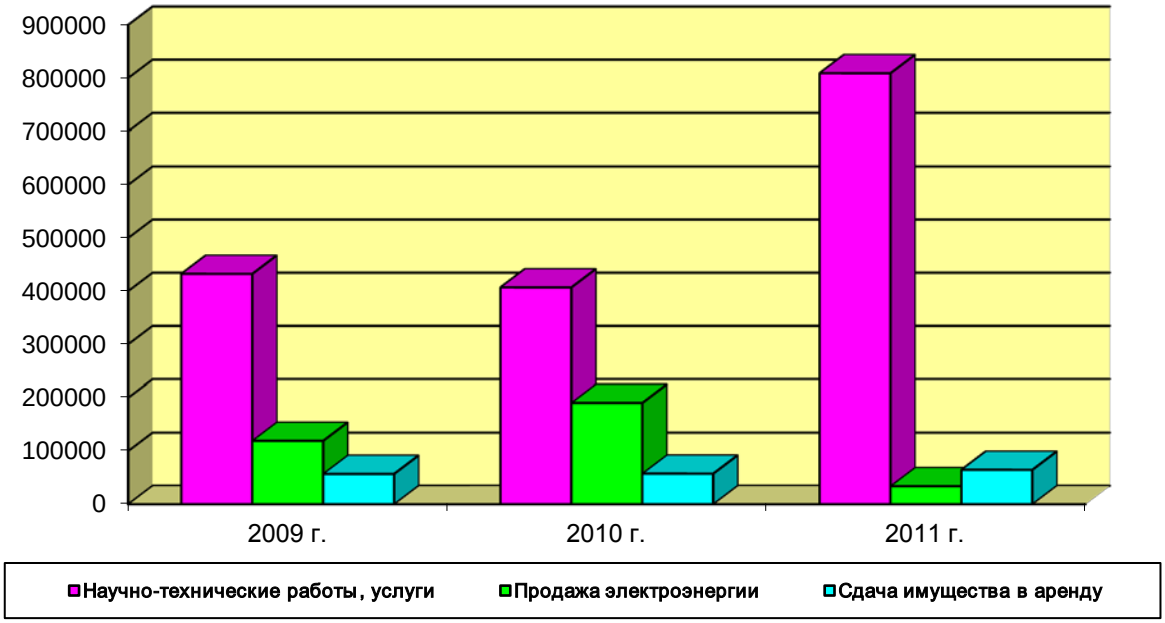
Среда, в которой развивается хозяйственная деятельность ОАО «ВТИ», характеризуется следующей диаграммой

Продукцию ОАО «ВТИ» можно укрупнено разделить на 3 группы. Их объемы за последние 3 года (тыс. руб.) приведены в табл. 1 и на диаграмме.

Таблица 1

Группы продукции деятельности Общества

Группы продукции	2009г.	2010г.	2011г.
Научно-технические работы и сервисные услуги	432264	406839	808913
Продажа электроэнергии	119162	190283	33766
Сдача имущества в аренду	56902	57342	64581



Регионы сбыта рынка научно-технической продукции (НТП)

Основной деятельностью Института является научно-техническая деятельность.

Традиционно Институт осуществлял и намерен продолжать свою деятельность во всех регионах страны (Европейская часть, Урал, Сибирь, Дальний Восток), но в основном, в Европейской части Российской Федерации.

Продукция, цены, взаимоотношения с потребителями

Структура и объем выполненных по научно-технической деятельности работ за последние 3 года представлены в таблице 2.

Таблица 2

Характеристика выполняемых работ	Выручка 2009г.	Выручка 2010г.	Выручка 2011г.
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Разделение по объектам, всего	**432264**	**406839**	**808913**
в т.ч. Работы для тепловой и атомной энергетики	288460	190929	301323
Разделение по видам работ			
-Проектные	12777	29770	50632
-НИОКР	60517	11470	392384
-Изыскательские и аналитические	26083	24410	96967
-Сервисные услуги	344947	341189	268930
Разделение по заказчикам			
-Электроэнергетические предприятия	271883	157073	267692
-Промышленные предприятия	14151	10569	8982
-Организации атомной энергетики	16577	35620	43197
-Бюджеты различных уровней	34350	12920	310078
-Зарубежные заказчики	18094	23747	17209
-Прочие заказчики	17209	166910	161755
Разделение по форме исполнения			
Собственными силами, в т.ч.	296386	290052	608273
в качестве субподрядчика	104977	191845	270825
Привлеченные субподрядчики	135878	116787	200640

Перечень наиболее крупных заказчиков 2011г., объем финансирования которых составляет более 20 000 тыс.руб. представлены в таблице 3.

Таблица 3

№п.	Заказчик
1	ОАО «ТГК-2»
2	ОАО «МОЭК»
3	ОАО «Южный инженерный центр энергетики»
4	ОАО «Атомстройэкспорт»
5	ОАО «Сибтехэнерго»
6	ООО «ВИС Автоматизация»

№п.	Заказчик
7	ОАО «ТЭК Мосэнерго»
8	Министерство образования и науки РФ
9	ОАО «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт»
10	ОАО «НПО «ЦНИИТМАШ»
11	ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»

Выручка по заключенным договорам в 2011 году с перечисленными заказчиками составила более 473 000 тыс.руб.

В научно-технической сфере ОАО «ВТИ» работает по договорным ценам, которые определяются рынком. По многим направлениям Институт при выполнении работ сотрудничает с постоянными партнерами, добросовестность и квалификация которых ему известна.

Таблица 4

Динамика заключения и выполнения договоров ОАО «ВТИ» в 2011 году

Действующие в 2011 г. договора (шт.)	Из них			
	Перешедшие с 2010 г. (шт.)	Заключенные в 2011 г. (шт.)	Перешедшие на 2012 г. (шт.)	Закончены (выполнены) в 2011 г. (шт.)
337 =	107 +	230 =	126 +	211

Таблица 5

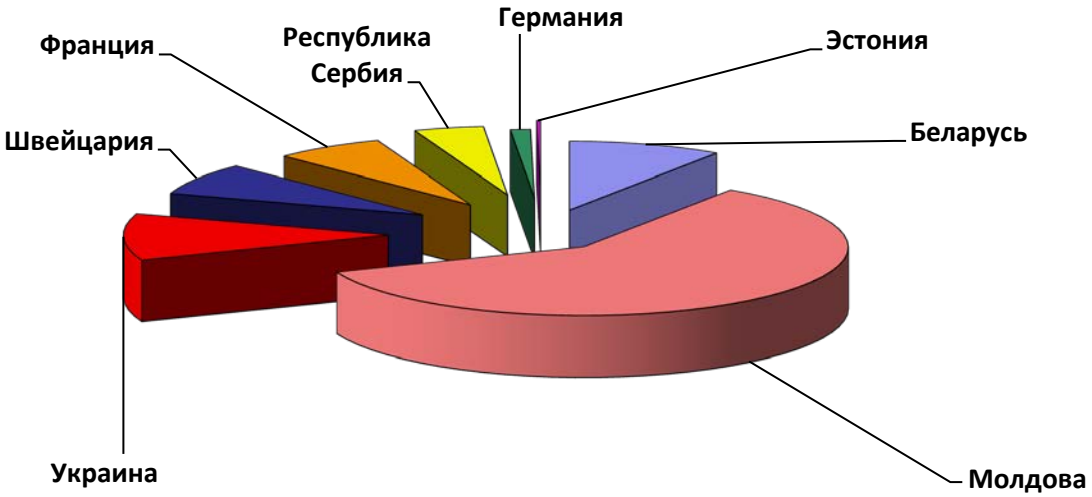
Анализ заключенных договоров по научно-технической деятельности, действующих в 2011 году

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2010г.	2011г.
1.	Количество действующих договоров	шт.	314	337
2.	Общий выполненный объем по научной деятельности	млн.руб.	407	809
3.	Количество Заказчиков, с которыми заключены договора	шт.	172	179
4.	Доля договоров, заключенных с крупными Заказчиками	%	6,4	6,1
5.	Средний объем договора	млн.руб.	1,3	2,4
6.	Доля договоров продолжительностью более 1 года	%	21	35

Таблица 6

Зарубежные заказчики в 2011 году

Страна	Доля в выручке зарубежных партнеров, %
Беларусь	9,4
Молдова	59,6
Украина	11,0
Швейцария	7,6
Франция	6,7
Республика Сербия	4,3
Германия	1,2
Эстония	0,2
Итого:	**100,0**



Оценка основных конкурентов ОАО «ВТИ»

Конкурентами ОАО «ВТИ» являются: исследовательские и сервисные службы заводов-изготовителей оборудования, инженерные центры, отраслевые НИИ в энергетике, организации, выполняющие строительство крупных объектов «под ключ», инжиниринговые и наладочные фирмы, иностранные фирмы.

1. **Исследовательские и сервисные службы заводов-изготовителей оборудования**

   Основные преимущества перед ОАО «ВТИ»:

   - Многолетний опыт создания оборудования.
   - Высококвалифицированные специалисты.
   - Опыт по разработке и технологии изготовления оборудования.

   Слабые стороны по сравнению с ОАО «ВТИ»:

   - Отсутствие экспериментальной базы.
   - Узкий профиль, отсутствие квалифицированных специалистов по отдельным научным направлениям.
   - Меньше знаний условий эксплуатации оборудования.
   - Не защищают интересы заказчика – ТЭС.

2. **Инженерные центры, отраслевые институты, инжиниринговые и наладочные фирмы**

   Основные преимущества перед ОАО «ВТИ»:

   - Возможности комплексного решения задач по тепломеханическим, электрическим и строительным проблемам.
   - Географическая близость к энергетическим объектам.

   Слабые стороны по сравнению с ОАО «ВТИ»:

   - Качественная оценка условий эксплуатации поставляемого оборудования.
   - Отсутствие опыта по созданию и наладке перспективного оборудования.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

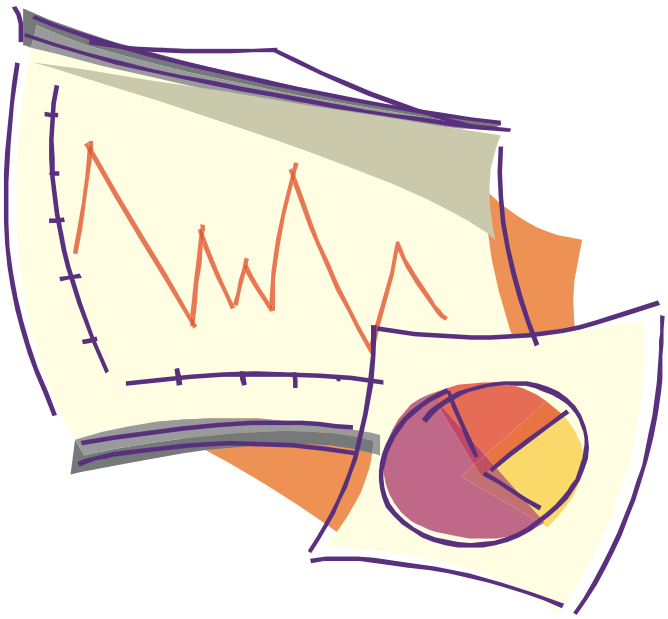
В соответствии с Уставом Общества основной целью деятельности Института является научно-техническое обеспечение эффективной эксплуатации и развития теплоэнергетических объектов электроэнергетики и других отраслей экономики на коммерческой основе, а также получение прибыли.

Для её достижения при сложившихся в настоящее время в стране хозяйственных условиях приоритетными для Института направлениями работ являются:

- наладка, освоение и испытания на электростанциях объектов, в которых реализуются перспективные технологии и технические решения (часто разработанные в Институте или с его участием);
- разработка проектных документов: тепловых и пусковых схем энергоблоков разного типа, систем водоподготовки и газоочистки, исходных данных и технологических алгоритмов для АСУ ТП, обоснований инвестиций в техническое перевооружение и новое строительство с использованием перспективных энергетических технологий и оборудования, таких как бинарные ПГУ, паровые угольные энергоблоки повышенной экономичности с пылевым сжиганием или с циркулирующим кипящим слоем, ТЭС со сжиганием твердых бытовых отходов и др.;
- разработка и исследование систем, технических решений и мероприятий, обеспечивающих повышение надежности, экономичности, маневренности, ресурса действующих ТЭС и их оборудования и уменьшение их вредного воздействия на окружающую среду;
- разработка и исследование новых технологий, перспективных для широкого использования в электроэнергетике, их систем и оборудования: парогазовых установок с газификацией угля, экономичных методов и систем выделения CO_2 из энергетических установок, гибридных установок с топливными элементами;

- аккумулирование и освоение передового опыта разработки, освоения и эксплуатации тепломеханического оборудования и электростанций в России и за рубежом;
- разработка стандартов организации, национальных стандартов в рамках реализации Федерального закона №184-ФЗ «О техническом регулировании»;
- выпуск обзоров по передовому опыту эксплуатации и созданию перспективных технологий и оборудования ТЭС; проведение конференций, семинаров.

3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2011 г. И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА



Основные договора, выполнявшиеся в 2011г.

Среди работ, выполненных ОАО «ВТИ» в 2011г. следует отметить следующие актуальные для энергетики работы:

- Проведение пуско-наладочных работ и комплексное опробование на ПГУ-420 Невинномысской ГРЭС, ПГУ-200 первой очереди Юго-Западной ТЭЦ (Санкт-Петербург), ПГУ-450Т ТЭЦ-22 «Южная» ТГК-1, на двух ПГУ-32,5 Минской ТЭЦ-2, ПГУ-800 Киришской ГРЭС, ПГУ-210 Новгородской ТЭЦ ТГК-2, ПГУ-325 Ивановской ГРЭС, ПГУ-410 Краснодарской ТЭЦ. В настоящее время начаты ПНР на двух ПГУ-180Т Адлерской ТЭС.
- Разработка пусковых схем по ПГУ-230Т Ижевской ТЭЦ, Владимировской ТЭЦ-2 и Ново-Богословской ТЭЦ, ПГУ-410 ТЭЦ-16 «Мосэнерго», ПГУ-410 Нижневартовской ГРЭС, ПГУ-90 Омской ТЭЦ-5.
- Продолжение режимной наладки на угольном блоке 330 МВт Каширской ГРЭС.

Следует также отметить выполненные работы в 2011г. непосредственно на ТЭС:

- проведение испытаний котла-утилизатора на ПГУ-230 Челябинской ТЭЦ-3;
- внедрение аминных режимов на Первомайской ТЭЦ и Киришской ГРЭС;
- обследование блока №8 Троицкой ГРЭС и выдача рекомендаций по его модернизации;
- внедрение технологии СНКВ на блоке №3 Каширской ГРЭС;
- традиционные работы по экспертизе состояния и продления ресурса оборудования (среди них продление ресурса работы блока 800 МВт Пермской и Нижневартовской ГРЭС);
- сертификационные испытания на конденсационных энергоблоках 215 МВт № 2 Псковской ГРЭС, 300 МВт №4, 5 Кармановской ГРЭС - филиал ОАО "Башкирэнерго", 800 МВт №1, 2 Сургутской ГРЭС-2 - филиал ОАО

"Э.ОН Россия", на теплофикационным энергоблоке (впервые в России) 180 МВт № 1 Челябинской ТЭЦ-3 - филиал ОАО "Фортум.

В 2011г. ОАО «ВТИ» участвовал в разработке ряда стратегических документов по перспективному развитию энергетики. Среди них:

- разработка стратегической программы, дорожной карты по технологической платформе «Экологически чистая тепловая энергетика высокой эффективности», координатором которой является ОАО «ВТИ»;
- создание совместно с ЭНИН «Программы модернизации электроэнергетики России до 2030г.»;
- проведение технологического аудита ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго»;
- начаты работы по разработке экологической политики для ООО «Газпром энергохолдинг».

Подписанные в 2011г. 13 государственных контрактов с Минобрнауки РФ позволили поднять наши работы на новый качественный уровень: повысить роль расчетных и экспериментальных исследований в обосновании технических решений для перспективного оборудования и технологий в энергетики. Это крупные работы по мероприятию 2.6., направленные на внедрение в промышленность технологий:

- ✓ «Разработка маневренной ПГУ для эксплуатации в переменной части графика нагрузки» (ГК № 16.526.12.6019);
- ✓ «Разработка и создание оборудования для каталитической рекомбинации и сжигания водорода для обеспечения взрывобезопасности в энергетике и промышленности» (ГК № 16.526.11.6004);
- ✓ «Разработка опытно-промышленной установки по технологии двухступенчатого некаталитического восстановления оксидов азота для пылеугольного котла» (ГК № 16.526.12.6005).

Десять работ по мероприятию 1.6. среди них:

- ✓ «Разработка и научное обоснование профиля перспективной парогазовой установки нового поколения» (ГК № 16.516.11.6058);

✓ «Разработка методики тепловых испытаний мощных энергетических газотурбинных установок» (ГК № 16.516.11.6047);

✓ «Разработка гибридных энергоустановок с топливными элементами на продуктах газификации угля с возможностью улавливания CO_2» (ГК № 16.516.11.6127) и др.

Благодаря этим контрактам, а также выигранным Институтом лотам по «Развитию центра коллективного пользования по определению характеристик конструкционных материалов тепловой энергетики нового поколения на основе проведения комплексных экспериментальных исследований и испытаний» (ГК № 16.552.11.7015) и «Исследованию процесса возникновения пульсаций давления в малоэмиссионной камере сгорания газотурбинной установки при сжигании природного газа с использованием уникальных стендов и установок» (ГК № 16.518.11.7013), удалось существенно улучшить приборную и вычислительную базу Общества.

В октябре 2011г. были заключены договора с ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» на выполнение 20 научно-исследовательских работ для ТЭС ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-1».

В 2011г. Общество продолжило получать финансирование в рамках Соглашений об условиях предоставления и использования грантов Президента Российской Федерации для государственной поддержки ведущих научных школ Российской Федерации, заключенных с Министерством образования и науки Российской Федерации по теме: «Создание технических основ для разработки и освоения новых теплоэнергетических технологий (Применение современных теплоэнергетических технологий для повышения эффективности выработки энергии и тепла в России, совершенствование технологии сжигания топлив)».

1 апреля 2011 года Правительственная комиссия по высоким технологиям и инновациям (Протокол № 2 от 01 апреля 2011г.) утвердила перечень из 27 приоритетных технологических платформ, в который вошла

Технологическая платформа «Экологически чистая тепловая энергетика высокой эффективности». Инициаторами создания ТП выступили Министерство энергетики Российской Федерации и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». ОАО «ВТИ» был выбран организацией-координатором этой платформы.

В рамках юбилейного года - 90-летия со дня основания Института, Общество организовало и провело шесть масштабных научно-технических мероприятий:

- ✓ Международная научно-техническая конференция «Нормативно-методическое и технологическое обеспечение воздухоохранной деятельности энергопредприятий» (16-17 февраля 2011г.).
- ✓ Международная научно-техническая конференция «Водно-химические режимы и водоподготовка на ТЭС» (17-19 мая 2011г.).
- ✓ Заседания комитета МИРЭС и международный научно-технический семинар «Проблемы и возможности улучшения показателей работы электростанций с использованием методологии бенчмаркинга» (23-24 мая 2011г.).
- ✓ Всероссийская конференция «Применение газотурбинных установок в энергетике и промышленности» (Совместно с комиссией по газовым турбинам РАН, 21-22 сентября 2011г.).
- ✓ Научно-техническая конференция «Проблемы вибрации, виброналадки, вибромониторинга и диагностики оборудования электростанций» (8-9 ноября 2011г.).
- ✓ Научно-техническая конференция «Ресурс, надёжность и безопасность теплосилового оборудования электростанций» (29 ноября – 1 декабря 2011г.).

В них приняли участие видные ученые и специалисты ведущих российских и зарубежных энергокомпаний, научных и проектных институтов, энергомашиностроительных заводов, инжиниринговых фирм.

В 2011г. проведено 19 заседаний Научно-технического совета ОАО

«ВТИ», на которых обсуждались наиболее актуальные работы, выполненные специалистами Общества:

1. Подведение итогов работы за 2010 г. и задачи на 2011-2012 гг.
2. Модернизация Молдавской ГРЭС.
3. Аудит энергоблока СКР-100 на суперкритические параметры пара, установленного на Каширской ГРЭС.
4. Совершенствование системы шариковой очистки.
5. Освоение и эксплуатация угольного энергоблока № 3 Каширской ГРЭС (совместно с НТС ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и секцией «Тепловые станции» Некоммерческого партнерства НТС ЕЭС»

Кроме того на заседаниях НТС ОАО «ВТИ»:

- регулярно обсуждались вопросы выполнения этапов работ по госконтрактам;
- обсуждались работы, выполняемые по гранту Президента РФ для поддержки ведущих научных школ Российской Федерации и молодых российских ученых – Тарадая Д.В., Григорука Д.Г., Макаровой Е.В., Зорченко Н.В.;
- с докладом «Энергетика России. Состояние и проблемы развития» выступил профессор Б.И. Нигматулин;
- был рассмотрен вопрос о создании и развитии центра коллективного пользования ОАО «ВТИ»;
- было утверждено «Положение о присвоении звания «Почетный доктор Всероссийского теплотехнического института». Первым, удостоенным этого звания, стал заместитель академика-секретаря, председатель секции ОЭММПУ РАН Фаворский Олег Николаевич;
- рассматривался вопрос о выдвижении работы «Улучшение маневренных характеристик энергоблоков для обеспечения их эффективного регулирования электрической нагрузки энергосистем» и авторского коллектива: Нестеров Ю.В., Зорченко Н.В., Пикин М.А. на соискание премии Правительства РФ 2011 г. в области науки и техники для молодых ученых.

Представленная работа удостоена этой премии;

- была обсуждена диссертационная работа Биленко В.А., представленная на соискание ученой степени д.т.н. по специальности «Автоматизация и управление технологическими процессами и производствами».

На расширенном заседании НТС ОАО «ВТИ» 09.11.2011 г. состоялось общественное обсуждение работы, представленной учреждением Российской академии наук Объединенный институт высоких температур РАН и авторского коллектива к участию в конкурсе на соискание премии Правительства РФ в области науки и техники. НТС ОАО «ВТИ» поддержало эту работу.

В 2011 году молодые ученые – кандидаты наук ОАО «ВТИ» (Макарова Елена Владимировна, Зорченко Наталья Викторовна, Тарадай Дмитрий Вадимович, Григорук Дмитрий Геннадьевич) победили в конкурсе на право получения грантов Президента Российской Федерации для государственной поддержки молодых российских ученых – кандидатов наук (МК-2011).

В феврале-мае 2011г. проводился VI Конкурс молодых специалистов ОАО «ВТИ». На Конкурс было представлено 15 работ, за которые по итогам Конференции молодых специалистов ОАО «ВТИ», состоявшейся 31 мая 2011г., решением компетентного Жюри были присуждены: 5 третьих мест, 2 вторых и одно первое.

В целях творческого роста и оказания организационной и финансовой поддержки молодым ученым и инженерам в 2011г. ОАО «ВТИ» впервые провел Конкурс заявок на выполнение НИОКР.

Финансирование работ-победителей Конкурса осуществлялось в соответствии с Положения о Конкурсе заявок на выполнение НИОКР молодых ученых ОАО «ВТИ», сметами затрат на их выполнение в рамках средств, предусмотренных бизнес-планом на инвестиции по работам научно-технического задела на 2011г.

2011г. был отмечен для Общества значительными успехами в наборе необходимого объема работ и выполнения финансового плана. Возросла доля НИОКР в выручке по основной научной деятельности, в том числе за счет государственных контрактов с Минобрнауки РФ и договорам с ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС».

Институтом также осуществлялось активное взаимодействие с техническими и финансовыми службами генерирующих компаний и ТЭС, машиностроительными и инжиниринговыми фирмами, выполнены актуальные для отрасли плановые работы, заказчикам выданы качественные результаты.

Анализ финансовой деятельности Общества по итогам работы за 2011г.

Выручка от продажи работ и услуг в 2011г. составила 907260тыс. руб., что на 38,6% выше показателя 2009г. и на 49,1% выше 2010г.

Общий объем работ, выполненных в отчетном периоде, сформирован из выручки по трем видам деятельности, в том числе:

- *по научно-технической деятельности* – 808913 тыс.руб.;
- *по производственной деятельности* – 33766 тыс.руб.;
- *от сдачи имущества в аренду* – 64581 тыс.руб.

Из всего объема работ по научно-технической деятельности выполнено собственными силами 75,23%, что составляет 608273 тыс. руб.

Таблица 7

Динамика основных финансовых показателей деятельности Общества за последние 3 года

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2009г.	2010г.	2011г.
1	Выручка от продажи работ, услуг	тыс.руб.	608328	654464	907260
2	Среднесписочная численность	чел.	606	586	590
3	Общая выработка на одного работающего	тыс.руб./чел.	1003,84	1116,83	1537,73
4	Себестоимость работ, услуг (по отгрузке), включая управленческие расходы	тыс.руб.	561320	596536	842548
5	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	47008	57928	64712
6	Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс.руб.	54552	46057	390065
7	Чистая прибыль отчетного периода	тыс.руб.	34436	34858	27826

Краткий анализ показателей работы Общества в 2011 г.

Таблица 8

№ № п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2011г.		%
			план	факт	
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг в том числе:	тыс.руб.	805348	907260	112,7
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс.руб.	746326	842548	112,9
3.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	59022	64712	109,6
4.	Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс.руб.	-21476	-25647	119,4
5.	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	тыс.руб.	26553	27826	104,8
6.	Коэффициент срочной ликвидности		1,75	1,24	0,71
7.	Уставный капитал	тыс.руб.	7765	7765	100,0
8.	Чистые активы	млн.руб.	250926	248735	99,1
9.	Валюта баланса	тыс.руб.	405268	605242	149,3
10.	Среднесписочная численность персонала	чел.	586	590	100,7
11.	Среднемесячная заработная плата	руб.	39564	36278	91,7

Перевыполнение плана по основной (научной) деятельности позволило покрыть невыполнение от производственной деятельности и выполнить план по выручке в целом по Обществу.

Валовая прибыль по основной деятельности в 4,5 раза выше планового значения.

Рентабельность от научной деятельности получена в размере 12% (план – 4,1%).

Выручка от производства электроэнергии за 2011г. составила к плану 15,5%, в связи с длительным остановом ЭТЭЦ ОАО «ВТИ», вызванным ее неэкономичной работой из-за введения с 01.01.2011г. *«Правил*

функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики». Выработанная электроэнергия отпускалась по свободным (нерегулируемым) ценам.

Предпринятые Обществом совместно с акционером и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» попытки изыскания варианта покрытия убытка по данному виду бизнеса в 2011г. положительного решения не дали.

Выручка от сдачи имущества в аренду выполнена на 107,6%. Валовая прибыль получена в размере 39848 тыс.руб., рентабельность – 6,2% (план – 5,1%).

Произведенные Обществом затраты за 2011г. составили 93 копейки на 1 рубль выручки и соответствуют запланированному значению.

Общая прибыль от продаж составила 64712 тыс.руб. или 109,6% к плану.

Чистая прибыль Общества составила 27826 тыс.руб. (104,8% к плану).

Ключевые показатели эффективности 2011г.

Единственным акционером Обществу утверждены квартальные и годовые целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) на 2011 год.

Все годовые КПЭ Обществом выполнены и представлены в таблице 9.

Таблица 9

№п/п	Наименование	2011г.		Выполнение КПЭ
		Утвержденное (целевое) значение	Факт	
1.	Чистая прибыль, тыс.руб.	26 550	27 826	Выполнен
2.	Валовая прибыль по основной деятельности, тыс.руб./чел.	21 750	97 154	Выполнен
3.	Валовая прибыль по виду бизнеса «Аренда», тыс.руб.	30 600	39 848	Выполнен
4.	Годовая выручка, тыс.руб.	610 583	907 260	Выполнен
4.1.	Годовая выручка по основной деятельности, тыс.руб.	527 000	808 913	Выполнен
4.2.	Годовая выручка по виду бизнеса «Аренда», тыс.руб.	60 000	64 581	Выполнен
5.	Показатели, характеризующие уровень научно-технической деятельности:			
5.1.	Число статей, опубликованных в	75	90	Выполнен

№п/п	Наименование	2011г.		Выполнение КПЭ
		Утвержденное (целевое) значение	Факт	
	научно-технических журналах, шт.			
5.2.	Число докладов на конференциях, шт.	50	78	Выполнен
5.3.	Число полученных патентов, шт.	10	10	Выполнен

Структура активов Общества за отчетный период изменилась незначительно: доля внеоборотных активов составляет 21% в общих активах Общества по состоянию на 31.12.2011г. (23% по состоянию на 31.12.2010г.)

Таблица 10

Структура активов Общества

Средства Общества	На начало года		На конец года		Прирост	
	тыс.руб.	доля, %	тыс.руб.	доля, %	тыс.руб.	доля, п.п.
Внеоборотные активы	95307	23	127326	21	+32019	-2
Оборотные активы	322627	77	477916	79	+155289	+2
ИТОГО	417934	100	605242	100	+187308	--

Таблица 11

Состав и динамика внеоборотных активов Общества

Средства Общества	На начало года		На конец года		Прирост	
	тыс.руб.	доля, %	тыс.руб.	доля, %	тыс.руб.	доля, п.п.
Нематериальные активы	3898	4	24987	20	+21089	+16
Основные средства	58731	62	57540	45	-4191	-17
Прочие внеоборотные активы	21228	22	32472	25	+11244	+3
Долгосрочные финансовые вложения	8656	9	8656	7	0	-2
Отложенные налоговые активы	2794	3	3671	3	+877	0
ИТОГО	95307	100	127326	100	+32019	--

Основная составляющая внеоборотных активов на 31 декабря 2011г. – это основные средства, доля которых составила 45%.

Вложения на развитие Общества

В 2011 году приобретено:

- лабораторное и исследовательское оборудование на 1327 тыс.руб.;
- компьютерное оборудование на 524 тыс.руб.;
- офисное оборудование на 573 тыс.руб.;

- прочее оборудование по объектам гражданской обороны и пожарной безопасности, на 3128 тыс.руб.

Объем работ научно-технического задела (НТЗ), выполненный в 2011г., составил 27088 тыс.руб., в том числе:

- по конкурсу работ молодых специалистов на право выполнения научно-технического задела в размере 1978 тыс.руб.;

- НТЗ, открытые в соответствии с условиями Государственных контрактов с Министерством образования и науки РФ., в размере 18398 тыс.руб.

Расходы на патенты, связанные с их регистрацией, составили 30 тыс.руб.

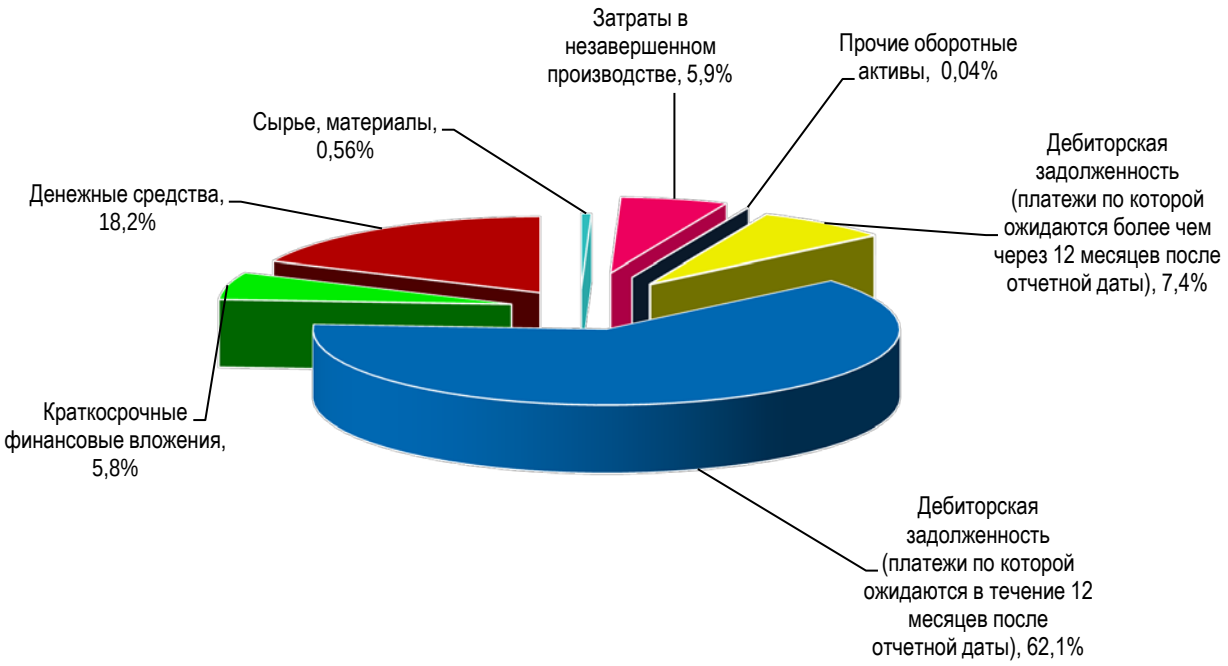
Финансирование долгосрочных инвестиций осуществлено за счет собственных средств Общества - амортизации и прибыли прошлых лет.

Остаток источников инвестиций Общества на конец отчетного периода с учетом направления чистой прибыли 2010 года (36719 тыс.руб.) составил 104643 тыс.руб.

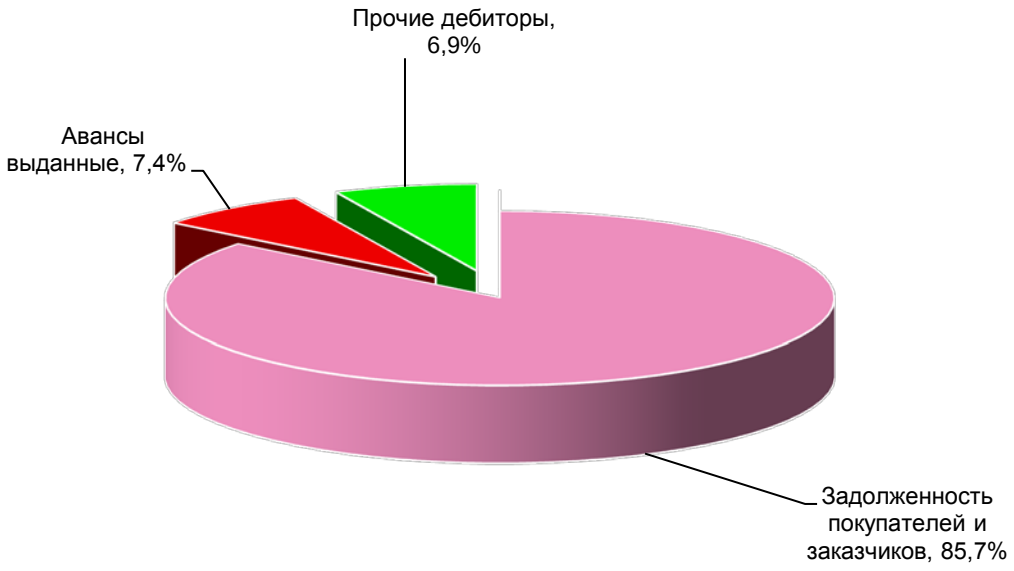
В составе внеоборотных активов отражены затраты в прочие внеоборотные активы, которые состоят из затрат на приобретение объектов основных средств, не введенных в эксплуатацию в связи с поэтапным созданием объектов и расходов по созданию НИОКР. Незавершенные капитальные вложения по основным средствам (машины и оборудование) составляют на конец отчетного периода 10899 тыс.руб., затраты по незаконченным НИОКР – 21573 тыс.руб.

Основная составляющая оборотных средств на 31 декабря 2011г. – дебиторская задолженность, доля которой составляет 69,5%. Значительный удельный вес в оборотных активах занимают денежные средства (18,2%). Запасы занимают в структуре оборотных активов (6,5%).

Диаграмма по структуре оборотных активов на 31.12.2011г., %



Структура дебиторской задолженности на 31.12.2011г.,
(платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), %



По сравнению с началом 2011г. дебиторская задолженность на 31 декабря 2011г. увеличилась на 130516 тыс.руб. и составила 331984 тыс.руб., что объясняется значительным увеличением объема продаж по сравнению с 2010г.

Чистые активы – стоимость имущества, свободная от долгов кредиторам, или активы, принадлежащие собственникам.

Расчет чистых активов ОАО «ВТИ» проведен в соответствии с приказом Минфина РФ от 29 января 2003г. №10н и ФКЦБ от 29 января 2003г. № 03-6/ПЗ «Об утверждении порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

Стоимость чистых активов Общества за 2011г. выросла с 220945 тыс.руб. до 248735 тыс.руб.

Сложившаяся структура оборотных активов обеспечивает Обществу высокую ликвидность.

Анализ структуры и динамики источников формирования капитала Общества

Таблица 12

Источник капитала	Сумма, тыс.руб.			Структура пассивов, %		Изменение, п.п.
	На начало года	На конец года	Изменение	На начало года	На конец года	
Собственный капитал	220879	248705	+27826	53	41	-12
Обязательства	197055	356537	+159482	47	59	+12
ИТОГО	417934	605242	+187308	100	100	--

Общая сумма собственного капитала за 2011г. выросла на 27826 тыс.руб., в том числе за счет прибыли отчетного года на 27826 тыс.руб. Сумма обязательств увеличилась на 159482 тыс.руб.

Основная доля собственного капитала (78% на конец отчетного периода) – нераспределенная прибыль прошлых лет, которая в последние годы повышалась за счет эффективной деятельности Общества.

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены расчеты с поставщиками и подрядчиками, задолженность по налогам и сборам, полученные авансы.

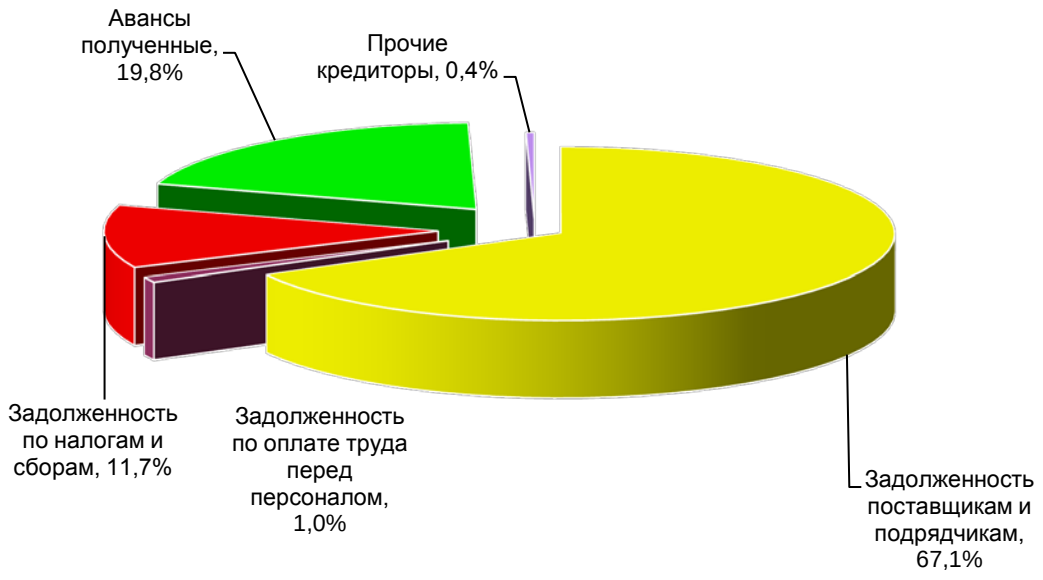
Таблица 13

Источник капитала	Наличие средств, тыс.руб.			Структура средств, %		Измене-ние, п.п.
	На начало года	На конец года	Измене-ние	На начало гола	На конец года	
Уставный капитал	7765	7765	0	3	3	0
Добавочный капитал	46252	46099	-153	21	18	-3
Резервный капитал	1342	1342	0	1	1	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	165520	165673	+153	75	67	-8
Нераспределенная прибыль отчетного гола		27826	+27826		11	+11
ИТОГО	220879	248705	+27826	100	100	--

По сравнению с 2010г. краткосрочная кредиторская задолженность в целом выросла на 152306 тыс.руб. Рост задолженности произошел за счет увеличения обязательств перед поставщиками и подрядчиками, по налогам и сборам, а также увеличением объемов авансов полученных.

В течение 2011г. Общество не пользовалось кредитными ресурсами банков.

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2011г., %



К основным показателям, характеризующим структуру совокупного капитала, относятся коэффициенты, отражающие степень защиты интересов кредиторов.

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние Общества за 3 последних завершенных финансовых года, представлена в таблице 14.

Таблица 14

Наименование показателя	2009г.	2010г.	2011г.
Стоимость чистых активов, тыс. руб.	186160	220945	248735
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	95,5	89,0	136,0
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	86,6	87,7	134,0
Коэффициента срочной ликвидности	1,38	1,52	1,18
Уровень просроченной задолженности в объеме оборотных активов, %	10,1	16,3	10,4
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,01	1,11	1,0

Финансовое состояние ОАО «ВТИ» по итогам 2011г. можно охарактеризовать как устойчивое.

Ведение бухгалтерского учета в Обществе производится бухгалтерией, которая руководствуется учетной политикой, утвержденной Генеральным директором, Федеральным законом от 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Методическими рекомендациями по составлению и представлению бухгалтерской отчетности, утвержденными Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.12.1996г. №112, Налоговым кодексом Российской Федерации.

Перспективы развития Общества

В рамках реализации Программы развития ОАО «ВТИ» на 2011-2012 годы в качестве первоочередных задач на 2012г. остаются:

1. Доведение годового объема выручки ОАО «ВТИ» до 1 млрд. руб. в основном за счет роста выручки по научно-технической деятельности, в том числе выполненной собственными силами.
2. Обеспечение в 2012г. средней зарплаты по Институту не ниже 48 тыс. руб.
3. Снижение среднего возраста научно-технических сотрудников.

Для их решения предполагается осуществить ряд мер по следующим направлениям:

1. Увеличение объема предоставляемых ОАО «ВТИ» научно-технических и образовательных услуг.

1.1. Увеличение доли НИОКР в портфеле заказов Института через:

- ✓ конкурсы РФФИ;
- ✓ конкурсы Минобрнауки России, в частности:
  - ФЦП «Научные и научно-педагогические кадры инновационной России» (мероприятия 1.1, 1.2);
  - ФЦП «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса России» (мероприятия 1.5 - 1.8, 2.5, 2.6, 5.2);
- ✓ конкурсы Минэнерго России и Минпромторга России;
- ✓ конкурсы «Государственной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период до 2020г.»;
- ✓ конкурсы ФЦП «Национальная технологическая база», в частности, подпрограммы «Силовая электротехника и энергетическое машиностроение»;
- ✓ гранты Президента Российской Федерации для молодых кандидатов наук.

1.2. Увеличение объема договоров по научно-технической деятельности, в частности, за счет:

- ✓ установления долговременных отношений с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ООО «Газпром энергохолдинг» и другими ведущими энергокомпаниями;
- ✓ расширения перечня предлагаемых научно-технических услуг и круга потенциальных заказчиков (нефтеперерабатывающая, химическая металлургическая промышленность, атомная энергетика, ЖКХ);
- ✓ участия в реализации технологических платформ;
- ✓ выполнения комплексных работ «под ключ» с привлечением при необходимости сторонних организаций;
- ✓ участия в реализации программ энергосбережения административных округов города Москвы;
- ✓ повышения активности на рынке сертификационных, маркетинговых и консультационных услуг;
- ✓ активного участия ОАО «ВТИ» в реализации обязательных энергоаудитов, предусмотренных федеральным законом, создания центра энергоаудитов ОАО «ВТИ»;
- ✓ выполнения работ по прогнозированию развития тепловой энергетики;
- ✓ повышения эффективности рекламной деятельности.

1.3. Предоставление образовательных услуг:

- ✓ проведение семинаров, курсов повышения квалификации и переподготовки эксплуатационного персонала энергетических предприятий;
- ✓ прием в аспирантуру на условиях полного возмещения затрат на обучение;
- ✓ создание образовательного центра ОАО «ВТИ».

2. Уменьшение себестоимости выполняемых работ, принятие мер по снижению издержек.

2.1. Оптимизация управленческой структуры ОАО «ВТИ», сокращение числа административно-управленческого аппарата и вспомогательного персонала.

2.2. Широкое использование в управлении современных информационных технологий.

2.3. Усиление материальной зависимости сотрудников административно-управленческого персонала от результатов деятельности Института.

2.4. Анализ целесообразности содержания ряда обеспечивающих подразделений и служб Института и реализация мер по снижению стоимости их содержания.

2.5. Приведение в соответствие с имеющимися возможностями дотаций социального характера.

2.6. Улучшение условий обслуживания счетов ОАО «ВТИ» в банках.

3. Повышение организационного уровня деятельности Общества.

4. Обеспечение условий, отвечающих современным требованиям организации научно-технической деятельности.

4.1. Приобретение необходимого числа персональных компьютеров и оргтехники в соответствии с современными требованиями.

4.2. Обеспечение лицензионным программным продуктом всех пользователей Института.

4.3. Увеличение числа пользователей локальной сетью Общества с возможностью выхода в Интернет.

4.4. Оптимизация работы по информированию научных подразделений Института о проводимых публичных конкурентных процедурах (конкурсах, запросах цен, запросах предложений) и оказание организационно-технической поддержки в оформлении документации.

4.5. Расширение и использование приборной и материальной базы, в частности, через:

- использование мероприятий ФЦП «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса России», направленных на поддержку уникальных установок и центров коллективного пользования;
- создание совместных центров с кафедрами и подразделениями ФГБОУ ВПО «НИУ МЭИ», а также других вузов;
- развитие центра коллективного пользования «Центр исследования материалов тепловой энергетики нового поколения»;
- рассмотрение вариантов использования лизинговых схем приобретения приборов и оборудования;
- установление контактов с фирмами-производителями приборов и оборудования с целью получения во временное пользование приборов и оборудования для их адаптации и продвижения на российский рынок.

5. Привлечение и закрепление молодежи в ОАО «ВТИ».

5.1. Заключение персональных контрактов с наиболее успешными студентами, предусматривающих установление персональных стипендий, ссуды на приобретение жилья или оплату его найма.

5.2. Принятие мер по стимулированию повышения квалификации молодых специалистов (защита диссертаций, получение дополнительного образования, стажировки и пр.).

5.3. Разработка и реализация плана кадрового резерва для подразделений Института.

5.4. Проведение ежегодных конкурсов на поддержку проектов молодых ученых Института.

6. Анализ ситуации со сдачей в аренду помещений, увеличение доходов при неизменном (или уменьшенном) количестве предоставляемых в аренду площадей.

6.1. По результатам анализа эффективного использования площадей Института закрепить за каждым подразделением площади, необходимые для обеспечения нормальных условий деятельности.

6.2. Предоставление преимущества арендаторам, работающим по профилю Института и имеющим с ним устойчивые связи.

6.3. Уточнение действующих договоров аренды с учетом практики взаимоотношений с организациями-арендаторами.

7. Проработка вопроса о модернизации ЭТЭЦ ОАО «ВТИ» с использованием современных технологий (установка всережимной ПГУ, использование тепловых насосов, детандерно-генераторных агрегатов).

8. Организация PR-компании для повышения престижа Института.

8.1. Регулярное обновление сайта Института.

8.2. Размещение сообщений о наиболее значимых событиях в средствах массовой информации.

8.3. Организация и проведение научно-технических мероприятий, в том числе, посвященных 125-летию со дня рождения первого директора ВТИ – Л. К. Рамзина.

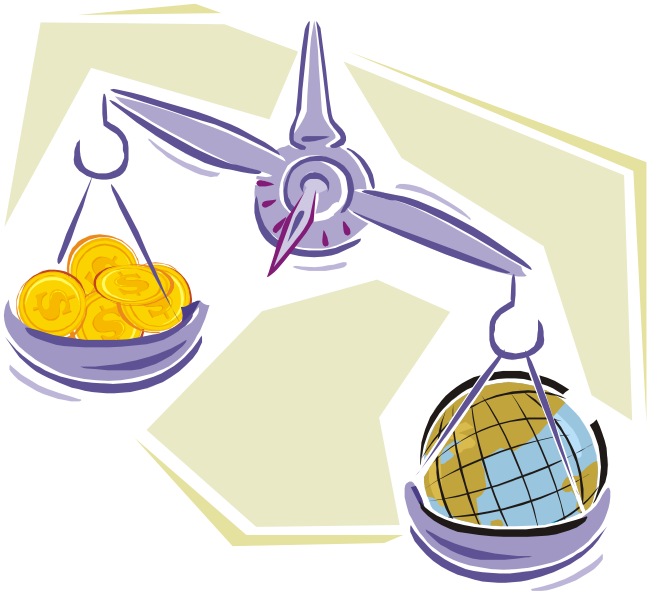
Основные научно-технические задачи, стоящие перед Обществом в 2012 г.

Основными научно-техническими задачами, стоящими перед Обществом в 2012 г. являются:

- Проведение исследовательских работ по контрактам с Минобрнауки России.
- Выполнение НИОКР для ТЭС ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-1».
- Выполнение работ по договорам с ООО «Газпром энергохолдинг» и ОАО «Мосэнерго».
- Освоение и испытания ГТУ и ПГУ на 4 - 10 ТЭС.
- Сдача в эксплуатацию установки СНКВ на энергоблока № 3 Каширской ГРЭС.
- Продолжение работ на блоке 330 МВт с котлом ЦКС на Новочеркасской ГРЭС.

- Продолжение работ по угольному энергоблоку следующего поколения.
- Продолжение испытаний малоэмиссионной камеры сгорания ГТЭ-110.
- Исследование кинетики окисления циркониевых сплавов в водяном паре.
- И др.

4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА



Распределение чистой прибыли, в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества за последние 3 года представлены в таблице 15.

Таблица 15

Показатели	ГОСА 2009г.	ГОСА 2010г.	ГОСА 2011г.
Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)	11580	42860	36719
Резервный фонд (тыс. руб.)	-	-	-
Фонд накопления (тыс. руб.)	-	42860	36719
Дивиденды (тыс. руб.):	11580	-	-
- обыкновенные акции	11580	-	-
- привилегированные акции	-	-	-
Прочие цели	-	-	-

По итогам работы Общества за 2010г. единственным акционером было принято решение (№29 от 23.06.2011г.) не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества. Чистая прибыль за 2010г. в размере 36719 тыс.руб. направлена в фонд накопления Общества.

5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА В 2011 г. И СПОСОБЫ ИХ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ

Таблица 16

Наименование рисков	Способы для предупреждения и устранения рисков
1) **Системные рыночные и кредитные риски** (состоянием мировых рынков и макроэкономических условий стран)	
2) **Маркетинговые риски** (Недостаточность информации о спросе на рынке услуг и рекламы работ Общества и, как следствие, влияние данного фактора на размер выручки или снижение ранее определенной цены реализации на выполняемые работы, оказываемые услуги особенно для новых или существующих расширяемых проектов)	• Анализ рынка; • Изучение изменения конъюктуры; • Усиление конкуренции; • Изучение причин потери рынка сбыта, а также цен на выполняемые работы, оказываемые услуги; • Расширение тематики выполняемых работ, оказываемых услуг; • Снижение сроков выполнения работ, оказания услуг и затрат на них; • Повышение качества выполняемых работ, предоставляемых услуг.
2) **Производственные и технологические риски** (Изменение конъюнктуры рынка; усиление конкуренции; нестабильная ценовая политика; зависимость от поставщиков оборудования и субподрядных организаций при ведении крупных комплексных работ, договоров генерального подряда; освоение новых направлений; зависимость сроков окончания работ от готовности технологического оборудования заказчика, нехватка квалифицированных специалистов)	• Анализ технологической цепочки; • Повышение ответственности руководителей проектов за организацию выполнения работ; • Выбор надежных поставщиков, подрядных организаций; • Заключение договоров сверх установленных планом значений; • Расширение комплекса выполняемых работ, предоставляемых услуг; • Отработка новых технических решений на стендах перед внедрением в производство; • Поиск заинтересованных инвесторов для финансирования новых научных направлений и проведения реконструкции экспериментального производства (ЭТЭЦ ОАО «ВТИ»); • Диверсификация видов деятельности и зон хозяйствования; • Получение аккредитаций, сертификатов, лицензий, вступление в саморегулируемые организации (СРО).
3) **Инновационные риски** (Потери, связанные с тем, что новая услуга или	Такого рода риски естественны при проведении работ научно-

Наименование рисков	Способы для предупреждения и устранения рисков
технология, на разработку которых затрачены средства, не будут реализованы или не окупятся)	технического задела. Их хеджирование обеспечивается небольшой долей таких работ в объеме Института, тщательным обоснованием их постановки: • анализ научных достижений в соответствующей области, • анализ планов и достижений других организаций и стран, • обсуждение промежуточных результатов на научно-технических советах, • проведение рекламных акций, направленных на поиск инвесторов и возможное внедрение полученных результатов в промышленность.
4) **Социальные риски** (Человеческий фактор – высокий средний возраст сотрудников, уровень оплаты труда недостаточный для закрепления молодых кадров)	• Пересмотр кадровой политики в отношении приема на работу молодых и других специалистов. • Рост заработной платы. • Расширение социальных гарантий.
5) **Конкуренция** (вероятность потери конкурентных преимуществ и прямых заказов)	• Анализ конкурентов, их преимуществ и недостатков. • Нераспространение конфиденциальной информации. • Совершенствование маркетинговой политики. • Создание стратегии ценовой политики. • Расширение комплекса предоставляемых услуг. • Расширение рынка сбыта своей продукции.
6) **Коммерческие и финансовые риски** (Снижение объема выполняемых работ на некоторые направления научной деятельности; неисполнение договорных обязательств сторонами; операционный валютный риск - изменение курса иностранных валют; риск ликвидности ценных бумаг; инновационный риск)	• Контроль за соблюдением договорных обязательств. • Увеличение объема выручки по работам, имеющим наибольший спрос.
7) **Налоговые риски** (Изменение законодательства; длительный период оплаты в заключенных договорах; недобросовестность партнеров в части исполнения своих обязательств по оплате выполненных работ, оказанных услуг)	• Снижение периода оборота дебиторской и кредиторской задолженности. • Отказ от ненадежных партнеров.

Наименование рисков	Способы для предупреждения и устранения рисков
8) **Имущественные риски и риск управления собственностью** (Форс-мажор; отказ арендаторов от перезаключения договоров на новых условиях; недостаточность проводимых ремонтов для привлечения новых арендаторов; недобросовестность некоторых арендаторов в части исполнения обязательств по оплате)	• Страховая защита Общества; • Выполнение противопожарных мероприятий; • Установка системы видеонаблюдения; • Проведение ремонтов помещений для привлечения новых арендаторов; • Пересмотр условий договоров в части арендной платы; • Отсутствие долгосрочной аренды

6. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ СДЕЛОК, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2011 г.

В соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995г. N208-ФЗ «Об акционерных обществах» (глава X) и Уставом ОАО «ВТИ» (статья 9, п.п. 19 и 21), в 2011г. Общим собранием акционеров ОАО «ВТИ» были одобрены сделки, предметом которых являются крупные сделки и работы, услуги стоимостью от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества:

1) С Министерством образования и науки РФ на выполнение работ:

- «Разработка методологии и создание экспериментально-испытательного комплекса для определения характеристик конструкционных материалов оборудования тепловой энергетики нового поколения»;

- «Разработка опытно-промышленной установки по технологии двухступенчатого некаталитического восстановления оксидов азота для пылеугольного котла»;

- «Разработка и создание оборудования для каталитической рекомбинации и сжигания водорода для обеспечения взрывобезопасности в энергетике и промышленности»;

- «Разработка маневренной парогазовой установки для эксплуатации в переменной части графика нагрузки»;

2) С ОАО «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт» на выполнение работы «Разработка и передача Заказчику (в копии ЗАО Фирма «ТЭПИНЖЕНИРИНГ», г. Москва, именуемому в дальнейшем «Генпроектировщик») и согласование с ним исходных данных и рабочей документации для проектирования Объекта в соответствии с техническими требованиями; изготовление, испытание, консервация и поставка оборудования водоподготовительной установки, включая техническую документацию и запасные части на двухлетний период гарантийной эксплуатации, на Уренгойскую ГРЭС. Оказание услуг по шефнадзору за монтажом, наладкой, испытаниями, пуском и сдачей в эксплуатацию ВПУ, включая инструктаж эксплуатационного персонала Конечного Заказчика»;

3) С ОАО «НПО «ЦНИИТМАШ» на выполнение работы «Разработка научно-технической документации и проведение исследований элементов и технологических систем котлов с ЦКС»;

4) С ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» на выполнение работ:

- «Повышение энергоэффективности, надежности и безопасности эксплуатации ТЭС ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;

- «Повышение энергоэффективности, надежности и безопасности эксплуатации ТЭС ОАО «ОГК-1».

7. СДЕЛКИ 2011 г., В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995г. N208-ФЗ «Об акционерных обществах» (глава XI) и Уставом ОАО «ВТИ» (статья 9, пп.20), в 2011г. Общим собранием акционеров ОАО «ВТИ» были одобрены сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, и которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности на период до следующего годового общего собрания акционеров ОАО «ВТИ» (2012г.) с предельной суммой по каждой сделке между ОАО «ВТИ» (Заказчик/Исполнитель) и Исполнитель (Заказчик):

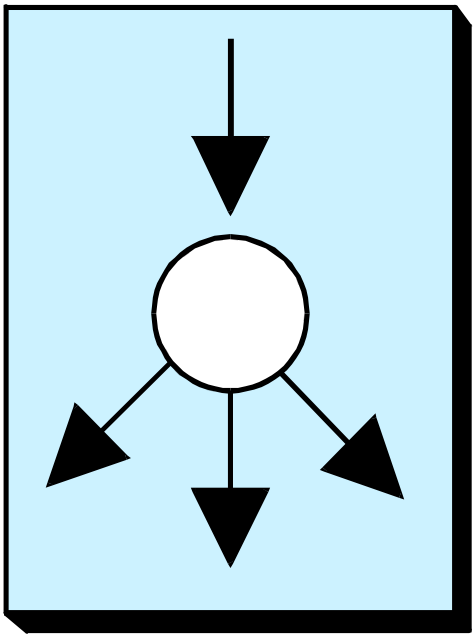
- НП «ЦИЭТ»;
- ОАО «Южный инженерный центр энергетики»;
- ОАО «Ивэлектроналадка»;
- ЗАО «Интеравтоматика»;
- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»);
- ЗАО «Молдавская ГРЭС»;
- ОАО «Территориальная генерирующая компания №11» (ОАО «ТГК-11»);
- ОАО «Восточная энергетическая компания» (ОАО «ВЭК»),

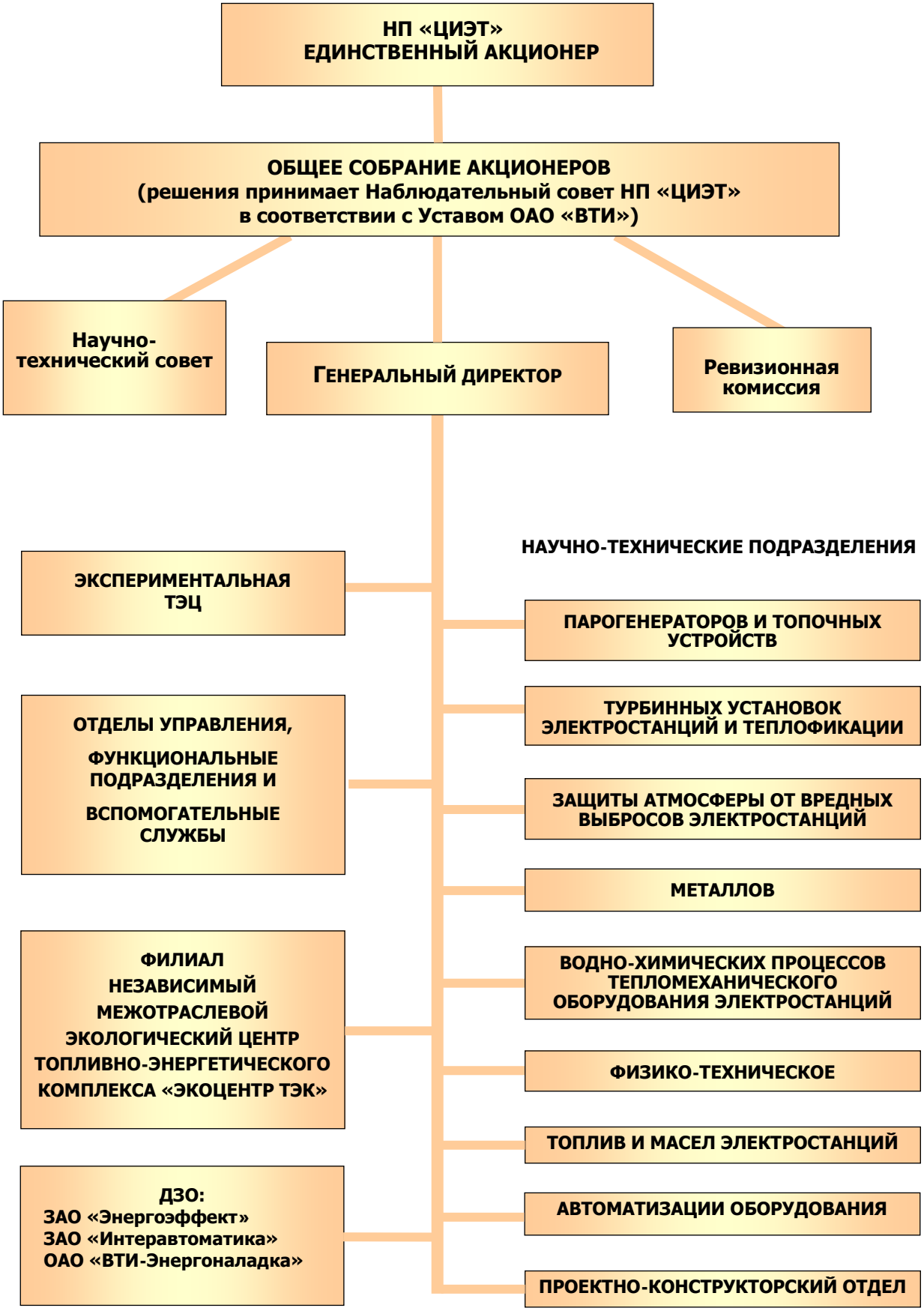
Так же одобрены сделки, в совершении которой имеется заинтересованность:

1) Между НП «ВТИ» (Заказчик), ОАО «ВТИ» (Исполнитель) на оказание инжиниринговых услуг для нужд ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС «Обследование энергоблока №8 Троицкой ГРЭС и выдача рекомендаций по повышению эффективности его работы».

2) Между ОАО «ВТИ» (Заказчик), НП «ВТИ» (Исполнитель) на возмездное оказание услуг по оценке перспектив использования модифицированных угольных горелок для котлов большой мощности.

8. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА




НП «ЦИЭТ»
ЕДИНСТВЕННЫЙ АКЦИОНЕР
ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ
(решения принимает Наблюдательный совет НП «ЦИЭТ»
в соответствии с Уставом ОАО «ВТИ»)
Научно-технический совет
Генеральный директор
Ревизионная комиссия
ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНАЯ ТЭЦ
ОТДЕЛЫ УПРАВЛЕНИЯ,
ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ И
ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ СЛУЖБЫ
ФИЛИАЛ НЕЗАВИСИМЫЙ МЕЖОТРАСЛЕВОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА «ЭКОЦЕНТР ТЭК»
ДЗО:
ЗАО «Энергоэффект»
ЗАО «Интеравтоматика»
ОАО «ВТИ-Энергоналадка»
НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ
ПАРОГЕНЕРАТОРОВ И ТОПОЧНЫХ УСТРОЙСТВ
ТУРБИННЫХ УСТАНОВОК ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ И ТЕПЛОФИКАЦИИ
ЗАЩИТЫ АТМОСФЕРЫ ОТ ВРЕДНЫХ ВЫБРОСОВ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ
МЕТАЛЛОВ
ВОДНО-ХИМИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ ТЕПЛОМЕХАНИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ
ФИЗИКО-ТЕХНИЧЕСКОЕ
ТОПЛИВ И МАСЕЛ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ
АВТОМАТИЗАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ
ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ОТДЕЛ

9. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Российский Кодекс корпоративного поведения, разработанный в 2002г., носит рекомендательный характер и предназначен для российских компаний, которые, ориентируясь на его содержание, стремятся сделать свой бизнес более прозрачным.

Кодекс оговаривает порядок проведения собраний акционеров, задачи совета директоров, исполнительных органов компаний, порядок раскрытия информации, урегулирования корпоративных конфликтов и т.д.

"Корпоративное поведение" - понятие, охватывающее разнообразные действия, связанные с управлением хозяйственными обществами, и влияющее на экономические показатели деятельности хозяйственных обществ, а также на их способность привлекать капитал, необходимый для экономического роста.

ОАО «ВТИ» исходя из своей организационно-правовой формы, отраслевой принадлежности, структуры капитала и других особенностей, использует те рекомендации Российского Кодекса корпоративного поведения, которые для него актуальны.

Единственным акционером ОАО «ВТИ» и владельцем 100 процентов голосующих акций Общества является Некоммерческое партнерство «Центр инновационных энергетических технологий» (НП «ЦИЭТ»). 31 мая 2011г. было принято решение о переименовании Некоммерческого партнерства «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт» в Некоммерческое партнерство «Центр инновационных энергетических технологий» (Протокол Общего собрания членов НП «ВТИ» от 31.05.2011г. № 10), а 04 августа 2011 г. была внесена соответствующая запись в Единый государственный реестр юридических лиц (Свидетельство от 04.08.2011 г. серия 77 № 014306101).

Акционер осуществляет свои права путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров.

Решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются Наблюдательным советом НП «ЦИЭТ», за исключением вопросов о реорганизации и ликвидации, решения по которым принимаются Общим собранием членов НП «ЦИЭТ». Решение вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995г. N208-ФЗ «Об акционерных обществах», на основании п. 1 ст. 64 Федерального закона от 26 декабря 1995г. N208-ФЗ «Об акционерных обществах» и пп. 42 ст. 9.2. Устава Общества, также входит в компетенцию Общего собрания акционеров.

Уставом Общества определены сроки проведения годового Общего собрания акционеров Общества, а также рассматриваемые на нем вопросы.

Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров собрания являются внеочередными и назначаются решением Наблюдательного совета НП «ЦИЭТ» по собственной инициативе, по требованию Ревизионной комиссии Общества или аудитора Общества.

Наблюдательный совет НП «ЦИЭТ» информирует своих членов о месте, дате и времени проведении Общего собрания акционеров ОАО «ВТИ» и предоставляет им возможность надлежащим образом подготовиться.

Порядок ведения Общего собрания акционеров ОАО «ВТИ» обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.

При подготовке Общего собрания акционеров Ответственный секретарь Наблюдательного совета НП «ЦИЭТ» своевременно предоставляет членам Наблюдательного совета НП «ЦИЭТ» исчерпывающую информацию по каждому вопросу повестки дня.

В годовой отчет ОАО «ВТИ» включается необходимая информации, позволяющая оценить итоги деятельности Общества за отчетный год.

Избрание (прекращение полномочий) генерального директора и научного руководителя ОАО «ВТИ» осуществляется в соответствии с прозрачной процедурой, предусматривающей предоставление акционеру

полной информации об этом лице. Общее собрание акционеров определяет лицо, уполномоченное от имени Общества определить условия и подписать трудовой договор с генеральным директором Общества. Вознаграждение генерального директора и высших менеджеров Общества соответствует их квалификации и их реальному вкладу в результаты деятельности Общества. Расчет вознаграждений производится в соответствии с «Положением о материальном стимулировании генерального директора ОАО «ВТИ» (утв. Решением единственного акционера от 21.03.2011г. № 25) и «Положением о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «ВТИ» с изменениями от 21.03.2011г. (утв. Генеральным директором Общества 07.04.2011г. на основании Решения единственного акционера ОАО «ВТИ» от 21.03.2011г. №25).

В течение 2011 года на Общем собрании акционеров ОАО «ВТИ» рассматривались следующие вопросы, отнесенные к его компетенции в соответствии с п.1 статьи 64 Федерального закона от 26 декабря 1995г. N208-ФЗ «Об акционерных обществах» и ст. 9.2. Устава Общества, в том числе: внесение изменений в Устав Общества, утверждение новой редакции «Перечня ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества» к Стандарту бизнес-планирования ОАО «ВТИ»; утверждение (корректировка) бизнес-плана и целевых значений КПЭ Общества на 2011 год, ежеквартальные отчеты об их исполнении; о закупочной и кредитной политике; о новой редакции «Положения о материальном стимулировании Генерального директора; о внесении изменений в «Основные принципы материального стимулирования высших менеджеров ОАО «ВТИ»; об одобрении крупных сделок и сделок с заинтересованностью; об участии в других организациях; об утверждении новой редакции «Положения о Научно-техническом совете ОАО «ВТИ» и его состава; о досрочном прекращении полномочий и трудового договора с Первым заместителем генерального директора, научным руководителем Общества; об избрании на должность Первого заместителя генерального директора, научного

руководителя Общества и утверждении условий трудового договора с ним; о составе Центрального закупочного органа Общества; об утверждении Аудитора Общества; избрание членов Ревизионной комиссии Общества; о премировании Генерального директора; об утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе о прибылях и убытках Общества, а также распределение прибыли; об установлении размера дивидендов, порядка и срока их выплаты. Принимались все необходимые и возможные меры для минимизации корпоративных конфликтов.

Комитет по аудиту, по кадрам и вознаграждениям, по рискам, комитет по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе отсутствуют.

Ответственным секретарем Общества, в задачи которого входит обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционера Общества, является Ответственный секретарь Наблюдательного совета НП «ЦИЭТ».

Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе. Она размещается, в частности, на сайте ОАО «ВТИ»: www.vti.ru.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Ревизионная комиссия ОАО «ВТИ», избранная Общим собранием акционеров Общества. Внутренними документами в Обществе не предусмотрено наличие контрольно-ревизионной службы.

10. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Общее собрание акционеров

В соответствии с п. 10.1. Устава Общества, в период владения НП «ЦИЭТ» 100% голосующих акций Общества решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются Наблюдательным советом НП «ЦИЭТ», за исключением вопросов о реорганизации и ликвидации, решения по которым принимаются Общим собранием членов НП «ЦИЭТ».

В течение 2011г. было проведено девять заседаний Наблюдательного совета НП «ЦИЭТ», на которых рассматривались вопросы, непосредственно касающиеся деятельности Общества, основными из которых являлись:

- Утверждение бизнес-плана Общества на 2011 год;
- Утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности по итогам 2010 года, направление прибыли финансового года;
- Внесение изменений в Устав Общества;
- Утверждение Аудитора Общества;
- Избрание Ревизионной комиссии Общества;
- Одобрение участия Общества в открытых конкурсах, объявленных Министерством образования и науки РФ, на право заключения государственных контрактов на выполнение опытно-конструкторских работ для государственных нужд;
- Одобрение договоров, предметом которых являются работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости Общества (в течение года);
- Одобрение сделок на получение банковской гарантии под обеспечение выполнения обязательств по коммерческим договорам и государственным контрактам;
- Одобрение участия Общества в Открытом акционерном обществе «ВТИ-Энергоналадка» с долей акций 40%;
- Утверждение состава Научно-технического совета Общества и Положения о Научно-техническом совете Общества;

- Избрание Научного руководителя Общества;
- Утверждение скорректированных ключевых показателей Общества на 2011 год;
- Утверждение скорректированной инвестиционной программы Общества на 2011 год.

Состав Наблюдательного совета в период с 30.06.2010г. по 31.05.2011г. был избран на Общем собрании членов НП «ВТИ» и действовал на основании Протокола № 8 от 30.06.2010г.

Таблица 17

№№ п/п	Ф.И.О.	Должность (указана на момент избрания)
1.	**Шишкин Андрей Николаевич**	Заместитель Министра энергетики РФ, Председатель Наблюдательного совета НП «ВТИ»
2.	**Воронин Вячеслав Павлович**	заместитель Председателя Наблюдательного совета НП «ВТИ»
3.	**Гламаздин Евгений Сергеевич**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Исполнительный директор НП «ВТИ»
4.	**Грачев Вячеслав Павлович**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Руководитель Департамента инноваций и трансферта технологий ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5.	**Матюшин Вадим Сергеевич**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», заместитель руководителя блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6.	**Никонов Василий Владиславович**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго РФ
7.	**Толстогузов Сергей Николаевич**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», член Правления, Руководитель блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8.	**Томичек Леош**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», заместитель Руководителя блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9.	**Тумановский Анатолий Григорьевич**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», научный руководитель, Первый заместитель генерального директора ОАО «ВТИ»
10.	**Шаров Юрий Владимирович**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», член Правления, Руководителя блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
11.	**Волков Эдуард Петрович**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Исполнительный директор ОАО «ЭНИН»

Протоколом № 10 Общего собрания членов НП «ВТИ» от 31.05.2011г. был избран Наблюдательный совет в составе:

Таблица 18

№№, п/п	Ф.И.О.	Должность (указана на момент избрания)
1.	**Шишкин Андрей Николаевич**	Заместитель Министра энергетики РФ, Председатель Наблюдательного совета НП «ВТИ»
2.	**Воронин Вячеслав Павлович**	Заместитель Председателя Наблюдательного совета НП «ВТИ»
3.	**Гламаздин Евгений Сергеевич**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Исполнительный директор НП «ВТИ»
4.	**Грачев Вячеслав Павлович**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Руководитель Департамента инноваций и трансферта технологий ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5.	**Митюшин Вадим Сергеевич**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», заместитель руководителя блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6.	**Никонов Василий Владиславович**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго РФ
7.	**Федоров Денис Владимирович**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
8.	**Томичек Леош**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», заместитель Руководителя блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9.	**Тумановский Анатолий Григорьевич**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Первый заместитель генерального директора ОАО «ВТИ»
10.	**Шаров Юрий Владимирович**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», член Правления, Руководителя блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
11.	**Чупахин Виктор Дмитриевич**	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Директор по инвестициям ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Совет директоров Общества

Совет директоров в Обществе отсутствует, а решение вопросов, отнесенных к его компетенции, на основании п. 1 ст. 64 Федерального закона от 26 декабря 1995г. N208-ФЗ «Об акционерных обществах» и пп. 42 ст. 9.2. Устава Общества, входит в компетенцию Общего собрания акционеров.

Научно-технический совет Общества

Руководство научной и научно-технической деятельностью Общества осуществляется Научно-техническим советом Общества.

Работу Научно-технического совета Общества организует Научный руководитель Общества, являющийся Первым заместителем Генерального директора Общества и осуществляющий общее руководство научной и научно-технической деятельностью в соответствии с Положением о Научно-техническом совете ОАО «ВТИ».

Избрание Научного руководителя и утверждение состава Научно-технического совета Общества отнесено к компетенции Общего собрания акционеров ОАО «ВТИ».

Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» от 26.12.2011г. № 33 утверждена новая редакция «Положения о Научно-техническом совете ОАО «ВТИ» и новый состав Научно-технического совета Общества.

В течение 2011 года Научно-технический совет Общества провел 19 заседаний, на которых рассмотрел наиболее актуальные вопросы научной и научно-технической деятельности Общества.

Ревизионная комиссия Общества

Для осуществления контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается ревизионная комиссия Общества. Количественный состав ревизионной комиссии определяется Уставом Общества.

Задачи, права и обязанности Ревизионной комиссии определены «Положением о Ревизионной комиссии ОАО «ВТИ», утвержденным

Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ВТИ» (Решение единственного акционера ОАО «ВТИ» от 20.02.2009г. №6).

Ревизионная комиссия Общества в период с 24.06.2010 г. по 23.06.2011г. действовала в составе, утвержденном Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» от 24.06.2010г. № 22

Таблица 19

№№, п/п	Ф.И.О.	Должность (указана на момент избрания)
1.	**Серпинская Лариса Иосифовна**	Председатель ревизионной комиссии, Главный бухгалтер НП «ВТИ»
2.	**Александров Дмитрий Юрьевич**	член ревизионной комиссии, Начальник финансово-экономического отдела НП «ВТИ»
3.	**Туманова Инна Валерьевна**	член ревизионной комиссии, Заместитель заведующей планово-экономического отдела ОАО «ВТИ»

Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» от 23.06.2011г. № 29 Ревизионная комиссия Общества была переизбрана в следующем составе:

Таблица 20

№№, п/п	Ф.И.О.	Должность (указана на момент избрания)
1.	**Серпинская Лариса Иосифовна**	Председатель ревизионной комиссии, Главный бухгалтер НП «ВТИ»
2.	**Александров Дмитрий Юрьевич**	член ревизионной комиссии, Начальник финансово-экономического отдела НП «ВТИ»
3.	**Туманова Инна Валерьевна**	член ревизионной комиссии, Заместитель заведующей планово-экономического отдела ОАО «ВТИ»

Выплаты вознаграждений членам Ревизионных комиссий в 2011г. производились в соответствии с «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ВТИ» вознаграждений и компенсаций».

11. СВЕДЕНИЯ О ЕДИНОЛИЧНОМ ИСПОЛНИТЕЛЬНОМ ОРГАНЕ ОБЩЕСТВА

Единоличный исполнительный орган Общества

В соответствии со статьей 12 Устава Общества, руководство текущей деятельностью осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором Общества.

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров.

Генеральный директор Общества избирается Общим собранием акционеров.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством и Уставом Общества.

Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «ВТИ» и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

Общее собрание акционеров Общества вправе в любое время принять решение о прекращении полномочий Генерального директора Общества и об образовании новых исполнительных органов.

Прекращение полномочий Генерального директора осуществляется по основаниям, установленным законодательством Российской Федерации и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» от 15.10.2010г. №23 на должность Генерального директора ОАО «ВТИ» с 25 октября 2010г. избран Клименко Александр Викторович.

Клименко Александр Викторович родился 19 октября 1947 года в г. Москве.

В 1971 году окончил Московский энергетический институт, доктор технических наук, профессор, чл.-корр. РАН.

1974-2004 гг. работал в Московском энергетическом институте (техническом университете).

1990-2004 гг. - проректор МЭИ по научной работе.

2000 г. - директор института проблем энергетической эффективности МЭИ.

2004-2010 гг. - заместитель руководителя Федерального агентства по науке и инновациям.

Является Лауреатом Государственной премии Российской Федерации и Премии Правительства Российской Федерации в области науки и техники, Заслуженный деятель науки Российской Федерации.

Генеральный директор Общества акциями ОАО «ВТИ» в течение отчетного года не владел.

12. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ЛИЦА, ЗАНИМАЮЩЕГО ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества единоличным исполнительным органом является генеральный директор, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества.

Основанием для начисления вознаграждений Генеральному директору Общества в 2011г. являлось «Положение о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ВТИ», утвержденное Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» от 21.03.2011г. №25. Данное Положение является неотъемлемой частью трудового договора Генерального директора.

Положение содержит следующие разделы:

- Общие положения;
- Порядок определения, утверждения и изменения размера должностного оклада;
- Премирование (квартальное, годовое) по результатам выполнения ключевых показателей эффективности, ежегодно утверждаемых Общим собранием акционеров;
- Единовременное премирование за выполнение особо важных заданий (работ);
- Единовременное премирование в случае награждения государственными и отраслевыми наградами;
- Специальное премирование;
- Порядок выплаты должностного оклада, премий и иные положения;
- Приложение с порядком расчета размера премии за выполнение квартальных и годовых ключевых показателей эффективности.

Фактический размер выплат Генеральному директору в 2011г. составил 1% от фонда оплаты труда Общества.

13. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В соответствии с Уставом Общества, в ОАО «ВТИ» с целью организации закупочной деятельности (Приказ № 502/к от 15.05.2006г.) создан отдел закупок, функцией которого является проведение комплекса мероприятий при закупках продукции, товаров, услуг для получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию) обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества.

Руководит Закупочной деятельностью Общества центральный закупочный орган (ЦЗО ОАО «ВТИ») под председательством генерального директора ОАО «ВТИ».

В состав ЦЗО ОАО «ВТИ» входят заместители генерального директора, являющиеся председателями постоянно действующих закупочных комиссий (ПДЗК) и руководители финансово-экономических служб Общества. Ответственным секретарем ЦЗО Общества является руководитель отдела закупок.

Работа ПДЗК проводится по направлениям - административно-хозяйственная деятельность, научно-производственная деятельность. Заместителем председателя ПЗДК назначен руководитель отдела закупок. Ответственным секретарем ПДЗК назначены специалисты отдела закупок.

ЦЗО, ПЗДК 1-3 и отдел закупок в своей деятельности руководствуется:

- Законодательством РФ;
- ПОЛОЖЕНИЕМ о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ВТИ», утвержденным Советом директоров ОАО «ВТИ» (протокол от 09 апреля 2008 г.);
- положением о ЦЗО ОАО «ВТИ», утвержденным Советом директоров ОАО «ВТИ» (протокол от 9 ноября 2005 г. № 3);
- приказом генерального директора ОАО «ВТИ» от 17 ноября 2006г. № 33 «О внесении изменений в состав постоянно-действующего, Центрального закупочного органа ОАО «ВТИ» (ЦЗО ОАО «ВТИ») и создании постоянно-действующих закупочных комиссий (ПДЗК 1-3)»;

- приказом генерального директора ОАО «ВТИ» от 01 апреля 2008г. № 24 «Об изменении распорядительных документов ОАО «ВТИ» в области закупочной деятельности.

- положениями о ПДЗК 1-3 (приложения к приказу по ОАО «ВТИ» № 33);

- стандартом бизнес-планирования ОАО «ВТИ» утвержденным на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ВТИ» (Решение единственного акционера ОАО «ВТИ» от 28 ноября 2008г. № 3);

- п. 9 решения единственного акционера ОАО «ВТИ» - НП «ЦИЭТ» от 08 сентября 2011г. № 22 (Об утверждении на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «ВТИ» состава ЦЗО ОАО «ВТИ»).

- годовой комплексной программой закупок на 2011г. (ГКПЗ-2011);

- требованиями действующей в Обществе системой менеджмента качества;

- положением об отделе закупок и должностными инструкциями сотрудников.

В 2011 году Обществом проведено закупок с использованием конкурентных процедур на общую сумму 131,3 млн. руб., в том числе регламентированные ГКПЗ закупки у единственного источника на сумму 79,3 млн. руб. или 46,8% от планируемой ГКПЗ суммы, и открытый запрос предложений на сумму 52 млн. руб., в рамках выполнения государственного контракта за счет средств федерального бюджета с публикацией извещения на официальном сайте Общества, копии извещения и на электронной торговой площадке b2b-energo.

На сайте ОАО «ВТИ» обновлена документация и контактная информация в области закупочной деятельности Общества, публиковались извещения и их копии о проводимых закупках.

Сформирована, согласована с ЦЗО ОАО «ВТИ» и передана НП «ЦИЭТ» на утверждение в составе Бизнес-плана Общества на 2011г. годовая комплексная программа закупок на 2011г. (ГКПЗ-2011 ОАО «ВТИ»).

14. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, объемов сточных вод и количества твердых отходов по ОАО «ВТИ» (ЭТЭЦ ОАО «ВТИ») в сравнении с топливопотреблением (природный газ) ЭТЭЦ ОАО «ВТИ» представлены в таблице.

Таблица 21

Наименование	2009г.	2010г.	2011г.
Топливо (газ), тыс. $м^3$	21190	40420	13602
Сбросы (р. Москва), тыс. $м^3$	512,4	855,2	329,3
Отходы, т	163	239	189
Выбросы в атмосферу, т	25,6	44,4	16,5

Уменьшение расхода топлива и всех выбросов в атмосферу, сбросов в водоем и отходов потребления ОАО «ВТИ» связано с выводом оборудования ЭТЭЦ ОАО «ВТИ» из эксплуатации с марта по октябрь 2011г.

15. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Структура ОАО «ВТИ» состоит из 9 научных подразделений с общей численностью 372 чел. (на 01.01.11 – 346 чел.), вспомогательных подразделений с общей численностью 127 чел. (на 01.01.11 – 135 чел.) и производственного подразделения ЭТЭЦ ОАО «ВТИ» с численностью 124 чел. (на 01.01.11 – 130 чел.). Всего в ОАО «ВТИ» работает 623 чел. (01.01.11. – 611 чел.).

Таблица 22

	Всего чел. на 01.01. 2012	В том числе										Всего чел. на 01.01. 2011
		женщ.	д.т.н.	к.т.н.	высш.	ср/спец	возраст, лет					
							до 30	30–50	>50	Жен. ≥55	муж. ≥60	
Научные подразделения	372	150	6	65	318	14	114	81	177	66	81	346
Функциональные подразделения	127	80	4	9	71	20	11	35	81	31	23	135
ЭТЭЦ ОАО «ВТИ»	124	39	–	–	33	34	7	28	89	19	30	130
ВСЕГО ОАО «ВТИ»	**623**	**269**	**10**	**74**	**422**	**68**	**132**	**144**	**347**	**116**	**134**	**611**

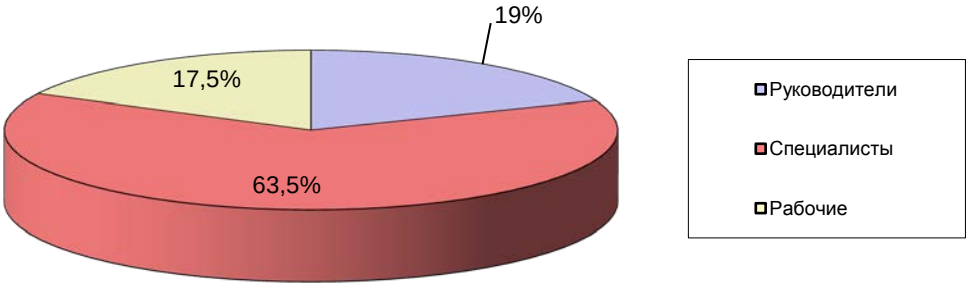
Таблица 23

Общая характеристика кадрового состава ОАО «ВТИ»

№ п/п	Должностные категории работников	Всего работников на 01.01.12 (чел.)	В том числе									из графы 3 числ. женщин	принято работников в отчетном году	уволено работников в отчетном году
			возраст, лет					имеют образование						
			до 30	30-50	старше 50	из них		высшее	из них		среднее спец.			
						жен. 55 и старше	муж. 60 и старше		канд. наук	докт. наук				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Все работающие	623	132	144	347	116	134	422	74	10	68	269	89	77
2	Руководители и их заместители	119	3	26	90	13	54	99	32	8	9	28	7	6
2.1	В том числе: первый руководитель ОАО	1	-	-	1	-	1	1	-	1	-	-	-	-
2.2	Заместители первого руководителя	7	-	1	6	-	4	7	2	3	-	-	-	1
2.3	Первые руководители обособленных структурных подразделений и филиалов, входящих в ОАО													
3	Специалисты	396	126	87	183	87	57	312	42	2	30	202	74	52
4	Рабочие	108	3	31	74	16	23	11	-	-	29	39	8	19

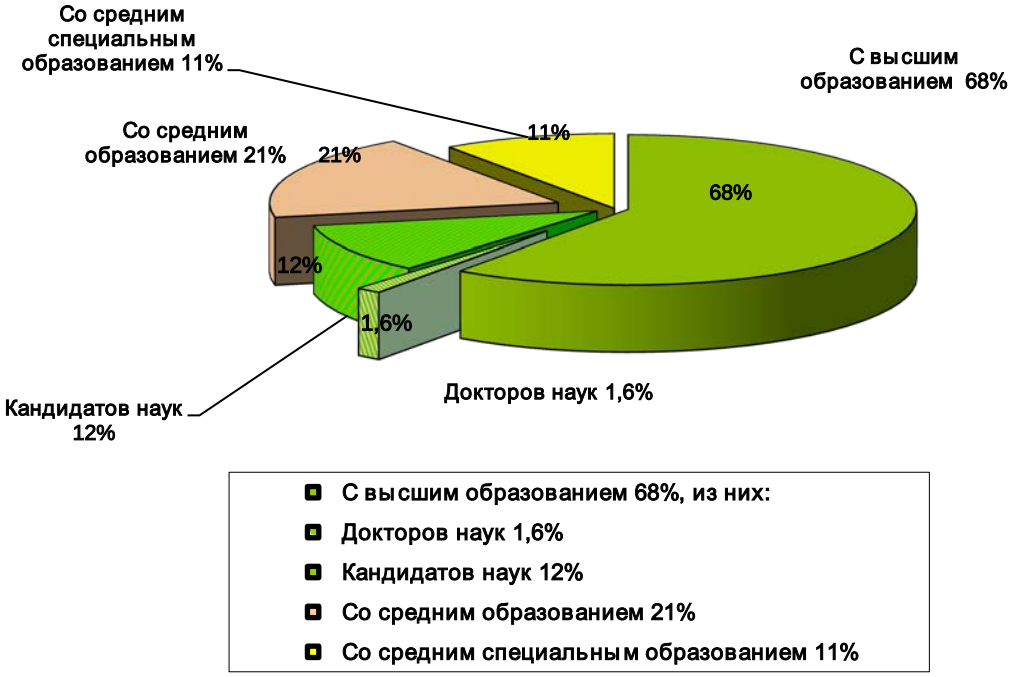
Всего в Обществе 119 руководителей, 396 специалистов и 108 рабочих. Средний возраст руководителей – 59,4 лет, специалистов – 50,7 лет.

Средний возраст работников – 55 лет (на 01.01.11 – 54,8 года).



Молодежи до 30 лет работает 132 чел., что составляет 21 % от общего числа работников. Работников от 30–50 лет – 144 чел. (23%), старше 50 лет – 347 чел. (56%) из них 250 чел. – работники пенсионного возраста (40%).

ОАО «ВТИ» укомплектовано квалифицированными кадрами на 78,5%. Сотрудников с высшим образованием – 422 чел., средним специальным – 68 чел., 10 докторов наук, 74 кандидата наук.



В 2011 году принято 89 человек, в том числе 20 молодых специалистов после окончания ВУЗов.

Таблица 24

	Всего принято	Возраст, лет		
		до 30	30–50	старше 50
Руководители	7	-	1	6
Специалисты	74	57	9	8
Рабочие	8	1	1	6
Всего	89	58	11	20

За 2011 год из Общества уволилось 77 человек, в т.ч. 6 руководителей, 52 специалиста и 19 рабочих. Из них 35 чел. уволились по собственному желанию (увольнение работников по собственному желанию, в основном, с переходом работника на предприятия с большей заработной платой), 29 чел. - в связи с выходом на пенсию, 9 чел. - по соглашению сторон и 4 чел.- по причине смерти работника.

В нижеследующих таблицах приведен возрастной состав уволенных и анализ причин:

Таблица 25

	Всего уволилось (чел.)	Возраст, лет		
		до 30	30-50	старше 50
Руководители	6	-	1	5
Специалисты	52	24	11	17
Рабочие	19	3	2	14
Всего	77	27	14	36

Таблица 26

	Всего уволилось (чел.)	Причины увольнения			
		Соглашение сторон	Собственное желание	Выход на пенсию	Смерть работника
Руководители	6	-	1	3	2
Специалисты	52	6	29	16	1
Рабочие	19	3	5	10	1
Всего	77	9	35	29	4

Таблица 27

Состав и движение кадров ОАО «ВТИ» за последние годы

На 01.01.	Численность (чел.), в том числе:				Уровень квалификации кадров, %	Движение по увольнению %	В т.ч. текучесть кадров %
	Общая численность (чел.)	Руководители (чел.)	Специалисты (чел.)	Рабочие (чел.)			
2009	657	119	414	124	75	9,6	4,0
2010	633	115	401	117	79	10,1	3,8
2011	611	115	375	121	80	11,7	5,5
2012	623	119	396	108	78,5	12,4	5,7

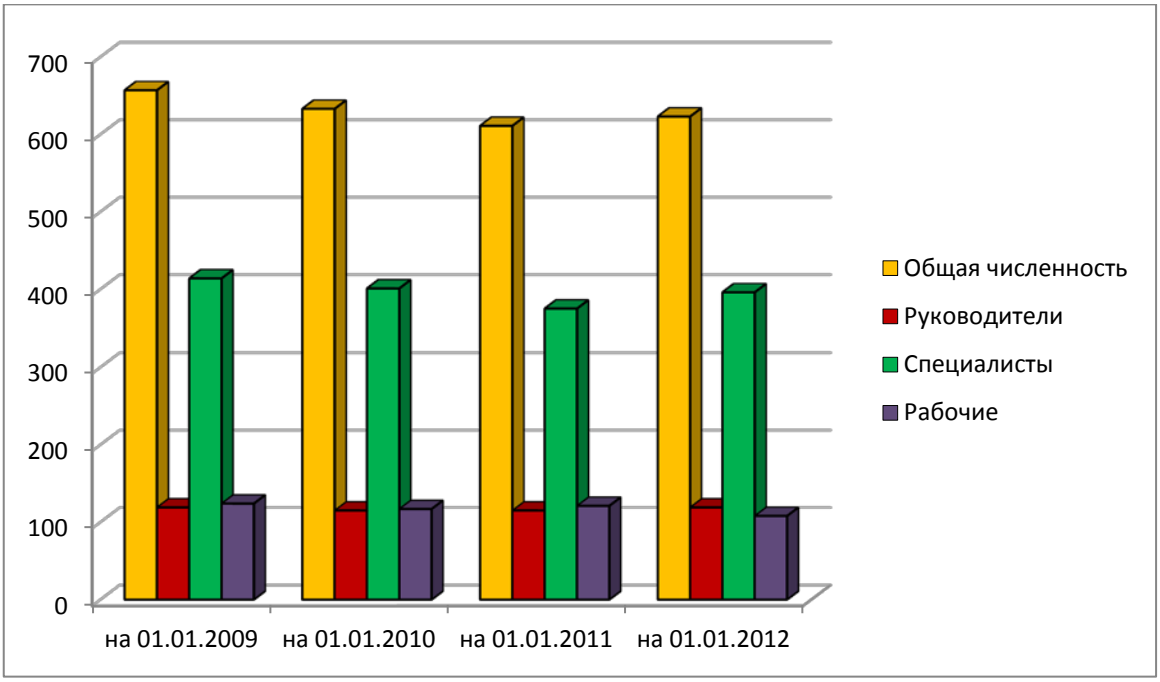


Таблица 28

Изменение возрастного состава из общего количества работников

На 01.01.	В возрасте до 30 лет, %	Старше 50 лет, %	В том числе пенсионного возраста, %
2009	20	56,5	41
2010	19,6	55,6	40,4
2011	17,5	57,5	43
2012	21%	55,5	40

Назначение кадровой политики – своевременно формировать цели в соответствии со стратегией развития организации, ставить проблемы и задачи, находить способы и организовывать достижение целей. Как и

стратегия развития организации в целом, кадровая политика разрабатывается с учетом внутренних ресурсов и традиций организации и возможностей, предоставляемых внешней средой.

Целью кадровой политики ОАО «ВТИ» в 2011 году было обеспечение оптимального баланса процессов обновления и сохранения численного и качественного состава кадров, его развития в соответствии с потребностями организации, требованиями законодательства, состоянием рынка труда.

Среди основных направлений кадровой политики Общества можно выделить:

- привлечение молодых и перспективных, высококвалифицированных кадров на работу;
- формирование профессиональной карьеры молодого работника;
- стимулирование результативности труда и реализации своего потенциала;
- усиление социальной защищенности работников, предоставление полного социального пакета (оплата больничных листов, бесплатное медицинское обслуживание, оплата питания в столовой Института и т.п.);
- укрепление и развитие трудовых традиций, добросовестного отношения к труду.

Кадровая политика ОАО «ВТИ» является одной из составляющих работы Общества в целом. Итоги кадровой политики плавно вытекают из итогов работы ОАО «ВТИ» в 2011 году.

Основным достижением работы ОАО «ВТИ» в 2011 году можно считать получение доходов в размере 0,9 млрд. руб., в том числе по научно-техническим работам, услугам в размере 0,8 млрд. руб.

Улучшение финансового состояния позволило Обществу увеличить численность персонала с 611 чел. (2010 г.) до 623 чел. (2011 г.), в том числе выросла численность работников до 30 лет со 106 чел. (2010 г.) до 132 чел. (2011 г.).

Рост численности персонала сопровождался существенным ростом

заработной платы: фонд заработной платы вырос по сравнению с 2010 годом на 36% и составил 288 млн. руб., средняя заработная плата в месяц по итогам 2011 года составила 42 тыс. руб. (рост на 45 % по сравнению с 2010г.).

В 2011 году повышение квалификации и профессиональная подготовка персонала проводились по двум формам:

- внешнее обучение - в институтах повышения квалификации, учебных центрах, образовательных учреждениях и т.п.;
- внутреннее обучение - по следующим видам:
  - проверка знаний нормативных документов по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной эксплуатации;
  - обучение вновь принятых рабочих по профессии;
  - проведение тематических конференций и семинаров;
  - обучение молодых специалистов:
    - наставничество;
    - обучение в аспирантуре;
    - участие молодых специалистов в конкурсах.

Таблица 29

Повышение квалификации и профессиональная подготовка персонала

№ п/п	Вид обучения	Всего обучено (чел.)	в том числе:		
			Руководители (чел.)	Специалис-ты (чел.)	Рабочие (чел.)
Внешнее обучение					
1.	В институтах повышения квалификации, учебных центрах, образовательных учреждениях и т.п.	**45**	**18**	**24**	**3**
Внутреннее обучение					
1.	Обучение в области СМК	**19**	**11**	**8**	**-**
2.	Проверка знаний по ПТЭ и ПТБ	**470**	**55**	**331**	**84**
3.	Обучение молодых специалистов:				
3.1	Наставничество	**20**	**-**	**20**	**-**
3.2	Аспирантура	**20**	**-**	**20**	**-**
4.	Обучение вновь принятых рабочих по профессии	**5**	**-**	**-**	**5**

В 2011 году в ОАО «ВТИ» в рамках празднования 90-летия Института проводился ряд научно-технических мероприятий, в которых активное участие принимали молодые специалисты ОАО «ВТИ», что способствовало повышению уровня профессионализма молодых работников, приобретению новых знаний и навыков, необходимых для выполнения работ в условиях постоянной конкуренции.

В связи с 90-летием ОАО «ВТИ» были присвоены:

- Министерством образования и науки Российской Федерации звание «Почетный работник науки и техники Российской Федерации» – Г.Г. Ольховскому;
- Министерством энергетики Российской Федерации звание «Почетный работник топливно-энергетического комплекса» – В.И. Гомболевскому;

«Почетный энергетик» Д.Н. Губенко и А.М. Зыкову.

Вручены почетные грамоты:

- Министерства образования и науки Российской Федерации – 5;
- Министерства энергетики Российской Федерации – 1;
- Префектуры Южного административного округа – 8;
- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – 11.

Хорошим стимулом для повышения активности работы и закрепления молодых специалистов за предприятием явилось то, что Общество в 2011 году успешно прошло отбор Департамента науки и промышленности политики города Москвы и стало одной из организаций, получивших субсидии из бюджета города Москвы для поощрения 12 лучших молодых работников до 30 лет.

В Обществе подготовка молодых ученых осуществляется через аспирантуру ОАО «ВТИ» с очной и заочной формами обучения. Деятельность в ней осуществляется на основании лицензии № 1007 от 23 марта 2011 года, выданной Федеральной службой по надзору в сфере образования и науки и «Положения об аспирантуре ОАО «ВТИ». В настоящее время в аспирантуре обучается 20 аспирантов.

В 2011 году защитили докторскую диссертацию 1 чел. (Сучков С.И.), кандидатскую диссертацию 1 чел. (Субботина Е.А.).

В соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2011 г. N 285-р премии Правительства Российской Федерации 2010 года в области науки и техники присуждены:

- ✓ к.т.н. Березинцу П.А., чл.-корр. РАН, д.т.н. Ольховскому Г.Г, к.т.н. Радину Ю.А. за работу «Разработка и освоение парогазовых установок мощностью 450 МВт»;
- ✓ д.т.н. Гриню Е.А. за работу «Обеспечение безопасности и надёжности оборудования электростанций на основе создания комплекса современных методов оперативной диагностики и восстановительных технологий».

Работа, выполненная молодыми кандидатами наук Пикиным М.А. и Зорченко Н.В., была выдвинута на соискание премии Правительства Российской Федерации 2011 года в области науки и техники. Учитывая актуальность, научную новизну, оригинальность и практическую значимость представленной работы, ее высокий уровень и положительные результаты внедрения, а также результаты общественного обсуждения, принято решение о присуждении ей премии Правительства Российской Федерации 2011 года в области науки и техники для молодых ученых.

Подводя итоги работы 2011 года, можно отметить, что ОАО «ВТИ» - это успешно работающая компания, которая обладает высокими конкурентными преимуществами как в области знаний, так и наличия высококвалифицированных научных кадров.

16. АКТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ПО ИТОГАМ ПРОВЕРКИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2011 ГОД (ПРИЛОЖЕНИЕ 1)

АКТ

Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт» по итогам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год

г. Москва 24 апреля 2012 года

Ревизионной комиссией ОАО «ВТИ» в соответствии с протоколом заседания комиссии от 21.03.2012 № 1 проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВТИ» за 2011 год.

В проверке принимали участие:

Председатель ревизионной комиссии:

Начальник финансово-экономического сектора инновационного Агентства НП «ЦИЭТ» Александров Д.Ю.

Члены ревизионной комиссии:

Главный бухгалтер НП «ЦИЭТ» Серпинская Л.И.

Заместитель заведующей планово-экономическим отделом ОАО «ВТИ» Туманова И.В.

Проверка проводилась в период с 21.03.2012 г. по 16.04.2012 г. выборочным методом.

Проверка проводилась с ведома и при участии должностных лиц, ответственных за финансово-хозяйственную деятельность в ОАО «ВТИ».

Аудитором ОАО «ВТИ» является ЗАО «ЭНПИ Консалт», избранное общим собранием акционеров (решение №29 от 23.06.2011г.). ЗАО «ЭНПИ Консалт» провело аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ВТИ» за период с 01 января 2011г. по 31 декабря 2011г. (аудиторское заключение от 27.03.2012г. №1-048-03-12).

По мнению аудитора, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ВТИ» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2011г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2011г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора ОАО «ВТИ», ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете ОАО «ВТИ» и годовой бухгалтерской отчетности.

С учетом мнения Ревизионной комиссии в отношении ключевого показателя эффективности «Число полученных патентов» все годовые КПЭ выполнены.

Сделки, соответствующие признакам сделок с заинтересованностью, в отношении которых требуется предварительное одобрение (ст. 81-83 ФЗ «Об акционерных обществах) и сделки стоимостью более 5 процентов балансовой стоимости активов Общества, заключенные Обществом в 2011 году, были одобрены Решениями единственного акционера Общества.

Ведение договоров по научной деятельности осуществляется планово-экономическим отделом, хозяйственных договоров, договоров аренды и договоров на ремонтные услуги – бухгалтерией в соответствии с требованиями Законодательства РФ и внутренних нормативно-распорядительных документов.

Доход Общества от участия в капитале других организаций в 2011 г. составил 26 890 тыс.руб.

Добавочный капитал уменьшился на 153 тыс.руб. за счет выбытия объектов основных средств и составляет на 31.12.2011 г. 42 965 тыс.руб.

Резервный капитал в Обществе за 2011 год не изменился.

За проверяемый период Обществом проведено закупок с использованием конкурентных процедур на общую сумму 131,3 млн. руб.

Закупочная деятельность осуществлялась с соблюдением требований Законодательства РФ и внутренних нормативно-распорядительных документов.

Для осуществления финансово-хозяйственной деятельности в отчетном периоде кредитные и заемные средства Обществом не привлекались.

В 2011 г. на основании выигранных конкурсов Обществом заключены 13 государственных контрактов с Минобрнауки РФ. Срок выполнения контрактов - 2011-2013 гг.

Председатель ревизионной комиссии Д.Ю. Александров

Секретарь ревизионной комиссии: И.В.Туманова

17. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА (ПРИЛОЖЕНИЕ 2)

ЭНПИ® КОНСАЛТ
КОНСАЛТИНГОВО•АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва
Духовской переулок, 14

Т/Ф.: (495) 954-4408
(495) 952-1041
E-mail: npg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-048-03-12

Акционерам ОАО "ВТИ"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт" (ОАО "ВТИ")
Государственный регистрационный номер	1027700158485
Место нахождения	115280, Россия, г. Москва, ул. Автозаводская, д.14/23

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041

FIABCI - RUSSIA

ИНСТИТУТ ИПАР ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ АУДИТОРОВ

Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член «Моор Стивенс Интернешнл Лимитед», фирмы-члены в основных городах всего мира; в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

3

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт" по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Директор по аудиту
Закрытого акционерного общества "ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № К012105 на неограниченный срок, ОРН 20402001562)

Н.Ю. Хренов

27 марта 2012 г.

18. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (ПРИЛОЖЕНИЕ 3)

4

1050 2013

ИНН 7725054856 - -

КПП 772501001 Стр. 1

Форма по КНД 0710099

Бухгалтерская отчетность

Номер корректировки 0 - - Отчетный период (код) 34 Отчетный год 2011

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ВСЕРОССИЙСКИЙ ДВАЖДЫ ОРДЕНА ТРУДОВОГО КРАСНОГО ЗНАМЕНИ ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ"

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД	73.10.--
Код по ОКПО	00129840
Форма собственности (по ОКФС)	16
Организационно-правовая форма (по ОКОПФ)	47
Единица измерения: (тыс. руб. / млн. руб. - код по ОКЕИ)	384

На 14 страницах с приложением документов или их копий на ___ листах

Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящем документе, подтверждаю:

Руководитель

КЛИМЕНКО

АЛЕКСАНДР

ВИКТОРОВИЧ

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись МП Дата 27.03.2012

Главный бухгалтер

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

Данный документ представлен (код) ___

на ___ страницах

в составе (отметить знаком V)

0710001		0710002	
0710003		0710004	
0710005		0710006	

с приложением документов или их копий на ___ листах

ИФНС № 25 ПО Г. МОСКВЕ

Дата представления документа 77 29 МАР 2012 25

Зарегистрирован за № ОТЧЕТНОСТЬ ПРИНЯТА В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ ПО ТКС

(Фамилия, И. О.) (Подпись)

ЗАВЕРЕНО

30 МАР 2012

ЧИСЛОВА А.Ю.

5

1050 2020

ИНН 7725054856--

КПП 772501001 Стр. 2

Местонахождение (адрес)

Почтовый индекс 115280

Субъект Российской Федерации (код) 77

Район

Город

Населеный пункт (село, поселок и т.п.)

Улица (проспект, переулок и т.п.) АВТОЗАВОДСКАЯ УЛ

Номер дома (владения) 14/23

Номер корпуса (строения)

Номер офиса

1050 2037

ИНН 7725054856 – –

КПП 772501001 Стр. 3

Форма по ОКУД 0710001

Бухгалтерский баланс

Актив

Пояснения[1]	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5100	Нематериальные активы	1110	124	105	67
5140	Результаты исследований и разработок	1120	24863	3793	3827
5200	Основные средства	1130	57540	58731	61028
-	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
5300	Финансовые вложения	1150	8656	8656	8656
-	Отложенные налоговые активы	1160	3671	2794	2277
-	Прочие внеоборотные активы	1170	32472	21228	9039
-	Итого по разделу I	1100	127326	95307	84894
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5400	Запасы	1210	31152	13400	41568
-	Налог на добавленную стоимость по приобретённым ценностям	1220	0	-	-
5500	Дебиторская задолженность	1230	331984	201468	162312
5300	Финансовые вложения (за исклю- чением денежных эквивалентов)	1240	27606	29518	25090
-	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	86979	78002	52643
-	Прочие оборотные активы	1260	195	239	130
-	Итого по разделу II	1200	477916	322627	281743
-	**БАЛАНС**	1600	605242	417934	366637

7

1050 2044

ИНН 7 7 2 5 0 5 4 8 5 6 – –

КПП 7 7 2 5 0 1 0 0 1 Стр. 4

ПАССИВ

Пояснения[1]	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
	III КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
-	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7765	7765	7765
-	Собственные акции, выкупленные у акционеров[2]	1320	(-)	(-)	(-)
-	Переоценка внеоборотных активов	1340	42965	43118	43138
-	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3134	3134	3134
-	Резервный капитал	1360	1342	1342	1342
-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	193499	165520	130642
-	Итого по разделу III	1300	248705	220879	186021
	III ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ[3]				
-	Паевой фонд	1310	-	-	-
-	Целевой капитал	1320	-	-	-
-	Целевые средства	1350	-	-	-
-	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	-
-	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	-
-	Итого по разделу III	1300	-	-	-
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
-	Заемные средства	1410	-	-	-
-	Отложенные налоговые обязательства	1420	5136	2736	7811
-	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
-	Прочие обязательства	1450	0	543	1103
-	Итого по разделу IV	1400	5136	3279	8914

8

1050 2051

ИНН 7725054856 - -

КПП 772501001 Стр. 5

Пояснения[1]	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
-	Заемные средства	1510	-	-	-
-	Кредиторская задолженность	1520	333160	180854	161033
-	Доходы будущих периодов	1530	30	66	139
-	Оценочные обязательства	1540	18211	12856	10530
-	Прочие обязательства	1550	0	-	-
-	Итого по разделу V	1500	351401	193776	171702
-	**БАЛАНС**	1700	605242	417934	366637

Примечания
1 Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2 Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.
3 Заполняется некоммерческими организациями.

9

ИНН 7725054856 – –

КПП 772501001 Стр. 6

1050 2105

Форма по ОКУД 0710002

Отчет о прибылях и убытках

Пояснения[1]	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
-	Выручка [2]	2110	907260	654464
-	Себестоимость продаж	2120	(842548)	(598862)
-	Валовая прибыль (убыток)	2100	64712	55602
-	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
-	Управленческие расходы	2220	(-)	(-)
-	Прибыль (убыток) от продаж	2200	64712	55602
-	Доходы от участия в других организациях	2310	27503	20578
-	Проценты к получению	2320	31	725
-	Проценты к уплате	2330	(-)	(-)
-	Прочие доходы	2340	27918	32317
-	Прочие расходы	2350	(81099)	(65491)
-	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	2300	39065	43731
-	Текущий налог на прибыль	2410	(9709)	(14449)
-	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3419)	(111)
-	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2400)	5075
-	Изменение отложенных налоговых активов	2450	877	517
-	Прочее	2460	(7)	(16)
-	**Чистая прибыль (убыток)**	2400	27826	34858
	СПРАВОЧНО			
-	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
-	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
-	Совокупный финансовый результат периода[3]	2500	27826	34858
-	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	2	2
-	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Примечания

1 Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2 Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

3 Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк «Чистая прибыль (убыток)», «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода» и «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода».

10

1050 2112

ИНН 7 7 2 5 0 5 4 8 5 6 - -

КПП 7 7 2 5 0 1 0 0 1 Стр. 7

Расшифровка отдельных показателей отчета о прибылях и убытках

Лист представляется при наличии расшифровок

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
Выручка (стр. 2110), в том числе:				
	-выручка по научно-техническим работам,услугам	21101	808913	406839
	-выручка от производства и продажи электроэнергии	21102	33766	190283
	-выручка от сдачи имущества в аренду		64581	57342
Себестоимость продаж (стр. 2120), в том числе:				
	-себестоимость по научно-техническим работам,услугам	21201	(711759)	(390368)
	-себестоимость производства и продажи электроэнергии	21202	(106056)	(181448)
	-себестоимость сдачи имущества в аренду		(24733)	(24720)
Валовая прибыль (убыток) (стр. 2100), в том числе:				
	по научно-технической деятельности	21001	97154	16471
	от производства и реализации электроэнергии	21002	(72290)	8835
	сдачи имущества в аренду		39848	32622
Коммерческие расходы (стр. 2210), в том числе:				
		22101	(-)	(-)
Управленческие расходы (стр. 2220), в том числе:				
		22201	(-)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж (стр. 2200), в том числе:				
		22001	-	-
		22002	-	-
Доходы от участия в других организациях (стр. 2310), в том числе:				
		23101	-	-
Проценты к получению (стр. 2320), в том числе:				
		23201	-	-
Проценты к уплате (стр. 2330), в том числе:				
		23301	(-)	(-)
Прочие доходы (стр. 2340), в том числе:				
		23401	-	-
		23402	-	-
		23403	-	-
Прочие расходы (стр. 2350), в том числе:				
		23501	(-)	(-)
		23502	(-)	(-)
		23503	(-)	(-)

11

1050 2129

ИНН 7725054856 – –

КПП 772501001 Стр. 8

Расшифровка отдельных показателей отчета о прибылях и убытках

Лист представляется при наличии расшифровок

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 2300), в том числе:				
		23001	-	-
		23002	-	-
В том числе постоянные налоговые обязательства (активы) (стр. 2421), в том числе:				
		24201	-	-
Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 2430), в том числе:				
		24301	-	-
Изменение отложенных налоговых активов (стр. 2450), в том числе:				
		24501	-	-
Прочее (стр. 2460), в том числе:				
		24601	-	-
		24602	-	-
		24603	-	-
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (стр. 2510), в том числе:				
		25101	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (стр. 2520), в том числе:				
		25201	-	-

12

1050 2136

ИНН 7725054856 - -

КПП 772501001 Стр. 9

Отчет об изменениях капитала

Форма по ОКУД 0710003

1. Движение капитала

	Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (3100)	7765	(0)	46272	1342	130642	186021
(ПРЕДЫДУЩИЙ ГОД)						
Увеличение капитала – всего: (3210)	0	0	0	0	36719	36719
в том числе: чистая прибыль (3211)					36719	36719
переоценка имущества (3212)			-		-	0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3213)			-		-	0
дополнительный выпуск акций (3214)	0	-	-			0
увеличение номинальной стоимости акций (3215)	-	-	-		-	
реорганизация юридического лица (3216)	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего: (3220)	(0)	-	(0)	(-)	(1861)	(1861)
в том числе: убыток (3221)					(-)	(-)
переоценка имущества (3222)			(-)		(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3223)			(-)		(1861)	(1861)
уменьшение номинальной стоимости акций (3224)	(-)	-	-		-	(-)
уменьшение количества акций (3225)	(-)	-	-		-	(-)
реорганизация юридического лица (3226)	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды (3227)					(-)	(-)
Изменение добавочного капитала (3230)			(20)	-	20	
Изменение резервного капитала (3240)				-	-	

1.3

1050 2143

ИНН 7725054856 – –

КПП 772501001 Стр. 10

	Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года (3200)						
	7765	(0)	46252	1342	165520	220879
(ОТЧЕТНЫЙ ГОД)						
Увеличение капитала – всего: (3310)						
	0	0	0	0	27826	27826
в том числе: чистая прибыль (3311)					27826	27826
переоценка имущества (3312)			-		-	0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3213)			-		-	-
дополнительный выпуск акций (3314)						
	-	-	-			-
увеличение номинальной стоимости акций (3315)						
	-	-	-		-	
реорганизация юридического лица (3316)						
	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего: (3320)						
	(0)	0	(0)	(0)	(0)	(0)
в том числе: убыток (3321)					(-)	(0)
переоценка имущества (3322)			(-)		(-)	(0)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3323)			(-)		(-)	(0)
уменьшение номинальной стоимости акций (3324)						
	(0)	-	-		-	(0)
уменьшение количества акций (3325)						
	(-)	-	-		-	(-)
реорганизация юридического лица (3326)						
	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды (3327)					(-)	(-)
Изменение добавочного капитала (3330)			(153)	-	153	
Изменение резервного капитала (3340)				-	-	
Величина капитала на 31 декабря отчетного года (3300)						
	7765	(0)	46119	1342	193479	248705

1050 2150

ИНН 7725054856 – –

КПП 772501001 Стр. 11

2. Корректировка в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему	Изменение капитала за предыдущий год за счет чистой прибыли (убытка)	Изменение капитала за предыдущий год за счет иных факторов	На 31 декабря предыдущего года
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего:					
до корректировок	3400	139066	0	0	175805
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(8424)	(1861)	0	(10285)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	130642	(1861)	0	165520
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	139066	0	0	175805
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(8424)	(1861)	0	(10285)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	130642	(1861)	0	165520
по другим статьям капитала:					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	248735	220945	186160

15

1050 2174

ИНН 7725054856 - -

КПП 772501001 Стр. 12

Отчет о движении денежных средств

Форма по ОКУД 0710004

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	864742	622194
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	783824	547715
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	60122	54722
от перепродажи финансовых вложений	4113	8605	13907
прочие поступления	4119	12191	5850
Платежи – всего	4120	(857771)	(597754)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(416005)	(268317)
в связи с оплатой труда работников	4122	(253483)	(202721)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
налог на прибыль	4124	(5021)	(7478)
прочие платежи	4129	(183262)	(119238)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	6971	24440
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	27503	21300
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	27503	20575
прочие поступления	4219	0	725
Платежи – всего	4220	(29317)	(21181)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(12224)	(7572)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(15321)	(10805)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(1772)	(2804)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1814)	119

16

1050 2181

ИНН 7725054856 – –

КПП 772501001 Стр. 13

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	3820	800
в том числе: получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	3820	800
Платежи – всего	4320	(-)	(-)
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(-)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3820	800
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	8977	25359
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	78002	52643
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	86979	78002
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

17

1050 2204

ИНН 7725054856 - -

КПП 772501001 Стр. 14

Отчет о целевом использовании полученных средств

Форма по ОКУД 0710006

Наименование показателя 1	Код 2	За отчетный год 3	За предыдущий год 4
Остаток средств на начало отчетного года	6100	0	-
Поступило средств			
Вступительные взносы	6210	-	-
Членские взносы	6215	-	-
Целевые взносы	6220	-	-
Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230	-	-
Прибыль от предпринимательской деятельности организации	6240	-	-
Прочие	6250	-	-
Всего поступило средств	6200	-	-
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	6310	(-)	(-)
в том числе: социальная и благотворительная помощь	6311	(-)	(-)
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312	(-)	(-)
иные мероприятия	6313	(-)	(-)
Расходы на содержание аппарата управления	6320	(-)	(-)
в том числе: расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321	(-)	(-)
выплаты, не связанные с оплатой труда	6322	(-)	(-)
расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323	(-)	(-)
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324	(-)	(-)
ремонт основных средств и иного имущества	6325	(-)	(-)
прочие	6326	(-)	(-)
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330	(-)	(-)
Прочие	6350	(-)	(-)
Всего использовано средств	6300	(-)	(-)
Остаток средств на конец отчетного года	6400	0	-

Приложение N 3к Приказу Министерства финансовРоссийской Федерацииот 02.07.2010 № 66н(в ред. Приказа Минфина РФот 05.10.2011 № 124н)

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках (тыс. руб.)

на 31 декабря 2011 г.

ИФНС №25 по г.Москве

77 29 МАР 2012 25

Отчетность принята в электронном виде по ТКС

ЗАВЕРЕНО

30 МАР 2012

		КОДЫ	
	Форма по ОКУД	0710005	
	Дата (число, месяц, год)		
Организация: Открытое акционерное общество "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт"	по ОКПО	00129840	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7725054856	
Вид экономической деятельности: Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКВЭД	73.10	
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество/частная	по ОКОПФ/ОКФС	65	16
Единица: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2011 [1]	6'818	(2'920)	25'317	(3'345)	3'345	(6'028)	-	-	-	30'590	(5'603)
	5110	за 2010 [2]	7'029	(3'135)	4'008	(4'219)	4'219	(4'004)	-	-	-	6'818	(2'920)
в том числе:													

19

исключительные права на патенты, изобретения, промышленный образец, полезную модель)	5101	за 2011 [1]	117	(12)	15	(1)	1	(11)	-	-	-	131	(22)
	5111	за 2010 [2]	46	(4)	71	-	-	(8)	-	-	-	117	(12)
права владельца на товарный знак	5102	за 2011 [1]	-	-	15	-	-	(1)	-	-	-	15	(1)
	5112	за 2010 [2]	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы на НИОКР	5103	за 2011 [1]	6'701	(2'908)	27'087	(3'344)	3'344	(6'016)	-	-	-	30'444	(5'580)
	5113	за 2010 [2]	6'983	(3'131)	3'937	(4'219)	4'219	(3'996)	-	-	-	6'701	(2'908)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. [4]	На 31 декабря 2010 г. [2]	На 31 декабря 2009 г. [5]
Всего	5120	30'575	6'818	7'029
в том числе:				
исключительные права на патенты, изобретения, промышленный образец, полезную модель	5121	131	117	46
расходы на НИОКР	5122	30'444	6'701	6'983

0710005 с. 2

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. [4]	На 31 декабря 2010 г. [2]	На 31 декабря 2009 г. [5]
Всего	5130	-	-	-
в том числе:				
		-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло: первоначальная стоимость	выбыло: часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2011 г. [1]	6'701	(2'908)	27'087	(3'344)	3'344	(6'016)	30'444	(5'580)
	5150	за 2010 г. [2]	6'983	(3'131)	3'937	(4'219)	4'219	(3'996)	6'701	(2'908)
в том числе:										
НИОКР на разработку методик, программ расчета, систем измерений, методического и программного обеспечения определения фактических тепловых потерь в водяных тепловых сетях без нарушения режимов эксплуатации	5141	за 2011 г. [1]	6'701	(2'908)	27'087	(3'344)	3'344	(6'016)	30'444	(5'580)
	5151	за 2010 г. [2]	6'983	(3'131)	3'937	(4'219)	4'219	(3'996)	6'701	(2'908)

21

0710005 с. 3

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2011 г. [1]	6'207	39'072	-	(27'087)	18'192
	5170	за 2010 г. [2]	566	9'578	-	(3'937)	6'207
в том числе:							
затраты по незаконченным НИОКР, исследованиям и разработкам	5161	за 2011 г. [1]	6'207	39'072	-	(27'087)	18'192
	5171	за 2010 г. [2]	566	9'578	-	(3'937)	6'207
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2011 г. [1]	-	-	-	-	-
	5190	за 2010 г. [2]	-	-	-	-	-
в том числе:							
		за 2011 г. [1]	-	-	-	-	-
		за 2010 г. [2]	-	-	-	-	-

0710005 с. 4

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации [6]	переоценка		первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]
						первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]		первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [6]		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	2011 г. [1]	145'937	(87'206)	5'552	(3'494)	3'460	(6'710)	-	-	147'995	(90'456)
	5210	2010 г. [2]	142'414	(81'386)	4'759	(1'236)	1'203	(7'023)	-	-	145'937	(87'206)
в том числе:												
Здания	5201	2011 г. [1]	66'460	(31'426)	-	-	-	(657)	-	-	66'460	(32'083)
	5211	2010 г. [2]	66'460	(30'769)	-	-	-	(657)	-	-	66'460	(31'426)
Сооружения и передаточные устройства	5202	2011 г. [1]	11'984	(3'064)	170	(32)	16	(623)	-	-	12'122	(3'671)
	5212	2010 г. [2]	11'761	(2'443)	223	-	-	(621)	-	-	11'984	(3'064)
Машины и оборудование	5203	2011 г. [1]	57'835	(45'632)	1'847	(3'335)	3'335	(4'117)	-	-	56'347	(46'414)
	5213	2010 г. [2]	55'088	(42'134)	3'948	(1'201)	1'171	(4'669)	-	-	57'835	(45'632)
Транспортные средства	5204	2011 г. [1]	2'376	(1'725)	-	(58)	40	(131)	-	-	2'318	(1'816)
	5214	2010 г. [2]	2'376	(1'588)	-	-	-	(137)	-	-	2'376	(1'725)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	2011 г. [1]	7'238	(5'359)	3'535	(69)	69	(1'182)	-	-	10'704	(6'472)
	5215	2010 г. [2]	6'685	(4'452)	585	(32)	32	(939)	-	-	7'238	(5'359)
Другие виды основных средств	5206	2011 г. [1]	44	-	-	-	-	-	-	-	44	-
	5216	2010 г. [2]	44	-	3	(3)	-	-	-	-	44	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего		2011 г. [1]	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2010 г. [2]	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
		2011 [1]	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2010 [2]	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

0710005 с. 5

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2011 г. [1]	10'904	5'547	-	(5'552)	10'899
	5250	за 2010 г. [2]	7'269	8'394	-	(4'759)	10'904
в том числе:							
машины и оборудование	5241	за 2011 г. [1]	10'904	5'547	-	(5'552)	10'899
	5251	за 2010 г. [2]	7'269	8'394	-	(4'759)	10'904

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2011 г. [1]	За 2010 г. [2]
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего		-	-
в том числе:			
		-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:		-	-
в том числе:			
		-	-

А3

24

0710005 с. 6

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. [4]	На 31 декабря 2010 г. [2]	На 31 декабря 2009 г. [5]
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5'921	7'198	7'256
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом		-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе		-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	5489	4990	4537
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации		-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию		-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)		-	-	-

0710005 с. 7

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка [7]	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка [7]
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка [7]				
Долгосрочные - всего	5301	за 2011 [1]	8'656	-	400	-	-	-	(400)-	9'056	(400)
	5311	за 2010 [2]	8'656	-	-	-	-	-	-	8'656	-
в том числе:											
вклады в УК дочерних обществ	5302	за 2011 [1]	8'652	-	400	-	-	-	(400)-	9'052	(400)
	5312	за 2010 [2]	8'652	-	-	-	-	-	-	8'652	-
вклады в УК	5303	за 2011 [1]	4	-	-	-	-	-	-	4	-
	5313	за 2010 [2]	4	-	-	-	-	-	-	4	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2011 [1]	22'049	7'469	14'883	(4'757)	(13'561)	-	1'523	32'175	(4'569)
	5315	за 2010 [2]	21'334	3'756	11'520	(10'805)	4'844	-	8'557	22'049	7'469
в том числе:											
акции, имеющие текущую рыночную стоимость	5306	за 2011 [1]	22'049	7'469	14'883	(4'757)	(13'561)	-	1'523	32'175	(4'569)
	5316	за 2010 [2]	21'334	3'756	11'520	(10'805)	4'844	-	8'557	22'049	7'469
Финансовых вложений - итого	5300	за 2011 [1]	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	за 2010 [2]	-	-	-	-	-	-	-	-	-

25

0710005 с. 8

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. [4]	На 31 декабря 2010 г. [2]	На 31 декабря 2009 г. [5]
Финансовые вложения, находящиеся в		-	-	-
в том числе:				
		-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим		-	-	-
в том числе:				
		-	-	-
Иное использование финансовых вложений		-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступленияи затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5440	за 2011 г. [1]	**13'400**	-	**1'121'277**	**(1'103'525)**	-	-	X	**31'152**	-
	5420	за 2010 г. [2]	**41'568**	-	**824'174**	**(852'342)**	-	-	X	**13'400**	-
в том числе:											
материалы	5441	за 2011 г. [1]	**2'582**	-	**260'900**	**(260'764)**	-	-	-	**2'718**	-
	5421	за 2010 г. [2]	**3'278**	-	**255'602**	**(261'460)**	-	-	-	**2'582**	-
затраты в незавершенном производстве	5442	за 2011 г. [1]	**10'590**	-	**860'037**	**(842'547)**	-	-	-	**28'080**	-
	5422	за 2010 г. [2]	**38'055**	-	**568'572**	**(596'037)**	-	-	-	**10'590**	-
товары	5443	за 2011 г. [1]	**228**	-	**340**	**(214)**	-	-	-	**354**	-
	5423	за 2010 г. [2]	**235**	-	-	**(7)**	-	-	-	**228**	-

27

0710005 с. 9

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. [4]	На 31 декабря 2010 г. [2]	На 31 декабря 2009 г. [5]
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, -		-	-	-
в том числе:				
		-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, -		-	-	-
в том числе:				
		-	-	-

0710005 с. 10

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) [8]	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления [8]	погашение	списание на финансовый результат [8]	восстановление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	2011 [1]	32'915	-	15'408	-	(8'358)	(2'145)	-	-	37'820	(2'531)
	5521	2010 [2]	17'440	-	17'634	-	(2'159)	-	-	-	32'915	-
в том числе:												
покупателей и заказчиков	5502	2011 [1]	32'915	-	15'408	-	(8'358)	(2'145)	-	-	37'820	(2'531)
	5522	2010 [2]	17'440	-	17'634	-	(2'159)	-	-	-	32'915	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	2011 [1]	168'553	-	1'277'964	-	(1'146'350)	-	-	-	300'167	(3'472)
	5530	2010 [2]	144'872	-	907'091	-	(883'410)	-	-	-	168'553	-
в том числе:												
покупателей и заказчиков	5511	2011 [1]	142'413	-	1'078'726	-	(963'357)	-	-	-	257'782	-
	5530	2010 [2]	100'544	-	819'853	-	(777'984)	-	-	-	142'413	-
авансы выданные	5512	2011 [1]	10'959	-	79'178	-	(68'080)	-	-	-	22'057	-
	5530	2010 [2]	26'531	-	25'515	-	(41'087)	-	-	-	10'959	-
прочие дебиторы	5513	2011 [1]	15'181	-	120'060	-	(114'913)	-	-	-	20'328	-
	5530	2010 [2]	17'797	-	61'723	-	(64'339)	-	-	-	15'181	-
Итого	5500	2011 [1]	201'468	-	1'293'372	-	(1'154'708)	(2'145)	-	X	337'987	(6'003)
	5520	2010 [2]	162'312	-	924'725	-	(885'569)	-	-	X	201'468	-

0710005 с. 11

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. [4]		На 31 декабря 2010 г. [2]		На 31 декабря 2009 г. [5]	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего		-	-	-	-	-	-
в том числе:							
		-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) [9]	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления [9]	погашение	списание на финансовый результат [9]		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2011 [1]	**543**	-	-	**(543)**	-	-	-
	5571	за 2010 [2]	**1'103**	-	-	**(560)**	-	-	**543**
в том									
задолженность по пеням	5552	за 2011 [1]	**543**	-	-	**(543)**	-	-	-
	5572	за 2010 [2]	**1'103**	-	-	**(560)**	-	-	**543**
Краткосрочная кредиторская задолженность	5560	за 2011 [1]	**180'854**	**1'382'233**	-	**(1'229'927)**	-	-	**333'160**
	5580	за 2010 [2]	**161'033**	**824'177**	-	**(804'356)**	-	-	**180'854**
в том									
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2011 [1]	**115'910**	**558'507**	-	**(450'826)**	-	-	**223'591**
	5581	за 2010 [2]	**116'184**	**369'914**	-	**(370'188)**	-	-	**115'910**
авансы полученные	5562	за 2011 [1]	**32'867**	**212'641**	-	**(179'552)**	-	-	**65'956**
	5582	за 2010 [2]	**24'896**	**49'195**	-	**(44'315)**	-	-	**29'776**
расчеты по налогам и сборам	5563	за 2011 [1]	**29'217**	**201'232**	-	**(188'306)**	-	-	**42'143**
	5583	за 2010 [2]	**16'531**	**113'649**	-	**(100'963)**	-	-	**29'217**
расчеты с персоналом по заработной	5564	за 2011 г. [1]	-	**298'031**	-	**(295'678)**	-	-	**2'353**
	5584	за 2010 [2]	-	**223'986**	-	**(223'986)**	-	-	-

прочая	5565	за 2011 [1]	2'860	114'913	-	(115'565)	-	-	2'208
	5585	за 2010 [2]	3'422	64'342	-	(64'904)	-	-	2'860
Итого	5550	за 2011 [1]	181'397	1'382'233	-	(1'230'470)	-	X	333'160
	5570	за 2010 [2]	162'136	824'177	-	(804'916)	-	X	181'397

31

0710005 с. 12

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. [4]	На 31 декабря 2010 г. [2]	На 31 декабря 2009 г. [5]
Всего		-	-	-
в том числе:				
		-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2011 г. [1]	За 2010 г. [2]
Материальные затраты	5610	412'727	255'899
Расходы на оплату труда	5620	244'322	211'797
Отчисления на социальные нужды	5630	66'252	44'279
Амортизация	5640	6'570	6'743
Прочие затраты	5650	112'677	77'818
Итого по элементам	5660	842'548	596'536
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	17'490	(27'465)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	842'548	596'536

32

0710005 с. 13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	**5700**	-	**18'211**	-	-	**18'211**
в том числе:						
резерв по неиспользованным отпускам	**5701**	**12'856**	**5'355**	-	-	**18'211**

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. [4]	На 31 декабря 2010 г. [2]	На 31 декабря 2009 г. [5]
Полученные - всего	**5800**	-	-	-
в том числе:				
банковские гарантии	**5801**	**70'636**	-	-
Выданные - всего		-	-	-
в том числе:				
		-	-	-

0710005 с. 14

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2011 г. [1]	За 2010 г. [2]
Получено бюджетных средств - всего	5900	3'820	800
в том числе: на текущие расходы	5901	3'820	800
на вложения во внеоборотные активы		-	-

			На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	2011 г. [1]		-	-	-	-
	2010 г. [2]		-	-	-	-
в том числе:						
	2011 г. [1]		-	-	-	-
	2010 г. [2]		-	-	-	-

Руководитель (подпись) Клименко Александр Викторович (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) Минзулина Светлана Анатольевна (расшифровка подписи)

Примечания

1. Указывается отчетный год.
2. Указывается предыдущий год.
3. В случае переоценки в графе "Первоначальная стоимость" приводится текущая рыночная стоимость или текущая (восстановительная) стоимость.
4. Указывается отчетная дата отчетного периода.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация графы "Накопленная амортизация" и "Начисленная амортизация" именует соответственно "Накопленный износ" и "Начисленный износ".
7. Накопленная корректировка определяется как: разница между первоначальной и текущей рыночной стоимостью - по финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость; начисленная в течение срока обращения разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью - по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость; величина резерва под обесценение финансовых вложений, созданного на предыдущую отчетную дату, - по финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.
8. Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.
9. Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

33

19. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Юридический (почтовый) адрес Общества:
Российская Федерация, 115280, г. Москва, ул. Автозаводская, д. 14;
контактные телефоны:
приемная – (495) 234-76-30, 234-76-17, 675-35-36, 675-50-77;
главный инженер – (495) 675-41-49;
телефакс: (495) 234-74-27;
E-mail: vti@vti.ru

Банковские реквизиты Общества:
ИНН 7725054856, КПП 772501001
р/с № 40702810000200001067, ОАО "МИнБ";
к/с № 30101810300000000600, БИК 044525600.

Коды идентификации Общества:
- Код организации по ОКПО– **00129840;**
- Код организации по ОКВЭД – **73.10 , научные исследования и разработки в области естественных и технических наук;**
- Территория (наименование и код по ОКАТО) **– 45296559000, г. Москва, округ Южный Даниловский;**
- Организационно-правовая форма (наименование и код по ОКОПФ) **- 47, открытые акционерные общества;**
- Форма собственности (наименование и код по ОКФС): **- 16, частная собственность.**

Аудитором Общества является ЗАО «ЭНПИ Консалт».
Лицензия на проведение общего аудита № Е-004289 от 15.05.03г. выдана на основании приказа № 140 Министерством финансов РФ; срок действия до 15.05.2013г., основной государственный номер в НП «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР) – 10302000041.
Юридический адрес: 115191, Москва, Духовской переулок, д.14
Договор на аудиторское обслуживание № 1с044/11 от 19.07.2011 г.

Держателем реестра владельцев именных ценных бумаг Общества является Закрытое акционерное общество «Новый регистратор»
- депозитарный договор № 77.0240.06 от 04.12.2006г.
- Место нахождения: 107023, г. Москва, ул. Буженинова, д. 30

Почтовый адрес: 107023, г. Москва, ул. Буженинова, д. 30
Лицензия, номер: 10-000-1-00339
Дата выдачи: 30.06.2006г.
Дата окончания действия: без ограничения срока действия
Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг. Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 04.12.2006 г.