

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
И АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
за 2 квартал 2013 года.**

1 Общая часть

Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО» ранее (ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск»), (далее Общество) создано в соответствии с Уставом и действует согласно законодательству Республики Казахстан.

Общество зарегистрировано Департаментом юстиции Северо-Казахстанской области за № 10660-1948-АО от 13 июля 2009 года.

Юридический адрес Общества: Республика Казахстан, Северо-Казахстанская область, город Петропавловск, ул. Жамбыла, 215.

Адрес фактического места нахождения: Республика Казахстан, Северо-Казахстанская область, город Петропавловск, улица Жамбыла, 215, (производственная база расположена по адресу улица Я. Гашека, 28).

Код по государственному классификатору ОКПО – 38878640.

Вид деятельности: 35111 Производство электроэнергии тепловыми электростанциями.

Бизнес идентификационный номер (БИН): 990140000186.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика: г. Петропавловск с 21 января 1999 года и присвоен РНН 481400068937.

Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС в Налоговом Департаменте по Северо-Казахстанской области: г. Петропавловск от 08 ноября 2012 года Серия 48001 № 0005200 и подтверждает регистрацию в качестве плательщика налога на добавленную стоимость с 30 января 2002 года.

По состоянию на 30 июня 2013 года Общество владеет долями в оплаченных уставных капиталах ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» (г.Петропавловск, Северо-Казахстанская область; 100%), ТОО «Севказэнергосбыт» (г.Петропавловск, Северо-Казахстанская область; 100%), АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» (г.Петропавловск, Северо-Казахстанская область; 100%).

По состоянию на 30 июня 2013 года фактическая численность работников составила 2 488 человек.

Основными видами деятельности Общества являются:

- производство электрической и тепловой энергии;
- ремонт трубопроводов, работающих под давлением выше 0,7 кг/см²;
- обеспечение готовности к несению нагрузки во всем диапазоне рабочей мощности и выработке электроэнергии, в том числе для передачи ее в объединенную энергосистему Республики, а также транзитной передачи электроэнергии в соответствии с режимом работы;
- осуществление технических и организационных мер, направленных на снижение вредных воздействий на природную среду;
- эксплуатация, ремонт и техническое обслуживание электро-энергооборудования;
- ремонт и эксплуатация котлов, турбин, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
- эксплуатация, текущий ремонт и техническое обслуживание:
 - 1) паровых и водогрейных котлов, сосудов работающих под давлением;
 - 2) котельно-вспомогательного оборудования;
 - 3) кислородных и азотных баллонов и трубопроводов;
 - 4) трубопроводов пара и горячей воды, работающих под давлением;
 - 5) турбин;
 - 6) турбинного вспомогательного оборудования;
 - 7) диагностика;
 - 8) пуско-наладочные работы;
 - 9) модернизация и реконструкция.

2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

Данная финансовая отчетность составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности.

3. Основные положения Учетной политики.

Основы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Общества и других организаций, которые прямо или косвенно контролируются Группой. Контроль достигается при наличии у Группы права влиять на финансовую и операционную политику инвестируемого предприятия с целью извлечения выгоды от его деятельности.

При необходимости, в финансовую отчетность дочерних организаций вносились корректировки с целью приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с принципами учетной политики, используемые Группой.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности все остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также доходы и расходы, возникающие в результате этих операций, исключаются.

Операции в иностранной валюте

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Группы, первоначально отражаются по обменным курсам на дату совершения операций. Денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, отражаются по курсу на дату составления консолидированного отчета о финансовом положении. Доходы и убытки от курсовой разницы по этим операциям отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Основные средства

Все основные средства первоначально отражаются по стоимости приобретения. Стоимость приобретенных основных средств представляет собой стоимость средств, выплаченных при приобретении соответствующих активов, а также иные непосредственно относящиеся к ним затраты, понесенные при доставке активов на объект и осуществлении необходимой подготовки к их планируемому использованию.

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств, включая соответствующее распределение прямо относящихся переменных накладных расходов, понесенных при строительстве. Начисление амортизации по таким активам, производящееся на той же основе, что и остальные основные средства, начинается с момента их ввода в эксплуатацию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет ее справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

После первоначального признания основные средства отражаются по переоцененной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость основных средств на дату переоценки за вычетом накопленного износа и любых накопленных убытков от обесценения. Переоценка основных средств проводится с достаточной регулярностью во избежание существенного отличия балансовой стоимости от ее расчетной справедливой стоимости на отчетную дату. Накопленный износ на дату переоценки элиминируется против общей стоимости актива, после чего чистая балансовая стоимость пересчитывается до ее оценочной стоимости.

Если балансовая стоимость актива повышается в результате переоценки, то это увеличение отражается непосредственно в прочем совокупном доходе и капитале на счете «Фонд переоценки». Увеличение признается в составе прибыли или убытка в той степени, в которой оно реверсирует убыток от переоценки по тому же активу, ранее признанный в составе прибыли или убытка.

Если балансовая стоимость актива уменьшилась в результате переоценки, то такое уменьшение признается в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки дебетуется непосредственно в прочем совокупном доходе и капитале по счету «Фонд переоценки» при наличии любого кредитового сальдо в приросте от переоценки в отношении того же самого актива.

Капитализированные затраты включают в себя основные расходы по улучшению и замене, продлевающие сроки полезной службы активов или же увеличивающие их способность

приносить экономическую выгоду при их использовании. Расходы по ремонту и обслуживанию, не соответствующие вышеуказанным критериям капитализации, отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по мере их возникновения.

Износ по основным средствам отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе. Начисление износа по незавершенному строительству начинается с момента его ввода в эксплуатацию. Износ начисляется по методу равномерного списания стоимости активов, за исключением незавершенного строительства, в течение сроков полезной службы активов, используя прямолинейный метод.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяются как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и признаются в прочих доходах/(расходах) в прилагаемом консолидированном отчете о совокупном доходе.

Методы износа, ожидаемые сроки полезного использования анализируются на каждую отчетную дату.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Амортизация рассчитывается по прямолинейному методу в течение предполагаемых сроков полезной службы данных активов.

Обесценение долгосрочных активов

На каждую дату составления консолидированного отчета о финансовом положении Группа оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости основных средств и нематериальных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка суммы возмещаемого актива с целью определения степени убытка от обесценения (если таковое имеет место). Если невозможно оценить возмещаемую сумму для отдельного актива, Группа определяет возмещаемую сумму генерирующей единицы, к которой принадлежит актив. Нематериальный актив с неопределенным сроком службы тестируется на предмет обесценения ежегодно и когда есть признаки того, что актив может быть обесценен.

Возмещаемая сумма рассчитывается по наивысшему значению из справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже и ценности использования. При оценке ценности использования оцененное будущее движение денег дисконтируется до его текущей стоимости, используя ставку дисконта до налогов, отражающую текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива, по которому оценки будущего движения денег не корректировались. Если возмещаемая сумма актива (или генерирующей единицы) меньше, чем его текущая стоимость, то текущая стоимость актива (или генерирующей единицы) уменьшается до возмещаемой суммы актива. Убыток от обесценения немедленно признается в качестве расхода. Когда убыток от обесценения впоследствии сторнируется, текущая стоимость актива (или генерирующей единицы) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой суммы, но таким образом чтобы увеличенная текущая сумма не превышала текущей стоимости, которая была бы определена, если бы убыток от обесценения не был бы признан по активу (или генерирующей единице) в предыдущие годы. Сторнирование убытка от обесценения немедленно признается в качестве дохода.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшему значению из себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость включает прямые затраты на материалы и, где применимо, прямые затраты на рабочую силу и накладные расходы, которые были понесены для приведения товарно-материальных запасов в их текущее местоположение и состояние. Себестоимость определяется на основе средневзвешенного метода. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой товара.

Аренда

Аренда, условия которой подразумевают перенос всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируется как финансовая аренда. Все прочие виды аренды классифицируются как операционная аренда.

Группа как арендатор

Арендные платежи по операционной аренде относятся на расход по прямолинейному методу в течение срока соответствующей аренды.

Группа как арендодатель

Доход от операционной аренды признается по прямолинейному методу в течение срока соответствующей аренды.

Выгоды, полученные и подлежащие получению как стимул заключения операционной аренды, также распределяются по прямолинейному методу в течение срока аренды.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и обязательства признаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, когда Группа становится стороной контрактных положений по инструменту. Регулярные приобретения и продажи финансовых активов фиксируются на отчетную дату расчета.

Финансовые активы классифицированы в следующие категории: «финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки» («FVTPL»), «инвестиции, удерживаемые до погашения», «финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи» («AFS») и «займы и дебиторская задолженность». Классификация зависит от природы характера и цели финансовых активов и определяется в момент первоначального признания.

Метод эффективной ставки

Методом эффективной ставки является метод расчета амортизированной стоимости финансового актива и распределения доходов по вознаграждениям в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемое будущее поступление денег (включая все комиссии, выплачиваемые или получаемые, которые составляют неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, операционные издержки и другие суммы премий или дисконтов) на протяжении ожидаемого срока финансового актива, или, если применимо, более короткого периода.

Доход признается на основе эффективной процентной ставки по долговым инструментам, кроме финансовых активов, определенных как FVTPL.

К финансовым инструментам относятся денежные средства и эквиваленты денежных средств, торговая и прочая дебиторская задолженность, займы, а также кредиторская задолженность и прочие обязательства.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя деньги в кассе и на текущих банковских счетах. Денежные эквиваленты включают в себя краткосрочные инвестиции, легко конвертируемые в определенные денежные суммы, со сроками первоначального погашения не более трех месяцев и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Депозиты со сроками первоначального погашения больше трех месяцев отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении, как краткосрочные инвестиции. Депозиты со сроками первоначального погашения больше года отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении, как прочие финансовые активы.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность признается и отражается в бухгалтерском учете по суммам выставленных счетов к оплате, за вычетом резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам рассчитывается в тех случаях, когда существует вероятность того, что задолженность не будет погашена в полном объеме. Резерв по сомнительным долгам начисляется Группой при невозмещении дебиторской задолженности в установленные договорами сроки. Резерв по сомнительным долгам периодически пересматривается и, если возникает необходимость в корректировках, соответствующие суммы отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе отчетного периода, в котором выявлена такая необходимость. Безнадежная задолженность списывается по мере ее выявления за счет ранее созданного резерва.

Обесценение финансовых активов

Финансовые активы, оцениваются на предмет показателей обесценения на каждую отчетную дату консолидированного отчета о финансовом положении. Финансовые активы обесцениваются, когда существуют объективные свидетельства того, что в результате одного или нескольких событий, произошедших после первоначального признания финансового актива, произошло изменение в предполагаемом будущем движении денежных средств по инвестиции. Для финансовых активов, отраженных по амортизированной стоимости, сумма обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью

предполагаемого будущего движения денежных средств, дисконтированной по первоначальной действующей процентной ставке.

Балансовая стоимость финансового актива уменьшается на убыток от обесценения напрямую по всем финансовым активам, за исключением торговой дебиторской задолженности, когда балансовая стоимость уменьшается посредством использования резерва по сомнительным долгам. Когда торговая дебиторская задолженность не подлежит возмещению, она списывается против резерва по сомнительным долгам. Последующее возмещение ранее списанных сумм кредитуется против резерва по сомнительным долгам. Изменения в балансовой стоимости резерва по сомнительным долгам признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Финансовые обязательства и долевые инструменты

Финансовые обязательства и долевые инструменты, выпущенные Группой, классифицируются в соответствии с характером заключенных контрактных соглашений и определениями финансового обязательства и долевого инструмента. Долевой инструмент – это любой контракт, который подтверждает остаточную долю в активах Группы после вычета всех ее обязательств. Учетная политика, принятая для специфических финансовых обязательств и долевого инструмента, излагается ниже.

Займы

Займы первоначально оцениваются по справедливой стоимости плюс расходы на связанные транзакции и впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки. Любая разница между доходами (за вычетом операционных издержек) и расчетом или погашением займов признается в течение сроков займов в соответствии с учетной политикой Группы в отношении затрат по займам.

Кредиторская задолженность и прочие обязательства

Кредиторская задолженность и прочие обязательства первоначально отражаются по справедливой стоимости, и далее – по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Зачет финансовых активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства зачитываются и отражаются на нетто основе в консолидированном отчете о финансовом положении, когда Группа имеет юридически закрепленное право зачесть признанные суммы и Группа намерена погасить на нетто основе или реализовать актив и обязательство одновременно.

Прекращение признания финансовых активов и обязательств

Финансовые активы

Признание финансового актива (или, где приемлемо, часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращается в том случае, когда:

- истекли права на получение потоков денежных средств от актива;
- Группа сохраняет право на получение потоков денежных средств от актива, но приняла обязательство оплатить их полностью без существенной задержки третьей стороне в соответствии с передаточным соглашением, и передала, в основном, все риски и выгоды по данному активу; или
- Группа передала свои права на получение потоков денежных средств от актива и либо (а) передала, в основном, все риски и выгоды по активу, или (б) и не передавала, и не удерживала никакие риски и выгоды по активу, но передала контроль над активом. Если Группа передала свои права на получение потоков денежных средств от актива и не передала, и не удерживала никакие риски и выгоды по активу, и не передавала контроль над активом, то актив признается в той степени, в которой Группа продолжает участвовать в активе. Продолжение участия, которое принимает форму поручительства по переданному активу, оценивается по наименьшему из значений – первоначальной балансовой стоимости актива и максимальной суммы возмещения, которая может потребоваться от Группы в качестве погашения.

Финансовые обязательства

Признание финансового обязательства прекращается, когда оно выполнено, аннулировано или истекло.

Если существующее финансовое обязательство заменяется другим обязательством от того же самого кредитора на значительно отличающихся условиях, или если условия существующего обязательства в значительной мере изменены, то такая замена или изменение рассматривается как прекращение первоначального обязательства и признание нового обязательства, а разница в отношении балансовых стоимостей признается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Признание дохода

Доход определяется по справедливой стоимости возмещения, полученного или подлежащего к получению, и представляет собой суммы к получению за услуги, предоставленные в ходе обычной деятельности, за вычетом дисконтов и налога на добавленную стоимость («НДС»).

Доход от продажи электрической и тепловой энергии включается в консолидированный отчет о совокупном доходе в момент поставки потребителям. Основой для начисления дохода по продаже электрической энергии и передаче тепловой энергии являются тарифы, утверждаемые Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

Доходы от реализации товаров включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе, когда товары доставлены и право собственности на них перешло к покупателю.

Налогообложение

Расходы по подоходному налогу представляют собой сумму текущих налогов к уплате и отсроченного налога.

Текущий налог к уплате основан на налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в консолидированном отчете о совокупном доходе, поскольку она исключает статьи доходов и расходов, которые облагаются налогом или подлежат вычету в другие годы и далее исключает статьи, которые никогда не облагаются налогом и не подлежат вычету. Обязательство Группы по текущему налогу рассчитывается, используя налоговые ставки, которые были введены или в основном введены на дату составления консолидированного отчета о финансовом положении.

Отсроченный налог признается по разнице между балансовой стоимостью активов и обязательств в консолидированной финансовой отчетности и соответствующей налоговой базой, используемой при расчете налогооблагаемой прибыли и учитывается по методу обязательств. Отсроченные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отсроченные налоговые активы отражаются с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения. Подобные налоговые активы и обязательства не признаются, если временные разницы связаны с деловой репутацией или возникают вследствие первоначального признания (кроме случаев объединения компаний) других требований и обязательств в рамках операции, которая не влияет на размер налогооблагаемой или бухгалтерской прибыли.

Отсроченные налоги рассчитываются по ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в период погашения задолженности или реализации актива. Отсроченные налоги отражаются в составе прибыли или убытка, за исключением случаев, когда они связаны со статьями, непосредственно относимыми на прочий совокупный доход или капитал, и в этом случае отсроченные налоги также отражаются в составе прочего совокупного дохода или капитала.

Взаимозачет по отсроченным налоговым активам и обязательствам производится в том случае, когда имеется юридически закрепленное право зачесть текущие налоговые активы против текущих налоговых обязательств и когда они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа планирует возместить свои налоговые активы и погасить налоговые обязательства на нетто-основе.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли против которой могут быть реализованы соответствующие вычитаемые временные разницы. Величина отложенных налоговых активов

анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

В 2013г. ставка подоходного налога составляет – 20 %.

Пенсионные обязательства

Текущие пенсионные обязательства – В 2013 г. в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Группа осуществляет платежи в размере 10% от заработной платы работников, в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды. Эти суммы относятся на расходы в момент их возникновения. Платежи в пенсионные фонды удерживаются из заработной платы работников и включаются в общие расходы по заработной плате в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Прочие вознаграждения работникам – В соответствии с Коллективным трудовым договором Группа выплачивает единовременные вознаграждения и выплаты своим работникам, связанные с оплатой медицинских и ритуальных услуг («Социальные льготы, гарантии и компенсации»). В соответствии с данным договором Группа обеспечивает следующие основные выплаты и льготы:

- поощрение пенсионеров по возрасту, инвалидов I, II и III групп, не работающих в данное время, в честь Дня энергетика и Дня пожилых людей;
- единовременная выплата ко Дню Победы участникам Великой Отечественной Войны, вдовам погибших фронтовиков во время войны, работникам тыла и приравненным к участникам Великой Отечественной Войны лицам;
- единовременное вознаграждение в размере месячного должностного оклада при достижении пенсионного возраста;
- материальная помощь на одного школьника перед началом учебного года многодетным и малообеспеченным семьям, а также работникам, имеющим детей инвалидов.

Группа признает актуарные прибыли и убытки, возникающие от оценки обязательств по выплате вознаграждения работникам в том периоде, когда они выявлены, и признает расходы по вознаграждению и обязательства согласно оценке, определенной в соответствии с МСБУ 19 «Вознаграждения работникам».

Обязательства и расходы по вознаграждению согласно выплатам и льготам определяются с помощью метода прогнозируемой условной единицы. Этот метод рассматривает каждый проработанный год как повышающий, на дополнительную единицу, права на получение вознаграждения, и измеряет каждую единицу отдельно для отражения итогового обязательства. Расходы по предоставлению вознаграждений отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе с тем, чтобы распределить итоговые вознаграждения в течение рабочего стажа работников согласно формуле вознаграждения по выплатам и льготам с установленным размером выплат.

Резервы

Резервы отражаются в учете при наличии у Группы текущих обязательств (определяемых нормами права или подразумеваемых), возникших в результате прошлых событий, для погашения которых, вероятно, потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды; причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности. Резервы пересматриваются на каждую дату составления консолидированного отчета о финансовом положении и корректируются для отражения наилучшей текущей оценки.

Там, где влияние временной стоимости денег является существенным, сумма резерва рассчитывается как текущая стоимость расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств. Когда используется дисконтирование, увеличение в резерве, отражающее период прошедшего времени, признаётся в качестве расхода по вознаграждению.

Условные обязательства

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности за исключением вероятности того, что потребуется выбытие ресурсов для погашения обязательства, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности. Условный актив не признается в консолидированной финансовой отчетности, но раскрывается, когда вероятен приток экономических выгод.

Операции со связанными сторонами

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности следующие стороны рассматривались в качестве связанных сторон:

Сторона является связанной компанией, если:

- а) прямо или косвенно через одного или нескольких посредников, сторона:
 - i) контролирует или находится под общим контролем Группы (к ним относятся холдинговые компании, дочерние компании и другие дочерние компании одной материнской фирмы);
 - ii) имеет долевое участие в Группе, что дает ей возможность оказывать существенное влияние на Группу; или
 - iii) имеет совместный контроль над Группой;
- б) сторона является ассоциированной стороной Группы;
- в) сторона является совместным предприятием, в котором Группа является участником;
- г) сторона является членом ключевого управленческого персонала Группы или ее материнской компании;
- д) сторона является членом семьи любого лица, указанного в пунктах (а) или (г);
- е) сторона является компанией, которая находится под контролем, совместным контролем или под значительным влиянием, или которая имеет существенное право голоса в такой компании, прямо или косвенно, любого лица, указанного в пунктах (г) или (д); или
- ж) сторона представляет собой пенсионную схему для работников Группы или любой компании, являющейся связанной стороной Группы.

При рассмотрении каждой возможной связанной стороны, особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

1. Основные средства

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Земля, здания и сооружения	8 236 305	8 440 064
Машины и производственное оборудование	28 849 666	26 492 230
Транспортные средства	90 389	81 989
Прочие основные средства	44 776	43 623
Незавершенное строительство	7 083 659	8 954 087
Итого:	44 304 795	44 011 993

Право собственности Общества на имущество зарегистрировано в установленном порядке. Основные средства оцениваются по фактической стоимости приобретения.

Увеличение стоимости основных средств произошло в результате приобретения основных средств, реконструкции и модернизации оборудования.

2. Нематериальные активы

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Программное обеспечение	7 847	8 308
Лицензионные соглашения	1 655	1 760
Прочие нематериальные активы	1 446	1 611
Итого:	10 948	11 679

3. Авансы, выданные на покупку (строительство) основных средств.

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Авансы, выданные под покупку (строительство) основных средств	2 209 284	1 042 514
Итого:	2 209 284	1 042 514

По состоянию на 30.06.2013г. основная сумма авансов, выданных на приобретение и строительство основных средств включают в себя авансы, выданные ТОО «Энергоинвест-ПВ» на сумму 728 768 тыс. тенге и ЗАО «Уральский турбинный завод» на сумму 783 728 тыс.тенге.

4. Запасы

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Сырье	933 820	526 273
Запасные части	1 362 423	904 309
Топливо	500 552	481 716
Строительные материалы	15 571	11 961
Прочие	20 520	14 243
Резерв по списанию запасов	-60 057	-60 057
Итого:	2 772 829	1 878 445

Существенное увеличение товарно-материальных запасов связано с поставками котельного и турбинного оборудования, приобретенного в целях модернизации и реконструкции основных средств.

5. Торговая дебиторская задолженность

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Продажа и передача электрической и тепловой энергии	708 686	1 238 162
Продажа товарно-материальных запасов и оказание прочих услуг	82 109	186 092
Резерв по сомнительным требованиям	-132 497	-173 329
Итого:	658 298	1 250 925

Снижение суммы торговой дебиторской задолженности произошло в результате завершения отопительного сезона.

6. Авансы, выданные за товары и оказанные услуги

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
За топливо	-	1 262
За услуги	639 951	195 292
Поставщикам за товары	1 669 515	364 750
Резерв по сомнительной задолженности	-22 116	-19 120
Итого:	2 287 350	542 184

Увеличение суммы авансов выданных произошло по причине произведенной предоплаты в адрес поставщиков и подрядчиков, привлеченных для поставки работ, услуг и ТМЦ для осуществления ремонтов, реконструкции и модернизации основного оборудования.

7. Текущие налоговые активы

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Корпоративный подоходный налог	99 312	98 214
Налог на имущество	9 556	14 081
НДС	420 880	755 391
Прочие	3 426	5 101
Итого:	533 174	872 787

8. Прочая дебиторская задолженность

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Краткосрочная финансовая помощь	1 309 218	1 229 483
Задолженность работников и недостачи	4 861	2 225
Расходы будущих периодов	10 603	13 884
Прочая дебиторская задолженность	45 615	109 214
Резерв по сомнительной задолженности	-23 257	-40 893
Итого:	1 347 040	1 313 913

9. Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые активы

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Краткосрочные депозиты	174 104	1 453 608
Итого краткосрочные финансовые активы:	174 104	1 453 608

Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые активы включают в себя денежные средства, размещенные на депозитах в АО «Эксимбанк Казахстан». Снижение суммы прочих финансовых активов произошло в связи с изъятием денежных средств с депозита.

10. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства включают наличные денежные средства и средства, находящиеся в банках на текущих счетах.

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Деньги на счетах	284 902	477 418
Деньги в кассе	18 158	22 058
Деньги в пути	1 053	-
Итого:	304 113	499 476

11. Капитал

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Выпущенный капитал	16 291 512	16 291 512
Дополнительно оплаченный капитал	385 724	385 724
Резервы	5 120 885	5 356 629
Нераспределенный доход (непокрытый убыток)	7 613 899	5 693 665
Итого:	29 412 020	27 727 530

12, 19. Выпущенные в обращение облигации

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Выпущенные облигации	6 462 459	6 492 844
Текущая часть выпущенных облигаций	357 832	357 832
Итого:	6 820 291	6 850 676

13. Долгосрочные финансовые обязательства

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
АО ДБ «Сбербанк России»	1 676 096	2 316 221
Европейский банк реконструкции и развития	1 348 289	1 426 622
Фонд чистых технологий (с учетом корректировки до справедливой стоимости)	165 846	165 846
Итого:	3 190 231	3 908 689

Основная часть финансовых обязательств включает в себя долгосрочную часть банковских займов, полученных в рамках кредитных линий по Соглашению с ДБ АО «Сбербанк» № 01/10 от 01.10.08г.

В качестве обеспечения исполнения обязательств по указанным займам, переданы в залог основные средства – имущественный комплекс, включая движимое и недвижимое имущество.

14, 15, 17. Прочие долгосрочные обязательства

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Долгосрочная часть обязательств по рекультивации золоотвалов	133 207	133 207
Долгосрочная кредиторская задолженность	774 863	728 108
Доходы будущих периодов	202 383	202 383
Итого:	1 110 453	1 063 698

16. Отложенные налоговые обязательства

(тыс. тенге)

	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	6 415 273	6 107 522
Итого:	6 415 273	6 107 522

18. Долгосрочные оценочные обязательства

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Обязательства по вознаграждению работникам, срок погашения которых наступает в период свыше одного года	36 203	36 203
Итого:	36 203	36 203

20. Краткосрочная кредиторская задолженность

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Торговая кредиторская задолженность за предоставленные услуги	341 409	765 751
Торговая кредиторская задолженность за приобретенные товары	462 699	727 032
Торговая кредиторская задолженность за приобретенное топливо	148 799	242 749
Прочая кредиторская задолженность	406	606
Итого:	953 313	1 736 138

Уменьшение суммы кредиторской задолженности произошло в связи с погашением задолженности перед поставщикам услуг и ТМЗ.

21. Краткосрочные финансовые обязательства

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
АО ДБ «Сбербанк России»	5 031 183	4 630 823
ДБ АО "HSBC Банк Казахстан"	250 000	-
Проценты к уплате	76 129	99 254
Итого:	5 357 312	4 730 077

Основная часть финансовых обязательств представлена краткосрочной частью банковских займов, полученных в рамках кредитных линий по Соглашениям с ДБ АО «Сбербанк» № 27/06 от 27.06.08г. и № 01/10 от 01 октября 2008 г.

22. Авансы, полученные

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Авансы полученные за тепловую энергию	67 504	161 356
Авансы полученные за электрическую энергию	460 996	344 345
Авансы прочие	6 351	6 091
Итого:	534 851	511 791

23. Обязательства по налогам и другим обязательным и добровольным платежам в бюджет

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Налог на добавленную стоимость	36 870	37 408
Социальный налог	10 843	8 719
Индивидуальный подоходный налог	12 735	10 596
Плата за эмиссии в окружающую среду	40 582	46 498
Земельный налог	-	22
Прочие	3 203	1 620
Обязательства по соц.страхованию	8 499	7 181
Итого:	112 732	112 044

Задолженность по налогам является текущей и подлежит уплате в сроки, установленные законодательными актами РК.

24. Прочие краткосрочные обязательства

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Текущая часть обязательств по рекультивации золоотвала	155 427	155 427

Итого: 155 427 155 427

Общество в производственных целях использует золоотвалы. В конце срока службы данные золоотвалы должны быть рекультивированы. Для определения суммы обязательств по рекультивации золоотвалов руководство проводит оценку будущей стоимости рекультивации золоотвалов и подразделяет ее на текущую и долгосрочную часть.

25. Краткосрочные оценочные обязательства

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Краткосрочные вознаграждения работникам (по Коллективному договору)	4 023	4 023
Итого:	4 023	4 023

Общество признает своими обязательствами перед сотрудниками начисление компенсаций различного характера согласно коллективному договору.

26. Прочие обязательства и начисленные расходы

	(тыс. тенге)	
	30 июня 2013г.	31 декабря 2012г.
Задолженность перед работниками по заработной плате	109 356	92 983
Прочие краткосрочные обязательства	13 681	46 186
Начисленные дивиденды	578 959	-
Обязательства по пенсионным отчислениям	19 489	16 509
Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам	23 601	23 601
Итого:	745 086	179 279

27. Доходы от реализации продукции и оказания услуг

	(тыс. тенге)	
	За период, заканчивающийся 30 июня 2013г.	За период, заканчивающийся 30 июня 2012г.
Продажа электрической энергии	6 627 737	4 945 532
Продажа тепловой энергии	1 047 210	881 131
Передача электрической энергии	1 933 026	1 493 878
Передача тепловой энергии	1 048 942	760 121
Прочие	-	-
Итого:	10 656 915	8 080 662

28. Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг

	(тыс. тенге)	
	За период, заканчивающийся 30 июня 2013г.	За период, заканчивающийся 30 июня 2012г.
Топливо	3 225 388	2 652 779
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	809 850	524 521
Услуги полученные	884 317	735 192
Товарно-материальные запасы	270 774	297 452
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 033 077	813 191
Потери	38 271	12 921
Передача электрической энергии	74 754	57 764
Прочее	85 999	82 695
Итого:	6 422 430	5 176 515

29, 30. Общие и административные расходы, расходы на реализацию

	(тыс. тенге)	
	За период, заканчивающийся 30 июня 2013г.	За период, заканчивающийся 30 июня 2012г.
Общие и административные расходы	916 022	885 795

Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	117 388	97 110
Итого:	1 033 410	982 905

31. Расходы на финансирование

	(тыс. тенге)	
	За период, заканчивающийся 30 июня 2013г.	За период, заканчивающийся 30 июня 2012г.
Расходы в виде процентов	732 257	703 618
Итого:	732 257	703 618

32. Доходы по процентам

	(тыс. тенге)	
	За период, заканчивающийся 30 июня 2013г.	За период, заканчивающийся 30 июня 2012г.
Доходы по процентам	111 916	141 413
Итого:	111 916	141 413

33. Прочие доходы

	(тыс. тенге)	
	За период, заканчивающийся 30 июня 2013г.	За период, заканчивающийся 30 июня 2012г.
Прочие доходы (с учетом курсовой разницы)	186 642	154 100
Итого:	186 642	154 100

34. Прочие расходы

	(тыс. тенге)	
	За период, заканчивающийся 30 июня 2013г.	За период, заканчивающийся 30 июня 2012г.
Прочие расходы (с учетом курсовой разницы)	183 261	153 603
Итого:	183 261	153 603

35. Расходы по корпоративному подоходному налогу

	(тыс. тенге)	
	За период, заканчивающийся 30 июня 2013г.	За период, заканчивающийся 30 июня 2012г.
Расходы по корпоративному подоходному налогу	320 666	366 912
Итого:	320 666	366 912

Информация о балансовой стоимости одной простой акции.

Балансовая стоимость одной простой акции АО СЕВКАЗЭНЕРГО рассчитана в соответствии с изменениями и дополнениями № 3 в Листинговые правила, утвержденные решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (протокол от 05 ноября 2009г. № 29(з)).

Количество простых акций АО СЕВКАЗЭНЕРГО, размещенных по состоянию на 30.06.2013г. составляет 143 863 799 штук.

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитана по формуле: $BVcs = NAV / NOcs$, где $BVcs$ – балансовая стоимость одной простой акции на 30.06.2013г.

NAV – чистые активы АО СЕВКАЗЭНЕРГО для простых акций на 30.06.2013г.

$NOcs$ – количество простых акций АО СЕВКАЗЭНЕРГО, размещенных на 30.06.2013г.

Для расчета балансовой стоимости одной простой акции определены чистые активы, которые рассчитаны по формуле: $NAV = (TA - IA) - TL - PS$, где

TA – активы в отчете о финансовом положении АО СЕВКАЗЭНЕРГО по состоянию на 30.06.2013г.

IA – нематериальные активы в отчете о финансовом положении АО СЕВКАЗЭНЕРГО по состоянию на 30.06.2013г.

TL – обязательства в отчете о финансовом положении АО СЕВКАЗЭНЕРГО по состоянию на 30.06.2013г.

PS – сальдо счета «Уставный капитал, привилегированные акции» в отчете о финансовом положении АО СЕВКАЗЭНЕРГО по состоянию на 30.06.2013г. Следует отметить, что данное значение равно нулю, так как АО СЕВКАЗЭНЕРГО не выпускало и не размещало привилегированные акции.

Согласно вышеуказанного расчета сумма чистых активов по состоянию на 30.06.2013г. составила 29 401 073 тыс. тенге.

29 401 073 тыс. тенге = (54 847 215 тыс. тенге – 10 948 тыс. тенге) – 25 435 194 тыс. тенге – 0 тенге.

Согласно вышеуказанного расчета балансовая стоимость одной простой акции АО СЕВКАЗЭНЕРГО по состоянию на 30.06.2013г. составила 204 тенге.

204 тенге = 29 401 073 тыс. тенге: 143 863 799 штук.

Количество простых акций АО СЕВКАЗЭНЕРГО, размещенных по состоянию на 31.12.2012г. составляет 143 863 799 штук.

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитана по формуле: $BVcs = NAV / NOcs$, где $BVcs$ – балансовая стоимость одной простой акции на 31.12.2012г.

NAV – чистые активы АО СЕВКАЗЭНЕРГО для простых акций на 31.12.2012г.

$NOcs$ – количество простых акций АО СЕВКАЗЭНЕРГО, размещенных на 31.12.2012г.

Для расчета балансовой стоимости одной простой акции определены чистые активы, которые рассчитаны по формуле: $NAV = (TA - IA) - TL - PS$, где

TA – активы в отчете о финансовом положении АО СЕВКАЗЭНЕРГО по состоянию на 31.12.2012г.

IA – нематериальные активы в отчете о финансовом положении АО СЕВКАЗЭНЕРГО по состоянию на 31.12.2012г.

TL – обязательства в отчете о финансовом положении АО СЕВКАЗЭНЕРГО по состоянию на 31.12.2012г.

PS – сальдо счета «Уставный капитал, привилегированные акции» в отчете о финансовом положении АО СЕВКАЗЭНЕРГО по состоянию на 31.12.2012г. Следует отметить, что данное значение равно нулю, так как АО СЕВКАЗЭНЕРГО не выпускало и не размещало привилегированные акции.

Согласно вышеуказанного расчета сумма чистых активов по состоянию на 31.12.2012г. составила тыс. тенге.

27 715 851 тыс. тенге = (53 123 097 тыс. тенге – 11 679 тыс. тенге) – 25 395 567 тыс. тенге – 0 тенге.

Согласно вышеуказанного расчета балансовая стоимость одной простой акции АО СЕВКАЗЭНЕРГО по состоянию на 31.12.2012г. составила 193 тенге.

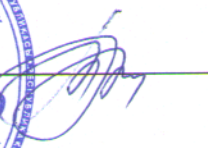
193 тенге = 27 715 851 тыс. тенге: 143 863 799 штук.

Первый заместитель
Председателя Правления по
финансам и экономике



Язовская А.А.

Главный бухгалтер



Алексеевене Т.В.

