

# Годовой отчет 2011 г



Открытое акционерное общество «Энергоцентр»  
(ОАО «Энергоцентр»)



Орёл 2012 г.

## **Оглавление**

<b>1. СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ, БЕНЕФИЦИАРАХ, МЕНЕДЖМЕНТЕ</b>	<b>3</b>
<b>2. МИССИЯ, СТРАТЕГИЯ И ЦЕЛЬ</b>	<b>5</b>
<b>3. ОБЗОР ОТРАСЛИ</b>	<b>6</b>
<b>4. ОСНОВНЫЕ ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И ОБОРУДОВАНИЕ</b>	<b>10</b>
<b>5. ПРЕДПОСЫЛКИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ</b>	<b>12</b>
<b>6. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ</b>	<b>13</b>
<b>7. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2011 Г.</b>	<b>14</b>

## 1. СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ, БЕНЕФИЦИАРАХ, МЕНЕДЖМЕНТЕ

### ОАО «Энергоцентр»

Полное и сокращенное наименование	Открытое акционерное общество «Энергоцентр» (ОАО «Энергоцентр») Свидетельство о государственной регистрации серия 57№001178663		
Уставный капитал	100 000 руб.		
Дата создания	Государственная регистрация 28 октября 2008 г. ОГРН 1085741001510, ИНН 5720015899		
Акционеры на текущий момент	УК сформирован из 100`000 обыкновенных акций номиналом 1 руб. Размер УК – 100`000 руб.		
	Текущий состав акционеров:		
	Акционер	кол-во акций	доля в УК
	ЗАО «Промэнергоремонт»	100 000	100%
Адрес	Юридический адрес: 302025, Орловская область, Орловский район, ул. Раздольная, д. 105 Фактический (почтовый) адрес: 107023, Россия, г. Москва, ул. Суворовская, д.6		

### Сведения о руководстве ОАО «Энергоцентр»

Должность	Фамилия, имя, отчество Опыт работы, продолжительность работы в компании
Генеральный директор ОАО «Энергоцентр»	<b>Платонов Алексей Александрович,</b> Дата и место рождения: 1985 г., г. Москва. Биография: 2007 г. - Московский Университет Геодезии и Картографии Трудовая деятельность: 2005-2008 гг. - ЗАО «Алор Инвест»; 2008 г. по н/в ОАО «Энергоцентр».

### Виды деятельности ОАО «Энергоцентр»

Опыт работы в данной области	Основные виды деятельности компании положение в данной отрасли
4 года	Компания ОАО «Энергоцентр» создана в целях управления проектами энергоснабжения потребителей розничного рынка электроэнергии.
Количество работников	Персонал ОАО "Энергоцентр" окончательно будет сформирован в ходе реализации проекта. На данном этапе он составляет: 1 человек.

**Лицензируемые виды деятельности ОАО «Энергоцентр» - отсутствуют.**

**ОАО «Энергоцентр» в других обществах – не участвует.**

## **2. МИССИЯ, СТРАТЕГИЯ И ЦЕЛЬ**

### **Девиз**

Энергетическая независимость – ключ к Вашему успеху!

### **Миссия**

Миссия частной энергетической компании Энергоцентр заключается в реализации проектов в области энергоэффективности и энергосбережения. Работая в Ваших интересах, мы развиваем новое.

### **Стратегия**

Нашим стратегическим видением, является концепция, главной целью которой является создание фундамента для развития Вашего бизнеса за счет сокращение издержек на энергоресурсы.

Мы предлагаем только новые технологии и современное оборудование.

Мы ориентируемся на профессионализм, знание и максимально полное использование возможностей технологий с учетом особенностей Вашего бизнеса.

### **Цель**

Наша цель – предлагать максимально эффективные и комплексные решения энергообеспечения. Основа для ее достижения – это высокое знание технологий и потребностей наших клиентов, комплексный, системный и творческий подход к решению, высококвалифицированная команда специалистов.

### 3. ОБЗОР ОТРАСЛИ

Индекс промышленного производства по виду экономической деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» в 2010 году к предыдущему году составил 104,1 процента. За 2010 год выработано 1038 млрд. кВт.- часов электроэнергии или 104,6% к уровню 2009 года и практически соответствует докризисному уровню 2008 года (1040,4 млрд. кВт.-часов), потребление электроэнергии – 1020,6 млрд. кВт.-часов (104,5 процента). Рентабельность проданной продукции составила за 2010 год 7,2 процента.

Основными ограничениями развития электроэнергетики являются:

- значительный износ основных фондов;
- высокая доля газа в топливном балансе (на уровне 70%);
- неравномерность внутреннего спроса на электроэнергию, как в региональном, так и в отраслевом разрезе.

Производство электроэнергии в 2011 году (с учетом итогов первого полугодия 2011 г.) превысит докризисный уровень и оценивается в объеме 1054 млрд. кВт.-часов (101,5% к уровню 2010 года), потребление электроэнергии – 1036 млрд. кВт.-часов (101,5 процента).

Доля экспорта электроэнергии составит около 2% от ее производства.

Экспорт в страны дальнего зарубежья составит более 80% от общего экспорта, около 60% которого будет осуществляться в Финляндию. В общем объеме экспорта электроэнергии в страны СНГ более 70% экспорта будет направляться в Республику Беларусь.

Доля импорта электроэнергии незначительна и составит около 0,2% от потребления электроэнергии в России.

Доля свободного рынка от текущего потребления с 2011 года составляет 76 процентов.

## Производство и экспорт электроэнергии, млрд. кВт.-ч

Наименование	2010 Отчет	2011 оценка	Прогноз			2014 к 2010, %
			2012	2013	2014	
Индекс отрасли, %	104,1	100,8	101,2	101,5	101,6	105,2
Производство электроэнергии	1038,0	1054,0	1080,1	1106,5	1134,7	109,3
Потребление электроэнергии (внутренний рынок)	1020,6	1036,0	1056,7	1082,1	1110,2	108,8
Экспорт электроэнергии	19,3	20,5	25,5	26,6	26,6	138,4

Реализация инновационных программ позволит увеличить выработку электроэнергии на имеющихся объектах ОАО «РусГидро» (без дополнительного ввода мощностей) к 2014 году до 1,5%, приведет к росту коэффициента использования установленной мощности АЭС с 81,34% в 2010 году до 85,8% в 2014 году, а также снизит потери в электросетях общего пользования с 10,3% в 2010 году до 10% в 2014 году (в 2010 году потери составили 104,9 млрд. кВт-часов).

В с учетом прогнозируемых макроэкономических показателей развития экономики страны производство электроэнергии к 2014 году намечается в объеме 1134,7 млрд. кВт.-часов (109,3% к 2010 году) и электропотребление внутреннего рынка увеличится до 1110,2 млрд. кВт.-часов (108,8% к 2010 году). В зависимости температурных отклонений от среднесноголетних значений возможно снижение объема производства и потребления электроэнергии на внутреннем рынке, которое может составлять около 0,3-0,6 процента в год.

Экспорт электроэнергии к 2014 году намечается в объеме 26,6 млрд. кВт.-часов (138,4% к 2010 году), рост экспорта происходит в основном вследствие увеличения поставок в Китай. Ключевыми объектами предусматривающегося увеличения поставок электроэнергии в КНР являются Хабаровская ПГУ ТЭЦ

(Хабаровский край) и линия электропередачи 500 кВ от подстанции Амурская до государственной границы (Амурская область). В ноябре 2010 г. реализован начальный этап строительства линии электропередачи – сооружен специальный переход ЛЭП 500 кВ через реку Амур протяженностью 1280 метров.

При этом производство электроэнергии в 2014 году на ТЭС увеличится на 8,1% к 2010 году, на АЭС – на 13,8%, на ГЭС – на 9,7 процента.

В структуре производства электроэнергии доля на ТЭС снизится с 67,3% в 2010 году до 66,5% в 2014 году, на АЭС увеличится с 16,4% до 17,1%, а на ГЭС практически не изменится (чуть больше 16 процентов).

В 2011-2014 годы планируется ввод мощностей в объеме более 29 ГВт. Суммарные инвестиции в этот период прогнозируются в размере 3999,5 млрд. рублей. При этом объем инвестиций в гидрогенерацию составит 350,6 млрд. рублей (8,8% от суммарных инвестиций), атомную генерацию 988 млрд. рублей (24,7%, при этом прогноз объема инвестиций учитывает предполагаемое снижение имущественного взноса федерального бюджета в Госкорпорацию «Росатом» на развитие атомного энергопромышленного комплекса, по сравнению с утвержденным Федеральным законом от 13 декабря 2010 года N 357-ФЗ «О федеральном бюджете на 2011 год и на плановый период 2012 и 2013 годов»), сетевое хозяйство 1272,8 млрд. рублей (31,8%), тепловую генерацию 1388,1 млрд. рублей (34,7 процентов). Среднегодовые темпы роста инвестиций в этот период прогнозируются в текущих ценах на уровне 109,5% (в сопоставимых ценах 101,6%). Объем инвестиций увеличится в 2014 году до 106,1% против уровня 2010 года в сопоставимых ценах.

В прогнозный период, несмотря на предполагаемое повышение цен на газ, оптимальное соотношение внутренних цен на уголь и газ, стимулирующие межтопливную конкуренцию, пока не будет достигнуто (цены на газ с учетом затрат, потребительских и экологических свойств топлива должны быть в 2 раза



больше цен на уголь). Это не будет способствовать формированию новых угольных генераций.

Источники инвестиций соответствуют структуре собственности в отрасли. Так, частные инвестиции являются преимущественным источником финансирования для конкурентного сектора (прежде всего тепловой генерации), а государственные инвестиции – естественно-монопольного, то есть магистрального сетевого комплекса, гидро-и атомной генераций.

Ключевыми инвестиционными проектами строительства АЭС являются: в 2012 году – блок № 4 Калининской АЭС, в 2014 году – блок № 1 Ново-Воронежской АЭС-2, а по строительству ГЭС – достройка Богучанской ГЭС. В тепловой генерации основные вводы будут происходить по перечню генерирующих объектов (утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. N 1334-р), с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности.

*Источник: Минэкономразвития России*

#### 4. ОСНОВНЫЕ ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И ОБОРУДОВАНИЕ

Важнейшую роль в снижении расхода топлива, используемого для производства электрической и тепловой энергии в электроэнергетическом секторе, играет когенерация, то есть выработка электроэнергии на ТЭС с утилизацией теплоты, отработавшей в газопоршневом/газотурбинном цикле.

Когенерация – это термодинамическое производство двух или более форм полезной энергии из единственного первичного источника энергии.

Эффективность производства электроэнергии в классических электростанциях находится в пределах от 25 до 35%, тогда как когенерационные установки, благодаря использованию тепловой энергии, работают с эффективностью от 75 до 90%.



##### Технологическое оборудование

В настоящее время электростанции, комплектующиеся на базе газопоршневых двигателей (единичной мощностью от 1 МВт до 4 МВт) являются наиболее востребованным источником постоянного энергоснабжения объектов мощностью до 40 МВт, таких как: промышленные предприятия (металлургия, нефтехимия и т.д.), жилищно-коммунальный сектор, предприятия угледобывающих и нефтегазовых промыслов, а так же сельскохозяйственные

предприятия (птицефабрики, свинокомплексы и т.д.). У них есть ряд преимуществ перед дизельными и газотурбинными установками, а именно:

- газопоршневые двигатели в диапазоне мощности до 4 МВт имеют более высокий КПД по сравнению с газовыми турбинами (ГТУ КПД (электрический) 25-35%; ГПУ КПД (электрический) 40-45%), они более приспособлены для работы на частичных нагрузках. Кроме того, данные двигатели обладают более длительным ресурсом работы до капитального ремонта (ГТУ 25 000 – 35 000 часов; ГПУ ~ 64 000 часов), а следовательно, менее затратные в обслуживании;
- выбор в пользу газоиспользующего оборудования в сравнении с дизельным, объясняется при практически одинаковом расходе, стоимостью сырья (природный газ в 4-6 раз дешевле дизельного топлива), которая напрямую влияет на себестоимость выпускаемой продукции.

## **5. ПРЕДПОСЫЛКИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ**

- Дефицит электроэнергии в Орловской области составляет ~ 50%, а износ основного технологического оборудования составляет ~ 60%;
- низкая доля малой (локальной) генерации в Российской Федерации (~5%) открывает перспективные возможности для инвестирования;
- либерализация энергетического рынка в Российской Федерации, начатая в 2006 г., позволяет с 1 января 2011 г. продавать полный объём электрической энергии по свободным (не регулируемым) ценам в рамках договорных отношений между поставщиком и потребителем.
- технологическое преимущество планируемых ТЭС обеспечивается применением энергоэффективных, энергосберегающих технологий когенерации в производстве электроэнергии и теплоэнергии, что позволяет реализовывать выпускаемую продукцию на выгодных условиях;
- возможность финансирования до 85% стоимости основного технологического оборудования и монтажных работ за счет организации торгового финансирования позволяет существенно снизить финансовую нагрузку на Проект.

## **6. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ**

- Количество акционеров – 1 акционер;
- Выручка - 8,136 млн.руб.;
- Чистая прибыль 0,0 млн.руб.;
- Численность персонала 1 человек;
- Производство электроэнергии – 0 млн. кВт\*ч;
- Производство теплоэнергии – 0 тыс. Гкал.

## 7. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2011 Г.

## 1. Общие сведения о предприятии

1. Полное наименование: Открытое акционерное общество «Энергоцентр»;  
ИНН 5720015899

2. Сокращенное наименование ОАО «Энергоцентр»

3. Дата государственной регистрации: 28 октября 2008 г.

4. Сведения об уставном капитале	Уставный капитал общества
составляет 100 000,00 (Сто тысяч) рублей	

5. Информация об участниках: Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: 1. Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 1.

6. Информация об аудитор: Закрытое акционерное общество «Центр аудиторских исследований «Финансы и Право»»

- Основными видами деятельности ОАО «Энергоцентр» являются:
- Производство тепло- и электроэнергии;
- Оказание услуг сторонним юридическим и частным лицам;
- Осуществление снабженческих и сбытовых операций в форме бартерных сделок, как на внутреннем, так и на внешнем рынке

Списочная численность персонала ОО «Энергоцентр» по состоянию на 31 декабря 2011 г. составила 1 человек.

## Органы управления Общества

Органами управления Общества являются:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров;

Генеральный директор.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных

Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «Энергоцентр»:

ФИО	Деятельность
Платонов Алексей Александрович	Генеральный директор, член совета директоров.
Дягилев Евгений Аркадьевич	Член совета директоров
Степанов Дмитрий Васильевич	Член совета директоров
Лебединский Сергей Николаевич	Член совета директоров
Сабельников Владимир Александрович	Член совета директоров

Председатель Совета директоров Общества – Степанов Дмитрий Васильевич  
Ревизор ОАО «Энергоцентр»:

ФИО	Деятельность
Рябикина Галина Алексеевна	Ревизор ОАО «Энергоцентр»

## **2. Общие правила формирования отчетности**

Годовая бухгалтерская отчетность компании подготовлена в соответствии с требованиями законодательства РФ.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении путем сплошного непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения. Показатели годовой бухгалтерской отчетности приводятся исходя из принципа существенности для оценки финансового положения всеми заинтересованными пользователями.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с допущениями непрерывности деятельности, которая предполагает возможность реализации активов и выполнения обязательств в ходе обычной хозяйственной деятельности.

Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

## **3. Учетная политика**

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, утвержденной приказом от 01.01.2011 г. «Об учетной политике ОАО «Энергоцентр». Учетная политика сформирована в соответствии с требованиями:

- Гражданского кодекса РФ;
- Федерального закона № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 г.;
- Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ (Приказ Минфина РФ от 29.07.1998 г. № 34н);
- ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», ПБУ 2/2008 «Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство», ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», ПБУ 6/01 «Учет основных средств», ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», ПБУ 8/01 «Условные факты хозяйственной



деятельности», ПБУ 9/99 «Доходы организации», ПБУ 10/99 «Расходы организации», ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам», ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи», ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», ПБУ 17/02 «Учет расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы», ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений».

### 3.1. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их погашения не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

### 3.2. Нематериальные активы

Нематериальными активами признаются принадлежащие Обществу, не имеющие физической структуры неденежные объекты, независимо от их стоимости, предназначенные для полезного использования в производстве продукции, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока не менее 12 месяцев и способные в будущем приносить экономические выгоды.

Общество не признает в качестве нематериальных активов объекты, в отношении которых при их принятии к учету (в момент квалификации) принято решение об отчуждении в пользу других лиц – предполагается перепродажа, мена и т.п. В этом случае объект квалифицируется Обществом в качестве товаров.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется по нормам, рассчитанным исходя из их первоначальной стоимости и срока полезного использования (линейный способ).

### 3.3. Основные средства

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых единовременно выполняются следующие условия:

- предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);
- способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом по нормам Постановления РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

### 3.4. Финансовые вложения

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате их обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Аналитический учет финансовых вложения ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений.

К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, произведенные с намерением получать доходы по ним в период более одного года.

Прочие финансовые вложения являются краткосрочными.

Доходы по финансовым вложениям признаются Обществом прочими доходами.

### 3.5. Запасы

Материально-производственные запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. Списание материально-производственных запасов в производство осуществляется по единице себестоимости.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, когда, благодаря этим расходам, возникнут или могут возникнуть доходы.

Срок списания расходов будущих периодов определяется Обществом, пропорционально выручке.

### 3.6. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками).

### 3.7. Кредиты и займы

Задолженность по кредитам и займам разделяется на долгосрочную и краткосрочную:

- краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев;
- долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев.

### 3.8. Инвентаризация

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств осуществляется в соответствии с действующими Методологическими указаниями Министерства финансов РФ от 13.06.1995 г. № 49.

### 3.9. Признание доходов

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности являются поступления, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, от продажи продукции и товаров сторонним организациям по основным видам деятельности.

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

### 3.10. Порядок признания расходов

Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с оказанием услуг, выполнением работ. Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ продукции), управленческих расходов.

### 3.11. Учет расчетов по налогу на прибыль организаций (ПБУ 18/02)

Величины текущего налога на прибыль определяется Обществом на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете.

## **4. Раскрытие существенных показателей**

### 4.1. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 697 тыс. руб., что составляет 48,53 % от оборотных активов общества.

#### 4.2. Акции Общества

По состоянию на 31 декабря 2011 г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Наименование	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.
Обыкновенные акции	100 000	100 000
Итого	100 000	100 000

Список зарегистрированных лиц, владеющих свыше 5% обыкновенных акций по состоянию на 31 декабря 2011 г.:

№ п/п	Наименование/ФИО	Обыкн. Акции, шт.	% от разм. Акции
1	ЗАО «Промэнергоремонт»	100 000	100 %

#### 4.3. Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «Энергоцентр» на 31.12.2011 г. составляет 100 000,00 руб. и состоит из 100 000 штук обыкновенных именных акций бездокументарной формы номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.

#### 4.4. Кредиты и займы

Задолженность ОАО «Энергоцентр» по кредитам и займам на 31.12.2011 г. составляет 1050 тыс. руб., в том числе по краткосрочным займам – 1050 тыс. руб.

4.5. Доходы и расходы по обычным видам деятельности, прочие доходы и расходы

Доходы и расходы по обычным видам деятельности, прочие доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках. За отчетный год выручка составила 8 136 тыс. руб.

4.6. Налоги

Для учета доходов и расходов при исчислении налогооблагаемой прибыли Общество применяет метод начисления. Налогооблагаемая прибыль за отчетный период составила 0,00 руб.

Моментом определения налоговой базы для исчисления НДС в соответствии с 21 главой НК РФ признается Обществом наиболее ранняя из следующих дат:

1. день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав.
2. день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

Сумма исчисленного к уплате налога на добавленную стоимость составила 0,00 руб.

Налоговая база по налогу на имущество определяется Обществом исходя из стоимости основных средств, отражаемой в активе баланса Общества. Сумма налога за 2011 год составила 0,00 руб.

Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах, регламентирующим порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

4.7. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена в 2012 году Общим собранием акционеров по итогам работы за 2011 год.

**Генеральный директор**

**А.А. Платонов**

**Главный бухгалтер**

**А.А. Платонов**