



**ВОСТОЧНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМПАНИЯ**

Годовой отчет
по результатам работы за 2010 год

Приложение 1

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"ВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

УТВЕРЖДЕН:
Решением единственного
акционера
№ _____ от "___" _____ 2011 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
ОАО «ВЭЖ»
Протокол № 36 от 20 мая 2011 г.

Председатель Совета директоров
 Ю.В. Шаров

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2010 год**

Генеральный директор 	М.В. Шашмурин
Главный бухгалтер 	Х.Г. Еремян

г. Благовещенск
2011

Открытое акционерное общество

ВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

Годовой отчет
по результатам работы за 2010 год

Оглавление

Обращение Председателя Совета директоров	6
Обращение Генерального директора	10
Отчёт Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности общества...14	
Положение общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи.....18	
Информация об объеме использования энергетических ресурсов	23
Основные финансовые показатели деятельности общества.....24	
Перспективы развития общества	28
Инвестиционная деятельность	30
Закупочная деятельность.....34	
Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества	47
Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества	50
Структура акционерного капитала общества	52
Состав Совета директоров общества	54

Состав исполнительных органов общества	68
Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления общества в 2010 году.....	72
Характеристика системы внутреннего контроля общества	74
Общие принципы построения взаимоотношений с персоналом организации	76
Охрана окружающей среды	78
Сведения о крупных сделках, совершенных обществом в 2010 году	82
Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных обществом в 2010 году...83	
Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения.....84	
Состояние чистых активов общества.....104	
Дополнительная информация для акционеров.....106	
Приложение №1 к годовому отчету – финансовая (бухгалтерская) отчетность по НСБУ за 2010 год.....109	
Приложение № 2 отчет о выполнении решений Совета директоров ОАО «ВЭК»	142

Обращение Председателя Совета Директоров

Уважаемые акционеры!

Представляю Вашему вниманию годовой отчет за 2010 год Открытого акционерного общества «Восточная энергетическая компания» (далее – ОАО «ВЭК»/Общество). Хотел бы отметить, что менеджмент справился с поставленными перед ним задачами сохранения и укрепления позиций компании на рынке.

Прошедший 2010 год можно охарактеризовать как период развития проекта, увеличения торговой и инвестиционной деятельности. Он был для ОАО «ВЭК» насыщенным важными событиями. Менеджмент ОАО «ВЭК» успешно решал задачи, стоящие перед компанией при реализации ее проектов по организации и обеспечению экспорта российской электроэнергии в Китайскую Народную Республику.



В качестве основных достижений прошедшего года я могу выделить:

- заключение ОАО «ВЭК» с Государственной электросетевой корпорацией Китая контракта на увеличенные объемы экспорта электроэнергии в Китай по действующим ВЛ 110 кВ и 220 кВ в рамках приграничной торговли.
- Выполнение комплекса проектных, строительно-монтажных работ и успешное завершение строительства специального перехода ВЛ 500 кВ через реку Амур.
- В 2010 году ОАО «ВЭК» продолжало активную работу по подготовке и развитию проектов, включенных в инвестиционную программу и бизнес-план компании. Первоочередными задачами являлись: проведение работ по проекту строительства Хабаровской ПГУ ТЭЦ и предварительного обоснования инвестиций в строительство генерирующих мощностей вблизи границы с КНР для обеспечения 1 и 2 этапа увеличения экспорта электроэнергии на базе Ерковецкого угольного месторождения.

Важным для ОАО «ВЭК» в 2010 году стало увеличение объемов поставок электроэнергии, отработка механизмов сотрудничества и взаимодействия с китайскими партнерами, выполнение планов поставок, работа по совершенствованию системы закупки электроэнергии во второй неценовой зоне. Я считаю, что увеличение поставок электроэнергии в Китай дает возможность увеличить загрузку генерирующих мощностей, увеличить выручку и доход для генерирующих и сетевых компаний Дальнего Востока. Это позволяет развивать экономику и энергетическую инфраструктуру Дальнего Востока Российской Федерации, а также укреплять позицию нашей страны на международной арене.

Успешное выполнение задач по первому этапу проекта экспорта электроэнергии позволит увеличить поставки с 1 млрд. кВтч. до 5 млрд. кВтч., а при реализации 2-го этапа проекта до 24 млрд. кВтч в год.

Строительство ТЭС в ДФО РФ обеспечит дополнительный спрос на уголь, добываемый в регионе в объеме 12-15 млн. тонн ежегодно.

30 августа 2010 года в г. Благовещенске, под председательством Министра энергетики Российской Федерации С.И. Шматко и Заместителя Председателя Государственного комитета КНР по развитию и реформе, начальника Государственного энергетического управления Китая – Чжан Гобао прошло двенадцатое заседание Подкомиссии по сотрудничеству в области энергетики российско-китайской комиссии по подготовке регулярных встреч глав правительств. Подкомиссия отметила успешную работу ОАО «ВЭК» и ГЭК Китая по осуществлению поставок электроэнергии. Подкомиссия отмечает невыполнение рекомендаций последнего заседания в части принятия мер по оптимизации налогообложения в Китае при импорте российской электроэнергии и выражает надежду, что Правительство КНР продолжит рассмотрение данного вопроса для его решения.

Главной задачей ОАО «ВЭК» на 2011 год я считаю выполнение планов по экспорту электроэнергии в Китай и Монголию; обеспечение стабильной операционной прибыли от экспортных поставок.

При условии поддержки Правительствами обеих стран-партнеров объем поставок может быть увеличен почти в 60 раз – с 1 млрд. кВтч в настоящее время до 60 млрд. кВтч в год при реализации всех этапов проекта экспорта, что в свою очередь даст мощный толчок развитию электроэнергетики и смежных отраслей промышленности для регионов Дальнего Востока и Забайкалья, как и предусмотрено проектом.

Обращение Генерального директора

Уважаемые акционеры!

Минувший год для персонала ОАО «ВЭК» стал важным и непростым, но я считаю, что коллектив компании последовательно решал задачи, настойчиво справлялся с трудностями в процессе достижения поставленных целей.

Компания провела большую работу по подготовке новой организационной структуры и внедрению проектных принципов работы. К серьезным достижениям можно отнести увеличение поставок электроэнергии в Китай по существующим межгосударственным линиям электропередачи напряжением 110 и 220 кВ в район города Хэйхэ, провинция Хэйлунцзян в рамках приграничной торговли.

В 2010 году Восточная энергетическая компания экспортировала в Китайскую Народную Республику 983 млн. кВтч электроэнергии. Это максимальный объем экспорта электроэнергии почти за 10 лет истории поставок. Поступления от продажи электроэнергии за отчетный период составили 41 995 889,68 долларов США.



Решая главную задачу – проекта увеличения объема экспорта электроэнергии в КНР, компания сумела при этом существенно увеличить величину экспортной цены электроэнергии: первоначально с ГЭК Китая была согласована экспортная цена 38 \$/МВтч, в декабре 2009 года действие контракта было продлено на 2010 год с увеличением цены до 42 \$/МВтч. В 2010 году поступления ОАО «ВЭК» от экспорта увеличились на 10 810 тыс. долларов (на 34,65%). Хотя финансовый результат компании был значительно улучшен и убыток сокращен в 2,88 раза, по бухгалтерскому балансу год завершён с убытком в размере 52 394 тыс. рублей. Это связано с действовавшим до середины года порядком закупки и особенностями расчета стоимости электроэнергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка. Специалисты компании приняли активное участие в подготовке изменений в действующее законодательство, которые позволили во второй половине 2010 года существенно повысить эффективность экспорта и выйти на получение операционной прибыли.

Значительные усилия компании в 2010 г. были направлены на достижение договоренности с китайскими партнерами по вступлению в силу Контракта купли – продажи электроэнергии в рамках 1-го этапа проекта. В течение года был проведен ряд переговоров с представителями ГЭК Китая в Москве и Пекине. Активно велась работа по подписанию документов в поддержку реализации проекта на межправительственном уровне. В частности, Подкомиссия по сотрудничеству в области энергетики российско-китайской Комиссии по подготовке регулярных встреч глав Правительств выразила поддержку действиям ОАО «ВЭК» и ГЭК Китая по осуществлению экспорта электроэнергии и отметила выполнение российской стороной рекомендаций по оптимизации условий покупки электроэнергии для целей экспорта в системе Дальнего Востока. К сожалению, остался пока не решенным другой важный вопрос – оптимизация налогообложения в Китае при импорте российской электроэнергии, что оказывает негативное влияние на вступление в силу контракта купли-продажи электроэнергии в рамках 1-го этапа Проекта. Также имеется определенная задержка с выполнением другой рекомендации Подкомиссии в части принятия мер по совместной разработке ТЭО строительства новых генерирующих мощностей и сетевых объектов для обеспечения экспорта электроэнергии из РФ в Китай в рамках 2-го и 3-го этапов Проекта.

Наглядным подтверждением возможностей ОАО «ВЭК» в 2010 году стало оперативное выполнение проектных, строительных, монтажных работ, обеспечивших успешное завершение компанией строительства специального перехода ВЛ 500 кВ через реку Амур.

Важнейшими направлениями деятельности ОАО «ВЭК» в 2011 году являются работа по увеличению экспорта электроэнергии в КНР, достижение договоренностей с китайскими партнерами по вступлению в силу контракта купли-продажи электроэнергии в рамках 1-го этапа Проекта, реализация инвестиционной программы по строительству генерирующих объектов в рамках проекта экспорта электроэнергии из РФ в Китай на основе совместно разработанного ТЭО.

Генеральный директор

М.В. Шашмурин

Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности Общества

ОАО «ВЭК» в 2010 г. активно реализовывал утвержденную Советом директоров пятилетнюю инвестиционную программу и Бизнес-план 2010 года.

В соответствии с решением Совета директоров общества от 19.12.2008 г. Протокол №12 одним из приоритетных направлений деятельности общества является развитие электросетевых объектов на территории ОЭС Востока.

Совет директоров оценивает итоги развития общества по приоритетным направлениям его деятельности в 2010 году как в целом успешные. В течение этого периода своей деятельности ОАО «ВЭК» сумело обеспечить функционирование и развитие компании, увеличение объемов экспорта; рост выручки на 24,5%, но закончилось отчетный год с убытками в размере 52 394 тыс. рублей, что связано со следующими причинами:

- до середины 2010 года действовали неблагоприятные условия ценообразования при покупке электроэнергии для целей экспорта в неценовой зоне Дальнего Востока из-за несовершенства действующего законодательства.
- в 2010 году ОАО «ВЭК» удалось увеличить выручку от экспорта на 8 279 тыс. долларов, значительно сократить расходы по юридическим, информационным и консультационным услугам, добиться повышения операционной эффективности и маржинальной прибыли во второй половине года. Это позволило улучшить финансовый результат компании и сократить убыток в 2,88 раза, до 52 394 тыс. рублей.

По направлению деятельности, связанному со строительством электросетевых и генерирующих объектов на территории ОЭС Востока, можно отметить следующие основные достижения:

- ОАО «ВЭК» 2010 году, выполнило комплекс проектных, строительных, монтажных работ и успешно завершило строительство специального перехода через реку Амур ВЛ 500 кВ ПС Амурская-Госграница;
- по проекту строительства Хабаровской ПГУ ТЭЦ были завершены работы по Договорам с ЦНИИОМПП и с ДальТИЗИС на выполнение инженерно - геодезических, инженерно-геологических, гидро-метеорологических и сейсмологических изысканий для строительства ХПГУ ТЭЦ; выполнены работы по устройству строительной площадки;
- по проекту строительства угольной ТЭС на базе Ерковецкого месторождения были выполнены работы по определению условий получения полной геологической информации по участку «Восточный» Ерковецкого угольного месторождения и произведена корректировка обоснования инвестиций в строительство ТЭС на базе Ерковецкого месторождения.

Реализация проектов строительства ХПГУ-ТЭЦ и Ерковецкой ТЭС призвано обеспечивать экспортные поставки электроэнергии на 1 и 2 этапе проекта увеличения экспорта электроэнергии из РФ в Китай, но и является важным шагом в техническом перевооружении Дальневосточной энергосистемы на базе передовых высокоэкономичных технологий производства электроэнергии.

Выполнена проработка вариантов финансирования инвестиционных проектов. Документы по финансированию строительства генерирующих мощностей в Дальневосточном Федеральном округе, предусмотренных первым этапом проекта, находятся на рассмотрении в Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)», кроме того, ведется работа по привлечению к участию в проектах китайских компаний и привлечение к финансированию банков КНР.

Подводя итог работе Совета директоров ОАО «ВЭК» в 2010 году, можно отметить, что за 2010 год проведено 11 заседаний Совета директоров, а наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность Общества в отчетном году, являются следующие:

1. О предварительном утверждении годового отчёта Общества за 2009 год.
2. О рассмотрении годовой бухгалтерской отчётности Общества за 2009 год, в том числе о рекомендациях по распределению прибыли и убытков Общества по итогам 2009 финансового года.
3. О рекомендациях по размеру дивидендов по акциям и порядку его выплаты по итогам 2009 года.
4. Об избрании Председателя Совета Директоров.
5. Об избрании Заместителя Председателя Совета Директоров.
6. Об избрании Секретаря Совета Директоров.
7. Об утверждении бизнес-плана Общества на 2010 год.
8. Об участии Общества в НП «ВТИ».
9. О вступлении ОАО «ВЭК» в члены НП СРО «ОБИНЖСТРОЙ».
10. Об утверждении Положения о материальном стимулировании Генерального директора и Высших менеджеров.
11. Об утверждении Правил ведения реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «ВЭК».

Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово-хозяйственной деятельности.

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году остается прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру Общества по его запросу, а также отражаются на сайте Общества в сети Интернет (<http://www.eastern-ec.ru/disclosure.html>).

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с утвержденным планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

Давая оценку работы членам Совета директоров Общества, хотелось бы отметить, что все они при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях, которые всегда проходили при 100% явке.

В 2011 году Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а так же устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике на основных рынках сбыта компании.

Положение Общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи

Рынок электроэнергии на Северо-Востоке Азии (Дальний Восток РФ, северо-восточные провинции КНР, РК, КНДР) имеет большой потенциал для роста. Это обусловлено ростом промышленного производства и ростом потребления электроэнергии в регионе, увеличением стоимости первичных энергоресурсов.

Наиболее крупным, быстрорастущим и ближайшим рынком в регионе является рынок Китая.

В 2010г., по данным Государственного бюро статистики КНР, темпы роста экономики составили 10,3%. По официальным данным, ВВП Китая в 2010 году составил почти 39,8 трлн. юаней (6,48 трлн. долл.). Валовой внутренний продукт (ВВП) Китая в 1 квартале 2011г. вырос на 9,7% в годовом исчислении против показателя за IV квартал 2010г. на уровне 9,8%. Рост китайского ВВП в I квартале 2011г. прогнозировался на уровне 9,5%. По данным бюро, объем ВВП с января по март составил 9,6311 трлн. юаней (1,5 трлн. долл.). Эксперты отмечают, что китайская экономика сохраняет стабильный и достаточно быстрый рост за счет активной финансовой и умеренной монетарной политики, укрепления и совершенствования системы макроэкономического контроля.

Совокупность факторов создает условия для развития трансграничной торговли электроэнергией, наращивания генерации в регионах ДВ РФ, обеспеченных углеводородными ресурсами с целью продажи электроэнергии на рынке КНР.

В качестве основных факторов, влияющих как на состояние отрасли в целом, так и на деятельность Общества, можно выделить: рост потребления электроэнергии в КНР; государственное регулирование рынка электроэнергии КНР; порядок закупки и особенности расчета стоимости электроэнергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка; сроки выполнения работ по строительству ЛЭП-500 кВ п/с Амурская – государственная граница в рамках федеральной целевой программы.

Общие тенденции развития отрасли в отчетном году ОАО «ВЭК» оценивает как умеренно оптимистичные, что связано с постепенным преодолением влияния последствий мирового финансового кризиса на различные сектора экономики, на потребление ресурсов и темпы преодоления спада в экономике Китая.

Выделим последние события, которые существенно повлияли на отрасль: объем потребления электроэнергии в Китае по итогам 2009 года составил 3,643 трлн кВт·ч (+5,96% к уровню 2008 года), по данным Китайской ассоциации электроэнергетических предприятий объем потребления электроэнергии в 2010 г. составил более 4,19 трлн кВт·ч., увеличившись на 14,56% по сравнению с предыдущим годом; в феврале 2010 г. индекс промышленного производства в Китае составил 20,7% – объемы промышленного производства вернулись на докризисный уровень; темпы роста экономики Китая в 2010г. составили 10,3%. По оценкам экспертов вслед за продолжением увеличения темпов роста экономики энергопотребление до 2012 года будет ежегодно увеличиваться примерно на 10%. К 2020 г. потребление достигнет 7–8 трлн. кВт·ч. Чтобы соответствовать темпам экономического роста, эксперты прогнозируют необходимость ежегодного увеличения объема генерирующих мощностей в КНР на 60 ГВт. Ситуация в электроэнергетике Китая в 2010 году и в дальнейшем в сильной степени зависит от цен на энергетический уголь. Генерирующие пред-

приятия испытывают постоянное ценовое давление, обусловленное ростом цен на уголь, что вызвано истощением разрабатываемых запасов и необходимостью закрытия большого числа малых шахт с низкой производительностью. По мнению и политиков и экспертов, России необходимы перспективные потребители, относительно которых прогнозируется рост потребления электроэнергии, в свою очередь КНР нужны надежные источники электроэнергии для снижения энергодефицита. Таким образом, развитие торговли электроэнергией между РФ и КНР отвечает долгосрочным интересам двух стран.

По мнению органов управления Общества, тенденции развития ОАО «ВЭК» выглядят лучше общеотраслевых тенденций, что связано со следующими факторами: существенно более высокий темп прироста энергопотребления в Китае, чем в РФ; высокий темп подготовки и реализации инвестиционных проектов первого этапа программы увеличения экспорта электроэнергии в Китай.

Для улучшения своего положения в отрасли ОАО «ВЭК» предпринимает следующие меры: обеспечение выполнения контракта с ГЭК Китая о приграничных поставках электроэнергии из РФ в район г. Хейхе; заключение совместно с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» двустороннего договора с ОАО «РусГидро» на поставку сверхбалансовых объемов электроэнергии; подготовка и реализация проектов по строительству новых генерирующих мощностей (Хабаровской ПГУ-ТЭЦ, Ерковецкой ТЭС); завершение строительства перехода ЛЭП 500 кВ через р. Амур с целью ускорения строительства ЛЭП-500 «ПС Амурская – государственная граница», что позволит ускорить начало реализации 1-го этапа Проекта.

По нашему мнению, осуществление данного комплекса мер позволит Обществу в ближайшие 3 года увеличить объем экспорта до 5 млрд. кВтч в год.

ОАО «Восточная энергетическая компания» является стороной долгосрочного (до 2032 года) контракта с ГЭК Китая на продажу электроэнергии в рамках 1-го этапа Проекта. ГЭК Китая является крупнейшим в мире электросетевым предприятием и исполняет функции единого закупщика и гарантирующего поставщика для 80% потребителей электроэнергии КНР. Сотрудничество с ГЭК Китая позволяет ОАО «ВЭК» выйти на самый емкий и растущий рынок сбыта электроэнергии на долгосрочной основе. В случае последовательной реализации всех этапов Проекта, доля рынка ОАО «ВЭК» будет составлять около 10% рынка провинции Хэйлунцзян и Ляонин. При этом

ГЭК Китая полностью принадлежит китайскому государству, что дает определенные возможности для управления риском наличия только одного покупателя.

Другими факторами, которые могут негативно отразиться на темпах развития Общества, могут быть следующие: попытки китайской стороны изменить согласованные ранее параметры контракта на поставки электроэнергии из РФ в Китай в рамках 1-го этапа Проекта; задержки в создании СП по совместной разработке ТЭО для 2 этапа проекта; изменение позиции китайской стороны в отношении покрытия роста собственного потребления электроэнергии за счет импорта из России в пользу развития генерирующих мощностей в Северо-Восточных провинциях Китая.

Негативное влияние на эффективность экспорта может оказать рост цен на электроэнергию и мощность во второй неценовой зоне и снижение курса доллара относительно рубля.

На положение Общества в отрасли влияет также и развитие конкурентной среды. Основными конкурентами ОАО «ВЭК» являются генерирующие предприятия КНР, расположенные в Северо-Восточных и Северных провинциях Китая, а также конкурирующие проекты строительства генерирующих мощностей в приграничных областях Монголии, ориентированных на экспорт электроэнергии в Китай.

В качестве мер, способствующих снижению рисков в случае появления данных негативных факторов, органы управления ОАО «ВЭК» предполагают использовать следующие возможности: придание Проекту статуса межправительственного, заключение долгосрочного контракта на условиях «take-or-pay» в рамках 2-го этапа Проекта; вовлечение китайской стороны в финансирование проектов генерации ОАО «ВЭК».

Информация об объеме использования энергетических ресурсов

*ОАО «ВЭК» использует электроэнергию для поставки на экспорт по внешнеторговому контракту, объем поставок электроэнергии в 2010 г составил **983 млн. кВтч** согласно данным отраженным в бухгалтерском учете. Сумма закупки составила **996114 тыс. руб.** (без НДС); незначительные объемы электрической и тепловой энергии используются в офисах компании в г. Москва, г. Благовещенск и г. Хабаровск.*

Иные виды энергетических ресурсов компания не использует.

Основные финансовые показатели деятельности Общества

Динамику основных финансовых показателей Общества можно охарактеризовать следующим образом:

Показатели финансово-экономической деятельности (в тыс. руб.)	2009 год	2010 год	% изменения
Выручка (доходы)	1 044 468	1 254 872	20,14
Себестоимость товаров, работ, услуг	(1 046 626)	(1 247 391)	- 19,18
Валовая прибыль	(2158)	7481	446,66
Коммерческие расходы	(217 160)	(137 604)	36,63
Прибыль (убыток) от продаж	(219 318)	(130 123)	40,67
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	91 907	56 737	-38,27
Прочие доходы	579	1 251 350	216 022,63
Прочие расходы	(55 088)	(1 241 059)	-2152,87
Прибыль (убыток) до налогообложения	(181 920)	(63 095)	65,32
Отложенные налоговые активы	30 745	10 419	-66,11
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	(151 175)	(52394)	65,34

Основные поступления (доход) ОАО «ВЭК» в 2010 году получало от экспорта электроэнергии ГЭК Китая.

Действующая нормативная база не предусматривает учета особенностей осуществления экспорта, в связи с чем экспортер, обеспечивая получение дополнительных доходов для всех участников экспорта, сам вынужден фиксировать убытки.

Изменения в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, внесенные Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 N 344, способствовали изменению действующего порядка закупки электроэнергии. В частности, с августа 2010 года появилась возможность заключать двусторонние договоры на сверхплановые объемы с производителями электрической энергии, что позволило экспортеру покрыть часть убытков предыдущих периодов. Вместе с тем, объемы приграничной торговли, а также завышенная цена, устанавливаемая поставщиками-монополистами на свою сверхплановую продукцию, не позволили Обществу обеспечить ожидаемый положительный экономический эффект и закончить 2010 год с прибылью.

Закупка электроэнергии на оптовом рынке осуществляется через ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», которое по поручению ОАО «ВЭК» совершало от своего имени и за счет Общества юридические и иные действия, обеспечивающие поставку электроэнергии из РФ в КНР по внешнеторговому Контракту от 17.02.2009 года.

Экспорт электроэнергии в отчетный период по данным бухгалтерского учета составил по объему 983 млн. кВтч; закупки осуществлены на сумму 996114 тыс. руб. без НДС.

В целом, расходы на экспорт составили 251 277 тыс. руб., включая агентское вознаграждение (8 993,79 тыс. руб.), услуги ОАО «ФСК» по транспортировке электроэнергии до границы с КНР (239 564 тыс.руб.), таможенное оформление (1618,88 тыс. руб.), таможенные сборы (1100 тыс. руб.).

На 31.12.2010 в бухгалтерском учете отражается отрицательный показатель (убыток) деятельности компании в размере 52 394 тыс. руб.

Прочие доходы в размере 1 308 087 тыс. рублей (с учетом прибыли от погашения убытка при уменьшении Уставного капитала в сумме 282 тыс. руб. — 1 308 369 тыс.руб.) состояются из суммы в 56 737 тыс.руб. (17 401 тыс. руб. от получения процентов на средства находящиеся на расчетных и валютных счетах и 39 336 тыс.руб. от начисленных процентов по долгам ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»), положительных курсовых разниц в сумме 70 171 тыс. рублей и 1 171 047 тыс.руб. от продажи валюты банку и прочих доходов сумме 10 132 тыс.руб.(в т.ч от сдачи в субаренду помещений на сумму 360 тыс.руб. (без НДС)).

Прочие расходы состояются из суммы 1 241 059 тыс. рублей и связаны, в основном, (1 170 467 тыс. руб.) с покупкой валюты в банке, с отрицательными курсовыми разницами (в сумме 66 236 тыс. рублей) с услугами банка (1 479 тыс. руб.), спонсорской помощью (1162 тыс. руб.) и прочими в сумме 1715 тыс. руб.

Аудитором годовой финансовой отчетности Общества за 2010 год является — ЗАО «ЭНПИ Консалт» (ИНН 7737017200, КПП 772501001).

В соответствии с договором №1с072/10 от 10.09.10 был проведен аудит бухгалтерской отчетности за 2010 год (аудиторское заключение № 1-007-03-11 от 01.03.2011 г.). По мнению Аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «ВЭК» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2010 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность Общества со всеми необходимыми пояснениями приведена в Приложении №1 к годовому отчету.

Перспективы развития Общества

Перспективы развития Общества связаны с продолжением приграничной торговли и реализацией задачи наращивания объемов экспорта электроэнергии в Китай за счет строительства новых сетевых и генерирующих объектов.

В 2011 г. запланировано увеличение объема поставки электроэнергии в рамках приграничной торговли.

Кроме того, в 2011 году предусматривается пуск в эксплуатацию ЛЭП 500 кВ «ПС Амурская – госграница», что позволит увеличить объем экспорта до 5,0-6,0 млрд. кВтч в год, т.е. в 4 – 5 раз.

Бизнес-план Общества на 2011 г., предусматривает продажу ОАО «ФСК» перехода ВЛ 500 кВ через реку Амур, а также продолжение работ по строительству ПГУ ТЭЦ в г. Хабаровск.

В 2011 году продолжится работа с банками и финансовыми организациями по привлечению заемных средств для реализации 1-го этапа Проекта. В частности, с Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» уточняются условия привлечения средств для строительства ПГУ ТЭЦ в г. Хабаровске. Банк подтверждает заинтересованность в кредитовании данного проекта. ОАО «ВЭК» продолжает работу по привлечению китайских компаний и финансовых учреждений к реализации проектов строительства ориентированных на экспорт электростанций.

Деятельность общества по увеличению объема экспорта электроэнергии в Китай в 2011 году и в последующие годы дает важную для регионов Дальнего Востока дозагрузку генерирующих мощностей, увеличивает коэффициент использования установленной мощности, дает дополнительную выручку и доход.

Инвестиционная деятельность

В ОАО «ВЭК» осуществляет инвестиционную деятельность в соответствии с инвестиционной программой Общества на 2009-2013 годы и Бизнес-планом на 2010 год. В соответствии с планами выполнялись подготовительные и проектно-изыскательские работы по проектам строительства Ерковецкой ТЭС, перехода через реку Амур ВЛ-500 кВ п/с Амурская – госграница и проекта строительства ПГУ ТЭЦ в г. Хабаровске.

В 2010 году ОАО «ВЭК» по проектам был выполнен комплекс работ.

По проекту строительства Перехода через реку Амур ВЛ-500 п/с 500 кВ Амурская – Госграница выполнено следующее:

- Получено Заключение ФГУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» на проектную документацию «Переход ВЛ 500 кВ ПС «Амурская» - госграница»;
- ОАО «Дальэнергосетьпроект» выполнены проектные работы по объекту;
- ООО «Строймехпроект» выполнен полный объем СМР по объекту;
- Выполнены кадастровые работы по земельному участку;

По проекту строительства ПГУ-ТЭЦ мощностью 470 МВт в г. Хабаровск выполнено следующее:

- Завершены работы по Договорам с ЦНИИОМПП и с ДальТИЗИС на выполнение инженерно - геодезических, инженерно - геологических, инженерно - гидро метеорологических и сейсмологических изысканий для строительства Хабаровской ПГУ ТЭЦ. Выполнены работы по устройству площадки (корчевка деревьев и планировка участка);
- ООО «ЭнергоФихтнер» проведены конкурентные переговоры с наиболее предпочтительными исполнителями строительства Хабаровской ПГУ-ТЭЦ;
- ООО «ФЭР» приступило к выполнению работ по разработке и согласованию Схемы выдачи мощности Хабаровской ПГУ ТЭЦ.

По проекту строительства Ерковецкой ТЭС мощностью до 3 600 МВт в Амурской области, а также линий электропередачи напряжением 500 кВ для выдачи мощности Ерковецкой ТЭС и передачи электроэнергии в район города Шеньян (провинция Ляонин). По данному проекту выполнено следующее:

- Выполнены работы по определению условий получения полной геологической информации по участку «Восточный» Ерковецкого угольного месторождения;
- Произведена корректировка предварительного обоснования инвестиций в строительство ТЭС на базе Ерковецкого месторождения.

*Общий объем инвестиций ОАО «ВЭК» в 2010 г. составил **433,23 млн.руб.***

Кроме того в отчетном периоде были приобретены и введены в эксплуатацию основные средства (мебель, компьютеры и т.д.) на общую сумму 878 тыс. руб.

Основным и единственным источником для финансирования инвестиционной деятельности в 2010 году были собственные средства Общества.

Основной целью, стоящей перед Обществом в ближайшей перспективе, является продолжение выполнения договорных обязательств по увеличению экспорта электроэнергии в Китай. Для выполнения данной цели на период до 2016 года ОАО «ВЭК» планирует реализацию ряда инвестиционных проектов, включая строительство Хабаровской ПГУ-ТЭЦ и Ерковецкой ТЭС электрической мощностью до 3 600 МВт.

Закупочная деятельность

При проведении закупочной деятельности в 2010 году Общество руководствуется Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ВЭК», утверждённым Советом директоров Общества 11 Июля 2008 года Протокол №11 (далее – Положение).

Положение регламентирует организацию проведения закупочных процедур при закупках товаров, работ, услуг для нужд Общества и устанавливает:

- Цели и принципы закупочной деятельности;
- Порядок управления закупочной деятельностью;
- Права и обязанности сторон при закупках;
- Классификацию способов закупок;
- Общий порядок проведения закупок;
- Условия выбора различных способов закупок;
- Инструкции по проведению закупочных процедур;
- Порядок разрешения разногласий, связанных с проведением закупок;
- Иные специальные требования и положения в области закупок.

Положение различает следующие способы закупок:

- Конкурс;
- Запрос предложений;
- Запрос цен;
- Конкурентные переговоры;
- Закупка у единственного источника;
- Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

Конкурс и запрос предложений могут быть одно-, двух и иными многоэтапными.

Конкурс, запрос предложений и запрос цен, а также конкурентные переговоры в зависимости от круга участников могут быть открытыми или закрытыми, с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора (кроме запроса цен).

Конкурс может быть ценовым, если единственным критерием выбора победителя является наилучшая цена.

При закупке сложной продукции в рамках конкурса или запроса предложений могут применяться следующие специальные процедуры, предусмотренные Положением:

- Переторжка (регулирование цены);
- Предварительный квалификационный отбор;
- Обязательное привлечение субподрядчика или поставщика (субконтракция);
- Иные специальные процедуры, связанные с приобретением сложной и уникальной продукции.

В случае отсутствия прямо предусмотренных иными пунктами Положения оснований, закупка любой продукции должна производиться исключительно путем проведения открытого одноэтапного конкурса без специальных процедур (в том числе путем проведения ценового конкурса для простой продукции).

Другие способы закупок могут применяться при наличии установленных Положением оснований их применения.

Закупки могут также проводиться путем участия Общества в аукционах, конкурсах и иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на виртуальных электронных торговых площадках и в сети Интернет), при условии, что указанные процедуры обеспечивают честную и справедливую конкуренцию участников. Такие закупки проводятся, как правило, в условиях дефицита закупаемой продукции.

Любые способы могут применяться с использованием для их проведения виртуальных электронных торговых площадок в международной компьютерной сети Интернет, одобренных Советом Директоров Общества.

Совет директоров Общества 11 июля 2008 года Протокол №11 одобрил применение электронной торговой площадки **www.b2b-energo.ru** в качестве средства электронной коммерции для проведения закупочных процедур.

Электронная торговая площадка **www.b2b-energo.ru** полностью отвечает требованиям, установленным Стандартами закупочной деятельности ОАО РАО «ЕЭС России» (п. 3.4 приложения Г2 к стандарту С-ЕЭС ЗД4 – 2005 «Проведение закупок»), и получила одобрение Центральной конкурсной комиссии ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 09.07.2003 № 2003/2).

Решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» отмечено, что **www.b2b-energo.ru** позволяет повысить информативность, прозрачность рынка, обеспечить развитие конкуренции, а также предоставляет возможность организовать новые формы конкурсных закупок, снизить расходы на их организацию и сократить время поиска требуемых товаров и услуг (протокол от 05.12.2003 № 155).

Оператор электронной торговой площадки **www.b2b-energo.ru** ООО «Центр реформы экономики» обеспечивает возможность оперативного изменения регламентов работы ЭТП с учетом действующей нормативной базы, определяющей закупочную деятельность Общества.

Кроме того на официальном сайте Общества в сети Интернет www.eastern-ec.ru функционирует разработанный в соответствии с требованиями Положения раздел «Закупки».

Раздел содержит следующую информацию:

- об организации закупочной деятельности в Обществе;
- о текущих регламентированных закупках товаров, работ, услуг для нужд Общества;
- о результатах завершенных регламентированных закупочных процедур.

Управление закупочной деятельностью в Обществе осуществляет Совет директоров и специально созданный Центральный закупочный орган – Центральная конкурсная комиссия Общества (решение о создании принято на заседании Совета директоров Общества 11 июля 2008 года, Протокол № 11).

Решением Совета директоров Общества был утвержден следующий состав Центральной конкурсной комиссии:

1. Шаров Юрий Владимирович

Председатель Центральной конкурсной комиссии

2. Федченко Алексей Вячеславович

Заместитель Председателя

Центральной конкурсной комиссии

3. Белозёров Николай Владимирович

Секретарь Центральной конкурсной комиссии

4. Марьин Владимир Михайлович

руководитель Департамента методологии

и регламентации закупочной деятельности

Блока закупок ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» —

Член закупочной комиссии

5. Гришин Игорь Викторович

руководитель Дирекции методологии и регламентации

конкурентных процедур Департамента методологии

и регламентации закупочной деятельности Блока закупок

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Член закупочной комиссии

Центральная конкурсная комиссия Общества дает разрешение на проведение закупок продукции для нужд Общества, а также осуществляет текущий контроль и координацию закупочной деятельности.

В соответствии с утвержденным Положением о Центральной конкурсной комиссии она выполняет следующие функции:

- Организует разработку необходимых нормативных и методических документов по планированию и организации закупок на основе применения регламентированных процедур (конкурсов и внеконкурсных способов закупок), разработку обязательных или рекомендованных для использования форм закупочной документации и иных необходимых для проведения закупок документов, осуществляет рассмотрение указанных документов и представляет их в установленном порядке на утверждение руководству Общества;
- Дает разрешения на проведение закрытых конкурсов и неконкурсных закупок;
- Согласует состав закупочных (в т.ч. конкурсных) комиссий по проведению конкретных закупок в установленных случаях;
- Организует формирование годовой комплексной программы закупок, ее согласование и утверждение в установленном порядке, а при наличии сайта Общества - и размещение на нем;
- Рассматривает в первой инстанции спорные вопросы и жалобы в ходе осуществления закупок Общества;
- Рассматривает и предоставляет в установленном порядке на утверждение Общества предложения по созданию Ответственных закупочных органов Общества, осуществляет методологическое обеспечение их деятельности (в случае если руководство Общества примет решение о создании таких органов);
- Осуществляет методическое обеспечение подразделений исполнительного аппарата и представительств Общества по вопросам осуществления закупок, а также организует подготовку и повышение квалификации работников Общества по данному направлению;

- Проводит анализ состояния дел в области закупок для нужд Общества, направляет ежегодные доклады руководству Общества по данному вопросу, а также предложения по совершенствованию закупок;
- Организует должную информационную поддержку проведения закупок путем выработки политики взаимодействия Общества со средствами массовой информации;
- Осуществляет наиболее значимые закупки (при необходимости);
- При проведении закупок осуществляет контроль выполнения требований законодательства Российской Федерации, внутренних нормативных документов Общества;
- Осуществляет иные действия в соответствии с приказами и распоряжениями Общества.

В целях осуществления эффективной закупочной деятельности и выполнения функций по организации и непосредственному проведению конкурентных закупочных процедур на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг для нужд Общества, и на основании п. 3.3 Положения, решением Центральной конкурсной комиссии Общества (Протокол № 22 от 26.03.2010г.) было согласовано образование постоянно действующей Закупочной комиссии Общества в составе¹:

Анцупов Кирилл Владиславович

Заместитель генерального директора Директор корпоративного центра – Председатель закупочной комиссии;

Хазов Александр Александрович

Заместитель генерального директора Директор департамента правовой работы – Заместитель Председателя закупочной комиссии;

Марьин Владимир Михайлович

руководитель Департамента методологии и регламентации закупочной деятельности Блока закупок ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – Член закупочной комиссии;

Гришин Игорь Викторович

руководитель Дирекции методологии и регламентации конкурентных процедур Департамента методологии и регламентации закупочной деятельности Блока закупок ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – Член закупочной комиссии;

Шаров Руслан Игоревич

Главный юрист-консульт Департамента правовой работы – Ответственный секретарь закупочной комиссии.

1. Должности указаны на момент избрания в Совет директоров Общества

Закупочная комиссия Общества является постоянно действующим коллегиальным рабочим органом, обеспечивающим организацию и проведение конкурентных закупочных процедур в целях заключения договоров на приобретение товаров, выполнение работ, оказание услуг для нужд Общества.

В соответствии с утвержденным Положением о постоянно действующей Закупочной комиссии, основными целями её деятельности являются:

- обеспечение объективности, беспристрастности, прозрачности конкурентных закупочных процедур, справедливого и равного отношения ко всем потенциальным участникам, участникам конкурентных закупочных процедур;
- повышение эффективности реализации бюджетной и финансово-экономической политики, определяемой органами управления Общества при заключении договоров на приобретение товаров, выполнение работ и оказание услуг, за счет повышения качества организации и проведения конкурентных закупочных процедур;
- достижение экономической выгоды при проведении закупочных процедур;
- обеспечение своевременного выбора оптимального предложения необходимой продукции, работ, услуг для нужд Общества.

Ввиду непринятия определенных решений, касающихся бизнес планирования в Обществе, проект Годовой комплексной программы закупок 2010 года не был утвержден. Регламентированные закупки 2010 года осуществлялись в соответствии с требованиями Положения на основании решений Центральной конкурсной комиссии Общества.

Отчеты о проведении регламентированных закупок в 2010 году регулярно (ежеквартально) представлялись на утверждение Совету директоров Общества наряду с отчетностью Генерального директора Общества о текущей деятельности.

В 2010 году состоялись следующие регламентированные процедуры закупок продукции, работ (услуг) для нужд ОАО «ВЭК»:

№	Предмет закупки	Способ	Поставщик	Цена предложения, руб. без учета НДС	Примечание
1.	Выполнение дополнительных работ по корректировке обоснования инвестиций по строительству пылеугольной ТЭС с мощности 1200 МВт на мощность до 3600 МВт на Ерковецком угольном месторождении в рамках II этапа Проекта экспорта электроэнергии из РФ в КНР	единственный источник	ООО «Энергофитнер»	6 500 000 рублей (без учета НДС)	—
2.	Выполнение работ по сбору исходных данных, необходимых для разработки проектной документации на строительство Хабаровской ПГУ-ТЭЦ	открытый запрос предложений	ОАО НИПИИ ЭТ «ЭНЕРГОТРАНСПРОЕКТ»	2 846 547,31 руб. (без учета НДС)	—
3.	Проведение дополнительных работ на объекте «Переход ВЛ 500 кВ ПС «Амурская» – Госграница через р. Амур»	единственный источник	ООО «СТРОЙМЕХПРОЕКТ-П»	33 726 165,01 руб. (без учета НДС)	—
4.	Выполнение работ по разработке и согласованию с заинтересованными организациями «проекта схемы выдачи мощности Хабаровской ПГУ-ТЭЦ»	открытый запрос предложений	ООО «ФЭР»	13 516 949 руб. (без НДС)	—
5.	Выполнение работ по изучению, сбору и анализу геологической информации по участку «Восточный» Ерковецкого угольного месторождения	открытый запрос предложений	ООО «Компания «Инженерный центр»	604 000 (НДС не облагается)	—
6.	Оказание услуг по PR-поддержке проекта увеличения экспорта электроэнергии в Китай в Дальневосточном регионе	открытый запрос предложений	ООО Агентство «Полилог»	3 763 200 рублей (без учета НДС)	—
7.	Выполнение дополнительных работ по оказанию услуг по PR-поддержке проекта увеличения экспорта электроэнергии в Китай в Дальневосточном регионе	единственный источник	ООО Агентство «Полилог»	143 320 руб. (без учета НДС)	
8.	Аренда нежилых помещений, находящихся на 3 (третьем) этаже здания, расположенного по адресу: г. Москва, ул. Б.Пироговская, д.27, стр.1	единственный источник	ЗАО «Электролуч»	503 053,50 условных единиц (одна у.е. эквивалентна курсу доллара США к российскому рублю, но не ниже 25 руб. за 1 у.е. (не включая платы за электроэнергию и въезд-выезд автомобилей)	

При организации удовлетворения нужд Общества в продукции, услугах и работах, связанных с реализацией проектов основной деятельности Общества, и проведении регламентированных конкурентных процедур приоритетными направлениями являются:

- обеспечение должного уровня конкуренции участников для достижения максимальной экономической эффективности;
- обеспечение выбора квалифицированного поставщика для успешного достижения поставленных задач.

Текущие закупки, носящие длящийся характер, переходящий из одного периода в другой, преимущественно общехозяйственного назначения, в целях обеспечения преемственности продукции (работ, услуг), обеспечения надлежащего уровня качества, а также исключения рисков нарушения нормального функционирования Общества осуществляются с использованием процедуры «Закупка у единственного источника».

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества.

Основные факторы риска деятельности Общества находятся в области отраслевых, рыночных, валютных и финансовых рисков.

Отраслью, в которой работает ОАО «ВЭК», является электроэнергетика.

Основными видами деятельности в 2010 году были покупка электроэнергии и мощности через Агента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» во второй неценовой зоне, экспорт электрической энергии в Китай, а также инвестиционная деятельность.

Мощность в РФ является товаром, а в зарубежных энергосистемах – услугой, правом. Создаются проблемы отражения содержательной части торговых операций в финансовой отчетности. Агент покупает два товара (электроэнергия и мощность), а ОАО «ВЭК» реализует на экспорт только один товар (электроэнергия).

Электроэнергетический рынок Китая является монопольным. Ценовая конъюнктура энергетического рынка определяется государственными органами Китая, основной задачей которых является сдерживание цен на электроэнергию, как на внутреннем рынке, так и на импортируемую электроэнергию. При этом внутренний рынок РФ (в т.ч. 2-я неценовая зона), где осуществляется закупка основных объемов электроэнергии, характеризуется постоянным ростом цен на электроэнергию и услуги по транспортировке.

Для снижения данного риска ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ВЭК» заключили двусторонний договор с ОАО «РусГидро» на покупку электроэнергии по цене ниже цены тепловой генерации.

Существенным влиянием на экспортную выручку общества при осуществлении торговой деятельности оказывают валютные риски. Выручка от экспорта в КНР поступает в иностранной валюте – в долларах США. Таким образом, ОАО «ВЭК» подвержено риску изменения денежных потоков, а также риску переоценки активов, номинированных в долларах США, вследствие снижения обменного курса доллара США по отношению к рублю. Риск оценивается как высокий, «ВЭК» проводит оценку и мониторинг этого риска, способы хеджирования данного риска прорабатываются с ФЭЦ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Контракт на поставки в рамках первого этапа предусматривает принцип ценообразования и использование формулы цены, которая учитывает изменение валютных курсов.

Одним из рисков при осуществлении торговой деятельности в электро-энергетической отрасли остается риск неплатежей или несвоевременной оплаты. ГЭК Китая в 2009 и 2010 г. оплачивал поставленную электроэнергию точно в срок. Вероятность несвоевременной оплаты ГЭК КНР оценивается как низкая.

Финансовые риски – привлечение финансирования. Риск полностью контролируем долгосрочным контрактом, который дает гарантию по покупке электроэнергии с целью получения прибыли.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин: ОАО «ВЭК» является участником внешнеэкономических отношений. Таможенное законодательство носит преимущественно стабильный характер, вероятность внесения в него изменений, которые будут иметь большое значение для общества, оценивается как крайне низкая.

При поставках в КНР существует риск единственного покупателя. С целью снижения данного риска предлагается придать проекту статус межгосударственного, так как партнером и единственным покупателем российской электроэнергии является полностью принадлежащая государству ГЭК Китая.

Другими способами управления данным риском являются:

- привлечение китайской стороны в акционерный капитал дочерних компаний, реализующих проект;
- использование банковских гарантий исполнения контракта;
- заключение долгосрочных контрактов на поставку электроэнергии на условиях «take or pay».

Риск роста стоимости электроэнергии на строящихся электростанциях – минимизация данного риска возможна при условии проведения следующих мероприятий: заключение долгосрочных контрактов с поставщиками топлива; согласование с китайской стороной формулы цены, предусматривающей корректировку при изменении цены на ресурсы; долгосрочные гарантийные обязательства поставщиков оборудования; разделение риска со стратегическим инвестором Проекта.

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

*Основными принципами дивидендной политики
Общества являются:*

- при наличии прибыли, Общество ежегодно направляет ограниченную ее часть на выплату дивидендов, используя остающуюся в распоряжении Общества прибыль преимущественно для реинвестирования, в целях роста капитализации Общества;
- оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- уважение и строгое соблюдение прав акционеров;
- прозрачность механизмов определения размера дивидендов и их выплаты.

*Показатель чистой прибыли (убытка) отчетного
периода Общества отражается:*

- по строке 190 «Отчет о прибылях и убытках» (форма №2);
- по строке 470 «Бухгалтерского баланса» (форма №1).

По итогам финансового 2010 года выплаты годовых дивидендов акционерам не планируется, так как по итогам деятельности Общества образовался убыток в размере 52 394 тыс.руб. тыс. руб.

Структура акционерного капитала Общества

*Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2010 составляет **1 969 070 710 рублей** и разделен на 2 190 290 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 899 рублей.*

Единственным акционером Общества является Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», место нахождения: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 7).

В течение 2010 года изменений в составе акционеров Общества не произошло.

Акции ОАО «ВЭК» не обращаются на биржевых площадках.

В апреле 2010 г. Единственным акционером Общества принято решение об уменьшении уставного капитала до величины, не превышающей стоимости чистых активов Общества по состоянию на 31.12.2009 г., путем уменьшения номинальной стоимости одной обыкновенной бездокументарной акции. Номинальная стоимость одной акции после уменьшения составила 899 рублей.



Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2010 выглядит следующим образом:

- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» принадлежит 100% размещенных голосующих акций Общества.

Состав совета директоров Общества

В 2010 году в соответствии с решением единственного акционера Общества (Протокол №1/10 от 25.06.2010г.), в состав Совета директоров Общества были избраны:

Председатель Совета директоров

Шашмурин Михаил Вадимович

Год рождения	1959
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Географического дивизиона «Дальний Восток»
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	25.06.2010
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Члены совета директоров

Палунин Дмитрий Николаевич

Год рождения	1969
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	25.06.2010
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0%

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович

Год рождения	1982
Место работы	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	25.06.2010
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Шаров Юрий Владимирович

Год рождения	1959
Место работы	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Председателя Правления – руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	19.03.2007
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Чучаева Светлана Юрьевна

Год рождения	1968
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Департамента корпоративного управления блока корпоративных и имущественных отношений
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	25.06.2010
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Салимова Наталия Владимировна

Год рождения	1978
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель дирекции корпоративного управления ДЗО Департамента корпоративного управления Блока корпоративных и имущественных отношений
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	30.06.2009
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Княгинин Дмитрий Константинович

Год рождения	1984
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	главный эксперт Дирекции корпоративного управления ДЗО Департамента корпоративного управления Блока корпоративных и имущественных отношений
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	30.06.2009
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

*Решением Совета директоров Общества
(Протокол № 31 от 18.02.2010)
Председателем Совета директоров Общества избран
Шаров Юрий Владимирович.*

*До избрания Совета директоров решением
единственного акционера Общества (Протокол № 1/10
от 25.06.2010), в Совет директоров общества также
в течение 2010 года входили следующие лица¹:*

Председатель Совета директоров**Горев Евгений Евгеньевич**

Год рождения	1975
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	30.06.2009
Доля в уставном капитале общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

1. Должности указаны на момент избрания в Совет директоров Общества

Члены совета директоров**Савин Станислав Валерьевич**

Год рождения	1972
Место работы	ОАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	30.06.2009
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0%

Станюленайте Янина Эдуардовна

Год рождения	1980
Место работы	-
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений
Гражданство	Литва
Впервые был избран в Совет директоров	30.06.2009
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Шаров Юрий Владимирович

Год рождения	1959
Место работы	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления – руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	19.03.2007
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Бочаров Олег Игоревич

Год рождения	1974
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Дирекции по работе с акционерами Департамента корпоративного управления блока корпоративных и имущественных отношений
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	30.06.2009
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Салимова Наталия Владимировна

Год рождения	1978
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель дирекции корпоративного управления ДЗО Департамента корпоративного управления Блока корпоративных и имущественных отношений
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	30.06.2009
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Савельев Олег Юрьевич

Год рождения	1976
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Дирекции корпоративных мероприятий – заместитель Руководителя Департамента корпоративного управления Блока корпоративных и имущественных отношений
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	30.06.2009
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Состав исполнительных органов Общества

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

Решением Совета директоров Общества (Протокол № 31 от 18.02.2011г.) на должность Генерального директора Общества избран Шашмулин Михаил Вадимович.

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе не предусмотрен.

Шашмулин Михаил Вадимович

Год рождения	1959
Место работы	ОАО "ВЭК"
Образование и специальность по диплому	Высшее профессиональное образование, Московский энергетический институт (технический университет), специальность – электрические станции
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Гражданство	РФ
Впервые был утвержден в должности единоличного исполнительного органа общества	18.02.2011
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

В течение 2010 года в состав исполнительных органов Общества входили следующие лица:

- Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор) – Шаров Юрий Владимирович

Шаров Юрий Владимирович

Год рождения	1959
Место работы	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Образование и специальность по диплому	Высшее профессиональное образование, Московский энергетический институт (технический университет), инженер-электрик – кибернетика электрических систем
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Председателя Правления – Руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга
Гражданство	РФ
Впервые был утвержден в должности единоличного исполнительного органа общества	19.03.2007
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

В течение 2010 года членами исполнительных органов Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2010 году

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

В 2010 году было проведено 11 заседаний Совета директоров при 100 % участии его членов.

Размер вознаграждения членам органов управления ОАО «ВЭК» определен Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Восточная энергетическая компания» вознаграждений и компенсации, утвержденным Решением единственного акционера ОАО «ВЭК» от 30.06.09 № 3.

*Вознаграждение членов Совета директоров Общества за участие в работе Совета директоров в 2010 году составило **511 776** (Пятьсот одиннадцать тысяч семьсот семьдесят шесть) руб.*

*Размер вознаграждения за работу Генерального директора Общества Шарова Юрия Владимировича определялся трудовым соглашением с Обществом и в 2010 году составил **1 060 304,60** (Один миллион шестьдесят тысяч триста четыре) руб.*

Характеристика системы внутреннего контроля Общества

Система внутреннего контроля Общества создана с целью обеспечения контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества и включает в себя Ревизионную комиссию.

Основными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

В состав ревизионной комиссии Общества входят следующие лица¹:

Громадзкий Алексей Викторович

Главный эксперт Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Юдин Сергей Константинович

Главный эксперт Дирекции аудита эффективности торговой деятельности Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Тананаев Денис Вячеславович

Главный эксперт Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Егошина Альфия Равильевна

Главный эксперт Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Иванова Елена Федоровна

Руководитель Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Решением Единственного акционера Общества от 29.10.2007 (Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1766пр/2) утверждено Положение о ревизионной комиссии ОАО «ВЭК», регламентирующее работу Ревизионной комиссии.

1. Должности указаны на момент избрания в состав Ревизионной комиссии Общества

Общие принципы построения взаимоотношений с персоналом организации

Приоритетными направлениями кадровой политики ОАО «ВЭК» является планирование и осуществление непрерывного профессионального обучения работников Общества, включающего в себя подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала, а также вопросы охраны труда работников.

Подготовка персонала ориентирована на получение работником новых знаний по важным для Общества направлениям, развитие способностей для разрешения конкретных производственных ситуаций и наработка опыта поведения в профессионально значимых ситуациях.

Основной целью подготовки персонала в Обществе является подготовка сотрудников к выполнению более сложных производственных функций, занятию новых должностей, преодолению расхождений между требованиями к работнику и качествами реального специалиста или менеджера.

В рамках подготовки персонала Общества в 2010 году ряд сотрудников Общества прошли обучение.

В 2010 году в ОАО «ВЭК» аттестация сотрудников не проводилась.

Кадровая политика Общества направлена на:

- развитие персонала, привлечение молодых специалистов,
- организацию подготовки, обучения и повышения квалификации работников,
- планирование и развитие деловой карьеры сотрудников,
- подготовку кадрового резерва,
- совершенствование системы мотивации персонала,
- развитие социального партнерства,
- усиление роли корпоративной политики.

Охрана окружающей среды

Государственная экологическая политика и интеграция рынков электроэнергии России, стран СНГ, Европейского Союза и БРИК определяют рост значения экологических аспектов деятельности Общества для достижения его стратегических целей. Уровень экологической безопасности и рисков, связанных с экологическими аспектами, оказывают возрастающее влияние на уровень рыночной капитализации, доступность кредитных ресурсов, определяют возможность выхода на рынки развитых и развивающихся стран. Развивается государственная система экономического стимулирования природопользования, экологические налоги и природоресурсные платежи становятся реальным фактором экономического развития.

Процесс производства энергии на электростанциях, как и любая другая производственная деятельность, наряду с общественными благами несет с собой негативные изменения в окружающей природной среде и потенциальную опасность для здоровья персонала и населения, неустраняемые на современном уровне технического развития. Понимая это, Общество принимает на себя долю ответственности за состояние окружающей среды и здоровье населения в регионах, испытывающих воздействие производственных объектов компании.

Наиболее значимые экологические аспекты деятельности Общества, которые определяют уровень экологической безопасности производства:

- потребление и эффективность использования различных видов ископаемых углеводородных топлив;
- выбросы в атмосферу угольной золы, оксидов серы, азота и углерода, мазутной золы при сжигании органического ископаемого топлива и эффективность очистного оборудования;
- неорганизованные выбросы в атмосферу при хранении и перевалках твердого топлива и золошлаковых материалов;

- выбросы парниковых газов;
- размещение в отвалах и повторное использование золошлаковых материалов и других промышленных отходов, потенциально опасных для поверхностных и подземных водных объектов, прилегающих земель;
- значительные объемы потребления водных ресурсов для охлаждения оборудования и других производственных и бытовых нужд, уровень использования оборотного и повторного водопользования;
- образование и отведение в природные водные объекты сточных вод от водоподготовительных установок, замасленных и замазученных стоков, избыточных вод систем гидрозолоудаления, обмывочных вод мазутных котлов и воздухоподогревателей, растворов от химических промывок и консервации оборудования, сточных вод от гидроуборок топливоподдачи и котельных отделений, поверхностного и грунтового стока с территорий промплощадок, эффективность работы очистных сооружений;
- потенциальный ущерб для рыбных запасов при осуществлении водопользования;
- потенциальная опасность загрязнения окружающей среды при технологических нарушениях, пожарах на опасных промышленных объектах – маслonaполненном оборудовании, складах химических реагентов и мазута, угольных складах, гидротехнических сооружениях;
- занятие земель под производственные объекты, системы технического водоснабжения, хранилища угля, мазута, золошлаковых отходов.

С целью достижения совместного устойчивого развития Общества и регионов Дальнего Востока России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, получения экономических выгод и преимуществ, роста капитализации, а также признавая свою долю социальной ответственности за состояние окружающей среды, Общество принимает на себя следующие обязательства:

- достижение соответствия производственной деятельности Общества государственным, ведомственным, региональным и местным нормативным требованиям в области охраны окружающей среды, здоровья и безопасности населения;
- последовательное снижение негативного воздействия на окружающую среду до минимального технически достижимого и экономически целесообразного уровня, стремление к предотвращению загрязнения и улучшению качества окружающей среды;
- снижение уровня рисков и издержек, связанных с экологическими аспектами производственной деятельности;
- достижение согласия между менеджментом и персоналом Общества, акционерами, государственными организациями и общественными группами, населением в вопросах экологической безопасности производственной деятельности Общества, уровня социальной ответственности и результативности его природоохранной деятельности, формирование положительного экологического имиджа Общества.

При подготовке проекта ПГУ – ТЭЦ в г. Хабаровске общество выполнило предварительную оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС) для обоснования инвестиций строительства ПГУ-ТЭЦ мощностью от 450 до 570 МВт (в зависимости от выбора варианта основного оборудования) в г. Хабаровске в соответствии с экологическими требованиями к проектной и предпроектной документации Российской Федерации.

Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в 2010 году

В 2010 году Обществом крупные сделки не совершались.

Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в 2010 году

В 2010 году Общество не совершало сделок, к которым применяются положения главы XI Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не соблюдается	В связи с тем, что все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. При этом положения главы VII Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (далее – Закон), определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового общего собрания акционеров.
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	В соответствии с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1% голосов
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Не соблюдается	См. примечание к п.1
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается (в части)	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязанность Общества самостоятельно запрашивать подтверждение в реестре акционеров. В случае, если права акционера на акции учитываются на счете депо, достаточно представления выписки со счета депо для осуществления прав акционера.

5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	См. примечание к п.1
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	См. примечание к п.1
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Не соблюдается	См. примечание к п.1
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	пп.13) п.15.1 Устава Общества
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	пп.27) п.15.1 Устава Общества
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается (в части определения вознаграждения)	В соответствии с пп. 29.1) п.15.1 Устава Общества в Обществе утверждено Положение о материальном стимулировании Генерального директора и высших менеджеров
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	п.20.8 Устава Общества
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Не предусмотрено
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	Не предусмотрено

15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Исполняется на практике
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	п.16.2 Устава Общества
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	Акции Общества не обращаются на рынке при этом Общество не учреждало дочерних (зависимых) обществ
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Раз в квартал в соответствии с Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	В целом соблюдается	В течение 2010 года было проведено 11 заседаний Совета директоров, при этом перерывы между заседаниями составляли менее 6 недель, за исключением перерыва между заседанием от 29.01.2010 и 28.04.2010, а также между заседанием от 06.10.2010 и 29.12.2010
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества

23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Абзац а) пп.18) п. 15.1 Устава Общества (в части сделок с внеоборотными активами)
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается (в части)	п.3.2 и 3.3 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества (ответственность за не предоставление информации внутренними документами не предусмотрена)
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не создан
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не создан
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	Комитет не создан
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	Комитет не создан
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	Комитет не создан
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	Комитет не создан
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Комитет не создан
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не создан
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не создан

34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не создан
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Комитет не создан
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается (в части)	В соответствии со ст.19 Устава Общества предусмотрено формирование комитетов Совета директоров по решению Совета директоров, а также определены цели деятельности комитетов. Регламент деятельности комитетов определяется отдельными решениями Совета директоров
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	В соответствии с Уставом Общества кворум составляет «четыре из семи» членов Совета директоров
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Коллегиальный исполнительный орган отсутствует и не предусмотрен Уставом Общества
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	Коллегиальный исполнительный орган отсутствует и не предусмотрен Уставом Общества
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	пп. 16) п.15.1 Устава Общества
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	

43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается (за исключением информирования)	п.15.3 и 20.6 Устава Общества
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается (в части)	На практике отчеты Генерального директора о текущей деятельности представляются для утверждения Советом директоров ежеквартально
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	Трудовой договор с Генеральным директором
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	

50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не соблюдается
----	---	----------------

51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается
----	--	----------------

Существенные корпоративные действия

52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Не соблюдается
----	--	----------------

53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается
----	--	----------------

54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается
----	--	----------------

55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается
----	---	----------------

56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается
----	--	-------------

57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается
----	---	----------------

Раскрытие информации

58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается
----	---	----------------

59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Не соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Все акции Общества принадлежат одному акционеру и не обращаются на рынке ценных бумаг
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Не соблюдается	

67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Не соблюдается	В Обществе не образована контрольно-ревизионная служба
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается	В Обществе не образована контрольно-ревизионная служба
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	пп.20) п.15.1 Устава Общества
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	В соответствии с Положением о ревизионной комиссии Общества
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	

Дивиденды

- | | | |
|----|---|----------------|
| 76 | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике) | Не соблюдается |
| 77 | Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества | Не соблюдается |
| 78 | Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет | Не соблюдается |

Состояние чистых активов Общества

*По состоянию на 31.12.2010 года стоимость чистых активов Общества составила **1 916 676 151,81 рублей**.*

Ниже представлена таблица, характеризующая динамику изменения стоимости чистых активов Общества за три последних финансовых года (в тыс. руб.):

Наименование показателя \ год	2008	2009	2010
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	(60 581)	(151 175)	(52394)
Уставный капитал на конец года	2 190 290	2 190 290	1 969 071
Чистые активы на конец года	2 121 640	1 969 353	1 916 676

Поступления (доход) ОАО «ВЭК» в 2010 году получало от экспорта электроэнергии ГЭК Китая. Действующая нормативная база не предусматривает учета особенностей осуществления экспорта, в связи с чем экспортер, обеспечивая получение дополнительных доходов для всех участников экспорта, сам вынужден фиксировать убытки.

При этом отмечается положительная динамика фактических данных прибылей и убытков, относительно значений, запланированных Бизнес-планом Общества на 2010 год. Это связано в первую очередь с проводимой политикой сокращения расходов по большинству статей. В результате в 2010 году Общество отказалось от управленческих и юридических услуг сторонних консалтинговых компаний, обеспечивая выполнение стоящих задач собственными ресурсами.

Изменения в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, внесенные Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 N 344, способствовали изменению действующего порядка закупки электроэнергии. В частности, с августа 2010 года появилась возможность заключать двусторонние договоры на сверхплановые объемы с производителями электрической энергии, что позволило экспортеру покрыть часть убытков предыдущих периодов. Вместе с тем, объемы приграничной торговли, а также завышенная цена, устанавливаемая поставщиками-монополистами на свою сверхплановую продукцию, не позволили Обществу обеспечить ожидаемый положительный экономический эффект и закончить 2010 год с прибылью.

При этом необходимо учитывать, что существенное влияние на доходность экспортных поставок также оказывает динамика курсов юаня к доллару США и рубля к доллару США, т.к. валютой экспортных контрактов является доллар США.

В настоящий момент в целях приведения стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала планируется принятие решения акционером Общества об уменьшении уставного капитала на соответствующую величину путем уменьшения номинальной стоимости одной обыкновенной именной акции Общества.

Дополнительная информация для акционеров

Контактная информация ОАО «ВЭК»:

Адрес места нахождения: 675000, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. 50 лет Октября, д. 13/1

Телефон: (4162) 222-641

Факс: (4162) 222-641

E-mail: info@eastern-ec.ru

ИНН 7728615980, **КПП** 280101001

р/счет № 40702810103874031311 в Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)», г.Москва

код по ОКПО 99719452

код по ОКВЭД (ОКОНХ) 51.56.4 (оптовая торговля электрической и тепловой энергией)

Общество осуществляет ведение реестра акционеров самостоятельно.

По вопросам получения доступа к информации для акционеров можно обратиться:

Адрес: 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1, 3 этаж.

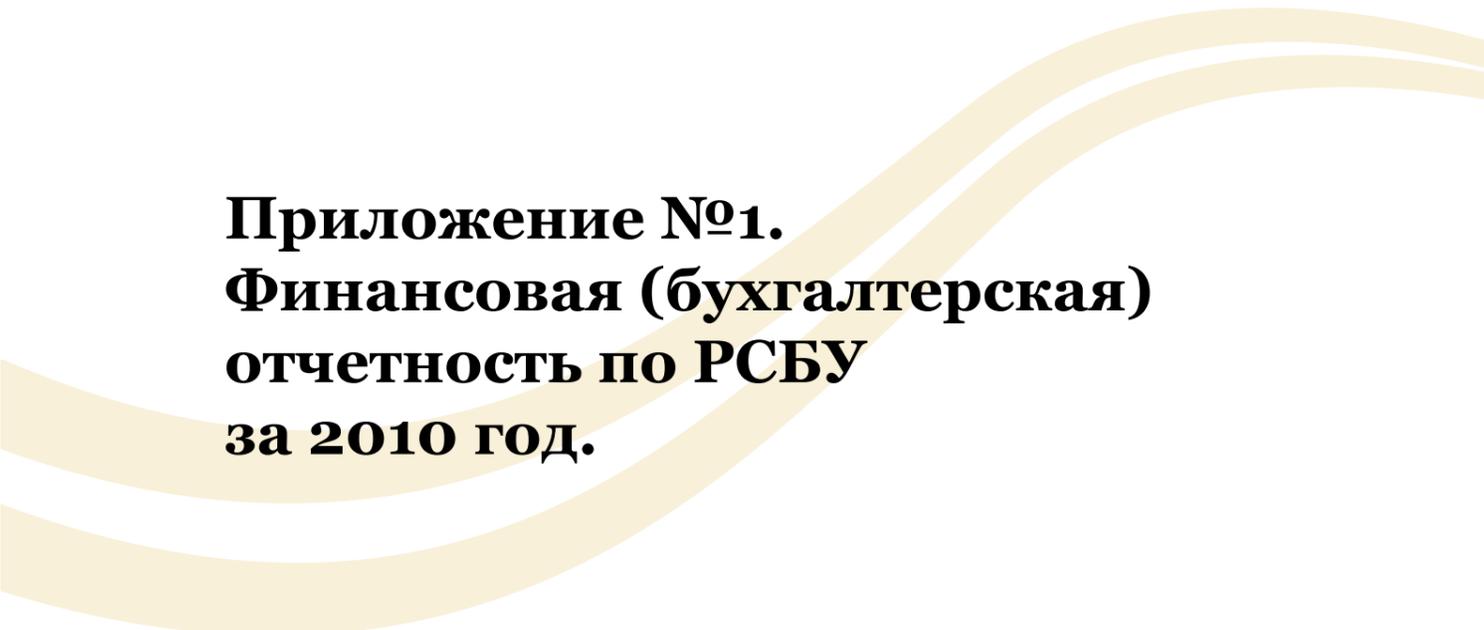
Контактные телефоны: (495)967-05-27, факс (495)967-05-26

Аудитором Общества является: ЗАО «ЭНПИ Консалт»

Адрес (адреса): 115191, Россия, Москва, Духовской пер., 14

Контактные телефоны аудитора: (495) 952-1041, факс (495) 954-3180

Сведения о лицензии, выданной аудитору: лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E004289, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.2003 № 140 на срок до 2013 года.



**Приложение №1.
Финансовая (бухгалтерская)
отчетность по РСБУ
за 2010 год.**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №
102н
от 14.11.2003)

Организация: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ВОСТОЧНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и
распределения)
Организационно-правовая форма/форма собственности:
Открытые акционерные общества/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес): 675000, 28, БЛАГОВЕЩЕНСК Г, 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ, 13/1,

Форма №1 по ОКУД Дата (год, месяц, число)	КОДЫ		
	2010	12	31
по ОКПО	0710001		
ИНН	99719452		
по ОКВЭД	7728615980		
по ОКПФ/ ОКФС	51.56.4		
по ОКЕИ	47	16	
	384		

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	1812	1303
Незавершенное строительство	130	54915	421178
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	36309	46727
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
ИТОГО по разделу I	190	93036	469208
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	239605	212706
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	-	-
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	239605	212706
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	26828	15961
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	417526	257115
в том числе покупатели и заказчики	241	77139	114512
Краткосрочные финансовые вложения	250	121021	165526
Денежные средства	260	1434353	912651
Прочие оборотные активы	270	-	-
ИТОГО по разделу II	290	2239333	1563959
БАЛАНС	300	2332369	2033167

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	2190290	1969071
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	-	-
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(220937)	(52394)
Целевое финансирование	480	-	-
ИТОГО по разделу III	490	1969353	1916677
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	363016	116490
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2168	308
задолженность перед персоналом организации	622	-	-
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	-
задолженность по налогам и сборам	624	12	6
прочие кредиторы	625	360836	116176
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	363016	116490
БАЛАНС	700	2332369	2033167
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	120402	30010
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	1	2
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель

(подпись)

ШАШМУРИН М. В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

ЕРЕМЯН И. Г.

(расшифровка подписи)

" 17 " мая 2011



Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №
102н
от 14.11.2003)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 января по 31 декабря 2010 г.

Организация: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ВОСТОЧНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и
распределения)
Организационно-правовая форма/форма собственности:
Открытые акционерные общества/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

КОДЫ	
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2010 12 31
по ОКПО	99719452
ИНН	7728615980
по ОКВЭД	51.56.4
по ОКОНФ / ОКФС	47 16
по ОКЕИ	384

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		-	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет		-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		70171	66236	35107	74690
Отчисления в оценочные резервы		X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		-	-	-	-

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	3	4
1	2	3	4	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности					
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1254872	1044468		
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(1247391)	(1046626)		
Валовая прибыль	029	7481	(2158)		
Коммерческие расходы	030	(137604)	(217160)		
Управленческие расходы	040	(-)	(-)		
Прибыль (убыток) от продаж	050	(130123)	(219318)		
Прочие доходы и расходы					
Проценты к получению	060	56737	91907		
Проценты к уплате	070	(-)	(-)		
Доходы от участия в других организациях	080	-	-		
Прочие доходы	090	1251350	579		
Прочие расходы	100	(1241059)	(55088)		
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(63095)	(181920)		
Отложенные налоговые активы	141	10419	30745		
Отложенные налоговые обязательства	142	-	-		
Текущий налог на прибыль	150	(-)	(-)		
Дополнительные показатели	151	282	-		
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(52394)	(151175)		
СПРАВОЧНО					
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	2200	5639		
Базовая прибыль (убыток) на акцию		-	-		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		-	-		

Руководитель _____ (подпись) ШАШМУРИН М. В. (расшифровка подписи) Главный бухгалтер _____ (подпись) ЕРЕМЯН Х. Г. (расшифровка подписи)
" 17 " мая 2011 г.



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2010 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №
102н
от 14.11.2003)

Форма 0710003 с. 2

Организация: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ВОСТОЧНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и
распределения)
Организационно-правовая форма/форма собственности:
Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма №3 по ОКУД	КОДЫ 0710003		
Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
по ОКПО	99719452		
ИНН	7728615980		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
по ОКЕИ	384		

I. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределен- ная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2009 г. (предыдущий год)		2190290	-	-	(68650)	2121640
Изменения в учетной политике		X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств		X	-	X	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года		2190290	-	-	(68650)	2121640
Результат от пересчета иностранных валют		X	-	X	X	-
Чистая прибыль		X	X	X	(151175)	(151175)
Дивиденды		X	X	X	(-)	-
Отчисления в резервный фонд		X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций		-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций		-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица		-	X	X	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций		(-)	X	X	X	-
уменьшения количества акций		(-)	X	X	X	-
реорганизации юридического лица		(-)	X	X	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря предыдущего года		2190290	-	-	(220937)	1969353
2010 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств		X	-	X	-	-

1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 1 января отчетного года	100	2190290	-	-	(220937)	1969353
Результат от пересчета иностранных валют		X	-	X	X	-
Чистая прибыль		X	X	X	168543	168543
Дивиденды		X	X	X	(-)	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131	(221219)	X	X	X	(221219)
уменьшения количества акций	132	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица	133	(-)	X	X	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	1969071	-	-	(52394)	1916677

II. Резервы

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
		3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: (наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами: (наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
Опеочные резервы: (наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-

Форма 0710003 с. 3

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-

Справки

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
		3	4	5	6
1) Чистые активы	200	1969353		1916677	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду- щий год	за отчетный год	за предыду- щий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-

Руководитель (подпись) ШАШМУРИН М. В. (расшифровка подписи) Главный бухгалтер (подпись) ЕРЕМЯН Х. Г. (расшифровка подписи)

" 17 " мая 2011 г.



Приложение к Порядку оценки стоимости чистых активов акционерных обществ (утвержден приказом Минфина России и ФНС России от 29 января 2003 г. №10/03-Б/10)

РАСЧЕТ
оценки стоимости чистых активов акционерного общества

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	110	-	-
2. Основные средства	120	1812	1303
3. Незавершенное строительство	130	54915	421178
4. Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	140+250-252	121021	165526
6. Прочие внеоборотные активы <2>	150	36309	46728
7. Запасы	210	239605	212706
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	26828	15961
9. Дебиторская задолженность <3>	230+240-244	417526	257115
10. Денежные средства	260	1434353	912651
11. Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 12. 1-11)		2332369	2033167
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	520	-	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	-	-
16. Кредиторская задолженность	620	363017	116491
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	650	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства <5>	660	-	-
Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 20. 13-19)		363017	116491
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		1969353	1916676

<1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров
 <2> Включая величину отложенных налоговых активов
 <3> За исключением задолженности участникам (учредителям) по взносам в уставный капитал
 <4> Включая величину отложенных налоговых обязательств
 <5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Руководитель Шашмури Михаил Вадимович
 Главный бухгалтер Еремьян Хажак Грантович

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №
102н
от 14.11.2003)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2010 г

Форма 0710004 с. 2

Организация: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ВОСТОЧНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и
распределения)

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Открытые акционерные общества/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №4 по ОКУД	КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)	2010	12 31
по ОКПО	99719452	
ИНН	7728615980	
по ОКВЭД	51.56.4	
по ОКФС	47	16
по ОКЕИ	384	

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Остаток денежных средств на начало отчетного года		1434353	2063065
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков		1271492	964859
Прочие доходы		395883	65117
Прочие расходы		(395883)	(65117)
Денежные средства, направленные:		(1837649)	(1633981)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(1762208)	(1534421)
на оплату труда	160	(56540)	(40828)
на выплату дивидендов, процентов	170	(-)	(-)
на расчеты по налогам и сборам	180	(13753)	(14212)
на прочие расходы		(5148)	(44520)
на прочие расходы		(5148)	(44520)
Чистые денежные средства от текущей деятельности		(170274)	(604005)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	20	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	0	81200
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	17408	96114
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие доходы		-	-
Приобретение дочерних организаций	280	(-)	(-)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(368856)	(-)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(0)	(202021)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(-)	(-)
Прочие расходы		(-)	(-)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(351428)	(24707)

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	-
	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
	410	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	-	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	-521702	-528712
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	912651	1434353
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	8776	-36794

Руководитель Шашурин Михаил Вадимович (подпись) (расшифровка подписи)
17 Мая 2011 г.



Главный бухгалтер Еромян Хажак Грантович (подпись) (расшифровка подписи)

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №
102н
от 14.11.2003)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2010 г.

Форма №5 по ОКУД	КОДЫ 0710005		
Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
по ОКПО	99719452		
ИНН	7728615980		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
по ОКЕИ	384		

Организация: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ВОСТОЧНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и
распределения)
Организационно-правовая форма/форма собственности:
Открытые акционерные общества/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	(-)	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	(-)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	(-)	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	(-)	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	(-)	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	(-)	-
Организационные расходы	020	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	030	-	-	(-)	-
Прочие	040	-	-	(-)	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания		-	-	(-)	-
Сооружения и передаточные устройства		-	-	(-)	-
Машины и оборудование		2558	767	(553)	2772
Транспортные средства		114	82	(24)	172
Производственный и хозяйственный инвентарь		0	-	(-)	0
Рабочий скот		-	-	(-)	-
Продуктивный скот		-	-	(-)	-
Многолетние насаждения		-	-	(-)	-
Другие виды основных средств		-	-	(-)	-
Земельные участки и объекты природопользования		-	-	(-)	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель		-	-	(-)	-
Итого		2672	849	(577)	2944

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	860	1641
в том числе:			
зданий и сооружений		-	-
машин, оборудования, транспортных средств		827	1583
других		34	57
Передано в аренду объектов основных средств - всего		-	-
в том числе:			
здания		-	-
сооружения		-	-
Другие		-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию		-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего		120402	30010
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации		-	-
	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Справочно.	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		-	-

Форма 0710005 с. 3

Форма 0710005 с. 4

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг		-	-	(-)	-
Имущество, предоставляемое по договору проката		-	-	(-)	-
Прочие		-	-	(-)	-
Итого		-	-	(-)	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности		-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	(-)	-
Справочно.			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			2	3	4
			320	-	-
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
			-	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	(-)	-
Справочно.			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по участкам недр, по законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			2	3	4
			-	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			-	-	-

Финансовые вложения

Показатель	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	20000	22137
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	20000	22137
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	101021	143389
Итого	540	-	-	121021	165526
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Форма 0710005 с. 5

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего		417526	257115
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками		77139	55897
авансы выданные		140918	86775
прочая		199469	114443
долгосрочная - всего		-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками		-	-
авансы выданные		-	-
прочая		-	-
Итого		417526	257115
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего		363017	116491
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками		2168	308
авансы полученные		-	-
расчеты по налогам и сборам		12	6
кредиты		-	-
займы		-	-
прочая		360836	116176
долгосрочная - всего		-	-
в том числе:			
кредиты		-	-
займы		-	-
Итого		363017	116491

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты		710	677
Затраты на оплату труда		720	47492
Отчисления на социальные нужды		730	2383
Амортизация		740	1021
Прочие затраты		750	165587
Итого по элементам затрат		760	217160
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства		765	-
расходов будущих периодов		766	239238
резервов предстоящих расходов		767	-

Форма 0710005 с. 6

Обеспечения

Показатель		На начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего			
в том числе:			
векселя			
Имущество, находящееся в залоге			
из него:			
объекты основных средств			
ценные бумаги и иные финансовые вложения			
прочее			
Выданные - всего			
в том числе:			
векселя			
Имущество, переданное в залог			
из него:			
объекты основных средств			
ценные бумаги и иные финансовые вложения			
прочее			

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года		
наименование	код	3	4	5	6	
1	2	3	4	5	6	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего		910	-	-	-	
			на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего		920	-	-	-	

Руководитель (подпись) _____ ШАШМУРИН В. _____ Главный бухгалтер (подпись) _____ ЕРЕМЯН Х.Г. _____
 (" 17 " мая 2011 г.)



ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка

1

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к годовой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества
«Восточная энергетическая компания»
за 2010 год

Данная Пояснительная записка является неотъемлемой частью годовой Бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Восточная энергетическая компания» (далее Общество) и сформирована исходя из действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности.

Краткая характеристика Общества и основных направлений деятельности Общества

Юридический адрес: 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. 50 лет Октября, д.13/1

Почтовый адрес: 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27

ИНН / КПП: 7728615980/280101001

ОГРН: 5077746441560

Дата государственной регистрации: 30 марта 2007 года

Основные виды деятельности Общества:

- деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- внешнеэкономическая деятельность;
- инженерные изыскания, проектирование и строительство объектов электроэнергетики (электростанций, предприятий электрических сетей).

Среднесписочная численность Общества за 2010 год составляет 34 человека.

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка

2

Общество имеет обособленные подразделения, не выделенные на отдельный баланс:

- Московское представительство ОАО «Восточная энергетическая компания», г. Москва, Краснопресненская набережная, д.12, дата создания 9 апреля 2008 г.
- Хабаровское представительство ОАО «Восточная энергетическая компания», г. Хабаровск, ул. Тургенева, д.46, дата создания 21 августа 2008 г.
- Обособленное подразделение ОАО «Восточная энергетическая компания», г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1, дата создания 02 марта 2010 г.

Учетная политика Общества

1. Бухгалтерский учет в Обществе осуществляется бухгалтерией как самостоятельным структурным подразделением под руководством главного бухгалтера.
2. Срок полезного использования по основным средствам определяется на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.
3. Начисление амортизации по основным средствам ведется линейным способом.
4. Малоценные объекты основных средств, стоимостью не более 20 тыс. рублей, списываются в расходы по мере их отпуска в эксплуатацию.
5. В целях признания доходов и расходов при расчете налога на прибыль Общество использует метод начисления.
6. Расчеты по налогу на прибыль ведутся с применением ПБУ 18/02.

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка

3

Акции Общества

В связи с полученными убытками в 2009 году и убытками, полученными в предыдущие годы, Общество объявило в 2010 году об уменьшении своего уставного капитала до стоимости чистых активов.

Единственным акционером Общества - Открытым акционерным обществом «ИНТЕР РАО ЕЭС» 6-го апреля 2010 года было принято Решение № 1/10 об уменьшении уставного капитала Общества до 1 969 070 710 (Одного миллиарда девятисот шестидесяти девяти миллионов семидесяти тысяч семисот десяти) рублей путем уменьшения номинальной стоимости размещенных именных бездокументарных акций Общества.

Номинальная стоимость акций Общества после уменьшения составляет 899 (Восемьсот девяносто девять) рублей каждая.

Способ размещения акций в количестве 2 190 290 (Два миллиона сто девяносто тысяч двести девяносто) штук - конвертация акций в акции той же категории с меньшей номинальной стоимостью.

Государственный регистрационный номер акций 1-01-12280-А.

Изменения внесены в Устав Общества 16 ноября 2010 года.

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка

4

Инвестиционная деятельность Общества

Общество в 2010 году направило собственные средства на приобретение объектов основных средств в размере 368 855 656 рублей, в том числе на инженерные изыскания, проектирование и на строительство объектов энергетики направлены средства в размере 367 966 306 рублей, на приобретение компьютеров, офисной техники 889 350 рублей.

Данные по приобретению объектов основных средств отражены в «Отчете о движении денежных средств» по строке 290.

Вложения во внеоборотные активы (счет 08), отраженные по строке 130 «Незавершенное строительство» Бухгалтерского баланса, приведены в таблице:

№ п/п	Объекты внеоборотных активов	Освоение СМР на начало 2010 г., руб.	Освоение СМР в 2010 г., руб.	Освоение СМР на конец 2010 г., руб.
1	Строительство Хабаровской ПГУ ТЭЦ	24 599 333	35 480 402	60 079 735
2	Строительство Перехода ВЛ 500 кВ ПС «Амурская» - Гостраница через р. Амур	7 157 805	322 081 891	329 239 696
3	Технико-экономическое обоснование сооружения линии электропередачи между Россией и Южной Кореей		500 000	500 000
4	Технико-экономическое обоснование освоения участка «Восточный» Ерковецкого угольного месторождения	20 192 219	7 700 610	27 892 829
5	Строительство Уссурийской ТЭЦ	2 966 102		2 966 102
6	Создание совместного предприятия с «GE»		500 102	500 102
	ИТОГО:	54 915 459	366 263 006	421 178 464

В 2010 году Полученные проценты на средневзвешенный остаток денежных средств, находящихся на расчетных и валютных счетах Общества в обслуживающих банках, составили 17 407 829 рублей.

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка

5

Краткосрочные финансовые вложения

ОАО «ВЭК» и ОАО «Силловые машины» заключили 23.09.2009 г. Договор № 20090722-0647 уступки права-требования по Договору подряда от 14.06.07 № 05030856/071104-0647.

В соответствии с Договором ОАО «Силловые машины» (Кредитор) уступил ОАО «ВЭК» (Новый кредитор) права требования по неисполненным денежным обязательствам ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (являющиеся экспортной выручкой), возникшим на основании Договора подряда от 14.06.07 № 05030856/071104-0647, заключенному между Кредитором и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Должник).

В качестве оплаты за уступаемые права требования ОАО «Силловые машины» (Кредитора) к ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Должнику) ОАО «ВЭК» (Новый Кредитор) перечислил ОАО «Силловые машины» (Кредитору) сумму **101 021 224,64** рублей.

Общая сумма прав требования ОАО «Силловые машины» (Кредитора) к ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Должнику), уступаемых по настоящему Договору, составляла **112 431 242,50** рублей.

По состоянию на 01 января 2010 г. задолженность ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Должник) перед ОАО «ВЭК» (Новый кредитор) по Договору № 20090722-0647 уступки права-требования от 23.09.2009 г. составляла **112 431 242, 50** рублей, но в учете ОАО «ВЭК» была отражена в 2009 году сумма **101 021 224,64** рублей.

ОАО «ВЭК» и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» заключили Договор купли-продажи ценных бумаг б/н от 18 сентября 2009 г.

В соответствии с Договором ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Продавец) передал по Акту приема-передачи в собственность ОАО «ВЭК» (Покупатель) простой вексель, серия и номер векселя - А 001, номинальная стоимость векселя 20 000 000 рублей, процентная ставка - 10 % годовых, дата погашения векселя - по предъявлении, но не ранее 28.12.2009 г.

По состоянию на 01 января 2010 г. вексель погашен не был и задолженность ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» перед ОАО «ВЭК» по Договору купли-продажи ценных бумаг б/н от 18 сентября 2009 г. составляла **21 013 698,68** рублей, в том числе сумма начисленных процентов **1 013 698, 68** рублей.

ОАО «ВЭК» и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» 14 октября 2010 г. заключили **Соглашение об урегулировании задолженности**, в соответствии с которым ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» признала суммы долга:

- по Договору № 20090722-0647 уступки права-требования – **147 388 537,83** рублей, в том числе основной долг **112 431 242,50** рублей, начисленные проценты **34 957 295,33** рублей.
- по Договору купли-продажи ценных бумаг – **22 136 986,27** рублей, в том числе основной долг **20 000 000,00** рублей, начисленные проценты **2 136 986,27** рублей.

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка

6

В соответствии с Приложением № 1 и Приложением № 2 к Соглашению об урегулировании задолженности разработаны графики погашения задолженности ОАО «Сангтудинской ГЭС-1» перед ОАО «ВЭК». По Договору купли-продажи векселя срок погашения задолженности - сентябрь 2012 года, по Договору № 20090722-0647 уступки права-требования – ноябрь 2013 года. На величину основного долга ежемесячно начисляются проценты из расчета 7,75% годовых. По состоянию на 31.12.2010 г. задолженность по Договору уступки права-требования частично погашена, сумма погашения – **4 000 000** рублей.

В октябре 2010 г. произведено начисление суммы превышения долга над ценой приобретения дебиторской задолженности, сумма **11 410 018** рублей включена в статью «Прочие доходы». Произведено начисление НДС к уплате в бюджет на сумму превышения долга над ценой приобретения дебиторской задолженности в сумме **1 740 511** рублей.

По строке 250 Бухгалтерского баланса «Краткосрочные финансовые вложения» отражены в сумме **165 525 524** рублей.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Строка 240 Бухгалтерского Баланса – Дебиторская задолженность всего:
257,115,305.55 руб. и, в том числе, наиболее существенная:

№ п/п	Наименование Дебитора	Сумма, руб.	Примечание
1	СМТ - 16 - филиал ОАО "РЖДстрой"	49,975,817.22	Перечислен аванс по Договору № 16-09/02-0836 от 21.10.2009 г. по устройству строительной площадки Хабаровской ПГУ ТЭЦ и строительству подъездной автомобильной дороги в районе села Ильинка
2	ООО "СТРОЙМЕХПРОЕКТ-П"	24,320,138.49	Перечислен аванс по Договору генерального подряда № 22-2 от 11.12.2009 г. по строительно-монтажным работам по сооружению Перехода ВЛ 500 кВ ЛС «Амурская» - Госграница через реку Амур
3	ЗАО "Электролуч"	9,973,034.12	Перечислен аванс за 1-й квартал 2011 г. по аренде помещений, парковке и обеспечительный платеж за три месяца по Договору аренды нежилых (офисных) помещений № б/н от 01.11.10
4	ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	2,810,917.86	Начислены проценты с 14.10.10 по

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка
7

			31.12.10 согласно Приложению № 1 и Приложению № 2 Соглашения об урегулировании задолженности от 14.10.2010 г. по Договору уступки права требования и Договору купли-продажи ценных бумаг
5	ВНЕШЭКОНОМБАНК	1,151,090.00	Перечислен аванс по Договору б/н от 15.12.2009 г. о проведении комплексной экспертизы инвестиционного проекта строительства Хабаровской ПГУ
6	ЗАО "РУБИКОМ"	354,000.00	Аванс по договору № R2010/50 от 26.05.2010 г. на Предоставление телекоммуникационных услуг
7	ОАО "НИПИИ ЭТ "ЭНЕРГОТРАНСПРОЕКТ"	297,535.54	Перечислен аванс по Договору № 18005100/ВЭКЭТП от 18.05.2010 г. по сбору исходных данных, необходимых для разработки Проектной документации по строительству Хабаровской ПГУ ТЭЦ
8	ФГУ "Главгосэкспертиза России"	243,389.03	Перечислен аванс по Договору № 1371Д-10/ГГЭ-6605/10 по проверке достоверности определения сметной стоимости в сметной документации "Переход ВЛ 500 кВ ПС "Амурская" - Госграница через реку Амур"
9	ЗАО "ЭНПИ Консалт"	120,000.00	Перечислен аванс по Договору № 1с072/10 от 10.09.10 по проведению аудита бухгалтерской отчетности за период с 01.01.10 по 31.12.10
10	Прочие ДЕБИТОРЫ	410,760.74	
11	НДС к возмещению из бюджета за 3-й кв.2010 г.	59,836,781.00	Декларация по НДС за 3-й кв.2010г.
12	НДС к возмещению из бюджета за 4-й кв.2010 г.	51,761,634.00	Декларация по НДС за 4-й кв.2010г.
13	НДС к возмещению из бюджета за Н/А	15,718.20	Переплата НДС по Н/А за ноябрь 2008 г.
14	Прочие налоги (переплата)	17,423.26	

Строка 621 Бухгалтерского Баланса – Кредиторская задолженность всего: 308,371.11 и, в том числе, наиболее существенная:

№ п/п	Наименование Кредитора	Сумма, руб.	Примечание
-------	------------------------	-------------	------------

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка
8

1	ООО Агентство "Полилог"	259,033.60	Оказание услуг по информационному сопровождению деятельности ОАО «ВЭК» по Договору № ОПП-07/10 от 31.07.2010
2	ЗАО "Электролуч"	19,209.56	Оказание услуг по переменной арендной плате за декабрь 2010 г. по Договору от 01.11.2010 г. аренды нежилых (офисных) помещений,
3	Налог на имущество	6,098.00	Начислен налог на имущество за 4-й квартал 2010 г.
4	Прочие кредиторы	30,127.95	

О порядке признания выручки Общества

Основной доходный вид деятельности Общества – оптовая торговля электрической энергией.

Поставка электроэнергии осуществлялась Продавцом ОАО «ВЭК» Покупателю «ГЭК Китая» из Российской Федерации в Китайскую Народную республику через Агента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по поручению Принципала ОАО «ВЭК».

За 2010 год выручка от реализации электроэнергии на экспорт по внешнеторговому контракту составила 1 254 872 109,61 руб.

Для целей бухгалтерского и налогового учета выручка от реализации электроэнергии покупателю «ГЭК Китая» в КНР в 2010 году отражалась ежемесячно на основании Акта приема-передачи электроэнергии на дату подписания Акта.

Дата подписания Акта приема-передачи за каждый месяц поставки указывалась месяцем, следующим за месяцем поставки электроэнергии.

Таким образом, выручка от реализации электроэнергии за каждый месяц поставки отражалась в месяце, следующем за месяцем поставки электроэнергии.

Месяц поставки	Месяц отражения в учете	Выручка от реализации электроэнергии, руб.
Январь	Февраль	141 933 565,06
Февраль	Март	92 203 543,11
Март	Апрель	101 113 691,66
Апрель	Май	102 563 813,41
Май	Июнь	110 885 891,41
Июнь	Июль	105 246 984,21
Июль	Август	94 752 433,34
Август	Сентябрь	85 413 454,00

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка
9

Сентябрь	Октябрь	103 718 436,15
Октябрь	Ноябрь	106 157 459,54
Ноябрь	Декабрь	103 211 179,53
Декабрь 2010	Декабрь 2010	107 671 658,19
ИТОГО:		1 254 872 109,61

Прочие доходы

Прочие доходы Общества составлены следующими статьями:

Показатель		За отчетный год	В процентах к общей сумме прочих доходов
наименование	код	руб.	%
1	2	3	4
Проценты к получению по переуступке долга, векселя и остаткам на расчетных счетах	060	56 736 799	4,34%
ИТОГО по 060 строке:		56 736 799	4,34%
Продажа валюты банку	090	1 171 047 030	89,52%
Курсовые разницы	090	70 170 758	5,36%
Сумма превышения долга над ценой приобретения дебиторской задолженности по Договору уступки права требования	090	9 669 507	0,74%
Доходы от сдачи помещений в субаренду	090	360 144	0,03%
Курсовые разницы по расчетам в у.е.	090	86 133	0,01%
Доходы от реализации основного средства (компьютер)	090	16 590	0,00%
ИТОГО по 090 строке:		1 251 350 162	95,66%
ВСЕГО:		1 308 086 961	100,00%

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка
10**Формирование себестоимости реализации товаров (работ, услуг)**

Учет расходов Общества ведется с подразделением на прямые расходы и косвенные.

Прямые расходы, относящиеся к реализованным покупным товарам (строка 020 «Отчета о прибылях и убытках»), составили в 2010 году 1 247 391 159,39 рублей.

Наименование товара	Единица измерения	Количество	Сумма, руб.
Мощность	МВт	2 694,571	487 173 401
Электроэнергия	кВт.ч.	983 244 937,89	508 940 243
расходы на продажу			251 277 514
ИТОГО:			1 247 391 159

Косвенные расходы, собираемые по дебету счета 44.1.1 «Издержки обращения», в бухгалтерской отчетности («Отчет о прибылях и убытках») отражены как коммерческие расходы по строке 030.

Сумма затрат по обычным видам деятельности (строка 030 «Отчета о прибылях и убытках» и соответствующая таблица «Приложения к бухгалтерскому балансу») составляет в 2010 году – 137 604 491,48 руб.

Позлементный состав затрат следующий:

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	В процентах к общей сумме затрат
наименование	код	руб.	%
1	2	3	4
Материальные затраты	710	1 397 436	1,02%
Затраты на оплату труда	720	64 678 285	47,00%
Отчисления на социальные нужды	730	5 697 712	4,14%
Амортизация	740	834 066	0,61%
Прочие затраты			
- расходы на НИР		4 666 667	3,39%
- расходы на ПИР		22 169 486	16,11%
- аренда помещений		18 575 059	13,50%
- командировочные расходы		7 312 149	5,31%
- расходы на рекламу		4 774 716	3,47%

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка
11

- аутсорсинговые услуги		3 600 000	2,62%
- прочие услуги		3 898 915	2,83%
Итого по Прочим затратам:	750	64 996 992	47,23%
ВСЕГО по элементам затрат:		137 604 491	100,00%

Прочие расходы

Прочие расходы Общества составлены следующими статьями:

Показатель		За отчетный год	В процентах к общей сумме прочих расходов
наименование	код	руб.	%
1	2	3	4
Продажа валюты банку	100	1 170 467 807	94,32%
Курсовые разницы	100	66 236 129	5,34%
Услуги банка	100	1 478 831	0,12%
Курсовые разницы по расчетам в у.е.	100	953	
Прочие расходы	100	108	
Расходы от реализации основного средства (компьютер)	100	16 524	
Единовременное вознаграждение Совету директоров, ревизионной комиссии (НЕ)	100	534 877	0,04%
Материальные расходы (НЕ)	100	122 811	0,01%
Обучение (НЕ)	100	75 000	
Питьевая вода (НЕ)	100	40 423	
Представительские расходы (НЕ)	100	165 085	0,01%
Спонсорская помощь (НЕ)	100	1 162 317	0,10%
Сувениры, подарки сторонним организациям (НЕ)	100	662 903	0,05%
Штраф, пени (НЕ)	100	89 236	
Прочие расходы (НЕ)	100	5 885	
ИТОГО по 100 строке:		1 241 058 889	100,00%
ВСЕГО:		1 241 058 889	100,00%

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка
12Прибыли и убытки общества

По результатам деятельности за 2010 год общество получило убыток. Убыток отчетного периода Общества составил 52 394 558,19 рублей.

Сведения об арендованных нежилых помещениях

№ п/п	Номер договора	Дата начала действия договора	Дата окончания действия договора	Наименование контрагента	Описание арендуемого имущества	Сумма расходов по аренде за период с 01.01.10 по 31.12.10 (без НДС), руб.
1	Договор аренды нежилых (офисных) помещений № б/н от 01.12.09	01.12.2009	31.10.2010	ЗАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ"	г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1, 3-й этаж, арендуемая площадь 640,14 кв.м	14 404 912
2	Договор аренды нежилых (офисных) помещений № б/н от 01.11.10	01.11.2010	30.09.2011	ЗАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ"	г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1, 3-й этаж, арендуемая площадь 623,62 кв.м	2 929 778
3	Договор № 94/2009 на аренду нежилых помещений от 15.09.09	01.10.2009	31.08.2010 (продолгован на следующие 11 месяцев до 31.07.2011)	ООО «ДАЛЬРЕО» (Д.У.)	г. Хабаровск, ул. Тургенева, д.46, 1-й этаж, арендуемая площадь 33,10 кв.м	526 989
4	Договор № 508 аренды нежилого помещения от 01.11.09	01.11.2009	30.10.2010	ООО "Бизнес центр «Бонус»"	г. Благовещенск, ул. 50 лет Октября, 13/1, 5-й этаж, арендуемая площадь 24,80 кв.м	205 800

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка
13

5	Договор № 508 аренды нежилого помещения от 01.11.10	01.11.2010	30.10.2011	ООО "Бизнес центр «Бонус»	г. Благовещенск, ул. 50 лет Октября, 13/1, 5-й этаж, арендуемая площадь 24,80 кв.м	47 120
6	Договор № 5900/490362 от 26.02.2009 г. по предоставлению парковочных мест	24.02.2009	23.02.2010	ОАО «ЦМТ»	г. Москва, Краснопресненская наб., д.12. номер парковочного места 124/50-03	21 857
7	Договор № 5900/400378 от 24.02.2010 г. по предоставлению парковочных мест	24.02.2010	23.02.2011	ОАО «ЦМТ»	г. Москва, Краснопресненская наб., д.12. номер парковочного места 124/50-03	122 143
8	Договор № 01/ДА-2009 от 01.06.09	01.01.2009	31.01.2010	ЗАО "АМЕЛИ"	г. Москва, ул. Воронцовские пруды, 3, 1-й этаж, арендуемая площадь 163,20 кв.м	316 460
ВСЕГО:						18 575 059

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка
14

Сведения о договорах с аффилированными лицами

№ п/п	Полное фирменное наименование аффилированного лица	Место нахождения юридического лица	Описание совершенных в 2010 году операций по договорам с ОАО «ВЭК»
1	2	3	4
1	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 7	Агентский договор № 06-643/2009-00001 от 20.02.2009 г. на покупку электроэнергии
2	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО СЕРВИС"	Российская Федерация, г. Москва, Пыжевский переулок, д.5, стр.1	Договор № 1009 от 15.10.2009 г. на оформление ГТД по поставке электроэнергии
3	Закрытое акционерное общество «ЭЛЕКТРОЛУЧ»	Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27	Договор от 01.12.09 и Договор от 01.11.2010 г. аренды нежилых (офисных) помещений
4	Открытое акционерное общество "ОГК-1"	Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1	Договор от 09.06.2010 г. и Договор от 01.11.2010 г. субаренды нежилых (офисных) помещений
5	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО Инвест"	Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1	Договор от 01.06.2010 субаренды нежилых (офисных) помещений
6	Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Капитал"	Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27	Договор от 01.06.2010 и Договор от 01.11.2010 г. субаренды нежилых (офисных) помещений
7	Открытое акционерное общество "Дальэнергосетьпроект"	Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, Партизанский проспект, д. 26	Договор № 3568/2 от 05.11.2009 г. на выполнение проектных работ
8	Открытое акционерное общество "Сангтудинская ГЭС-1"	734033, Республика Таджикистан, г. Душанбе, ул. Шестопалова 2а	Соглашение об урегулировании задолженности от 14.10.2010 по Договору уступки прав требования № 20090722-0647 от 23.09.09 на 147388537 руб. и по выплате суммы векселя и процентов на сумму 22136986 руб.

ОАО «ВЭК»

Пояснительная записка

15

Последствия событий после отчетной даты

События, свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, следующие:

- В период с 30.06.10 по 23.11.10 ИФНС №1 по Амурской области проводила комплексную проверку деятельности Общества за 2007-2009 годы. В конце января 2011 года был получен от ИФНС Акт № 2-12 от 21.01.2011 выездной налоговой проверки Общества. В срок до 18.02.2011 Обществом были представлены возражения на Акт №2-12 от 21.01.2011. Представителю Общества 30.03.2011 вручено Решение ИФНС №1 по Амурской области от 25.03.2011 по выездной налоговой проверке.

Условные факты хозяйственной деятельности

Условных фактов хозяйственной деятельности нет, резервы на счетах бухгалтерского учета не создаются.

Непрерывная деятельность

ОАО «ВЭК» непрерывно продолжает свою деятельность, нет событий и условий, вызывающих сомнения в способности компании обеспечивать непрерывность деятельности.

Генеральный директор

М.В. Шашмурин

Главный бухгалтер

Х.Г. Еремян



Приложение № 2. Справка о выполнении решений Совета директоров ОАО «ВЭК»

Формулировка вопроса	Принятое решение Советом директоров	Информация о выполнении решения
Протокол № 21 от 21 мая 2010 года (заочное заседание)		
<p>Об утверждении Правил ведения реестра владельцев именных ценных бумаг Открытого акционерного общества «Восточная энергетическая компания».</p>	<p>Утвердить Правила ведения реестра владельцев именных ценных бумаг Открытого акционерного общества «Восточная энергетическая компания» (далее – Правила) согласно Приложению № 1 к настоящему решению.</p> <p>Поручить Генеральному директору ОАО «ВЭК» в срок до 27 мая 2010 года:</p> <p>Назначить лицо, ответственное за ведение и хранение реестра владельцев именных ценных бумаг.</p> <p>Привести внутренние документы ОАО «ВЭК» в соответствие с утвержденными Правилами.</p> <p>Обеспечить ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «ВЭК» в соответствии с утвержденными Правилами.</p>	<p>24 мая 2010 года в целях выполнения решения Совета директоров ОАО «ВЭК» издан Приказ № 9.</p> <p>В соответствии с Приказом назначено лицо, ответственное за ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «ВЭК». В соответствии с приказом обеспечивается ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «ВЭК» в соответствии с требованиями Правил.</p>

