Приложение №1

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“ВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ”

УТВЕРЖДЕН:
решением Единственного акционера
ОАО «Восточная энергетическая компания» -
№ 4/2013 от «18» июня 2013 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
ОАО " Восточная энергетическая компания "
Протокол № 78 от «17» мая 2013 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2012 год

г .Благовещенск
2013

Оглавление

I.	Обращение Председателя Совета директоров	3
II.	Обращение Генерального директора	5
III.	Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности общества	7
IV.	Положение общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи	10
V.	Информация об объеме использования энергетических ресурсов	13
VI.	Основные финансовые показатели деятельности общества	14
VII.	Перспективы развития общества	16
VIII.	Инвестиционная деятельность	17
IX.	Закупочная деятельность	18
X.	Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества	22
XI.	Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества	25
XII.	Структура акционерного капитала общества	26
XIII.	Состав Совета директоров общества	27
XIV.	Состав исполнительных органов общества	37
XV.	Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления общества в 2012 году	38
XVI.	Характеристика системы внутреннего контроля общества	39
XVII.	Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	40
XVIII.	Охрана окружающей среды	42
XIX.	Сведения о крупных сделках, совершенных обществом в 2012 году	43
XX.	Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных обществом в 2012 году	43
XXI.	Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения	44
XXII.	Дополнительная информация для акционеров	52
XXIII.	Приложение №1 к годовому отчету – финансовая (бухгалтерская) отчетность по РСБУ за 2012 год	54
XXIV.	Приложение № 2 отчет о выполнении решений Совета директоров ОАО «ВЭК»	105

1. Обращение Председателя Совета Директоров



Уважаемые акционеры!

Представляю Вашему вниманию годовой отчет за 2012 год Открытого акционерного общества «Восточная энергетическая компания» (далее – ОАО «ВЭК» /Общество). Этот год стал важным этапом в решении задачи обеспечения роста основных показателей и динамичного развития компании. Подводя итоги, могу сказать, что менеджмент успешно справился с поставленными перед ним задачами по реализации проектов экспорта электроэнергии в Китай и Монголию, укреплению позиций компании на рынке и повышению операционной эффективности основной деятельности.

В прошедшем году была сформирована надежная основа для существенного увеличения масштабов торговой деятельности Общества на длительную перспективу. В качестве основных достижений периода стоит отметить:

заключение ОАО «ВЭК» долгосрочного контракта с Государственной электросетевой корпорацией Китая на поставку в Китай электроэнергии по линиям электропередачи напряжением 110, 220 и новой линии 500 кВ.

Контракт предусматривает поставки электроэнергии в Китай в течение 25 лет, предполагаемый общий объём поставок составит 100 млрд кВт*ч;
ввод и успешную эксплуатацию комплекса оборудования межгосударственной ЛЭП 500 кВ на территории РФ и Китая и специального Перехода через р. Амур;
продление ОАО «ВЭК» экспортных и импортного контрактов с партнерами в Монголии на поставки электроэнергии и увеличение их объемов.

Предпринятые Обществом усилия по наращиванию экспорта электроэнергии в Китай и Монголию позволили повысить загрузку генерирующих и сетевых мощностей, увеличить выручку и доход для генерирующих и сетевых компаний Дальнего Востока России и Забайкалья, а также обеспечили снижение тарифов для конечных российских потребителей. Таким образом, развитие экспорта электроэнергии способствует развитию экономики указанных регионов Российской Федерации, а также укрепляет позицию нашей страны на международной арене.

Успешная реализация первого этапа проекта экспорта электроэнергии позволила увеличить объем поставки электроэнергии с 854 млн кВт*ч в 2009 году до 3 млрд кВт*ч в 2012 году и сформировала условия для его дальнейшего роста до 5–6 млрд кВт*ч в год.

Главной задачей ОАО «ВЭК» на 2013 год является увеличение экспорта электроэнергии в Китай и Монголию до 3,5 млрд кВт*ч и обеспечение стабильной операционной прибыли от экспортных поставок.

Еще одной, не менее важной задачей Общества является подготовка и запуск следующего этапа проекта увеличения экспорта электроэнергии в Китай, предусматривающего строительство Группой «ИНТЕР РАО ЕЭС» совместно с китайскими партнерами угольных ТЭС на территории Дальнего Востока Российской Федерации. Его реализация позволит увеличить экспорт электроэнергии до 35–40 млрд кВт*ч в год, что даст мощный импульс развитию электроэнергетики и смежных отраслей промышленности региона.

Председатель
Совета директоров **Ю.В. Шаров**

2. Обращение Генерального директора



Уважаемые акционеры!

Минувший год для ОАО «ВЭК» стал годом повышения эффективности и развития, роста основных показателей. Коллектив компании последовательно решал стоящие перед ним задачи и достиг поставленных целей.

В 2012 году ОАО «ВЭК» экспортировало более 3 млрд кВт*ч электроэнергии. Большая часть поставок электроэнергии — 2,63 млрд кВт*ч — приходится на Китай, что превышает показатели экспорта за тот же период 2011 года более чем в 2 раза. Это максимальный объем экспорта за всю историю поставок электроэнергии из России в Китай.

Техническая возможность для увеличения объемов экспорта появилась благодаря вводу в эксплуатацию межгосударственной ЛЭП 500 кВ «Амурская — Хэйхэ». ОАО «ВЭК» профинансировало и обеспечило строительство специального Перехода ЛЭП 500 кВ через реку Амур. Дополнительно были увеличены поставки электроэнергии в Китай по построенным ранее ЛЭП 110 и 220 кВ.

Следует отметить также рост поставок электроэнергии в Монголию — в 2012 году ОАО «ВЭК» экспортировало 393 млн кВт*ч, что на 49 % больше, чем за аналогичный период прошлого года.

Наряду с увеличением объемов поставок электроэнергии, в 2012 году Общество уделило особое внимание налаживанию механизмов долгосрочного сотрудничества и взаимодействия с зарубежными партнерами по техническим и экономическим вопросам, а также работе по совершенствованию системы закупки электроэнергии на оптовом рынке.

Общество провело серьезную работу по оптимизации организационной структуры, повышению эффективности основной деятельности, совершенствованию системы конкурентных закупок. Результатом работы Общества в 2012 году стал рост основных финансовых показателей.

В 2012 году поступления от продажи электроэнергии составили более 4,8 млрд рублей, что на 2,8 млрд рублей превышает показатели 2011 года. В целом компания завершила 2012 год с чистой прибылью в размере 39,95 млн рублей в соответствии с годовой отчетностью по РСБУ.

Значительные усилия менеджмента Общества в 2012 году были направлены на достижение договоренностей с китайскими партнерами по подготовке и согласованию долгосрочного Контракта купли-продажи электроэнергии в рамках реализации 1-го этапа проекта. Подписание в феврале ОАО «ВЭК» с Государственной электросетевой корпорацией Китая долгосрочного контракта на поставку в КНР электроэнергии по линиям электропередачи напряжением 110, 220 кВ и новой ЛЭП 500 кВ стало важнейшим событием для Общества. В течение 25 лет действия контракта запланирован общий объём поставки 100 млрд кВт*ч.

Важнейшими направлениями деятельности ОАО «ВЭК» в 2013 году являются: работа по увеличению объемов экспорта электроэнергии в Китай и Монголию; совершенствование механизмов планирования и закупок электроэнергии для целей экспорта; согласование с китайской стороной основных условий для дальнейшего расширения сотрудничества в области электроэнергетики; развитие бизнеса Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» на Дальнем Востоке России, в странах Юго-Восточной Азии, в том числе совместная с китайскими партнерами разработка предварительного ТЭО проекта строительства новых генерирующих и межгосударственных сетевых объектов на территории Дальнего Востока России.

Генеральный директор **М.В. Шашмурин**

III. Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности общества

ОАО «ВЭК» в прошедшем году последовательно реализовывало стратегию Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» и утвержденный Советом директоров Бизнес -план Общества.

В основе деятельности Общества лежит программа организации и увеличения экспорта электроэнергии из России в страны СВА, АТР и Монголию, а также проработка совместно с другими компаниями и структурными подразделениями Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» возможности реализации инвестиционных проектов, связанных с осуществлением торговых операций с электроэнергией в наиболее перспективных странах региона и на территории Дальневосточного и Сибирского федеральных округов Российской Федерации .

В соответствии с Основными положениями стратегии развития бизнеса Общества на рынках стран АТЭС, утвержденными Правлением ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 16.03.2012 года (Протокол Правления № 352), к приоритетным направлениям деятельности Общества на перспективу до 2015 года отнесено:

- развитие и увеличение объемов торговли электроэнергией Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» со следующими странами: Китай; Монголия; другие страны региона, в соответствии со стратегией Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- увеличение капитализации Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» путем участия в реализации инвестиционных проектов на территории Дальневосточного и Сибирского федеральных округов Российской Федерации, связанных с производством электроэнергии и организацией экспортно-импортных операций со странами АТЭС;
- расширение бизнеса Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» на территории стран АТР за счет торговой деятельности, в том числе по осуществлению операций купли - продажи электроэнергии, реализации сделок по приобретению активов, сделок по слияниям и поглощениям;
- расширение видов товаров, работ и услуг, предлагаемых Группой «ИНТЕР РАО ЕЭС» потенциальным потребителям на внутреннем рынке, а также на рынках стран АТЭС.

Основной вид деятельности Общества – операционная деятельность по подготовке, заключению и исполнению внешнеторговых договоров на оптовые поставки электроэнергии, экспортно -импортные операции на рынке электрической энергии.

ОАО «ВЭК» является Продавцом и осуществляет продажи электроэнергии из Российской Федерации Покупателю «ГЭК Китая» в Китайскую Народную Республику, а также двум компаниям Монголии. Покупка электроэнергии осуществлялась через Агента – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Для реализации стратегических задач был проведён анализ перспективных рынков Китая, Монголии и ряда других стран региона на предмет их привлекательности с точки зрения участия в инвестиционных проектах

строительства новых объектов электроэнергетики, а также в проектах поставки электроэнергии.

На основании проведенного анализа выделены наиболее перспективные направления деятельности Общества как в части осуществления торговых операций с электроэнергией в регионе, так и в части возможного участия в инвестиционных проектах, реализуемых на Дальнем Востоке и странах региона.

Совет директоров оценивает итоги развития Общества по приоритетным направлениям деятельности в 2012 году в целом как успешные. За отчетный период ОАО «ВЭК» сумело обеспечить эффективное функционирование и развитие компании, увеличение объемов экспорта, существенный рост финансовых показателей.

В 2012 году ОАО «ВЭК» экспортировало более 3 млрд кВт*ч электроэнергии. Большая часть поставок (87,67 %) — 2,63 млрд кВт*ч — приходится на Китай, что превышает показатели экспорта за тот же период 2011 года более чем 2 раза.

Экспортные поставки в Китай позволяют обеспечить дополнительную выручку региональным поставщикам электроэнергии, ОАО «ФСК ЕЭС», организациям технической и коммерческой инфраструктуры Оптового рынка электроэнергии и мощности.

В 2012 году ОАО «ВЭК» экспортировало в Монголию 393 млн кВт*ч электроэнергии, что на 49 % больше, чем за аналогичный период прошлого года. Покупателями электроэнергии в Монголии являются: акционерная компания «Национальная электропередающая сеть» и акционерная компания «Западная региональная энергосистема».

Обществом был достигнут рост выручки в 2,3 раза – до 4,8 млрд рублей. По результатам деятельности за 2012 год Общество получило чистую прибыль в размере 39,95 млн рублей.

По инвестиционному направлению деятельности можно отметить ввод в промышленную эксплуатацию Перехода ЛЭП 500 кВ «Амурская» – Госграница РФ через р. Амур в составе комплекса сетевых объектов высокого класса напряжения на территории РФ и Китая.

Важно отметить расширение сотрудничества с Китайской Народной Республикой. На протяжении 2012 года велись переговоры с ГЭК Китая по совместной реализации проекта увеличения экспорта электроэнергии из РФ в КНР, в рамках которого на первом этапе рассматривается возможность строительства новой генерации на «борту» Ерковецкого буроугольного месторождения. Итогом данных переговоров явилось подписанное Соглашение между Группой «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ГЭК Китая о разработке ТЭО проекта расширения российско-китайского электроэнергетического сотрудничества.

Одним из важных направлений деятельности Совета директоров Общества в 2012 году являлось осуществление антикоррупционной работы, в т.ч. обеспечение выполнения поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 г. № ВП_П13_9308. По поручению Совета директоров Общества в локальные нормативные акты были внесены изменения, направленные на повышение прозрачности финансово_хозяйственной деятельности, исключение случаев конфликтов интересов и предотвращение коррупции; создана рабочая группа по антикоррупционным мероприятиям; организовано периодическое декларирование доходов руководства и определенных категорий должностных лиц Общества.

Подводя итог работе Совета директоров ОАО «ВЭК» в 2012 году, можно отметить, что за 2012 год было проведено 22 заседания Совета директоров, а наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность Общества в отчетном году, являются следующие:

1. О предварительном утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчётности, в том числе отчёта о прибылях и убытках, распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества за 2012 год.
2. Об утверждении Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ВЭК».
3. Об утверждении страховщика ОАО «ВЭК» по добровольному медицинскому страхованию и страхованию от несчастных случаев работников ОАО «ВЭК» на 2012 и 2013 годы.
4. Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «ВЭК».
5. Об избрании Заместителя Председателя Совета директоров ОАО «ВЭК».
6. Об утверждении перечня и весовых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) и контрольных показателей (КП) Общества на 2012 год.
7. Об утверждении руководителя Центрального закупочного органа ОАО «ВЭК» и его членов.
8. Об утверждении бизнес_плана ОАО «ВЭК» на 2013 год.
9. Об утверждении Годовой комплексной программы закупок ОАО «ВЭК» на 2013 год.

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.

Деятельность Совета директоров в отчетном году остается прозрачной для акционеров, протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру Общества по его запросу.

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% -ной явке.

В 2013 году Совет директоров планирует уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также осуществлению устойчивой, надежной и конкурентоспособной политики на основных рынках сбыта компании.

IV. Положение общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи

Общие тенденции развития отрасли в отчетном году ОАО «ВЭК» оценивает как умеренно оптимистичные, что связано с преодолением влияния последствий мирового финансового кризиса на различные сектора экономики стран СВА, уверенный рост экономики Китая и рост потребления ресурсов, в том числе электроэнергии.

Рынки электроэнергии в странах АТР являются перспективными и обладают большим потенциалом для роста. Это обусловлено быстрым развитием промышленности, ростом объема производства и торговли, увеличением общего потребления электроэнергии за счет высоких темпов экономического развития региона и повышением стоимости первичных энергоресурсов во всем мире. Наиболее крупным, быстрорастущим и перспективным рынком в регионе является рынок электроэнергии Китая.

Перспективы сотрудничества с Китаем в сфере электроэнергетики

Последние годы темпы роста экономики КНР являются одними из самых высоких в мире. Эксперты отмечают, что экономика Китая сохраняет стабильный и достаточно быстрый рост за счет укрепления и совершенствования системы макроэкономического контроля, активной финансовой и умеренной монетарной политики, сильной государственной поддержке инвестиций. Ужесточение денежно - кредитной политики КНР позволило удержать уровень инфляции, не допустив перегрева экономики. Правительство КНР осуществляет шаги, направленные на увеличение внутреннего спроса страны, что в долгосрочной перспективе должно привести к снижению зависимости Китая от экспорта и, соответственно, от колебаний конъюнктуры на мировых рынках.

Выделим основные показатели, влияющие на энергетическую отрасль КНР.

В 2012 году, по данным Государственного бюро статистики КНР, валовой внутренний продукт вырос на 9,77 % по отношению к 2011 году и составил более 47,31 трлн юаней (8,23 трлн долл.). Международный Валютный Фонд прогнозирует, что ВВП Китая в 2013, 2014, 2015 гг. вырастет на 9,56, 9,81 и 10,1 % соответственно. По данным Мировой книги фактов ЦРУ, в 2012 году объем экспорта из Китая составил $2,021 трлн, увеличившись на 6,42 % по сравнению с 2011 годом, объем импорта возрос – на 2,29 %, составив $1,78 триллиона. Курс юаня к доллару ревальвировал с 6,4615 в 2011 году до 6,311 в 2012 году (на 2,38 %). Объем

иностранных инвестиций в КНР составил более 909,8 млрд долл., превысив уровень 2011 года на 27,82 %. (711,8 млрд долл.)

Совокупный объем установленной мощности в КНР в 2012 году вырос по сравнению с прошлым годом на 5,68 % и составил 1,14 ТВт. Объем потребления электроэнергии в Китае в 2012 году вырос на 5,55 % (4,96 трлн кВт*ч в 2012 году по сравнению с 4,693 трлн кВт*ч в 2011 году).

Эксперты отмечают, что экономика КНР сохраняет стабильно высокий уровень роста макроэкономических показателей и прогнозируют дальнейший рост экономики страны в ближайшие годы. Все вышеперечисленные статистические данные и прогнозы говорят о том, что спрос на электроэнергию в КНР будет стабильно расти.

Ситуация в электроэнергетике Китая в 2013 году и в дальнейшем в сильной степени зависит от цен на энергетический уголь. Генерирующие предприятия 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. Совокупность факторов создает условия для развития трансграничной торговли электроэнергией, наращивания генерации в регионах Дальнего Востока РФ, обеспеченных углеводородными ресурсами с целью продажи электроэнергии на рынок КНР.

В качестве основных факторов, влияющих 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.

Контрагентом ОАО «ВЭК» с китайской стороны является ГЭК Китая, являющаяся крупнейшим в мире электросетевым предприятием. ГЭК 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. При этом ГЭК Китая полностью принадлежит китайскому государству, что дает определенные возможности для управления риском наличия только одного покупателя.

Факторами, которые могут негативно отразиться на темпах развития Общества, могут быть следующие: рост цен на электроэнергию и мощность в РФ во второй неценовой зоне; снижение курса доллара относительно рубля; уменьшение импорта электроэнергии из России в пользу развития генерирующих мощностей в северо_восточных провинциях Китая.

Действующая нормативная база РФ не предусматривает учета особенностей осуществления экспорта электроэнергии и мер по поддержке экспорта. Вследствие этого экспортер, обеспечивая получение дополнительных доходов для остальных

субъектов рынка, сам при неблагоприятных условиях закупки электроэнергии или обменном курсе рубль/доллар выше целевого вынужден нести высокие риски убытков. Изменения в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, внесенные Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 № 344, способствовали изменению действующего порядка закупки электроэнергии. В частности, с августа 2010 года появилась возможность оплачивать только фактически использованную для цели обеспечения экспорта мощность, но в 2012 году за счет введения НПО «Совет Рынка» так называемого «плавающего» коэффициента резервирования эффективность поддержки экспорта была существенно снижена.

Увеличение надежности поставок электроэнергии и снижение рисков может быть достигнуто при реализации проектов строительства собственной генерации. Эти проекты прорабатываются и осуществляется в тесном взаимодействии со структурными подразделениями и компаниями Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС».

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

Для снижения своих рисков, ОАО «ВЭК» подписало с ГЭК Китая в феврале 2012 года долгосрочный контракт (на 25 лет) с формулой индексации цены. В качестве мер, способствующих снижению рисков при расширении объемов сотрудничества с ГЭК Китая, органы управления ОАО «ВЭК» предполагают использовать следующие возможности: придание Проекту статуса межправительственного, учет объемов импорта электроэнергии из России в планах развития КНР, вовлечение китайской стороны в финансирование проектов строительства новой генерации в ДФО РФ.

Перспективы сотрудничества с Монголией в сфере электроэнергетики

Монголия является достаточно крупным государством, по площади занимает 18 место в мире (1,564 млн кв. км). Но основной особенностью страны является низкая плотность населения, составляющая 1,7 чел/кв. км. В связи с этим по объему потребления электроэнергии Монголия находится на 128 месте в мире по данным Мировой книги фактов ЦРУ. Годовой объем потребленной в 2012 году электроэнергии составил 4,131 млрд кВт*ч.

Необходимо отметить, что экономика Монголии восстанавливается после мирового кризиса. ВВП страны вырос в 2011 и 2012 гг. на 17,45 и 7 % соответственно. Объем ВВП Монголии по итогам 2012 года составил 9,9 млрд долл. Это обусловлено увеличением объемов экспорта, а также ростом цен на природные ресурсы, которые составляют большую долю в экспорте государства. Экспорт по итогам 2011 года вырос на 65 % – с 2,9 млрд долл. до 4,78 млрд долл.

В 2000-е годы на территории Монголии параллельно со старыми месторождениями начали разрабатывать множество новых месторождений полезных ископаемых, в том числе: каменного угля, золота, меди, молибдена, урана.

Это обуславливает умеренный рост потребления электроэнергии в стране. С ростом энергопотребления растет потребность в генерации электричества.

Характеризуя энергосистему Монголии, необходимо отметить слабую развитость энергетической инфраструктуры и факт, что большинство генерирующих мощностей на территории Монголии были построены Советским Союзом, на данный момент уровень износа достаточно высокий, а производительность оборудования низкая. Данный фактор открывает перспективы сотрудничества между российскими энергетическими компаниями и Монголией по вопросу реконструкции, ремонта или строительства новых генерирующих мощностей. Также в Монголии актуальна проблема с регулированием суточного графика нагрузки энергетической системы. Собственные генерирующие мощности не справляются с уровнем пикового потребления в стране. Поэтому Монголия вынуждена импортировать электроэнергию из России в основном в часы максимумов нагрузки, что является еще одним фактором для налаживания сотрудничества в сфере торговли электроэнергией между Россией и Монголией. В 2012 году Монголия импортировала 392,8 млн кВт*ч. электроэнергии, что составляет около 9,5 % всей потребляемой энергии в стране.

Большинство экспертов считают, что, по мере увеличения объемов добычи полезных ископаемых в Монголии, будет расти экономика и энергопотребление. России необходимы перспективные и надежные потребители, относительно которых прогнозируется рост потребления электроэнергии. С другой стороны Монголии нужно реконструировать имеющиеся, строить новые мощности или импортировать электроэнергию, для этого необходимы надежные поставщики. Таким образом, дальнейшее сотрудничество в области электроэнергетики между Россией и Монголией отвечает долгосрочным интересам двух стран.

V. Информация об объеме использования энергетических ресурсов

ОАО «ВЭК» использует электроэнергию для поставки на экспорт по внешнеторговому контракту, объем поставок в 2012 году составил 3023 млн кВт*ч, кроме этого было закуплено в Монголии 21 млн кВт*ч согласно данным, отраженным в бухгалтерском учете. Стоимость приобретенной электроэнергии составила 3 760 673 тыс. руб. (без НДС); незначительные объемы электрической и тепловой энергии используются для освещения и энергопитания оргтехники в офисах компании в г. Москва и г. Благовещенск. За электроэнергию в Москве оплачено 212,46 тыс. руб. Иные виды энергетических ресурсов компания не использует.

VI. Основные финансовые показатели деятельности общества

Динамику основных финансовых показателей Общества можно охарактеризовать следующим образом:

Показатели финансово-экономической деятельности (в тыс. руб.)	2011 год	2012 год	% изменения показателя + увеличился/ - уменьшился
Выручка (доходы)	2 040 283	4 829 386	136,7
Себестоимость товаров, работ, услуг	(2 018 533)	(4 527 918)	124,32
Валовая прибыль	21 750	301 468	1286,06
Коммерческие расходы	(147 957)	(204 875)	38,47
Прибыль (убыток) от продаж	(126 207)	96 593	176,54
Прочие доходы :			
Проценты к получению	32 802	44 446	35,50
Прочие доходы	1 967 606	5 031 665	155,73
Прочие расходы	(1 871 622)	(5 120 287)	173,57
Прибыль (убыток) до налогообложения	2 579	52 417	1932,45
Изменение отложенных налоговых активов	(234)	(12 468)	- 5 228,21
Налоговые санкции	(1 077)		
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	1 268	39 949	3 050,55

Основные поступления (доход) ОАО «ВЭК» в 2012 году получало от экспорта электроэнергии ГЭК Китая и 2 контрагентам Монголии, а так же от импорта электроэнергии из Монголии.

Закупка электроэнергии и мощности для цели экспорта на территории Дальневосточного федерального округа (вторая неценовая зона оптового рынка) осуществлялась в рамках четырехсторонних договоров купли-продажи электроэнергии и мощности на территориях субъектов РФ не объединенных в ценовые зоны. Закупка электроэнергии и мощности для цели экспорта на территории второй ценовой зоны оптового рынка осуществлялась в РСВ и БР на основании действующих Правил.

Используя возможности внутреннего рынка электроэнергии и мощности и его благоприятную конъюнктуру, ОАО «ВЭК» удалось обеспечить рост выручки в 2,36 раза и закончить 2012 год с чистой прибылью в размере 39,95 млн рублей.

Работа на оптовом рынке осуществляется ОАО «ВЭК» через Агента – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», которое по поручению и за счет Общества совершало от своего

имени действия, обеспечивающие закупку и доставку электроэнергии до границы РФ с КНР и Монголией.

С 01.09.2012 года произошло увеличение стоимости приобретения мощности. Связано это с Решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 28.09.2012 г. (Протокол № 30–I/2012, п. VIII.3) внести изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, связанные с определением коэффициента резервирования для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в неценовой зоне Дальнего Востока. Результатом этого изменения стало увеличение затрат ОАО «ВЭК» на покупку мощности.

Структура объемов по реализации электроэнергии представлена в таблице:

	Факт 2012 г.
Реализация эл. энергии, млн кВт*ч.	3 044
в т.ч.: на экспорт в Китай	2 630
на экспорт в Монголию	393
на внутреннем рынке	21
Доходы от реализации электроэнергии, тыс. руб.	4 829 386
в т.ч.: от экспорта в Китай	4 022 911
от экспорта в Монголию	797 130
на внутреннем рынке	9 345

Всего в 2012 году расходы на экспорт и импорт составили 4 531 019 тыс. руб., включая стоимость закупаемой электроэнергии на внутреннем оптовом рынке (3 747 554 тыс. руб.), стоимость закупаемой в Монголии энергии для продажи ее на внутреннем рынке (13 119 тыс. руб.), агентское вознаграждение (34 207 тыс. руб.), услуги ОАО «ФСК» по транспортировке электроэнергии до границы с КНР и Монголией (725 580 тыс. руб.), услуги диспетчеризации (656 тыс. руб.) стоимость потерь(3 124 тыс. руб.), таможенное оформление и таможенные сборы (6 779 тыс. руб.).

На 31.12.2012 в бухгалтерском учете отражается положительный показатель деятельности Общества – прибыль в размере 39 949 тыс. руб.

Показатели рассчитаны по данным сводной отчетности по стандартам РСБУ.

Аудитором годовой финансовой отчетности Общества за 2012 год является ЗАО «ЭНПИ Консалт» (ИНН 7737017200, КПП 772501001).

В аудиторском заключении №1-008-02-13 от 11.02.2013 указано, что бухгалтерская отчетность ОАО «Восточная энергетическая компания» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

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

VII. Перспективы развития общества

Страны Восточной и Юго -Восточной Азии являются лидерами по темпам экономического роста и наращиванию объемов производства, что обеспечивает гарантированный спрос на электроэнергию на годы вперед.

Ближайшие перспективы развития Общества связаны с увеличением экспортных поставок электроэнергии в Китай и Монголию.

Увеличение экспортных поставок электроэнергии в Китай возможно за счет совершенствования механизма закупки электроэнергии на российском рынке и строительства на территории ДФО и Забайкалья современных генерирующих мощностей. Увеличение объема экспорта электроэнергии в Монголию возможно за счет увеличения пропускной способности межгосударственной ВЛ 220 кВ между Россией и Монголией..

В настоящее время Общество совместно с компаниями и структурными подразделениями Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ГЭК Китая изучают возможность для расширения объемов экспорта российской электроэнергии в Китай за счет строительства на территории России новых тепловых электростанций и новых межгосударственных линий электропередачи сверхвысокой и ультравысокой пропускной способности. Проекты планируется реализовать совместно с китайскими компаниями с использованием инструментов проектного финансирования и государственно–частного партнерства.

Группа «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ГЭК Китая реализуют Соглашение о разработке ТЭО проекта расширения российско-китайского электроэнергетического сотрудничества. Стороны договорились совместно определять основные параметры каждого проекта – общую мощность, месторасположение объектов генерации и место приема электроэнергии на территории Китая, объем производства электроэнергии, основные условия купли-продажи электроэнергии, а также реализовывать согласованные проекты на основании совместно разработанного ТЭО. Стороны планируют совместно разрабатывать ТЭО строительства новой угольной электростанции «на борту» Ерковецкого месторождения в Амурской области, а также проектов строительства передачи постоянного тока и преобразовательной подстанции постоянного тока.

В 2013 г. запланировано увеличение объема экспорта электроэнергии в КНР на 14 % по сравнению с 2012 г. – до 3,0 млрд кВт*ч в год. Возможность увеличения объёма поставки связано с расширением пропускной способности сечения Россия – Китай за счет ввода в эксплуатацию в начале 2012 г. межгосударственной ЛЭП 500 кВ «ПС Амурская – ПС Хэйхэ».

Помимо работы по дальнейшему увеличению объемов экспорта Общество и Группа «ИНТЕР РАО ЕЭС» вынуждены принимать меры по обеспечению уже

подписанного с ГЭК Китая долгосрочного контракта. Данное направление работы связано с уменьшением экспортного потенциала ОЭС Востока ввиду роста внутреннего потребления и выбытия устаревших мощностей (по данным ОАО «СО ЕЭС» эффект снижения экспортного потенциала проявится уже в 2015–2016 гг.). В связи с этим Группой «ИНТЕР РАО ЕЭС» начата работа по определению условий строительства угольной ТЭС мощностью в Амурской области. В настоящее время идет разработка концепции проекта, к концу 2013 года планируется завершить разработку пред_ТЭО. Проект предполагает строительство электростанции и ЛЭП переменного тока для связи с энергосистемой ОЭС Востока. Реализация проекта позволит максимально использовать построенные межгосударственные ЛЭП для экспортных поставок, в том числе для сбыта остающихся в среднесрочной перспективе избытков ОЭС Востока, а также повысит надежность функционирования ОЭС Востока.

В качестве перспективных направлений деятельности Общества следует выделить поиск и разработку инвестиционных проектов на территории России с ориентацией на обеспечение экспорта электроэнергии в страны региона; проработка инвестиционных проектов на территории стран СВА и АТР, связанных с организацией торговых операций с электроэнергией на территории этих стран.

ОАО «ВЭК» продолжает работу по подготовке согласованных проектов строительства энергетических объектов, привлечению китайских компаний и финансовых учреждений к реализации проектов строительства ориентированных на экспорт электростанций.

Деятельность общества по увеличению объема экспорта электроэнергии в Китай, Монголию поиск новых рынков реализации в 2013 году и в последующие годы дает важную для регионов Дальнего Востока дозагрузку генерирующих мощностей, увеличивает коэффициент использования установленной мощности, дает дополнительную выручку и доход всем участникам экспорта.

VIII. Инвестиционная деятельность

ОАО «ВЭК» осуществляет инвестиционную деятельность в соответствии с инвестиционной программой развития Общества на 2009–2013 годы и Бизнес_плана. В 2012 году Обществом в соответствии с планами выполнялись подготовительные работы по проекту строительства Ерковецкой ТЭС и испытания Перехода ВЛ_500 кВ через реку Амур и ввод объекта в эксплуатацию.

Основной задачей, стоящей перед Обществом, является создание условий для реализации Проекта увеличения экспорта электроэнергии в Китай. Для достижения данной цели на период до 2020 года ОАО «ВЭК» совместно с другими компаниями и структурными подразделениями Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС», а также ГЭК Китая изучает возможности для реализации ряда инвестиционных проектов.

По проекту строительства новых генерирующих мощностей на Дальнем Востоке РФ были проведены переговоры с китайской стороной, что позволило Группе «ИНТЕР РАО ЕЭС» заключить с ГЭК Китая Соглашение о разработке ТЭО проекта

расширения российско-китайского электроэнергетического сотрудничества. Планируется, что в рамках данного соглашения стороны начнут совместно разрабатывать ТЭО строительства новой электростанции «на борту» Ерковецкого угольного месторождения в Амурской области, а также проектов строительства передачи постоянного тока и преобразовательной подстанции постоянного тока.

Общий объем инвестиций ОАО «ВЭК» в 2012 г. составил 5 979 тыс. руб. Источниками финансирования инвестиционной программы ОАО «ВЭК» были собственные средства Общества (амортизация и уставный капитал).

В отчетном периоде ОАО «ВЭК» были введен в эксплуатацию объект – специальный Переход ВЛ 500 кВ через р. Амур, что отражено по статье «Основные средства» на общую сумму 361 542 тыс. руб.

IX. Закупочная деятельность

При проведении закупочной деятельности в 2012 году Общество руководствуется Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ВЭК», утверждённым Советом директоров Общества 09 Июня 2012 года, Протокол № 59 (с изм. от 18.01.2013 г.) (далее – Положение).

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

Цели и задачи 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).

При закупке могут применяться следующие специальные процедуры, предусмотренные Положением:

Переторжка (регулирование цены);

Предварительный квалификационный отбор;

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.

В соответствии с Положением закупки могут проводиться с использованием виртуальных электронных торговых площадок в международной компьютерной сети Интернет.

Необходимость использования электронных торговых площадок устанавливается по решению Центрального закупочного комитета Общества.

Обязательными для размещения информации о закупках интернет ресурсами (далее – интернет ресурсы) являются:

- корпоративный сайт Общества;
- официальный сайт Российской Федерации для размещения информации о размещении заказов (zakupki.gov.ru).

Раздел «Закупки» корпоративного сайта Общества организован в соответствии с требованиями Положения и Федерального закона от 18.07.2011 № 223 ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и содержит следующие подразделы:

Управление закупочной деятельностью

В данном подразделе содержатся документы и нормативные акты, регламентирующие закупочную деятельность ОАО «ВЭК».

Извещения о проведении конкурсов и иные объявления о закупках
В данном подразделе содержатся актуальные официальные публикации или копии документов, объявляющих о начале процедур закупок (извещения о проведении конкурсов, уведомления о проведении неконкурсных закупок и т.п.), а также уведомления об изменении указанных документов.

Анонсирование закупок
В данном подразделе представлена Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) ОАО «ВЭК».

Информация о результатах закупок
В данном подразделе представлены результаты конкурентных процедур, опубликованных на сайте ранее.

Архив
В данном подразделе хранится информация подраздела «Извещения о проведении конкурсов и иные объявления о закупках», потерявшая свою актуальность по причине завершения процедуры.

Управление закупочной деятельностью в Обществе осуществляет Совет директоров и специально созданный центральный закупочный орган – Центральный закупочный комитет Общества.

Решением Совета директоров Общества от 11 января 2013 года (протокол № 70) был утвержден следующий состав Центрального закупочного комитета [1]:

Председатель Центрального закупочного комитета:

1. Шаров Ю.В. Член Правления – Руководитель Блока инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Заместитель Председателя Центрального закупочного комитета:

2. Шашмурин М.В. Генеральный директор ОАО «ВЭК»

Члены Центрального закупочного комитета:

3. Анцупов К.В. Руководитель Департамента корпоративных отношений ОАО «ВЭК»
4. Хазов А.А. Руководитель Департамента правового обеспечения ОАО «ВЭК»
5. Смирнов В.В. Заместитель генерального директора – Руководитель Департамента торговой деятельности ОАО «ВЭК»
6. Хорунжая С.Н. Заместитель генерального директора по методологии и управлению ООО «ИНТЕР РАО – Центр управления закупками»

[1] Должности указаны на момент избрания

7. Морозов С.В. Руководитель управления консолидированных закупок ООО «ИНТЕР РАО – Центр управления закупками»
8. Макаров С.А. Заместитель генерального директора по экономической безопасности ООО «ИНТЕР РАО – Центр управления закупками»
9. Ступина С.С. Руководитель направления планирования и отчетности ООО «ИНТЕР РАО – Центр управления закупками»

Ответственный секретарь Центрального закупочного комитета (без права голоса):

10. Шаров Р.И. Главный специалист Департамента корпоративных отношений ОАО «ВЭК».

Центральный закупочный комитет Общества (далее – ЦЗК Общества) является центральным закупочным органом Общества, осуществляет контроль за деятельностью, связанной с закупкой товаров, работ, услуг для нужд Общества, а также принятие оперативных решений по вопросам, связанным с закупочной деятельностью Общества.

В соответствии с политикой закупочной деятельности в Группе ИНТЕР РАО ЕЭС и в целях снижения издержек при организации закупочных процедур для нужд компаний Группы путем их централизации была образована Специализированная закупочная организация – ООО «ИНТЕР РАО – Центр управления закупками» (далее – Организатор/Агент).

Решением Центрального закупочного органа Общества от 29 сентября 2011 года Специализированная закупочная организация выбрана в качестве стороннего организатора закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества. Отношения между Обществом и Организатором урегулированы на основании агентского договора, по которому Общество выступает в качестве Принципала, а Организатор в качестве Агента, который от своего имени и за счет Принципала или от имени и за счет Принципала выполняет юридические и иные действия, направленные на организацию закупочных процедур в соответствии с Положением.

Регламентированные закупки 2012 года осуществлялись в соответствии с утвержденной решением Совета директоров Общества от 30.12.2011 (Протокол № 47) Годовой комплексной программы закупок Общества на 2012 год.

Отчет об исполнении Годовой комплексной программы закупок Общества на 2012 год утвержден решением Совета директоров Общества от 30.01.2013 (Протокол № 73).

X. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества.

Отраслью, в которой работает ОАО «ВЭК», является электроэнергетика. Основные факторы риска деятельности Общества находятся в области отраслевых, рыночных, валютных и финансовых рисков.

Основными видами деятельности в 2012 году были покупка электроэнергии и мощности через Агента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» во второй неценовой и второй ценовой зонах, экспорт электрической энергии в Китай и Монголию, а также инвестиционная деятельность. Мощность в РФ является товаром, а в зарубежных энергосистемах – услугой. Агент покупает два товара (электроэнергия и мощность), а ОАО «ВЭК» реализует на экспорт только один товар (электроэнергия), что создает проблемы отражения содержательной части торговых операций в финансовой отчетности.

На данный момент Общество в рамках своей деятельности выделяет следующие существенные риски по направлениям:

КИТАЙ:

Коммерческие риски

- Зависимость контрактной цены от целевой цены на шинах угольных блоков провинции Китая Хэйлунцзян;
- Установление низкой контрактной цены вследствие изменения курса юаня к доллару;
- Увеличение поставки э/э на территорию Китая для ВЭК – это увеличение цены закупки на ОРЭМ вследствие дозагрузки устаревших, экономически неэффективных генерирующих мощностей.

Регуляторные риски

- Риск снижения нормы рентабельности продаж экспортера. Согласно Постановлению Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010 г. определен расчетный коэффициент резервирования, который ограничивает рентабельность продаж экспортера в 5 %.
- Вторая неценовая зона ОРЭМ характеризуется полным государственным тарифным регулированием цен на электроэнергию и мощность. Цена закупки э/э на ОРЭМ зависит:
  - ✓ от структуры поставщиков (ТЭЦ/ГЭС) в общем объеме закупаемой э/э и определяется как средневзвешенная цена от тарифов загруженных станций;
  - ✓ ежегодного роста тарифов.
- Изменение нормативной базы по определению пиков потребления мощности.
- Установление норм, обязывающих закупать электроэнергию только в рамках баланса региона / утверждение высоких тарифов на покупку электроэнергии и мощности для цели экспорта в рамках баланса.

Инфраструктурные риски

- Наличие узких мест в сетевой инфраструктуре (ограничения пропускной способности сетей).

Макроэкономические риски

- Увеличение потребления в Дальневосточном федеральном округе снижает объем закупок электроэнергии для экспорта.
- Развитие экономики Китая, строительство высокоэффективных станций с большой единичной установленной мощностью блока (более 600 МВт).

Риски конкурентной среды

- Наличие конкурентов в лице Русгидро и Е$_{n}$+ (монопольное положение поставщиков э/э на рынке ДФО, невозможность закупки э/э по двусторонним договорам).

МОНГОЛИЯ

Коммерческий риск.

- Снижение маржинальной доходности вследствие роста цен на РСВ и БР 2ЦЗ при фиксированной контрактной цене договора поставки.

Регуляторные риски

- Введение квот на импорт э/э из России вследствие введения административных мер регулирования.

Макроэкономические риски

- Строительство собственной генерации в Монголии.

Инфраструктурные риски

- Наличие узких мест в сетевой инфраструктуре, ограничения пропускной способности.

Риски конкурентной среды

- Наличие конкурентов в лице Русгидро и Е$_{n}$+.

В результате реализовавшегося в 2012 году коммерческого риска (заключением в феврале 2012 года долгосрочного (25 лет) контракта на поставку электроэнергии в объеме 100 млрд кВт*ч. Данные объемы определены исходя из экономической целесообразности и анализа развития рынков электроэнергии сторон) Обществом были внесены корректировки в бизнес -план в части изменения прогнозного объема экспорта электроэнергии в Китай.

Кроме того, государственное регулирование электроэнергетического рынка Китая является областью риска, так как 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. Действующая нормативная база РФ не предусматривает учета особенностей осуществления экспорта электроэнергии и комплекса мер по

поддержке экспорта. Вследствие этого экспортер, обеспечивая получение дополнительных доходов для остальных участников экспорта, сам при неблагоприятных условиях закупки электроэнергии или обменном курсе рубль/доллар выше целевого вынужден нести высокие риски убытков.

При реализации проектов строительства новых генерирующих мощностей для экспортных поставок в КНР существует риск роста стоимости электроэнергии на внутреннем рынке и, следовательно, «отставание» от цены КНР – 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.

Монополизированность рынка электроэнергии КНР предполагает риск единственного покупателя. Минимизация данного риска возможна путем придания проекту статуса межгосударственного, так как партнером и единственным покупателем российской электроэнергии является государственная компания 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.

В отношении монгольского направления поставок электроэнергии существует риск снижения спроса на импорт электроэнергии в Монголию. Это обусловлено наличием проектов строительства новых объектов генерации на территории Монголии. Однако на конец 2012 года данный риск рассматривается как малозначительный в связи с высокими темпами развития промышленности в Монголии, которые опережают плановые темпы ввода новых генерирующих объектов, необходимых для удовлетворения растущего спроса.

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 электроэнергии 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 2010, 2011 и 2012 годах 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 при операциях по экспорту электроэнергии в КНР. Одновременно существует риск неравномерности доступа к финансовым ресурсам в различных регионах и странах. Данный вызов оказывает существенное влияние как на изначальный отбор рынков и перспективных проектов, так и непосредственно на процесс их реализации. Общество стремится к оптимизации схем финансирования и привлечению к участию в проектах как российских, так и зарубежных финансовых институтов, включая банки развития.

28 декабря 2012 года компания была поставлена на учет в налоговом органе в качестве крупнейшего налогоплательщика. Во второй половине 2013 года ожидается выездная налоговая проверка, в связи с чем высока вероятность налогового риска, то есть ситуации, когда не попадающая под налогообложение по расчетам ОАО «ВЭК» операция при проверке признается налоговыми органами налогооблагаемой.

XI. 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 2400 «Отчет о финансовых результатах» (форма № 2).

Показатель чистой прибыли (убытка) нарастающим итогом Общества отражается:

по строке 1370 «Бухгалтерского баланса» (форма № 1).

По итогам деятельности Общества за 2012 год образовалась прибыль в размере 39 949 тыс. руб. Согласно Уставу Общество создает Резервный фонд в размере 5 % от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет 5 % от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера. Таким образом, часть чистой прибыли в размере 1 997 тыс. руб. будет направлена на формирование Резервного фонда.

Решение по распределению оставшейся части прибыли принимается общим собранием акционеров.

XII. Структура акционерного капитала общества

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2012 составляет 1 916 503 750 (Один миллиард девятьсот шестнадцать миллионов пятьсот три тысячи семьсот пятьдесят) рублей и разделен на 2 190 290 (Два миллиона сто девяносто тысяч двести девяносто) обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 875 (Восемьсот семьдесят пять) рублей каждая.

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).

Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2012 выглядит следующим образом:



ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" принадлежит 100 % размещенных голосующих акций Общества.

В течение 2012 года изменений в составе акционеров Общества не произошло.

Акции ОАО «ВЭК» не обращаются на биржевых площадках.

XIII. Состав совета директоров общества

В 2012 году в соответствии с решением единственного акционера Общества (Протокол №3/2012 от 21.11.2012г.), в состав Совета директоров Общества были избраны:[2]

Председатель Совета директоров

Фамилия, имя, отчество	Шаров Юрий Владимирович
Год рождения	1959
Место работы	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления - руководитель Блока инжиниринга
Иные должности в других организациях:	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" - Член Правления, руководитель Блока инжиниринга АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" - Член Совета директоров Закрытое акционерное общество "Камбаратинская гидроэлектростанция-1" - Член Совета директоров Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО - Экспорт" - Председатель Совета директоров Некоммерческое партнерство "Центр инновационных энергетических технологий" (НП "ЦИЭТ") - Член Наблюдательного совета Общество с ограниченной ответственностью "Интер РАО-УорлиПарсонс" - Член Совета директоров Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ" -

[2] Должности указаны на момент избрания в Совет директоров Общества

	Председатель Совета директоров Общество с ограниченной ответственностью "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС" - Член Совета директоров Общество с ограниченной ответственностью "КВАРЦ Групп" - Член Совета директоров Общество с ограниченной ответственностью "КВАРЦ-Новые Технологии" - Председатель Совета директоров Открытое акционерное общество "Промышленная энергетическая компания" - Член Совета директоров Открытое акционерное общество "ПХК ЦСКА" - Член Совета директоров Национальная ассоциация инжиниринговых компаний – Президент Открытое акционерное общество "Сангтудинская ГЭС-1" - Член Совета директоров Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО - Инжиниринг" - Генеральный директор Общество с ограниченной ответственностью "Храми ГЭС-3" - Председатель Наблюдательного совета Некоммерческое партнерство "Центр инновационных энергетических технологий" (НП "ЦИЭТ") - Заместитель Председателя Наблюдательного совета

	Общество с ограниченной ответственностью «Южный инженерный центр энергетики» - Член Совета директоров
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	19.03.2007
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Члены совета директоров

Фамилия, имя, отчество	Палунин Дмитрий Николаевич
Год рождения	1969
Место работы	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра
Иные должности в других организациях:	TGR Enerji - член Правления ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" - член Совета директоров ООО "ИНТЕР РАО СЕРВИС" - член Совета директоров ООО "ИНТЕР РАО Инвест" - член Совета директоров ТОО "Казэнергоресурс" - член Наблюдательного совета ЗАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ" - член Правления INTER RAO Finance B.V. - член Наблюдательного совета INTER RAO Credit B.V. - член Правления

	ТОО "ИНТЕР РАО Центральная Азия" - член Наблюдательного совета RAO Nordic Oy - член Правления ЗАО "Электрические сети Армении" - член Совета директоров ООО "ИНТЕР РАО - Центр управления закупками»" - член Совета директоров АО «Теласи» - член Наблюдательного совета ОАО «Иркутскэнерго» - Член Совета директоров AB “INTER RAO Lietuva” - Член Правления ОАО "Волжская ТГК" - Член Совета директоров ОАО «Раздан ская энергетическая компания «РазТЭС» - Член Наблюдательного совета
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	25.06.2010
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0%

Фамилия, имя, отчество	Мирсияпов Ильнар Ильбатырович
Год рождения	1982
Место работы	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления – руководитель Блока стратегии и инвестиций
Иные должности в других организациях:	TGR Enerji - Член Правления

	RAO Nordic Oy - Член Правления ОАО «ОЭСК» - Член Совета директоров ООО «РТ - Энерготрейдинг» - Член Совета директоров ООО «Башкирская генерирующая компания» - Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнерго» - Член Совета директоров ОАО «ТГК-6» - Член Совета директоров ОАО "Волжская ТГК" - Член Совета директоров ООО "ИНТЕР РАО Инвест" - Председатель Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» - Член Совета директоров АВ “INTER RAO Lietuva” - Член Правления ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» - Член Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» - Член Совета директоров
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	25.06.2010
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Фамилия, имя, отчество	Шашмурин Михаил Вадимович
Год рождения	1959
Место работы	ОАО «ВЭК»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Иные должности в других организациях:	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Советник Председателя 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%

Фамилия, имя, отчество	Цуркан Карина Валерьевна
Год рождения	1974
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления - руководитель Блока трейдинга
Иные должности в других организациях:	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Член Правления - руководитель Блока трейдинга ОАО "Объединенная энергосбытовая компания» - Член Совета Директоров АО ОЭС «Грузросэнерго» - Член Наблюдательного совета AB INTER RAO Lietuva - Председатель Правления ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия» - Член Наблюдательного совета ТОО «Казэнергоресурс» - Член Наблюдательного совета СООО «Энергоконнект» - Председатель Совета директоров

	TGR Enerji Toptan Ticaret A .Ş. - Член Правления с расширенными полномочиями ООО "Мтквари энергетика" - Член Наблюдательного совета Inter Green Renewables and Trading AB - Председатель Правления RAO NORDIC Oy - Председатель Правления ЗАО «Молдавская ГРЭС» - Председатель Совета директоров
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	21.11.2012
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Фамилия, имя, отчество	Ренгевич Александр Владимирович
Год рождения	1965
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель департамента экономической безопасности Блока безопасности и режима
Иные должности в других организациях:	ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС» - Член Совета директоров ЗАО «Молдавская ГРЭС» - Член Совета директоров
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	21.06.2011
Доля в уставном капитале Общества, %	0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Фамилия, имя, отчество	Шариков Евгений Андреевич
Год рождения	1983
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Дирекции корпоративного управления российских ДЗО Блока корпоративных и имущественных отношений
Иные должности в других организациях:	ООО «КП «ЭнергоСоюз» - Член Совета директоров
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	21.06.2011
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Решением Совета директоров Общества (Протокол № 68 от 14.12.2012) Председателем Совета директоров Общества избран Шаров Юрий Владимирович.

До избрания Совета директоров решением единственного акционера Общества (Протокол № 3/2012 от 21.11.2012г.), в Совет директоров Общества также в течение 2012 года входили следующие лица: [3]

Председатель Совета директоров

Фамилия, имя, отчество	Шаров Юрий Владимирович
Год рождения	1959
Место работы	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления - руководитель Блока инжиниринга
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	19.03.2007

[3] Должности указаны на момент избрания в Совет директоров Общества

Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Члены совета директоров

Фамилия, имя, отчество	Палунин Дмитрий Николаевич
Год рождения	1969
Место работы	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления – руководитель Финансово_экономического центра
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	25.06.2010
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0%

Фамилия, имя, отчество	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%

Фамилия, имя, отчество	Шашмурин Михаил Вадимович
Год рождения	1959
Место работы	ОАО «ВЭК»

Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	25.06.2010
Доля в уставном капитале общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Фамилия, имя, отчество	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%

Фамилия, имя, отчество	Ренгевич Александр Владимирович
Год рождения	1965
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель департамента экономической безопасности Блока безопасности и режима
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	21.06.2011
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

Фамилия, имя, отчество	Шариков Евгений Андреевич
Год рождения	1983
Место работы	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Дирекции корпоративного управления российских ДЗО Блока корпоративных и имущественных отношений
Гражданство	РФ
Впервые был избран в Совет директоров	21.06.2011
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

XIV 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 Шашмурин Михаил Вадимович.

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе не предусмотрен.

Фамилия, имя, отчество	Шашмурин 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	18.02.2011

общества	
Доля в уставном капитале Общества, %	0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	0%

В течение 2012 года в состав исполнительных органов Общества иные лица не входили.

В течение 2012 года членами исполнительных органов Общества сделки с акциями Общества не совершались.

XV. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления общества в 2012 году

Органами управления ОАО «Восточная энергетическая компания» являются Общее собрание акционеров, Совет директоров, Генеральный директор.

В 2012 году было проведено 22 заседания Совета директоров при 100% -ном участии его членов.

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления ОАО «Восточная энергетическая компания», являются: частота участия в заседаниях Совета директоров и утвержденный размер вознаграждения.

Размер вознаграждения членам органов управления ОАО «ВЭК» определён 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, трудовым договором с Генеральным директором Общества, а также Положением о материальном стимулировании Генерального директора и Высших менеджеров ОАО «ВЭК», утвержденным решением Совета директоров ОАО «ВЭК» от 16.08.2010 г. (Протокол № 25).

Вознаграждение членов Совета директоров ОАО «ВЭК» за участие в его работе привязано на основании соответствующего Положения о выплате вознаграждения членам Совета директоров к минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда в организациях электроэнергетики. Указанная тарифная ставка устанавливается совместно Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики и Общественным объединением «Всероссийский Электропрофсоюз». Минимальная ставка периодически

индексируется в соответствии с ростом индекса потребительских цен по данным Федеральной службы государственной статистики (в течение 2012 года ставка повысилась с 4 464 рублей в 1 полугодии 2012 года до 4 607 рублей во 2 полугодии 2012 года).

Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления Общества, выплаченного в течение 2012 года, составил 14 607 тыс. руб.

XVI. 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 лица [4]:

Рязанцев Алексей Алексеевич	Главный эксперт Департамента ВЭД в регионе «Южный Кавказ и Турция» Географического дивизиона «Европа» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Юдин Сергей Константинович	Руководитель Дирекции сопровождения аудиторской деятельности Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Шпиль Василий Викторович	Руководитель Дирекции аудита эффективности торговой деятельности Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Куликов Василий Борисович	Начальник управления аудита закупочной деятельности ООО «ИНТЕР РАО ‑ Управления электрогенерацией»

[4] Должности указаны на момент избрания в состав Ревизионной комиссии Общества

Диордиева Людмила Ивановна	Начальник отдела финансового аудита ООО «ИНТЕР РАО ‑ Управления электрогенерацией»

Решением Единственного акционера Общества от 11.03.2013 (Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1/2013) утверждено Положение о ревизионной комиссии ОАО «ВЭК», регламентирующее работу Ревизионной комиссии.

XVII. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

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

Кадровая политика Общества направлена на развитие персонала, привлечение молодых специалистов; организацию подготовки, обучения и повышения квалификации работников; планирование и развитие карьеры сотрудников; подготовку кадрового резерва; совершенствование системы мотивации персонала; развитие социального партнерства; усиление роли корпоративной политики.

Подготовка персонала ориентирована на получение работниками новых знаний по важным для Общества направлениям, развитие способностей и наработку опыта для решения профессионально значимых и сложных задач.

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. Общество осуществляет обучение как краткосрочное, так и долгосрочное по программам развития компетенций и компетентности работников.

В 2012 году в рамках подготовки персонала Общества ряд сотрудников Общества прошел обучение и повысил свою квалификацию.

Сотрудники Департамента торговой деятельности приняли участие в семинаре‑конференции «Функционирование рынков электроэнергии РФ». Семинар‑конференцию проводила Автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования «Учебный центр НП «Совет Рынка»».

Четыре сотрудника Общества прошли обучение по программе повышения квалификации в объеме 72 часа по направлению «Деятельность по строительству зданий и сооружений». Обучение проводилось в Автономной некоммерческой организации «Комплексный экспертный центр охраны труда».

Уполномоченный сотрудник Общества принял участие в семинаре‑конференции «Система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного характера: проблемы и направления модернизации (подготовка к паводковому периоду 2012 года). Семинар‑конференцию проводило

Некоммерческое партнерство «Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергетической системы» (НП «КОНЦ ЕЭС»).

Ряд сотрудников департамента учета и отчетности Общества прошел обучение по программам повышения квалификации:

- Программа «АССА ДипИФР (Рус) – Диплом по Международной финансовой отчетности». Обучение проводилось Негосударственный образовательным учреждением «Центр профессиональной подготовки «СТЕК».
- Курс «Международные стандарты финансовой отчетности». Обучение проводилось негосударственным образовательным учреждением «Центр профессиональной подготовки «СТЕК»» в объеме 40 часов.
- Программа повышения квалификации в объеме 40 часов по модулю «Новое в нормативном регулировании и актуальные проблемы практики налогообложения», курс «Бухгалтерский учет и налогообложение». Обучение проводило Федеральное автономное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Государственная академия профессиональной переподготовки и повышения квалификации руководящих работников и специалистов инвестиционной сферы».

Руководитель департамента развития Общества проходит профессиональную переподготовку по программе «Электроэнергетические системы и сети». Обучение проводит Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский институт «МЭИ»» (ФГБОУ ВПО «НИУ «МЭИ»).

Общая продолжительность обучения персонала (обязательное обучение и обучение краткосрочное и долгосрочное по программам развития компетенций и компетентности работников) в отчетном периоде составила более 950 часов.

ОАО «ВЭК» участвует в программе подготовки кадрового резерва Группы, 4 сотрудника Общества включены в Кадровый резерв, 2 сотрудника Общества приняли участие в первом съезде молодежного актива Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС».

В 2012 году деятельность и результаты работы высших менеджеров ОАО «ВЭК» оценивались в соответствии с утвержденной системой мотивации (оценка выполнения ключевых показателей эффективности и контрольных показателей), аттестация сотрудников не проводилась.

Важной частью корпоративной культуры являются командообразующие мероприятия Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Общества, корпоративные праздники (День Энергетика, День рождения Общества и др.), культурные и развивающие мероприятия в нерабочее для сотрудников время.

Традиционно ко Дню Энергетика подводятся итоги деятельности Общества и по их результатам лучшие работники удостаиваются внутрикорпоративных отличий и поощрений.

Общество предпринимает необходимые меры по обеспечению безопасности жизнедеятельности и труда работников, все работники застрахованы по Программе обязательного страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. С целью улучшения здоровья и повышения качества жизни работников Общества застрахованы по Программе добровольного медицинского страхования.

XVIII. Охрана окружающей среды

Основные подходы Общества к охране окружающей среды базируются на принципах Декларации об экологической ответственности Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС». Важно отметить, что стремление к устойчивому развитию, интеграция рынков электроэнергии России, СНГ и Европейского Союза определяют рост значения экологических аспектов деятельности Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Общества для достижения стратегических целей. Уровень воздействия производственной деятельности на окружающую среду и рисков, связанных с экологическими аспектами, оказывает возрастающее влияние на уровень рыночной капитализации, доступность и стоимость кредитных ресурсов, является важной характеристикой степени социальной ответственности бизнеса перед обществом и устойчивости развития, становится реальным фактором развития Группы и Общества.

В целях достижения совместного устойчивого развития Общества и регионов, в которых Общество осуществляет деятельность, получения экономических выгод, роста капитализации, а также признавая свою долю социальной ответственности за состояние окружающей среды, Общество ставит перед собой следующие экологические цели:

- обеспечить соответствие производственной деятельности Общества национальным, региональным и местным нормативным требованиям в области охраны окружающей среды, природопользования и промышленной безопасности;
- последовательно снижать негативное воздействие производственной деятельности на окружающую среду до минимально технически достижимого и экономически целесообразного уровня, стремиться к постоянному улучшению качества окружающей среды в регионах ведения производственной деятельности;
- стремиться к решению экологических проблем эффективными методами;
- стремиться к достижению согласия между менеджментом и персоналом Общества, акционерами, государственными и общественными организациями, населением в вопросах экологической безопасности производственной деятельности Общества, уровня социальной ответственности и результативности природоохранной деятельности.

Для достижения своих экологических целей Общество планирует развивать деятельность в этой области в следующих направлениях:

- повышение энергоэффективности производства;
- развитие и повышение результативности систем экологического менеджмента на основе внедрения передового опыта;
- учет экологических аспектов при осуществлении проектирования и строительства новых энергетических объектов, использование лучших доступных технических решений в области энергетики и экологии;
- исключение из производства экологически опасных и вредных веществ и высокоотходных технологических процессов, обеспечение контроля экологических характеристик энергетических топлив, материалов, оборудования;

- вовлечение персонала Общества в природоохранную деятельность, обучение персонала экологически безопасным методам ведения работ, повышения уровня экологических знаний;
- стимулирование экологически ответственного поведения персонала Общества, подрядных организаций поставщиков;
- анализ и оценка экологических рисков, планирование и выполнение мероприятий по предупреждению аварий с негативными экологическими последствиями, обеспечение готовности к действиям в аварийных условиях;
- обеспечение открытости и доступности объектов Общества, результатов природоохранной деятельности для заинтересованных сторон, учет интересов и мнений заинтересованных сторон при планировании и осуществлении производственной деятельности;
- поддержка государственных и гражданских инициатив в области охраны окружающей среды и устойчивого развития.

XIX. Сведения о крупных сделках, совершенных обществом в 2012 году

В 2012 году Обществом крупные сделки не совершались.

XX. Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных обществом в 2012 году

В 2012 году Общество не совершало сделок, к которым применяются положения главы XI Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах".

XXI 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 19 заседаний Совета директоров, при этом перерывы между заседаниями составляли менее 6 недель, за исключением перерыва между заседанием от

			30.09.2011 и 17.11.2011
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 (в части)	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 исключение 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 выполнении поручений Совета директоров Общества 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	

XXII. 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 обращаться:
Адрес: 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1, 3 этаж.
Контактные телефоны: (495)664-88-40 доб.2711, факс (495)664-88-41
Аудитором Общества является: ЗАО «ЭНПИ Консалт»
Адрес (адреса): 115191, Россия, Москва, Духовской пер., 14
Контактные телефоны аудитора: +7 (495) 664-88-40, факс +7 (495) 664-88-41
Сведения о лицензии, выданной аудитору: лицензия на осуществление аудиторской деятельности №Е004289, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской федерации от 15.05.2003 №140 на срок до 2013 года.

XXIII. Приложение №1
финансовая (бухгалтерская) отчетность по РСБУ за 2012 год.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2012 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация: **Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"**	по ОКПО	99719452		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7728615980		
Вид экономической деятельности: **Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без передачи и распределения)**	по ОКВЭД	51.56.4		
Организационно-правовая форма / форма собственности: **Открытые акционерные общества / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес)

675000, Амурская обл, Благовещенск г, 50 лет Октября ул, дом № 13/1

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.	Основные средства	1150	506 476	534 054	422 481
	в том числе:				
2.1.	Основные средства в организации	11501	336 425	1 629	1 303
2.2.	Строительство объектов основных средств	11502	170 051	532 424	421 166
	Приобретение объектов основных средств	11503	-	-	12
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.	Финансовые вложения	1170	110 523	-	-
	в том числе:				
3.1.	Долговые ценные бумаги	117001	15 303	-	-
3.1.	Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	117002	95 220	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	34 026	46 493	46 728
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	651 024	580 547	469 209
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.	Запасы	1210	6 810	-	-
	в том числе:				
4.1.	Материалы	12101	6 810	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	115 916	30 682	15 961
	в том числе:				
	НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12201	126	52	-
	НДС по приобретенным услугам	12202	778	381	-
	НДС по товарам, реализованным по ставке 0% (экспорт)	12203	115 013	30 249	15 961
5.	Дебиторская задолженность	1230	605 837	190 594	257 115
	в том числе:				
5.1.	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	7 967	2 419	86 775
5.1.	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	283 232	100 627	55 897
5.1.	Расчеты по налогам и сборам	12303	308 837	84 351	111 632
5.1.	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	267	360	-
5.1.	Расчеты с подотчетными лицами	12305	-	411	-

5.1.	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	2	1	-
5.1.	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12307	5 532	2 425	2 811
3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	60 285	170 808	165 526
3.1.	в том числе: Долговые ценные бумаги	12401	8 347	23 650	22 137
3.1.	Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12402	51 938	147 158	143 389
	Депозитные счета (в валюте)	12403	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 115 275	1 153 908	912 651
	в том числе: Расчетные счета	12501	78 897	70 915	431 871
	Валютные счета	12502	125 196	1 082 993	480 780
	Прочие специальные счета	12503	1	-	-
	Депозитные счета в валюте	12504	911 181	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	164 200	188 392	212 706
	в том числе: Расчеты по НДС при исполнении обязанностей налогового агента	12601	3	1	-
	Расходы будущих периодов	12602	164 197	188 391	212 706
	Итого по разделу II	1200	2 068 324	1 734 385	1 563 958
	БАЛАНС	1600	2 719 348	2 314 932	2 033 167

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 916 504	1 916 504	1 969 071
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	63	-	-
	в том числе: Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13601	63	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	41 320	1 435	(52 395)
	Итого по разделу III	1300	1 957 887	1 917 939	1 916 676
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4	4	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	4	4	-
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	760 298	396 814	104 945
	в том числе:				
5.3.	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	760 208	396 789	104 938
5.3.	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	-	-	-
5.3.	Расчеты по налогам и сборам	15203	4	5	6
5.3.	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	1	-	-
5.3.	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	60	-	-
5.3.	Расчеты с подотчетными лицами	15206	24	20	-
5.3.	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15207	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7.	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
5.3.	Прочие обязательства	1550	1 159	176	11 546
	Итого по разделу V	1500	761 458	396 989	116 491
	БАЛАНС	1700	2 719 348	2 314 932	2 033 167

Руководитель _____ (подпись) **Шашмурин Михаил Евгеньевич**

30 января 2013 г.

Главный бухгалтер _____ (подпись) **Ливицкая Наталья Сергеевна**

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2012г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация: Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"	по ОКПО	99719452		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7728615980		
Вид экономической деятельности: Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без передачи и распределения)	по ОКВЭД	51.56.4		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытые акционерные общества / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
	Выручка	2110	4 829 386	2 040 283
	в том числе:		-	-
	Себестоимость продаж	2120	(4 527 918)	(2 018 533)
	в том числе:		-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	301 468	21 750
	Коммерческие расходы	2210	(204 875)	(147 957)
	в том числе:		-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	в том числе:		-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	96 593	(126 207)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	44 446	32 802
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	5 031 665	1 967 606
	в том числе: Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	-	260
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23402	-	2 007
	Доходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23403	1 189	355
	Прочие операционные доходы	23404	4 615 394	1 483 177
	Прибыль прошлых лет	23405	-	-
	Курсовые разницы	23406	408 764	477 961
	Курсовые разницы по расчетам в у.е.	23407	-	2
	Прочие внереализационные доходы	23408	6 318	3 844
	Прочие расходы	2350	(5 120 287)	(1 871 622)
	в том числе: Расходы, связанные с реализацией основных средств	23501	-	(218)
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23502	-	(500)
	Расходы на услуги банков	23503	(4 905)	(1 699)
	Прочие операционные расходы	23504	(4 592 545)	(1 473 322)
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23505	(18)	(80)
	Убытки прошлых лет	23506	(2 009)	-
	Курсовые разницы	23507	(508 831)	(392 856)
	Курсовые разницы по расчетам в у.е.	23508	-	(2)
	Прочие внереализационные расходы	23509	(5 761)	(1 588)
	Прочие косвенные расходы	23510	(6 218)	(1 357)

	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	52 417	2 579
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 261	(282)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	1
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(12 468)	(234)
	Прочее	2460	-	(1 078)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	39 949	1 268

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
	СПРАВОЧНО Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	39 949	1 268
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ (подпись) **Шашмурин Михаил Вадимович**

Главный бухгалтер _____ (подпись) **Ливицкая Наталья Сергеевна**

30 января 2013 г.

Отчет об изменениях капитала

за Январь - Декабрь 2012г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация: Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"	по ОКПО	99719452		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7728615980		
Вид экономической деятельности: Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без передачи и распределения)	по ОКВЭД	51.56.4		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытые акционерные общества / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	1 969 071	-	-	-	(52 395)	1 916 676
За 2011 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	53 835	53 835
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	1 268	1 268
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	52 567	52 567
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(52 567)	-	-	-	(5)	(52 572)
в том числе: убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(52 567)	-	-	X	(5)	(52 572)
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	1 916 504	-	-	-	1 435	1 917 939
За 2012 г. Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	39 948	39 948
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	39 948	39 948
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе: убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	63	(63)	X
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	1 916 504	-	-	63	41 320	1 957 887

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Форма 0710023 с.4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	1 957 887	1 917 939	1 916 676

Руководитель _____ (подпись) Шашмурин Михаил Вадимович (расшифровка подписи)

30 января 2013 г.

Главный бухгалтер _____ (подпись) Ливицкая Наталья Сергеевна

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2012г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация: Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"	по ОКПО	99719452		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7728615980		
Вид экономической деятельности: Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без передачи и распределения)	по ОКВЭД	51.56.4		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытые акционерные общества / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	4 683 049	2 029 676
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 637 899	2 003 521
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	783	398
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
ДОХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОДАЖЕЙ ВАЛЮТЫ	4115	22 853	5 398
ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ	4116	19 845	19 879
прочие поступления	4119	1 669	480
Платежи - всего	4120	(4 634 588)	(1 852 512)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 258 087)	(1 755 795)
в связи с оплатой труда работников	4122	(97 933)	(77 476)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль	4124	(4 696)	(815)
	4125	-	-
НАЛОГ НА ИМУЩЕСТВО	4126	(867)	(22)
ВЗНОСЫ ВО ВНЕБЮДЖЕТНЫЕ ФОНДЫ	4127	(14 257)	(9 255)
БАНКОВСКАЯ КОМИССИЯ	4128	(4 880)	(1 215)
прочие платежи	4129	(253 868)	(7 934)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	48 461	177 164
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	21 481	10 593
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	2 267
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	21 481	2 426
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	5 900
Платежи - всего	4220	(18 335)	(31 933)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(491)	(27 408)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-

процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	(17 844)	(4 525)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	3 146	(21 340)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе: получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-	-
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	51 607	155 824
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 153 908	912 651
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 115 275	1 153 909
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(90 240)	85 434

Руководитель _____ (подпись) Шашмурин Михаил Вадимович

30 января 2013 г.

Главный бухгалтер _____ (подпись) Ливицкая Наталья Сергеевна

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ОАО «ВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» за 2012 год

Данные Пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (далее по тексту – «Общество») за 2012 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
Все суммы представлены в тыс. рублей. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках. Пояснения, оформленные в виде табличных форм, представлены в качестве Приложения к настоящим Пояснениям, в которых содержится детализация движения отдельных показателей бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Восточная энергетическая компания», сокращенное наименование: ОАО «ВЭК».
Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1
Общество осуществляет следующие основные виды деятельности: экспорт электроэнергии из России в Китай и Монголию; инженерные изыскания , проектирование и строительство объектов электроэнергетики.
Среднегодовая численность работающих за отчетный период сотрудников Общества в 2012 году составила 29 человек.

В состав Совета директоров Общества входят:

Ф.И.О.	Должность
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	Член Правления, Руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Шашмурин Михаил Вадимович	Генеральный директор ОАО «Восточная энергетическая компания»
Палунин Дмитрий Николаевич	Руководитель Департамента корпоративных финансов Блока финансовой деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Ренгевич Александр Владимирович	Директор по экономической безопасности – Руководитель Департамента экономической безопасности Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС
Чучаева Светлана Юрьевна	Руководитель Департамента корпоративных отношений Блока корпоративных и имущественных ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Шаров Юрий Владимирович	Член Правления – Руководитель Блока инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Шариков Евгений Андреевич	Руководитель Дирекции корпоративного управления российских ДЗО Департамента корпоративного управления ДЗО Блока корпоративных и имущественных отношений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Цуркан Карина Валерьевна	Член Правления - руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

За 2012год членам Совета директоров были выплачены вознаграждения в сумме 1 250 тыс. руб.

Настоящая отчетность была подписана 30 января 2013г.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г. (с изменениями от 30 декабря 1999 г., 24 марта 2000 г., 18 сентября 2006 г., 26 марта 2007 г., 25 октября 2010 г. и 24 декабря 2010 года), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету.

Основные средства

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Амортизация объектов основных средств производится линейным способом.

Сроки полезного использования основных средств, использованные для начисления амортизации, приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (годы)
Сооружения и передаточные устройства	10-15
Машины и оборудование	2-12
Транспортные средства	7-10
Производственный и хозяйственный инвентарь	3-20

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Объекты основных средств, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, оцениваются следующим образом:

- Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией,

устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

- При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

Нематериальные активы

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов определяется как сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная организацией при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Амортизация по нематериальным активам с определенным сроком полезного использования осуществляется линейным способом.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде.

Изменение первоначальной стоимости нематериального актива, по которой он принят к бухгалтерскому учету, допускается в случаях переоценки и обесценения нематериальных активов.

Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, оцениваются следующим образом: первоначальная стоимость таких активов определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче. Стоимость последних, в свою очередь, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно определяется стоимость аналогичных товаров (ценностей).

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов полученных устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Материально-производственные запасы

В качестве материально-производственных запасов принимаются активы:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, предназначенной для продажи (выполнения работ, оказания услуг);
- предназначенные для продажи;
- используемые для управленческих нужд организации.

Материально-производственные запасы, предназначенные для строительства, реконструкции и модернизации основных средств, классифицируются как прочие внеоборотные активы.

Материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости приобретения. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

При отпуске материально-производственных запасов (кроме товаров, учитываемых по продажной стоимости) в производство и ином выбытии их оценка производится по средней стоимости.
На конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из указанного выше способа оценки запасов.
Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей. Данный резерв образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

Приобретенные товары для перепродажи, учитываются на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью товаров, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

К фактическим затратам на приобретение товаров относятся:

- стоимость закупки электроэнергии;
- стоимость закупки мощности;
- таможенная пошлина (импорт);

Также фактической себестоимостью товаров являются фактические расходы, связанные с приобретением и реализацией таких товаров и относятся на счет 44 «Расходы на продажу». К ним относятся:

- нагрузочные потери;
- услуги брокеров;
- вознаграждения Агенту
- услуги по передаче электроэнергии;
- услуги системного оператора и др.аналогичные затраты.

Не включаются в фактические затраты на приобретение товаров общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением этих товаров.
Отгруженные товары, сданные работы и оказанные услуги отражать в бухгалтерском балансе по фактической полной себестоимости.
Коммерческие расходы признаются в себестоимости проданных продукции, товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности. При передаче на продажу или иные цели стоимость всех товаров списывается в расходы по себестоимости каждой единицы. Грузовые таможенные декларации (далее ГТД) по экспорту и импорту за текущий месяц оформляются с опозданием до 30дней. Таможенная пошлина включается в товар, реализуемый в месяце оформления ГТД

равномерно. Нагрузочные потери списываются со счета 41 «Товар» на 90 «Себестоимость» ежемесячно в последний день месяца.

Финансовые вложения

Учет финансовых вложений ведется в разрезе долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений. К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, если они произведены с намерением получать доходы по ним более 12 месяцев.
В случае, если до погашения долгосрочного финансового вложения остается 365 и менее дней осуществляется перевод долгосрочного финансового вложения в краткосрочную.
Финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат.
При выбытии актива, принятого к учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется исходя из оценки, определяемой по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС с учетом скидок и надбавок.
Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.
Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. В частности, сомнительной признается задолженность, срок возникновения которой превысил 3 года.
Сомнительная к взысканию задолженность списывается на расходы. Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

Доходы

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности (с учетом положений п. 3 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 № 32н (с изменениями от 30 декабря 1999 г., 30 марта 2001 г., 18 сентября 2006 г., 27 ноября 2006 г.)). Если величина поступления покрывает лишь часть выручки, то выручка, принимаемая к бухгалтерскому учету, определяется как сумма поступления и дебиторской задолженности (в части, не покрытой поступлением).
Доходы организации в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности организации подразделяются:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

К обычному (основному) виду деятельности относится:
- оптовая торговля (экспорт и импорт) электрической энергии (без ее передачи и распределения).
Доходами от обычных видов деятельности являются доходы от основного вида деятельности, а именно:

- выручка от продажи электроэнергии на экспорт,
- выручка от продажи электроэнергии российским потребителям

Доходы от продажи электроэнергии признаются и отражаются в учете последним днем каждого месяца по установленным тарифам для групп потребителей.

Выручка признается Обществом в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий:

- организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- сумма выручки может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод;
- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Расходы

Расходы на продажу признаются полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности (п. 4,5,9 ПБУ 10/99 «Расходы организации»).

Расходы, связанные с торговой деятельностью по продаже электроэнергии и учитываемые на счете 44 «Расходы на продажу» включают в себя расходы (издержки обращения) по следующим элементам:

- агентское вознаграждение;
- услуги системного оператора;
- услуги таможенных брокеров,
- таможенные платежи
- услуги на транспортировку и передачу
- на оплату труда персонала;
- пенсионные взносы начисленные на оплату труда персоналу;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация;
- арендная плата за помещения, машины, оборудование и др., используемые в производстве;
- на рекламу;
- на командировочные расходы;
- на представительские расходы;
- добровольное медицинское страхование сотрудников;
- страхование сотрудников от несчастных случаев;

другие аналогичные по назначению расходы.

Издержки обращения (коммерческие расходы) со счета 44 «Расходы на продажу», в качестве расходов текущего периода, в конце каждого месяца полностью списываются как расходы по обычным видам деятельности на счет 90 «Продажи».
Расходы, в виде единовременно уплаченных страховых взносов на добровольное и

обязательное страхование имущества и работников признаются равномерно в течение срока действия договора.
Агентское вознаграждение начисляется в периоде, в котором были осуществлены продажа и покупка Агентом товаров по поручению Принципала, вне зависимости от даты подписания Отчета Агента.

В составе прочих расходов Общества включаются:
- убытки предыдущих периодов, выявленных в отчетном периоде;
- проценты, уплачиваемые организацией за предоставленные ей в пользование денежные средства, за исключением денежных средств полученных на приобретение инвестиционных активов;
- курсовые разницы;
- расходы от продажи валюты;
- результаты от переоценки финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость.
- расходы на услуги банков;
- штрафы, пени , неустойки по хозяйственным договорам;
- и другие расходы

Учет расходов по займам и кредитам

Учет займов и кредитов ведется обособленно по краткосрочным (менее 1 года) и долгосрочным (более 1 года) кредитам и займам. Проценты по полученным кредитам и займам начисляются в соответствии с условиями договора и учитываются обособленно от основной суммы долга.

Проценты по полученным кредитам и займам, имеющим целевое назначение, распределяются пропорционально площади строений, находящихся на реконструкции и непосредственно относящихся я к строительству основных средств, начисляются до момента их ввода в эксплуатацию, включаются в первоначальную стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации. Проценты, начисленные по полученным кредитам и займам для приобретения текущих активов, а также дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов и размещением заемных обязательств списываются в состав прочих расходов.

Способы оценки имущества

В соответствии с п. 1 ст. 11 Федерального закона № 402-ФЗ оценка имущества и обязательств производится для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в денежном выражении.
Оценка имущества, приобретенного за плату, осуществляется путем суммирования фактически произведенных расходов на его покупку; имущества, полученного безвозмездно, по рыночной стоимости на дату оприходования; имущества, произведенного в самой организации, по стоимости его изготовления.
Начисление амортизации основных средств и нематериальных активов производится независимо от результатов хозяйственной деятельности Общества в отчетном периоде

Денежные средства и их эквиваленты, отражение денежных потоков

Денежные средства и их эквиваленты

В целях составления отчета о движении денежных средств Общество включает в состав денежных средств денежные эквиваленты, под которыми понимаются краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. В частности, Общество относит к денежных эквивалентам депозитные вклады в кредитных организациях, выдаваемые по требованию и/или со сроком погашения три месяца и менее, а также высоколиквидные банковские векселя со сроком погашения до трех месяцев. В целях составления бухгалтерского баланса Общество включает эквиваленты денежных средств в состав показателя строки "Денежные средства и денежные эквиваленты".

Свернутое отражение денежных потоков

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обусловливают соответствующие выплаты другим лицам.
Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто также в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата..
В частности, Общество отражает свернуто следующие денежные потоки:
а) взаимно обусловленные платежи и поступления по расчетам с использованием банковских карт;
б) доходы/расходы от покупки-продажи валюты;
в) косвенные налоги в составе прочих платежей;

Учет денежных потоков в иностранной валюте

Для целей составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа. При несущественном изменении официального курса иностранной валюты к рублю, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, пересчет в рубли, связанный с совершением большого числа однородных операций в такой иностранной валюте, может производиться по среднему курсу, исчисленному за месяц или более короткий период.
В случае если незамедлительно после поступления в иностранной валюте Общество в рамках своей обычной деятельности меняет полученную сумму иностранной валюты на рубли, то денежный поток отражается в отчете о движении денежных средств в сумме фактически полученных рублей без промежуточного пересчета иностранной валюты в рубли. В случае если незадолго до платежа в иностранной валюте Общество в рамках своей обычной деятельности меняет рубли на необходимую сумму иностранной валюты, то денежный поток отражается в отчете о движении денежных средств в сумме фактически уплаченных рублей без промежуточного пересчета иностранной валюты в рубли.
Остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражаются в отчете о движении денежных средств в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте" (ПБУ 3/2006). Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков Общества и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные

даты, отражается в отчете о движении денежных средств отдельно от текущих, инвестиционных и финансовых денежных потоков организации как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.

Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте

Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте».
Курсовая разница отражается в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате или за который составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность.
Курсовая разница подлежит зачислению на финансовые результаты Общества как прочие доходы или прочие расходы за исключением курсовой разницы, связанной с формированием уставного (складочного) капитала Общества, которая подлежит отнесению на добавочный капитал.
Курсы Центрального Банка Российской Федерации (далее «ЦБ РФ») на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г. составили 30,3727 рублей и 32,1961 рублей за один Доллар США, соответственно, и 40,2286 рублей и 41,6714 рублей за один Евро, соответственно.

Иное
Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида. В бухгалтерском учете данные затраты отражаются по счету 97 «Расходы будущих периодов», и в том случае, если они имеют долгосрочный характер, включаются в строку баланса «Прочие внеоборотные активы» за исключением части, подлежащей погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты. Такая краткосрочная часть, а также затраты изначально краткосрочного характера включаются в строку баланса «Прочие оборотные активы».
Если по конкретному вопросу в нормативных правовых актах не установлены способы ведения бухгалтерского учета, то при формировании учетной политики осуществляется разработка организацией соответствующего способа, исходя из настоящего и иных положений по бухгалтерскому учету, а также Международных стандартов бухгалтерской (финансовой) отчетности (п.7 ПБУ 1/2008).

Изменения в учетной политике

В соответствии с Приказами Министерства финансов Российской Федерации, вступающие в силу с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2012 год, приняты:

- Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011);
- Федеральный Закон «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г.;

Общество планирует внести изменения в учетную политику на 2013 год по сравнению с 2012 годом, связанные с изменением законодательства и принятием новых стандартов бухгалтерского учета

3. ИЗМЕНЕНИЯ ВСТУПИТЕЛЬНОГО БАЛАНСА

Изменений вступительного баланса не было.

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Движение и наличие основных средств и доходных вложений в материальные ценности и соответствующего накопленного износа представлено в Таблице 2.1 Приложений к настоящим Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31 декабря 2011 года балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 1 369 тыс. руб.

Завершено строительство и принят к учету в качестве основного средства сооружение Переход ВЛ 500кВ ПС «Амурская»-госграница через реку Амур первоначальной стоимостью 361 542 тыс.руб. со сроком полезного использования 15 лет.
Информация о движении и наличии объектов незавершенного строительства и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в Таблице 2.2 Приложений к настоящим Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.
По состоянию на 31 декабря 2012 г. на забалансовом счете числятся арендованные помещения:
Офис в Благовещенске остаточная стоимость равна1 594 тыс.руб.
Офис в Москве остаточной стоимостью 29 451 тыс.руб

5. ЗАПАСЫ

Информация о наличии и движении запасов в отчетном периоде представлена в Таблице 4.1 Приложений к настоящим Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

На 31 декабря 2012г. отраженные в балансе материально-производственные запасы, представляют собой запасные части для ремонта ЛЭП и составляют 6 810 тыс. руб. (31 декабря 2011г.:отсутствуют).

Материально-производственных запасов, переданных в залог, у Общества не имеется.

6. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности представлена в Таблице 5.1. Приложений к настоящим Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах..

Дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря имеет следующую структуру:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Дебиторская задолженность по расчетам с покупателями	283 232	100 627	55 897
Авансы выданные	7 967	2 419	86 775
Переплата по налогу на прибыль	4 698	3	3
НДС к возмещению из бюджета	303 304	84 348	111 614

Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	267	360	-
Переплата по прочим налогам	835	-	15
Прочая дебиторская задолженность	5 534	2 837	2 811
Итого	**605 837**	**190 594**	**257 115**

В 2012 году и прошлые периоды резерв по сомнительным долгам не создавался, сомнительные долги на расходы не списывались. По оценкам Общества задолженности, являющейся сомнительной, нет.

По состоянию на 31 декабря 2012 года долгосрочной дебиторской задолженности нет, сумма краткосрочной дебиторской задолженности по расчетам с покупателями преимущественно выражена в долларах США.

7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

Денежные средства включают по состоянию на 31 декабря:

	2012 г.	**2011 г.**	**2010 г.**
Денежные средства в рублях в кассе и на счетах в банках	78 898	70 915	431 871
Денежные средства в иностранной валюте на счетах в банках	125 196	1 082 993	480 780
Итого денежные средства в составе бухгалтерского баланса	204 094	1 153 908	912 651
Денежные эквиваленты	911 181	-	-
Итого денежные средства в составе отчета о движении денежных средств	**1 115 275**	**1 153 908**	**912 651**

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.

Одной из существенных статей расходов являются списание расходов на ПИР.
На начало года сумму остатка по данному ПИР составляла 188 343 108,16 руб., в течение года была списано на счет 44.1.1 «Издержки обращения» 24 184 893,36 руб.,
Исходящее сальдо на начало 2012 года составило 164 158 214,75 руб.

9. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

В период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года состав участников и их доля в уставном капитале составили:

Наименование акционера	Количество обыкновенных акций, шт.	Номинальная стоимость одной обыкновенной акции, руб.	Общая номинальная стоимость обыкновенных акций, руб.	Доля в уставном капитале, %
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	2 190 290	875	1 916 504	100
Итого	**2 190 290**		**1 916 504**	**100**

Номинальная стоимость акций Общества, находящихся в собственности Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года равна 875 рублям.

10. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

Заемные средства по состоянию на 31 декабря отсутствуют.

11. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обществом проведена оценка отпусков работников, не использованных по состоянию на 31 декабря 2012 в размере 6 338 тыс. руб. Данное обязательство не признается Обществом оценочным, так как будет погашено в течение 2013 года.

12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наличие и движение кредиторской задолженности в отчетном периоде раскрывается в Таблице 5.3 Приложений к настоящим Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Структура кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря приведена ниже:

	2012 г.	2011 г.	2010г.
Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками	760 208	396 789	104 938
Прочая кредиторская задолженность	1 252	200	11 553
Итого	**761 460**	**396 989**	**116 491**

Кредиторской задолженности по расчетам с поставщиками по состоянию на 31 декабря 2012 года, выраженной в иностранной валюте нет. Прочая кредиторская задолженность преимущественно включает задолженность по авансам полученным. Вся кредиторская задолженность со сроком погашения менее 12 месяцев.

Задолженность по налогам по состоянию на 31 декабря включает:

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Прочие налоги (транспортный и внебюдж.фонды)	6	5	6
Итого задолженность по налогам и сборам	**6**	**5**	**6**

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. Общество не имело просроченных обязательств по налогам и сборам.

13. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ПО ДОХОДАМ И РАСХОДАМ 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, а также в

Монголию покупателям: акционерной компании с государственной собственностью «Национальная электропередающая сеть» и акционерной компания «Западная региональная энергосистема». Реализация осуществлялась через Агента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по поручению Принципала ОАО «ВЭК».

За 2012 год выручка от реализации электроэнергии на экспорт по внешнеторговым контрактам составила **4 820 040** тыс.руб, а количество поставленной электроэнергии составило – **3 027 020 084** кВтч и в том числе:

в КНР – **4 022 910** тыс. руб., а по количеству – **2 630 173 204** кВтч, в Монголию - **797 130** тыс. руб., а по количеству – **396 846 880** кВтч .

В силу того, что единая энергосистема России и Центральная энергосистема Монголии работают в параллельном режиме и в ночные часы происходит переток электроэнергии из Монголии в России, импорт в Обществе носит вынужденный характер и составил в 2012 году **9 345** тыс. руб. и по количеству – **21 005 526** кВтч.

Импорт электроэнергии и его реализация на внутреннем рынке ОРЭМ осуществлялся аналогично через Агента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по поручению Принципала ОАО «ВЭК».

Для целей бухгалтерского учета выручка от реализации электроэнергии покупателю в 2012 году отражалась помесячно, исходя из принципа начисления, на основании Акта приема-передачи электроэнергии.

Информация о себестоимости произведенных и реализованных в отчетном периоде товаров (работ, услуг) в разрезе элементов затрат представлена в Таблице 6 Приложений к настоящим Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Коммерческие расходы представлены следующими статьями:

Коммерческие расходы	**2012 г.**	**2011 г.**
Аренда помещения	20 173	17 992
Командировочные расходы	10 644	6 446
Затраты на оплату труда	85 171	73 846
Обязательные отчисления от фонда оплаты труда	14 083	9 317
Амортизационные отчисления	24 738	669
Расходы на рекламу	3 960	4 589
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков	5 247	-
Расходы на ПИР	24 185	24 185
Прочие затраты	16 674	10 913
Итого коммерческие расходы	**204 875**	**147 957**

14. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

В течение 2012 года были произведены и понесены следующие доходы и расходы:

Прочие доходы	**Доходы за 2012 г.**	**Доходы за 2011 г.**
Проценты к получению по переуступке долга, векселю и остаткам на расчетных счетах (строка 2320) Отчета о финансовых результатах	44 446	32 802
Доходы , связанные со сдачей имущества в аренду	1 189	355
Курсовые разницы	408 764	477 963
Доходы, связанные с продажей валюты	4 615 394	1 483 177

Прочие внереализационные доходы (разница между оплатой и курсом реализации по контрактам с Монголией)	6 318	3 844
Доходы, связанные с реализацией основных средств	-	260
Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	-	2007
Итого прочие доходы	**5 076 111**	**2 000 408**

Прочие расходы	**Расходы за 2012 г.**	**Расходы за 2011г.**
Расходы, связанные с продажей валюты	4 592 545	1 473 322
Услуги банков	4 905	1 699
Курсовые разницы	508 831	392 858
Убытки прошлых лет	2 009	-
Штрафы, пени, неустойки	18	80
Компенсационные выплаты при увольнении	3 173	-
Прочие косвенные расходы	3 045	1 357
Прочие внереализационные расходы (разница между оплатой и курсом реализации по контрактам с Монголией)	5 761	1 588
Расходы, связанные с реализацией основных средств	-	218
Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	-	500
Итого:	**5 120 287**	**1 871 622**

15. РАСЧЕТЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

	Сумма
Прибыль до налогообложения, по бухгалтерскому учету	52 417
Сумма условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль	**10 483**
ПНО (ПНА) за отчетный период	**1 261**
Постоянные разницы отчетного периода:	
Постоянная разница из-за не принятия расходов по НУ (командировочных, такси, денежных выплат при увольнении и т.д)	4 901
Вознаграждения членам Совета директоров	1 405
Изменение ОНА за отчетный период	**(12 468)**
Временные разницы отчетного периода:	
Временная разница из-за разницы принятия расходов по амортизации ОС по БУ и НУ	14 059
Убытки прошлых лет	(72 781)
Налогооблагаемая прибыль (убыток), налоговый учет	-
Ставка налога на прибыль	**20%**
Налог на прибыль	-

	На 31.12.2012	**Срок погашения**
Сумма отложенного налогового актива	34 026	5 лет
Сумма отложенного налогового обязательства	4	1 год

16. ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ

В 2012 году прибыль Общества составила 18,23872 рубля в расчете на одну акцию.

У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций; соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

	2012г.	2011г.
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении ,шт.	2 190 290	2 190 290
За вычетом средневзвешенного числа собственных акций выкупленных	-	-
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении	2 190 290	2 190 290
Прибыль/(убыток) за год, приходящийся на акционеров материнской компании, руб.	39 948 089,45	1 267 025,76
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию, в руб.	**18, 23872**	**0,57847**

17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество производит операции с обществами, которые являются связанными сторонами.
К операциям со связанными сторонами, в основном, относятся операции:
- сдача в субаренду имущества;
- покупка мощностей;
- услуги Агентов.

Для целей настоящей бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» были выделены следующие связанные стороны:

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале нашей компании, %	Доля участия нашей компании в уставном капитале связанной стороны, %
Основное хозяйственное общество (примеры)					
1.	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	РФ, 119435 г. Москва, ул. Большая Пироговская, дом 27, стр.3	Компания ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" имеет 100% голосов Общества	100	-
Другие связанные стороны					
2	ООО "ИНТЕР РАО – Центр управления закупками"	РФ, 119435 г. Москва, ул. Большая Пироговская, дом 27, стр.1	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале нашей компании, %	Доля участия нашей компании в уставном капитале связанной стороны, %
3	ООО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»	РФ, 119435 г. Москва, ул. Большая Пироговская, дом 27, стр.1	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
4	ОАО «ОГК-1»	РФ, 119435 г. Москва, ул. Большая Пироговская, дом 27	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
5	ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»	РФ,119435, г. Москва, ул. Б.Пироговская, д. 27, стр. 1	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
6	ООО «ИНТЕР РАО Сервис»	РФ, 119017, г. Москва, Пыжевский пер., д. 5, корп. 1	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
7	ЗАО «Электролуч»	РФ, 119435, г. Москва, ул. Б. Пироговская, д. 27	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
8	ОАО «ТГК-11»	РФ, 630007, г.Новосибирск, ул. Советская, д.5	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
9	Представительство Частной компании с ограниченной ответственностью ИНТЕР РАО Кредит Б.В.	РФ,119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
10	ОАО «ОГК-3»	РФ, 670034, Республика Бурятия, Улан-Удэ, Проспект имени 50-летия Октября, д.28	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале нашей компании, %	Доля участия нашей компании в уставном капитале связанной стороны, %
11	ООО «ИНТЕР РАО – Инжиниринг»	РФ, 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, дом 12, подъезд3, офис 508	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-

Полный перечень компаний Группы ИНТЕР РАО ЕЭС представлен на странице в сети Интернет http://www.interrao.ru/investors/disclosure/affiliated

Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным на 31 декабря 2012г. операциям, (тыс.руб):

	2012 г.	2011 г.	2010 г.	Условия и сроки осуществления расчетов	Форма расчетов
Дебиторская задолженность					
- основного хозяйственного общества	490	1 150	-	Январь 2013	Безналичная
- других связанных сторон	713	-	10 007	1 квартал 2013	Безналичная
Кредиторская задолженность					
- основному хозяйственному обществу	758 712	377 621	989	1 квартал 2013	Безналичная
- других связанных сторон	-	-	19		Безналичная
В т.ч. авансы полученные					
- от других связанных сторон (в том числе обеспечительный платеж)	-	-	-		

Задолженность по кредитам и займам (в пользу контрагента)	-	-	-		
- основного хозяйственного общества	-	-	-		
Задолженность по вознаграждениям	-	-	-		
- основной управленческий персонал	-	-	-		

Виды и объем операций со связанными сторонами, включая существенные денежные потоки между Обществом и его связанными сторонами (тыс.руб):

	2012 г.	**2011 г.**
Аренда имущества	20 172	17 992
Предоставление имущества в аренду	1 178	354
Агентские вознаграждения	34 555	17 752
Брокерские услуги	5 049	2 653
Покупка мощности	145 582	109 322
Прочие услуги	-	1 994

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит Генерального директора, заместителей Генерального директора, главного бухгалтера.
Выплаты управленческому персоналу Общества в 2012г. составили:

Оклад 17 378 тыс. руб.;
Премии 24 358 тыс. руб.;
Компенсации при увольнении 1 143 тыс. руб.

18. СОБЫТИЯ, ПРОИЗОШЕДШИЕ ПОСЛЕ 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА

Событий, произошедших после 31 декабря 2012 г, способных существенно повлиять на бухгалтерскую отчетность, нет.

19. ВЫПОЛНЕНИЕ РЕШЕНИЙ, ПРИНЯТЫХ ПО ИТОГАМ РАССМОТРЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ПРОШЛЫЙ ПЕРИОД

По итогам рассмотрения бухгалтерской отчетности за прошлый год, были приняты решения о распределении прибыли и убытков Общества по результатам 2011 финансового года и выплате дивидендов, а именно:

А) По результатам 2011 финансового года Обществом получена прибыль в размере 1 268 тыс. руб.
Б) По итогам 2011 года дивиденды по акциям не начислять и не выплачивать.
В) Часть прибыли в сумме 63 тыс. руб. была направлена на создание резервного фонда

НЕПРЕРЫВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

Генеральный директор М.В. ШАШМУРИН

Главный бухгалтер Н.С.ЛИВИЦКАЯ

ПРИЛОЖЕНИЯ К ПОЯСНЕНИЯМ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ.

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

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало		Изменения за период							На конец периода	
						Выбыло				Переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5101	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						Выбыло				
			первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2011 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2011 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2011 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2011 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
						Выбыло объектов			Переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2012 г.	3 904	(2 274)	361 542	-	-	(26 747)	-	-	365 446	(29 021)
	5210	за 2011 г.	2 943	(1 641)	1 213	(253)	35	(669)	-	-	3 904	(2 274)
в том числе: Офисное оборудование	5201	за 2012 г.	3 206	(2 194)	-	-	-	(358)	-	-	3 206	(2 552)
	5211	за 2011 г.	2 797	(1 585)	663	(253)	35	(644)	-	-	3 206	(2 194)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2012 г.	206	(80)	-	-	-	(31)	-	-	206	(111)
	5212	за 2011 г.	147	(55)	59	-	-	(25)	-	-	206	(80)
Транспортные средства	5203	за 2012 г.	491	-	-	-	-	(246)	-	-	491	(246)
	5213	за 2011 г.	-	-	491	-	-	-	-	-	491	-
Сооружения	5204	за 2012 г.	-	-	361 542	-	-	(26 111)	-	-	361 542	(26 111)
	5214	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2012 г.	532 424	5 979	(6 810)	(361 542)	170 051
	5250	за 2011 г.	421 178	112 959	(500)	(1 213)	532 424
в том числе: Строительство угольной ТЭС в Монголии	5241	за 2012 г.	298	329	-	-	628
	5251	за 2011 г.	-	298	-	-	298
Переход ВЛ 500 кВ ПС "Амурская" - Госграница через р. Амур	5242	за 2012 г.	368 283	70	6 810	361 542	-
	5252	за 2011 г.	329 240	39 043	-	-	368 283
Хабаровская ПГУ-ТЭЦ 450-470 МВт	5243	за 2012 г.	130 712	5 580	-	-	136 292
	5253	за 2011 г.	60 080	70 632	-	-	130 712
Пылеугольная ТЭС на базе Ерковецкого угольного месторождения	5244	за 2012 г.	28 798	-	-	-	28 798
	5254	за 2011 г.	27 893	905	-	-	28 798
Уссурийская ТЭЦ в Приморском крае	5245	за 2012 г.	3 834	-	-	-	3 834
	5255	за 2011 г.	2 966	868	-	-	3 834
Линия электропередачи между Россией и Южной Кореей	5246	за 2012 г.	500	-	-	-	500
	5256	за 2011 г.	500	-	-	-	500
Затраты по ПГ № 7 ("GE")	5247	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5257	за 2011 г.	488	-	488	-	-
Модем Samsung SWC-U200 Grey	5248	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5258	за 2011 г.	2	-	2	-	-
Маршрутизатор Dray Tek Vigor 2820Vn+Yota WiMAX 4G	5249	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5259	за 2011 г.	10	-	10	-	-
Системный блок Netkom №3100-IO:Intel Core i5-2400		за 2012 г.	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	13	-	13	-
Ноутбук LIFEBOOK S760/33,8 cm (13.3")		за 2012 г.	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	44	-	44	-
Кресло руководителя, нат. кожа		за 2012 г.	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	59	-	59	-
LED-телевизор 52" PHILIPS 52PFL5605H/12, черный		за 2012 г.	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	46	-	46	-
Видеотерминал LFS-Team 220-10xDMP (1000-000R-1137)		за 2012 г.	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	339	-	339	-
Автомобиль Toyota Landcruiser 100 VIN JTEHT005J602003755		за 2012 г.	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	491	-	491	-
Кодек ВКС LifeSize Express 220-10x-MicPod-Non-AES в комплекте + пульт LifeSize Remote Control(Black)		за 2012 г.	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	221	-	221	-

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

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	13

в том числе: *Компьютер, инв. № 131*	5261	-	13
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	31 045	33 545	30 010
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287			

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка			первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2012 г.	-	-	110 523	-	-	-	-	110 523	-
	5311	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: Долговые ценные бумаги, Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	5302	за 2012 г.	-	-	110 523	-	-	-	-	110 523	-
	5312	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2012 г.	170 808	-	-	(110 523)	-	-	-	60 285	-
	5315	за 2011 г.	165 526	-	11 183	(5 900)	-	-	-	170 808	-
в том числе: Долговые ценные бумаги, Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	5306	за 2012 г.	170 808	-	-	(110 523)	-	-	-	60 285	-
	5316	за 2011 г.	165 526	-	11 183	(5 900)	-	-	-	170 808	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2012 г.	170 808	-	110 523	(110 523)	-	-	-	170 808	-
	5310	за 2011 г.	165 526	-	11 183	(5 900)	-	-	-	170 808	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло					
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2012 г.	-	-	4 744 514	(4 737 703)	-	-	X	6 810	-
	5420	за 2011 г.	-	-	2 175 771	(2 175 771)	-	-	X	-	-
в том числе: Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2012 г.	-	-	7 696	(886)	-	-	-	6 810	-
	5421	за 2011 г.	-	-	984	(984)	-	-	-	-	-
Готовая продукция	5402	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2012 г.	-	-	3 761 028	(3 761 028)	-	-	-	-	-
	5423	за 2011 г.	-	-	1 610 685	(1 610 685)	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2012 г.	-	-	975 789	(975 789)	-	-	-	-	-
	5426	за 2011 г.	-	-	564 103	(564 103)	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:	5446	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					поступление		выбыло			перевод из долго- в краткосроч-ную задолжен-ность		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнитель-ным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погаше-ние	списание на финансовый результат	восста-новление резерва		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнитель-ным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2012 г.	190 594	-	7 011 630	-	(6 596 386)	-	-	-	605 837	-
	5530	за 2011 г.	257 115	-	2 435 594	-	(2 502 115)	-	-	-	190 594	-
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2012 г.	100 627	-	4 846 013	-	(4 663 408)	-	-	-	283 232	-
	5531	за 2011 г.	55 897	-	2 053 956	-	(2 009 226)	-	-	-	100 627	-
Авансы выданные	5512	за 2012 г.	2 419	-	36 817	-	(31 269)	-	-	-	7 967	-
	5532	за 2011 г.	86 775	-	27 464	-	(111 820)	-	-	-	2 419	-
Прочая	5513	за 2012 г.	2 425	-	1 473 292	-	(1 470 185)	-	-	-	5 532	-
	5533	за 2011 г.	2 811	-	26 211	-	(26 597)	-	-	-	2 425	-
Расчеты по налогам и сборам	5514	за 2012 г.	84 351	-	627 107	-	(402 621)	-	-	-	308 837	-
	5534	за 2011 г.	111 632	-	305 662	-	(332 943)	-	-	-	84 351	-
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	5515	за 2012 г.	360	-	15 688	-	(15 782)	-	-	-	267	-
	5535	за 2011 г.	-	-	8 987	-	(8 626)	-	-	-	360	-
Расчеты с подотчетными лицами	5516	за 2012 г.	411	-	12 274	-	(12 685)	-	-	-	-	-
	5536	за 2011 г.	-	-	13 104	-	(12 692)	-	-	-	411	-
Расчеты с персоналом по прочим операциям	5517	за 2012 г.	1	-	439	-	(437)	-	-	-	2	-
	5537	за 2011 г.	-	-	210	-	(209)	-	-	-	1	-
Итого	5500	за 2012 г.	190 594	-	7 011 630	-	(6 596 386)	-	-	X	605 837	-
	5520	за 2011 г.	257 115	-	2 435 594	-	(2 502 115)	-	-	X	190 594	-

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погаше-ние	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: кредиты	5552	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2012 г.	396 814	13 996 518	-	(13 633 033)	-	-	760 298
	5580	за 2011 г.	104 945	3 672 667	-	(3 380 798)	-	-	396 814
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2012 г.	396 789	9 636 681	-	(9 273 262)	-	-	760 208
	5581	за 2011 г.	104 938	2 478 762	-	(2 186 911)	-	-	396 789
авансы полученные	5562	за 2012 г.	-	2 362 651	-	(2 362 651)	-	-	-
	5582	за 2011 г.	-	981 302	-	(981 302)	-	-	-
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2012 г.	5	402 620	-	(402 621)	-	-	4
	5583	за 2011 г.	6	134 375	-	(134 376)	-	-	5
кредиты	5564	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2012 г.	-	1 468 546	-	(1 468 545)	-	-	-
	5586	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
расчеты по социальному страхованию и обеспечению	5567	за 2012 г.	-	15 783	-	(15 782)	-	-	1
	5587	за 2011 г.	-	691	-	(691)	-	-	-

расчеты с подотчетными лицами	5568	за 2012 г.	20	12 689	-	(12 685)	-	-	-	24
	5588	за 2011 г.	-	23	-	(3)	-	-	-	20
расчеты по оплате труда	5569	за 2012 г.	-	97 547	-	(97 487)	-	-	-	60
	5589	за 2011 г.	-	77 514	-	(77 514)	-	-	-	-
Итого	5550	за 2012 г.	396 814	13 996 518	-	(13 633 033)	-	X		760 298
	5570	за 2011 г.	104 945	3 672 667	-	(3 380 798)	-	X		396 814

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
Материальные затраты	5610	3 802 339	1 637 397
Расходы на оплату труда	5620	89 217	75 899
Отчисления на социальные нужды	5630	14 083	9 029
Амортизация	5640	24 738	669
Прочие затраты	5650	802 417	443 496
Итого по элементам	5660	4 732 794	2 166 490
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	4 732 794	2 166 490

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	-	5 247	(5 247)	-	-
в том числе:						
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков	5701	-	5 247	(5 247)	-	-

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

Формулировка вопроса	Принятое решение Советом директоров	Информация о выполнении решения
Протокол № 50 от 07.02. 2012 года (заочное заседание)		
Об определении приоритетных направлений деятельности ОАО «ВЭК».	1. Считать мероприятия, направленные на предотвращение коррупционных действий при осуществлении договорной и закупочной деятельности одним из приоритетных направлений деятельности Общества. 1.1. Поручить Генеральному директору ОАО «ВЭК» в срок не позднее одного месяца с момента принятия настоящего решения: 1.1.2. Утвердить локальный нормативный акт Общества, предусматривающий обязанность подразделений Общества, участвующих в согласовании и инициации договоров: 1.2.2.1. осуществлять сбор, проверку наличия и достоверности сведений о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций контрагента, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя / бенефициара) и подтверждающих это документов до заключения договоров, в которых ДЗО/ВЗО общества является плательщиком; 1.2.2.2. включать в тексты подлежащих заключению договоров: - обязательства контрагентов раскрывать информацию о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций контрагента, с указанием бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя / бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов; - обязательства контрагентов, раскрывать информацию о каких-либо изменениях сведений о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя / бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов в течение 5 (пяти) календарных дней с даты таких изменений; - право ДЗО/ВЗО Общества, являющегося плательщиком по договору, на одностороннее внесудебное расторжение договора в случае не выполнения или ненадлежащего выполнения контрагентом вышеуказанных положений. 1.1.3. Обеспечить принятие ДЗО/ВЗО Общества локальных нормативных актов аналогичных указанным в п.1.1.2. настоящего решения.	Поручение выполнено. Принят Приказ №2 от 18.01.2012
Протокол № 50 от 07.02.2012 (заочное заседание)		
Об определении приоритетных направлений деятельности ОАО «ВЭК».	2. В связи с вступлением в силу с 01.01.2012 года Федерального закона от 18.07.2011 № 227-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием принципов определения цен для целей	Поручение выполнено. Отчеты о выполнении поручения утверждены решениями Совета директоров ОАО «ВЭК» от 16.03.2012 (Протокол №53), от

	налогообложения» (далее – Закон о трансфертном ценообразовании, Закон) считать одним из приоритетных направлений деятельности общества приведение системы контроля за совершением сделок между взаимозависимыми лицами в соответствие указанному Закону. 3. Поручить генеральному директору ОАО «ВЭК»: 3.1. Обеспечить реализацию в ОАО «ВЭК», а также в дочерних и зависимых обществах мероприятий, указанных в Приложении № 1 к настоящему решению (далее – План мероприятий). 3.2. Представлять Председателю Совета директоров для рассмотрения на Совете Директоров ОАО «ВЭК» отчеты о выполнении ОАО «ВЭК», а также дочерними и зависимыми обществами мероприятий, указанных в Приложении № 1 к настоящему решению, с приложением предусмотренной Планом мероприятий документации – в срок не позднее 5 рабочих дней после окончания исполнения каждого пункта Плана мероприятий.	01.06.2012 (Протокол №58), от 19.10.2012 (Протокол №67)
Протокол № 52 от 01.03.2012 (заочное заседание)		
Об определении приоритетных направлений деятельности ОАО «ВЭК: Об утверждении графика подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров Общества.	1. Считать подготовку к проведению годового Общего собрания акционеров Общества одним из приоритетных направлений деятельности Общества. 2. Утвердить график подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2011 года в соответствии с Приложением № 1. 3. Поручить Генеральному директору Общества обеспечить проведение годового Общего собрания акционеров Общества в сроки, установленные графиком подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2011 года.	Поручение выполнено. Годовое Общее собрание акционеров Общества (решение Единственного акционера) по итогам 2011 года проведено в соответствии с утвержденным графиком (решение от 25.06.2012 №1/2012)
Протокол № 57 от 29.05.2012 (заочное заседание)		
Об определении приоритетных направлений деятельности Общества.	1.Считать выполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП_П13_9308 по обеспечению прозрачности финансово – хозяйственной деятельности, за исключением случаев конфликта интересов, связанных с занимаемой должностью приоритетным направлением деятельности Общества. 2. Поручить Генеральному директору Общества: 2.1. Обеспечить в течение 1 (одного) месяца с момента принятия настоящего решения внесение изменений в локальные нормативные акты и внутренние документы Общества в части обязательного предоставления справок о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера (далее – Справка) и согласий на обработку персональных данных и передачу сведений, составляющих налоговую тайну (далее – Согласие) лиц, указанный в **приложении 1** к настоящему решению. 2.2. При избрании / назначении / принятии на работу в Обществе на должности, указанные в пункте 2.1. настоящего решения информировать Департамент управления персоналом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» о предоставлении / не предоставлении Справки и Согласия от кандидатов в течение 1 (одного) календарного дня с	Поручение выполнено. (Принят Приказ №17 от 28.03.2012г.; 09.06.2012г. Утверждена новая редакция Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ВЭК»; Принят Приказ №31/1 от 29.05.2012г.)

	момента избрания / назначения / принятия на работу. 2.3. При введении в штатное расписание Общества должностей, указанные в пункте 2.1. настоящего решения информировать об этом Департамент управления персоналом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в течение 1 (одного) календарного дня. 2.4. Обеспечить контроль предоставления лицами, указанными в пункте 2.1. настоящего решения в Департамент управления персоналом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: 2.4.1. Справок и Согласий ежегодно; 2.4.2. Вновь заполненной Справки (в случае изменения сведений, поданных ранее) не позднее 1 (одного) календарного дня со дня таких изменений. 1. Считать выполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 5 марта 2012 г. №ВП_П24_1269 о раскрытии сведений о цепочке собственников акционеров (участников) хозяйственных обществ до конечного бенефициара (выгодоприобретателя) в которых компании Группы ИНТЕР РАО ЕЭС имеют долю приоритетным направлением деятельности Общества. 2. Поручить Генеральному директору Общества: 2.1. Обеспечивать ежемесячное до 25 числа каждого месяца раскрытие сведений о цепочке собственников акционеров (участников) Общества, а так же его ДЗО/ВЗО всех уровней и компаний в которых Общество и его ДЗО/ВЗО владеют любой долей до конечного бенефициара (выгодоприобретателя) и предоставлять указанные сведения по форме согласно **приложению № 2** в ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС». 2.2. При изменении сведений о цепочке собственников акционеров (участников) Общества, а так же его ДЗО/ВЗО всех уровней и компаний в которых Общество и его ДЗО/ВЗО владеют любой долей до конечного бенефициара (выгодоприобретателя) предоставлять сведения о таких изменениях в ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС Финанс» не позднее 1 (одного) календарного дня с момента, когда Общество узнало или должно было узнать о соответствующих изменениях. 1. Поручить Генеральному директору Общества обеспечить внесение изменений в локальные нормативные акты Общества, устанавливающие порядок согласования и заключения договоров, проведения закупок, а так же внесение изменений в типовые договоры в части сокращения сроков предоставления информации об изменениях сведений о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя / бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов до 1 (одного) календарного дня с даты наступления таких изменений.	
Протокол № 65 от 14.09.2012 (заочное заседание)		
Об определении приоритетных направлений деятельности Общества: об	Поручить Генеральному директору Общества обеспечить исполнение утвержденного Плана реализации стратегических задач Общества на 2012 год.	Поручение выполнено

утверждении плана реализации стратегических задач Общества на 2012 год.		
Протокол № 66 от 28.09.2012 (заочное заседание)		
Об утверждении отчета об исполнении бизнес-плана Общества за 2 квартал и 1 полугодие 2012 года.	Генеральному директору ОАО «ВЭК» обеспечить соблюдение лимитов по фонду оплаты труда в целом по Обществу на 2012 год и среднемесячной заработной плате на 1 сотрудника.	Поручение Совета директоров выполнено в части соблюдения лимитов по фонду оплаты труда в целом по Обществу на 2012 год. Согласно «Положения по оплате труда работников ОАО «ВЭК» предусмотрено выплата единовременных премий сотрудникам за выполнение особо важного задания, за образцовое выполнение должностных обязанностей и т.д. Точно планировать такие премии не представляется возможным. Выплата премии и уменьшение численности сотрудников привело к росту среднемесячного ФОТ на одного работника среднесписочной численности на 5,7 % (с учетом выплат при увольнении по соглашению сторон 9,4%).