ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

ПЕРВОГО ВЫПУСКА ИМЕННЫХ КУПОННЫХ ОБЛИГАЦИЙ БЕЗ ОБЕСПЕЧЕНИЯ

В КОЛИЧЕСТВЕ 10 830 000 штук

НА СУММУ 10 830 000 000 тенге

В ПРЕДЕЛАХ ПЕРВОЙ ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Акционерного Общества «Алатау Жарык Компаниясы»
(АО «АЖК»)

город Алматы 2012

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

1. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ ЭМИТЕНТА 4
2. РАСЧЕТ ПРОГНОЗОВ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ И ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА. 13

РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

1. НАИМЕНОВАНИЕ ЭМИТЕНТА, ЕГО ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВАЯ ФОРМА И СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ В КАЧЕСТВЕ ЮРИДИЧЕСКОГО ИЦА. 17
2. ПОЛНЫЙ ЮРИДИЧЕСКИЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС ЭМИТЕНТА, НОМЕРА КОНТАКТНЫХ ТЕЛЕФОНОВ И ФАКСА, АДРЕС ЭЛЕКТРОННОЙ ПОЧТЫ. 17
3. ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА. ЦЕЛЬ СОЗДАНИЯ ЭМИТЕНТА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 18
4. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РЕЙТИНГОВ ОТ МЕЖДУНАРОДНЫХ И / ИЛИ ОТЕЧЕСТВЕННЫХ РЕЙТИНГОВЫХ АГЕНТСТВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, ПРИСВОЕННЫХ ЭМИТЕНТУ И / ИЛИ ЕГО ЦЕННЫМ БУМАГАМ. 20
5. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И / ИЛИ КОНТРАКТАХ НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ. 20
6. НАИМЕНОВАНИЯ, ДАТЫ РЕГИСТРАЦИИ, МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ ВСЕХ ФИЛИАЛОВ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВ ЭМИТЕНТА. 20
7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ. 20
8. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ. 22

РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ

1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ ЭМИТЕНТА 23
2. ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЭМИТЕНТА 28
3. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ЭМИТЕНТА 29
4. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЭМИТЕНТА 31
5. АКЦИОНЕРЫ ЭМИТЕНТА 32
6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, АКЦИЯМИ (ДОЛЯМИ УЧАСТИЯ) КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ВЛАДЕЕТ В КОЛИЧЕСТВЕ (РАЗМЕРЕ) СОСТАВЛЯЮЩЕМ ПЯТЬ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТОВ ОТ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ЕГО РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ (ОПЛАЧЕННОГО УСТАВНОГО КАПИТАЛА). 39

Основные финансовые показатели организаций, акциями (долями участия) которых Эмитент владеет в количестве (размере) составляющем пятьдесят и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала), тыс. тенге

7. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ, ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ, АССОЦИАЦИЯХ, КОНСОРЦИУМАХ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ЭМИТЕНТ, ЦЕЛЬ УЧАСТИЯ ЭМИТЕНТА В ЭТИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ. 41

РАЗДЕЛ 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА

1. СВЕДЕНИЯ О БАНКАХ И/ИЛИ ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, КОТОРЫЕ НА ПРОТЯЖЕНИИ ПОСЛЕДНИХ ТРЕХ ЛЕТ ОКАЗЫВАЮТ ЭМИТЕНТУ ФИНАНСОВЫЕ УСЛУГИ, ВКЛЮЧАЯ ИХ ПОЛНЫЕ НАИМЕНОВАНИЯ, ЮРИДИЧЕСКИЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ АДРЕСА (МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ), СВЕДЕНИЯ О ПЕРВЫХ РУКОВОДИТЕЛЯХ, ИНФОРМАЦИЮ О ВИДАХ УСЛУГ, ОКАЗЫВАЕМЫХ ЭМИТЕНТУ, А ТАКЖЕ ИНФОРМАЦИЮ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ С ДАННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ. 41
2. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВЫХ И / ИЛИ ЮРИДИЧЕСКИХ КОНСУЛЬТАНТАХ, КОТОРЫЕ ПРИНИМАЮТ УЧАСТИЕ В ПОДГОТОВКЕ ДОКУМЕНТОВ ЭМИТЕНТА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА ЕГО ЦЕННЫХ БУМАГ, А ТАКЖЕ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ ЛИСТИНГА ДАННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ. 41
3. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ ЭМИТЕНТА 42

РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ В ОТРАСЛИ (СФЕРЕ), В КОТОРОЙ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, В ТОМ ЧИСЛЕ НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫХ ДЛЯ ЭМИТЕНТА. 44
2. СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ТРЕТЬИХ ЛИЦ ПОГЛОТИТЬ ЭМИТЕНТА (ЧЕРЕЗ ПРИОБРЕТЕНИЕ ЕГО АКЦИЙ) ИЛИ О ПОПЫТКАХ ЭМИТЕНТА ПОГЛОТИТЬ ДРУГУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ И ЗА ТЕКУЩИЙ ГОДЫ. 56

3. СВЕДЕНИЯ ОБ УСЛОВИЯХ КОНТРАКТОВ, СОГЛАШЕНИЙ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ, КОТОРЫЕ ВПОСЛЕДСТВИИ МОГУТ ОКАЗАТЬ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА. 56
4. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ЛИЦЕНЗИЙ, НЕОБХОДИМЫХ ЭМИТЕНТУ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЕГО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 56
5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ, ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА И ЗА ТЕКУЩИЙ ГОД, С УКАЗАНИЕМ СУММ, ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ, НАПРАВЛЕНИЙ, ЦЕЛЕЙ ТАКИХ ВЛОЖЕНИЙ И ИХ ЭФФЕКТИВНОСТИ. 56
6. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ, УСЛУГ) ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА В ПРИНЯТЫХ ФИЗИЧЕСКИХ ИЛИ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ЕДИНИЦАХ ИЗМЕРЕНИЯ ПО КАЖДОМУ ВИДУ. 81
7. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ЭМИТЕНТА ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. 82
8. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖИ СВОЕЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ, ОКАЗАНИЯ УСЛУГ). 83
9. Сведения об основных поставщиках и потребителях Эмитента. 83
10. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА 85
11. ФАКТОРЫ РИСКА 87

РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

АКТИВЫ
1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ 91
2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА 91
3. НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО 92
4. ИНВЕСТИЦИИ, УЧИТЫВАЕМЫЕ МЕТОДОМ ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ, И ДРУГИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ 93
5. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ 93

ПАССИВЫ.
6. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА 97
7. КРЕДИТНЫЕ ЛИНИИ, ЗАЙМЫ И ДОГОВОРЫ ЛИЗИНГА 101
8. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ
9. ОБЪЕМ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ(ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ 109
10. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ) 109
11. ПРОГНОЗ ЭМИТЕНТА В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ЕГО ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАНИЯ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ) И ЕЕ СЕБЕСТОИМОСТИ 112
12. СТРУКТУРА ДОХОДОВ ЭМИТЕНТА ОТ НЕОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. СТРУКТУРА РАСХОДОВ ЭМИТЕНТА ОТ НЕОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 113
13. КОЭФФИЦИЕНТЫ 113

ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ
14. КРАТКИЙ АНАЛИЗ ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ ЭМИТЕНТА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА. 113
15. ДРУГАЯ СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ 114

РАЗДЕЛ 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

Дата государственной регистрации проспекта Первой облигационной программы:	От 28 ноября 2012 года №E36
Объем облигационной программы в денежном выражении, в рамках которой осуществляется выпуск:	20 000 000 000 тенге
Порядковый номер выпуска облигаций:	1 (первый)
Сведения о предыдущих выпусках облигаций в пределах Первой облигационной программы:	Данный выпуск облигаций является первым в пределах первой облигационной программы.
Права, предоставляемые ранее выпущенными облигациями в рамках облигационной программы их держателям, в том числе права, реализованные при нарушении ограничений (ковенант) и предусмотренные договорами купли-продажи ценных бумаг, заключенные с держателями, с указанием порядка реализации данных прав держателей.	Данный выпуск облигаций является первым в рамках первой облигационной программы Эмитента.

1. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ ЭМИТЕНТА

1.	**Вид облигаций:**	Именные купонные, без обеспечения
2.	**Количество выпускаемых облигаций:**	10 830 000 (десять миллионов восемьсот тридцать тысяч) штук
	Общий объем выпуска облигаций:	10 830 000 000 (десять миллиардов восемьсот тридцать миллионов) тенге
3.	**НИН**	KZP01D05E368
	ISIN	KZ2C00001907
	Номинальная стоимость одной облигации	1000 (одна тысяча) тенге
	Дата регистрации выпуска	Выпуск зарегистрирован Комитетом по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций Национального Банка Республики Казахстан 28 ноября 2012 г. Выпуск внесен в Государственный реестр эмиссионных ценных бумаг под номером E36-1
	Вознаграждение по облигациям Ставка вознаграждения:	Ставка вознаграждения (купона) фиксированная, установлена в размере 7% *(семь процентов)* годовых от номинальной стоимости облигации.
	Порядок и условия выплаты вознаграждения:	Начисление вознаграждения по облигациям осуществляется с даты начала их обращения. *Дата начала обращения* – дата включения облигаций в официальный список ценных бумаг АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – Биржа). Выплата вознаграждения по облигациям производится два раза в год, соответственно через каждые шесть месяцев с даты начала обращения облигаций ежегодно до срока погашения.

		Выплата купонного вознаграждения по облигациям производится в тенге путем перевода денег на текущие счета держателей облигаций в течение 10-ти рабочих дней с даты, следующей за днем фиксации реестра, для выплаты купонного вознаграждения. *День фиксации реестра* - последний день периода, за который осуществляются выплаты. На получение купонного вознаграждения имеют право лица, зарегистрированные в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляются выплаты. В случае, если держателями облигаций будут являться нерезиденты Республики Казахстан, выплата купонного вознаграждения будет производиться в тенге, при наличии банковского счета на территории Республики Казахстан. Конвертация тенге в иную валюту возможна по курсу, установленному Национальным Банком Республики Казахстан на дату осуществления такой выплаты, при получении от инвестора соответствующего запроса. Конвертация тенге в иную валюту будет производиться за счет инвестора.
	Период времени, применяемый для расчета вознаграждения:	Расчет купонного вознаграждения по облигациям производится Эмитентом из расчета временной базы 360/30 (360 дней в году / 30 дней в месяце) в соответствии с внутренними правилами Биржи.
	Порядок расчетов при выпуске индексированных облигаций:	Облигации данного выпуска не являются индексированными.
	Сведения об обращении и погашении облигаций **Срок обращения:**	*Срок обращения облигаций* – 5 (пять) лет с даты начала обращения. *Дата начала размещения* – с даты начала обращения, в течение всего срока обращения.
	Обращение облигаций	Облигации будут обращаться на организованном рынке.
	Условия и способ погашения облигаций:	Облигации погашаются по номинальной стоимости облигаций в тенге с одновременной выплатой последнего купонного вознаграждения путем перевода денег в течение 10-ти рабочих дней со дня, следующего за датой окончания периода обращения облигаций, на текущие счета держателей облигаций, зарегистрированных в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляются выплаты. В случае если инвестором будет являться нерезидент Республики Казахстан, выплата суммы основного долга и последнего купонного вознаграждения будет производиться в тенге при наличии банковского счета на территории Республики Казахстан. Конвертация тенге в иную валюту возможна по курсу, установленному Национальным Банком

		Республики Казахстан, на дату осуществления такой выплаты, при получении от инвестора соответствующего запроса. Конвертация тенге в иную валюту будет производиться за счет инвестора. В случае невыплаты, а также неполной выплаты по вине Эмитента вознаграждения по облигациям и/или номинальной стоимости облигаций при их погашении, Эмитент обязан выплатить держателям облигаций сумму основного долга по облигациям и/или купонного вознаграждения и пеню за каждый день просрочки, исчисляемую исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части.
	Дата погашения облигаций:	Погашение облигаций производится по истечении 5 (пяти) лет с даты начала обращения облигаций.
	Место, где будет произведено погашение облигаций:	Республика Казахстан, 050008, г.Алматы, ул Манаса 24Б
6.	**Обеспечение по облигациям:**	Облигации данного выпуска не являются обеспеченными.
7.	**Сведения о представителе держателей облигаций:**	АО «Asyl Invest», Юридический и фактический адрес: 050013, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Байтурсынова, 132Б, 2 этаж Лицензия №04032000645 от 15.03.2007 г. Свидетельство о государственной регистрации: № 79191-1910-АО от 18.07.2006г., выдано Департаментом Юстиции по г. Алматы РНН 600800519140 Председатель Правления Дюсембеков Аслан Гусманович тел.: +7 (727) 3 900 250 факс: +7 (727) 3 900 252 Адрес электронной почты (общий): info@asyl.kz Дата договора: Договор № 2012/0507У от 09.10.2012г.
8.	**Сведения о регистраторе:**	АО "Единый регистратор ценных бумаг" г.Алматы, пр.Абылай хана,141 тел. 8 (727) 272 47 60, 272 69 96 Председатель Правления Жакупов Кайрат Тлеугазинович Дата и номера договора: Договор на оказание услуг 00338 от 14.11.2012г.
9.	**Сведения об организациях, принимающих участие в размещении облигаций:**	Эмитент самостоятельно занимается размещением выпуска облигаций
10.	**Сведения о платежном агенте:**	Выплата купонного вознаграждения и номинальной стоимости будет осуществляться Эмитентом самостоятельно.
11.	**Права держателей облигаций**	Держатели облигаций, имеют право: - на получение номинальной стоимости при

	Право требовать от Эмитента выкупа облигаций	погашении облигаций; - на получение от Эмитента купонного вознаграждения по облигациям в сроки, предусмотренные настоящим Проспектом; - свободно продавать и иным образом отчуждать облигации; - на удовлетворение своих требований в порядке, предусмотренном законодательством и проспектом выпуска облигаций; - на получение информации, предусмотренной законодательством Республики Казахстан в установленном порядке; - на удовлетворение своих требований к Эмитенту в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Республике Казахстан; - владеть, пользоваться и распоряжаться облигациями; Право держателей облигаций данного выпуска требовать их выкупа Эмитентом при соблюдении Эмитентом своих обязательств и ограничений (ковенантов), предусмотренных настоящим проспектом, не предусмотрено.
	Выкуп облигаций	По решению Совета Директоров Эмитента вправе покупать и продавать свои облигации на организованном рынке в течение всего срока их обращения в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Сроки и цена сделки определяются исходя из рыночных условий, сложившихся на момент заключения сделки. Выплата и/или возврат денег осуществляются в безналичной форме, путем перевода на счет продавца данных облигаций. Выкуп облигаций Эмитентом не должен повлечь нарушения прав иных держателей облигаций. Выкупленные облигации не будут считаться погашенными и могут быть повторно размещены Эмитентом. Выкуп размещенных облигаций должен быть произведен Эмитентом в случаях: 1) принятия Советом Директоров Эмитента решения о добровольном делистинге облигаций; 2) принятия решения фондовой биржей о делистинге облигаций Эмитента по причине невыполнения установленных (листинговых) требований в части предоставления фондовой биржи информации, перечень которой определен нормативным правовым актом уполномоченного органа и внутренними документами фондовой биржи; 3) незаключения Эмитентом договора с

		представителем держателей облигаций в срок, превышающий тридцать календарных дней с даты расторжения или прекращения действия договора с прежним представителем держателей облигаций. 2. Эмитент обязан осуществить выкуп размещенных облигаций по цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения, либо по справедливой рыночной цене облигаций в зависимости от того, какая величина является наибольшей.
		Выкуп размещенных облигаций должен быть произведен Эмитентом в случае нарушения ковенант, указанных в п. **Ограничения (ковенанты), принимаемые Эмитентом**
	События, по наступлению которых может быть объявлен дефолт:	Дефолт по облигациям Эмитента – это невыплата или неполная выплата вознаграждения (купона) и/или номинальной стоимости по облигациям в течение 10 рабочих дней, отсчитываемых со дня, следующего за днем окончания установленных проспектом сроков выплаты вознаграждения и/или основного долга. В случае невыплаты или неполной выплаты по вине Эмитента купонного вознаграждения и\или основного долга по облигациям в сроки, установленные Проспектом, Эмитент выплачивает держателям облигаций выпуска пеню за каждый день просрочки, исчисляемую исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его части (т.е. на дату, следующую за последним днем периода, за который осуществляется выплата). При наступлении дефолта по облигациям Инвестор имеет право востребовать долг по данным облигациям в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Эмитент осуществляет все необходимые мероприятия и принимает все необходимые меры в целях недопущения дефолтов по своим обязательствам. При наступлении дефолта по облигациям Эмитент приложит все усилия для устранения причин, вызвавших дефолт, в том числе, предпримет меры: 1) по эффективному управлению ликвидностью Эмитента в сложившейся ситуации и выполнению мероприятий связанных с обеспечением ее достаточного уровня для дальнейшего выполнения обязательств Эмитента; 2) иные меры в зависимости от наступившего события. Реструктуризация обязательств Эмитента при наступлении дефолта по облигациям будет осуществляться в порядке и на условиях,

		предусмотренных законодательством Республики Казахстан.
	Меры, которые будут предприняты Эмитентом в случае наступления дефолта	Эмитентом будет инициировано проведение общего собрания держателей облигаций с целью определения приемлемого выхода из дефолта. Разработан план мероприятий по исполнению своих обязательств перед держателями облигаций, с указанием соответствующих объемов и сроков исполнения, в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Меры, которые будут предприняты Эмитентом в случае дефолта направленные на восстановление платежеспособности Эмитента и погашения задолженности по облигациям, включают в себя любые реорганизационные, организационно-хозяйственные, управленческие, инвестиционные, финансово-экономические, правовые и иные не противоречащие законодательству Республики Казахстан.
	Порядок и условия реструктуризации обязательств	В случае нарушения условий проспекта первого выпуска облигаций в рамках первой облигационной программы, в части выплаты купонного вознаграждения и/или нарушении ковенант, решение о реструктуризации обязательств Эмитента принимается Советом Директоров и с согласия кредиторов в соответствии с применимым законодательством. В том, числе с учетом условий указанных в п.11. настоящих условий. Порядок и условия реструктуризации обязательств оговариваются Эмитентом с держателями облигаций путем проведения переговоров в случае наступления дефолта по облигациям, с обязательным участием представителя держателей облигаций.
		В случае нарушения условий проспекта первого выпуска облигаций в рамках первой облигационной программы, в части выплаты основного долга, решение о реструктуризации обязательств, в том числе и выплата основного долга Эмитента принимается Советом Директоров и с согласия кредиторов в соответствии с применимым законодательством. В том, числе с учетом условий указанных в п.11. настоящих условий. Порядок и условия реструктуризации обязательств, в том числе и выплата основного долга оговариваются Эмитентом с держателями облигаций путем проведения переговоров в случае наступления дефолта по облигациям, с обязательным участием представителя держателей облигаций.
	Порядок, срок и способ доведения эмитентом до сведения держателей облигаций информации о фактах дефолта	В случае наступления дефолта и/или нарушении ковенант, Эмитент обязан довести до сведения держателей облигаций информацию о факте наступления дефолта и/или нарушении ковенант, в

	и/или нарушении ковенант	срок не позднее, чем за 2 (два) рабочих дня до установленной проспектом выпуска облигаций даты исполнения обязательств путем направления официального письма АО «Казахстанская фондовая биржа» с указанием параметров облигаций, даты, когда должно было быть выплачено купонное вознаграждение и/или номинальная стоимость облигаций, объема неисполненных обязательств, причины неисполнения обязательств, перечисления возможных действий держателей облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок обращения требования к Эмитенту, а также мер, принимаемых Эмитентом для исполнения своих обязательств, и даты до которой Эмитент планирует рассчитаться с держателями облигаций по своим обязательствам.
12.	**Досрочное погашение облигаций**	Досрочное погашение выпуска облигаций по инициативе Эмитента не предусмотрено.
	Досрочное погашение облигаций по инициативе держателей облигаций	Досрочное погашение выпуска облигаций по инициативе держателей облигаций не предусмотрено.
	Порядок информирования Эмитентом держателей облигаций о своей деятельности и финансовом состоянии:	Эмитент доводит до сведения своих инвесторов информацию о своей деятельности на web-сайте в сети Интернет – www.azhk.kz, а также на официальных сайтах АО «Казахстанская фондовая биржа» - www.kase.kz и Депозитария финансовой отчетности - www.dfo.kz.
13.	**Использование денег от размещения облигаций:**	Деньги, полученные от размещения облигаций, будут направлены на общие корпоративные цели Эмитента, в том числе на финансирование инвестиционных программ. Эмитент не планирует вносить изменения в порядок распределения денег, полученных от размещения облигаций.
	Прогноз источников и потоков денежных средств Эмитента, необходимых для выплаты вознаграждений и погашения суммы основного долга	Расчеты приведены в Приложении №1 к Проспекту.
	Ограничения (ковенанты), принимаемые Эмитентом	1) не отчуждать входящее в состав активов Эмитента имущество на сумму, превышающую двадцать пять процентов от общей стоимости активов эмитента на дату отчуждения; 2) не допускать фактов неисполнения обязательств, не связанных с выпуском облигаций Эмитента, более чем на десять процентов от общей стоимости активов данного эмитента на дату государственной регистрации выпуска облигаций; 3) не вносить изменения в учредительные документы Эмитента, предусматривающие изменение основных видов деятельности Эмитента; 4) не изменять организационно-правовую форму;

		5) не допускать нарушения сроков предоставления годовой и промежуточной финансовой отчетности, установленных листинговым договором, заключенным между Эмитентом и биржей; 4) не допускать нарушения срока предоставления аудиторских отчетов по годовой финансовой отчетности Эмитента, установленного листинговым договором, заключенным между Эмитентом и биржей, кроме случаев, когда причиной нарушения сроков предоставления аудиторских отчетов является вина аудиторской компании. В случае нарушения вышеуказанных ковенант держатели облигаций имеют право требовать их выкуп. Эмитент обязан осуществить выкуп размещенных облигаций по цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения, либо по справедливой рыночной цене облигаций в зависимости от того, какая величина является наибольшей.
	Информация об опционах	По облигациям данного выпуска опционы не предусмотрены.
	Конвертируемые облигации	Облигации данного выпуска не конвертируемые.
	Способ размещения облигаций	Размещение облигаций будет проводится на организованном рынке ценных бумаг, в соответствии с внутренними документами организатора торгов и законодательством РК.
	Срок и порядок размещения облигаций	В течение всего срока обращения выпуска облигаций.
	При размещении облигаций, конвертируемых в акции, путем подписки, указываются условия конвертирования	Облигации данного выпуска не конвертируемые.
	Условия и порядок оплаты облигаций	Размещение облигаций будет проводиться путем проведения торгов в торговой системе Биржи, оплата облигаций осуществляется в соответствии с внутренними правилами организатора торгов.
	Порядок налогообложения дохода, полученного собственниками облигаций	В соответствие с Налоговым Кодексом Республики Казахстан Корпоративный подоходный налог: Согласно пп. 18) п. 1 ст. 85 Налогового Кодекса Республики Казахстан вознаграждение по депозиту, долговой ценной бумаге, векселю, исламскому арендному сертификату включается в совокупный годовой доход. Вместе с тем, согласно пп. 2) п. 2 ст. 133 Налогового Кодекса Республики Казахстан установлено, что Эмитент имеет право на уменьшение налогооблагаемого дохода на суммы вознаграждения по долговым ценным бумагам, находящимся на дату

		начисления такого вознаграждения в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан. Также согласно пп. 7) п. 2 ст. 133 Налогового Кодекса Республики Казахстан налогоплательщик имеет право на уменьшение налогооблагаемого дохода на следующие виды доходов: доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи, уменьшенные на убытки, возникшие от реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи. Корпоративный подоходный налог у источника выплаты: В соответствии с пп. 3) п. 1 ст. 143 Налогового Кодекса Республики Казахстан выплаченное Эмитентом вознаграждение относится к доходам, облагаемым у источника выплаты юридическому лицу-резиденту Республики Казахстан, юридическому лицу-нерезиденту, осуществляющему деятельность в Республике Казахстан через постоянное учреждение. Вместе с тем, согласно пп. 3) и 11) п. 2 ст. 143 Налогового Кодекса Республики Казахстан не подлежит обложению у источника выплаты вознаграждение по долговым ценным бумагам, находящимся на дату начисления такого вознаграждения в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан и вознаграждение по долговым ценным бумагам, выплачиваемое организациям, осуществляющим профессиональную деятельность на рынке ценных бумаг, юридическим лицам через организации, осуществляющие профессиональную деятельность на рынке ценных бумаг. Подпунктом 11) п. 1 ст. 192 Налогового Кодекса Республики Казахстан предусмотрено, что доходами нерезидента из источников в Республике Казахстан признаются доходы в форме вознаграждений по долговым ценным бумагам, получаемые от: эмитента-резидента; эмитента-нерезидента, имеющего постоянное учреждение или имущество, расположенное в Республике Казахстан, если задолженность этого нерезидента

		относится к его постоянному учреждению или имуществу. Вместе с тем, пп. 5) и 11) п. 5 ст. 193, подпунктами 3) и 6) п. 8 ст. 200-1 Налогового Кодекса Республики Казахстан установлено, что налогообложению не подлежат: дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан, а так же суммы накопленных (начисленных) вознаграждений по долговым ценным бумагам, оплаченные при их покупке покупателями-резидентами.
	Планируемая цена размещения облигаций	Цена размещения облигаций будет определена по результатам торгов в соответствии с внутренними правилами АО «Казахстанская фондовая биржа».
	Планируемая доходность на дату размещения	Доходность по облигациям будет определена по результатам торгов в соответствии с правилами АО «Казахстанская фондовая биржа».
	Сведения о рейтинговой оценке	РА РФЦА ААЗ/Р1 (29.10.2012 г.)

Цели привлечения денежных средств путем выпуска облигаций:

Рефинансирование задолженности по кредитам:

Деньги, полученные от размещения облигаций, будут направлены на общие корпоративные цели Эмитента, в том числе на:
- рефинансирование займа в АО Народный сберегательный Банк Казахстана на сумму 5,2 млрд тенге.
- рефинансирование займа в АО АТФБанк на 5,6 млрд тенге.

Эмитент не планирует вносить изменения в порядок распределения денег, полученных от размещения облигаций.

Информация по займам Эмитента отражена на стр. 96.

2. РАСЧЕТ ПРОГНОЗОВ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ И ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА.

тыс. тенге

Показатели	2012	2013	2014	2015	2016	2017
	Оценка	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
2	4	5	6	7	8	9
Доход от реализации продукции и оказания услуг, в том числе	**22 000 376**	**27 144 581**	**30 496 935**	**34 263 311**	**39 002 953**	**40 984 983**
передачи и распределения электроэнергии	22 000 376	27 144 581	30 496 935	34 263 311	39 002 953	40 984 983
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг, в т.ч.	**20 510 334**	**23 654 093**	**25 742 001**	**27 594 196**	**29 920 182**	**32 184 069**
Себестоимость передачи	20 510 334	23 654 093	25 742 001	27 594 196	29 920 182	32 184 069

электроэнергии						
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 699 459	3 605 875	4 334 895	4 737 483	5 153 481	6 293 305
Валовая прибыль	**1 490 042**	**3 490 488**	**4 754 934**	**6 669 115**	**9 082 771**	**8 800 914**
Доходы от финансирования	696 713	156 250	105 000	59 032	63 624	13 829
Прочие доходы, в том числе	**641 061**	**7 885 255**	**584 389**	**592 387**	**130 811**	**139 967**
Прочие доходы от неосновной деятельности	641 061	7 885 255	584 389	592 387	130 811	139 967
Общие и административные расходы	668 274	647 416	692 548	750 621	776 731	813 145
Амортизация основных средств и нематериальных активов	67 867	52 077	54 887	56 520	36 657	21 359
Операционная прибыль	**821 768**	**2 843 072**	**4 062 386**	**5 918 494**	**8 306 040**	**7 987 769**
Прибыль до отчислений по амортизации, процентам и КПН	**3 589 094**	**6 501 024**	**8 452 168**	**10 712 497**	**13 496 178**	**14 302 432**
Расходы на финансирование	1 658 630	898 100	999 548	1 386 868	1 496 248	1 415 396
Прочие расходы от неосновной деятельности	39 902	43 637	46 692	49 961	53 458	57 200
Прибыль (убыток) от продолжаемой деятельности	461 010	9 942 840	3 705 535	5 133 084	6 950 768	6 668 969
Прибыль (убыток) до налогообложения	**461 010**	**9 942 840**	**3 705 535**	**5 133 084**	**6 950 768**	**6 668 969**
Расходы по корпоративному подоходному налогу	77 539	1 268 825	957 359	1 257 798	1 464 931	1 422 010
Расходы по налогу на сверхприбыль						
Итоговая прибыль (убыток) до вычета доли меньшинства	**383 471**	**8 674 015**	**2 748 176**	**3 875 286**	**5 485 837**	**5 246 959**
Доля меньшинства						
Итоговая прибыль	**383 471**	**8 674 015**	**2 748 176**	**3 875 286**	**5 485 837**	**5 246 959**

Прогноз денежных потоков Эмитента

тыс. тенге

показатели	**2012**	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**
	Прогноз	**Прогноз**	**Прогноз**	**Прогноз**	**Прогноз**	**Прогноз**
Движение денежных средств по операционной деятельности						
Поступление денежных средств, всего	**25 422 808**	**30 695 104**	**34 416 185**	**38 606 336**	**43 501 615**	**47 197 196**
в том числе:						
реализация продукции и товаров	24 640 421	30 401 931	34 156 567	38 374 908	43 307 635	46 858 825
реализация услуг	0					
прочая выручка	141 969	157 303	168 314	180 096	138 655	326 346
полученные	623 846	135 870	91 304	51 332	55 325	12 025

вознаграждения (проценты)						
прочие поступления	16 571					
Выбытие денежных средств, всего	**21 942 507**	**23 574 534**	**25 305 250**	**27 036 578**	**28 827 611**	**29 477 693**
в том числе:						
платежи поставщикам за товары и услуги	14 244 885	15 364 556	15 792 673	16 516 427	17 672 577	17 909 658
авансы выданные	323 596	350 000	400 000	450 000	486 000	524 880
выплаты по заработной плате	4 614 348	5 351 062	5 725 636	6 126 431	6 248 469	6 471 862
выплата вознаграждения (процентов)	1 044 680	949 684	1 091 537	1 256 264	1 304 228	1 251 241
Выплата вознаграждения по займам полученным	1 044 680	191 584	333 437	498 164	546 128	493 141
Выплата вознаграждения по долговым ценным бумагам (облигациям)	0	758 100	758 100	758 100	758 100	758 100
корпоративный подоходный налог	21 000	21 000	657 359	957 798	1 353 249	1 433 547
другие платежи в бюджет	1 579 697	1 366 422	1 455 795	1 536 236	1 643 772	1 758 836
Прочие выплаты	114 301	171 810	182 250	193 421	119 316	127 669
Чистая сумма денежных средств по операционной деятельности	**3 480 301**	**7 120 570**	**9 110 935**	**11 569 758**	**14 674 004**	**17 719 503**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности						
Поступление денежных средств, всего	**0**	**0**	**0**	**0**		
Выбытие денежных средств, всего	**18 252 956**	**13 039 545**	**10 371 155**	**10 205 892**	**12 680 625**	**14 044 235**
в том числе:						
Приобретение основных средств	16 603 903	11 270 764	9 410 402	8 472 913	11 220 971	12 437 470
Приобретение нематериальных активов	47 628	44 409	45 389	55 716	101 015	102 025
Приобретение других долгосрочных активов	0					
Размещение банковских вкладов	0					
Прочие выплаты	1 601 426	1 724 373	915 365	1 677 262	1 358 638	1 504 739
Чистое поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	**-18 252 956**	**-13 039 545**	**-10 371 155**	**-10 205 892**	**-12 680 625**	**-14 044 235**
Движение денежных средств по финансовой деятельности						
Поступление денежных средств, всего	**12 575 198**	**3 932 860**	**2 133 365**	**2 019 009**	**0**	**0**
в том числе:	0					
Поступления по долгосрочным займам полученным	1 744 178	3 932 860	2 133 365	2 019 009		
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	10 830 000					

Прочие поступления	1 020					
Выбытие денежных средств, всего	**11 754 177**	**473 910**	**911 922**	**1 599 385**	**1 373 361**	**12 203 361**
в том числе:	0					
Выплата основного долга по краткосрочным займам полученным	11 188 649	0	436 984	674 025	898 359	898 359
Выплата основного долга по долгосрочным займам полученным						
Погашение векселя				450 358		
Погашение выпущенных долговых ценных бумаг (облигаций)	0			0		10 830 000
Прочие выплаты	565 528	473 910	474 938	475 002	475 002	475 002
Чистое поступление денежных средств по финансовой деятельности	**821 021**	**3 458 950**	**1 221 442**	**419 624**	**-1 373 361**	**-12 203 361**
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	**-13 951 634**	**-2 460 026**	**-38 778**	**1 783 491**	**620 018**	**-8 528 093**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	**23 486 890**	**9 535 256**	**7 075 231**	**7 036 453**	**8 819 944**	**9 439 961**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**9 535 256**	**7 075 231**	**7 036 453**	**8 819 944**	**9 439 961**	**911 869**

РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

1. НАИМЕНОВАНИЕ ЭМИТЕНТА, ЕГО ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВАЯ ФОРМА И СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ В КАЧЕСТВЕ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА.

Оформление	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«Алатау Жарық Компаниясы» Акционерлік Қоғамы	«АЖК» АҚ
На русском языке	Акционерное общество «Алатау Жарық Компаниясы»	АО «АЖК»
На английском языке	Joint Stock Company Alatau Zharyk Company	JSC «AZC»

Предшествующие полные и сокращенные наименования Эмитента

	Полное наименование	Сокращенное наименование	Дата изменения
На русском языке	Закрытое Акционерное Общество «Алматы Пауэр Консолидэйтед»	ЗАО «АПК»	05.08.1996 г.
На русском языке	Акционерное Общество «Алматы Пауэр Консолидэйтед»	АО «АПК»	30.06.2003 г.
На русском языке	Акционерное Общество «Алатау Жарық Компаниясы»	АО «АЖК»	17.02.2009 г.
На государственном языке	«Алматы Пауэр Консолидэйтед» Жабық Акционерлік Қоғам	«АПК» ЖАҚ	05.08.1996 г.
На государственном языке	«Алматы Пауэр Консолидэйтед» Акционерлік Қоғамы	«АПК» АҚ	30.06.2003 г.
На государственном языке	«Алатау Жарық Компаниясы» Акционерлік Қоғамы	«АЖК» АҚ	17.02.2009 г.
На английском языке	Almaty Powers Consolidation	«AZC»	05.08.1996 г.
На английском языке	Joint Stock Company «Almaty Powers Consolidation»	JSC «APC»	30.06.2003 г.
На английском языке	Joint Stock Company «Alatau Zharyck Company»	JSC «AZC»	17.02.2009 г.

2. ПОЛНЫЙ ЮРИДИЧЕСКИЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС ЭМИТЕНТА, НОМЕРА КОНТАКТНЫХ ТЕЛЕФОНОВ И ФАКСА, АДРЕС ЭЛЕКТРОННОЙ ПОЧТЫ.

Дата первичной регистрации Эмитента:
Государственная перерегистрация произведена Департаментом юстиции г.Алматы
Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица от 17.02.2009 года выдано Департаментом юстиции г.Алматы г. за № 26493-1910-АО.
Дата первичной регистрации Эмитента: 05.08.1996 г.
Республика Казахстан, 050008 г.Алматы, ул. Манаса, 24б,
факс 277-54-87, тел. 376-19-46
e-mail: secretary_apc@azhk.kz

3. ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА. ЦЕЛЬ СОЗДАНИЯ ЭМИТЕНТА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

АО "АПК" (Алматы Пауэр Консолидейтед) (в составе департаментов ТЭЦ-1,2,3, ЗТК, Капчагайской ГЭС, Каскада ГЭС, АРЭК, АРЭК, ГЭРС, ПРП, ЦПВТ и офиса) являлось главным преемником государственной компании "Алматыэнерго", которая была приватизирована в августе 1996 года. Дата регистрации "АПК" - 05.08.1996 года - 100% акций Компании принадлежало "Пауэр фин Холдинг Invest B.V." (Амстердам, Нидерланды, Фредерик Роескестраат 123 1 HG, 1076EE), созданной с 60% участием, бельгийской компанией "Трактебель С.А." (Бельгия, Брюссель, 1000, Пляс-дю-Трон 1).

18.05.1999 года и 30.06.2003 года компания, в соответствии с действующим законодательством РК, была перерегистрирована в ЗАО "АПК" и в последующем в АО "АПК" соответственно. В мае 2000 года, после продажи 60 % доля "Трактебель" в "Пауэрфин Холдинг" была продана ЗАО "Казтрансгаз". Оставшиеся 40 % акций «Пауэрфин Холдинг» приобретались у «Иктус Интернешнл Н.В.» (Нидерландские Антильские Острова, Кюрасао, Чучубивег 17) ЗАО "Казтрансгаз".

В 2001 году Акимат города Алматы выкупил 100 % акций «Пауэрфин Холдинг», став единственным владельцем АО "АПК". В связи с невозможностью погашения в сроки своих финансовых обязательств АО «АПК» перед АО "Народный банк Казахстана" Правительство Казахстана приняло решение о выкупе имущественного комплекса (имущественного комплекса АО «АПК», включающего акции АО «АПК», имущественные комплексы АПК, в том числе - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Капчагайская ГЭС, Каскад ГЭС, АРЭК (Алматинская распределительная электросетевая компания), ГЭРС (Городские распределительные электрические сети), РКТ (Распределительная компания теплоэнергии), ЗТК (Западный тепловой комплекс), оборудование ЦПВТ (Центр по приему выгрузке топлива), оборудование ПРП (Производственно-ремонтное предприяие), а также объекты коммунальной собственности - здание гостиницы "Алматы", здание гостиницы "Казахстан") компанией "Казтрансгаз". На сегодня его владельцем является АО "Самрук-Энерго".

30 июня 2005 года между АО «КазТрансГаз» (Преемник), АО «Народный Банк Казахстана» (Кредитор) и АО «Алматы Пауэр Консолидэйтед» (Должник) подписано Соглашение об уступке прав требования (цессия), согласно которому Кредитор на возмездной основе передает Преемнику, а Преемник принимает на себя права и обязанности Кредитора по договорам займа, а также права Залогодержателя по всем договорам залога.

В соответствии с Соглашением об уступке прав требования (цессия) Преемник перечисляет Кредитору сумму денег в тенге и долларах США, равные фактической сумме задолженности на день оплаты, путем перевода денег на счет Кредитора. В соответствии с указанным Соглашением Преемник все обязательства выполнил. После чего, 17 августа 2005 года между АО «КазТрансГаз» (Кредитор), АО «Алматы Пауэр Консолидэйтед» (Должник) и компанией «Пауэрфин Холдинг» (Залогодатель) подписано Соглашение об отступном № 05-МК-062 согласно которому «Пауэрфин Холдинг» предоставляет в собственность АО «КазТрансГаз» в качестве отступного в счет частичного прекращения обязательств АО «АПК» по договору займа, 100 % акций АО «АПК».

В ноябре 2006 года, в связи с реструктуризацией активов, из состава АО "АПК" выделилась Энергоснабжающая организация (ЭСО) ТОО "Алматыэнергосбыт", которая стала 100% дочерней компанией АО «Самрук-Энерго».

В январе-марте 2007 года основные процедуры по реструктуризации АО «Алматы Пауэр Консолидэйтед» были завершены и проведена реструктуризация деятельности АПК на:

- производство теплоэнергии и электроэнергии выведено в АО «Алматинские электрические станции» (далее - АлЭС);
- передача и распределение тепла и горячей воды выведено в АО «Алматинские тепловые сети» (далее - АлТС) – в настоящее время ТОО «АлТС»;
- производство электроэнергии, теплоэнергии и горячей воды в Актобе выведено в АО «Актобе ТЭЦ» (далее - АТЭЦ).

При этом АПК принадлежали 100% пакетов указанных дочерних организаций, за исключением ТОО «АлТС», которое в октябре 2007 года передано в коммунальную собственность г. Алматы. На настоящий момент владельцем ТОО «АлТС» является Акимат г. Алматы. Реструктуризация произведена путем продажи самостоятельно действующей части компании по рыночной стоимости.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 6 статьи 42 Гражданского Кодекса Республики Казахстан и приказом АО "КМГ-Энерго" № 04-п от 26.01.2009г. Акционерное общество "Алматы Пауэр Консолидейтед" перерегистрировано в АО "Алатау Жарық Компаниясы" (далее – АО «АЖК»).

В феврале 2010 года и в июне 2010 года решением Совета Директоров Компании количество объявленных акций Компании было увеличено на 16 074 262 и 40 000 000 простых акций соответственно.

В декабре 2011 года по решению акционеров Компании количество объявленных акций Компании было увеличено на 33 360 792 простых акций.

21 ноября 2011 года «Самрук-Энерго» приобрел 37,38% долю в АО «Алматинские Электрические Станции» за 10 160 486 тысяч тенге, т.о доля АЖК была снижена до 62,62%.
В 2012 году АО «Самрук-Энерго» инвестировал 3,028,715 тысяч тенге (294,050 акций с номинальной стоимостью 10,300 тенге за акцию) в АО «Алматинские Электрические Станции», и доля участия Компании была снижена с 62.62% до 56,35%.
АО «Актобе ТЭЦ» и АО «АлЭС», которые являются дочерними компаниями, в 2010 году было принято решение о продаже 100 процентной доли в АО «Актобе ТЭЦ», а в сентябре 2012 года решения о продаже доли в АО «АлЭС» Правлением и акционерами. Компания рассчитывает завершить продажу в течение 2012 года.

В соответствии с Уставом Компания осуществляет следующие виды деятельности:

Передача и распределение электрической энергии, генерирование, трансформация, конверсия любым образом, путем строительства, владениями, приобретения, эксплуатации и обслуживания и электрогенерирования, распределения, трансформацией, объектов передачи.

Общество осуществляет размещение, создание, разработку, планирование, проектирование, строительство, оснащение, эксплуатацию, использование, управление и содержание трансформаторского, коммутационного, преобразовательного, передающего, объединяющего и распределяющего технологического оборудования, средств и объектов, кабельных линий, счетчиков, измерительных устройств и оборудования, туннелей, кабельных мостов, соединительных коробов, телекоммуникационных станций, мачт, воздушных и параболических антенн, волоконно-оптических сетей, спутниковых микроволновых линий связи совместно со всеми и любыми иными материалами, техническим оборудованием, а также товарами, каким-либо образом связанными, либо используемыми в связи с передачей и распределением электрической энергии.
Общество осуществляет любой вид хозяйственной деятельности и сделок по передаче и распределению электрической энергии или услугам относительно этого.

Общество осуществляет любой вид хозяйственной деятельности в качестве планировщиков, проектировщиков, инженеров, разработчиков, изготовителей, строителей, монтажников, операторов, пользователей, инспекторов, испытателей, ремонтников, механиков, техников, чертежников, архитекторов, лиц, производящих техническое обслуживание и сервис поставщиков, дистрибьюторов, импортеров и экспортеров, а также дилеров в отношении кабельных и проводных изделий, счетчиков, дорог, трубопроводов и любых иных видов технологического оборудования, аппаратуры, материалов, товаров, оборудования, систем и предметов, используемых в связи с передачей, трансформацией, преобразованием, поставкой, распределением, контролем электрической энергии.

4. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РЕЙТИНГОВ ОТ МЕЖДУНАРОДНЫХ И / ИЛИ ОТЕЧЕСТВЕННЫХ РЕЙТИНГОВЫХ АГЕНТСТВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, ПРИСВОЕННЫХ ЭМИТЕНТУ И / ИЛИ ЕГО ЦЕННЫМ БУМАГАМ.

29 октября 2012 года АО «Рейтинговое агентство Регионального финансового центра города Алматы» присвоило рейтинг Эмитента на уровне AA2/P1 прогноз стабильный, и первому выпуску облигаций в рамках первой облигационной программы на уровне AA3/P1.

5. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И / ИЛИ КОНТРАКТАХ НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ.

Компания осуществляет деятельность, которая не предполагает наличие лицензий или контрактов на недропользование.

6. НАИМЕНОВАНИЯ, ДАТЫ РЕГИСТРАЦИИ, МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ ВСЕХ ФИЛИАЛОВ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВ ЭМИТЕНТА.

По состоянию на 30.09.2012 года Эмитент не имеет филиалов и представительств

7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.

Полное и сокращенное наименование акционеров – юридических лиц или Ф.И.О. акционеров физических лиц	Место нахождение юридического лица	Общее количество акций, принадлежащих акционеру с указанием вида акций	Общее кол-во размещенных	Доля от размещенных акций Эмитента	Доля от голосующих акций Эмитента
АО « Самрук Энерго»	010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17, Блок Е, Бизнес-Центр "Лук Ойл"	142 315 508 простых акций и 1 250 привилегированных акций по цене 520 за акцию	142 316 758	100%	100%

В целях выработки и реализации долгосрочной государственной политики по модернизации существующих и вводу новых генерирующих мощностей 18 апреля 2007 года решением общего собрания учредителей было создано Акционерное общество «Самрук-Энерго» (далее – АО «Самрук-Энерго» или Общество). Учредителями Общества

в момент его создания являлись АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» и АО «КазТрансГаз».
29 августа 2007 года Постановлением Правительства Республики Казахстан №1103 акции АО «Самрук-Энерго», принадлежащие АО «КазТрансГаз», переданы в АО «ФНБ «Самрук-Казына». Таким образом в настоящий момент единственным акционером Общества является «Самрук-Казына».
Уставный капитал Компании формировался в следующей последовательности:
Для приведения в соответствие с казахстанским законодательством 18 мая 1999 года Компания была перерегистрирована. По состоянию на 31 декабря 1999г и 1998 г. акционерный капитал Компании был установлен в размере 2,600 тысяч тенге, который состоял из 5,000 акций (3,750 простых и 1,250 привилегированных), каждая номинальной стоимостью 520 тенге.

Пополнение уставного капитала за 31.12.1998-30.09.12 г.г.

Дата	Содержание	Сумма	Акции
31.12.1998	Решение Единственного акционера «Паурфин Холдинг Инвестмент БВ»	2 600 000	5000
31.12.2003	Решение Единственного акционера «Паурфин Холдинг Инвестмент БВ»	8 596 315 520	16 531 376
08.10.07	Решение Единственного акционера Общества – АО КазТрансГаз (приказ №170)	5 598 232 640	10 765 832
08.10.09	Решение Единственного акционера Общества – АО «Самрук-Энерго» (протокол №26)	10 113 117 560	25 579 496
10.02.10	Решение Единственного акционера Общества – АО «Самрук-Энерго» (протокол №33)	11 546 836 600	16 074 262
15.06.10	Решение Единственного акционера Общества – АО «Самрук-Энерго» (протокол №35)	20 800 000 000	40 000 000
22.12.11	Решение Единственного акционера Общества – АО «Самрук-Энерго» (протокол №54)	17 347 611 840	33 360 792
Итого		**74 004 714 160**	**142 316 758**

С момента образования компании дивиденды не начислялись и не выплачивались.
Все акции оплачивались денежными средствами, у эмитента нет акций, которые не включаются в состав его Акционерного капитала, эмитент не выкупал собственные акции и нет в собственности его дочерних организаций.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ.

Тыс. тенге

Наименование показателя	31.12.2009 г	31.12.2010 г	31.12.2011 г	9 мес. 2012 г (неауд.)
Активы	75 865 990	127 044 327	167 233 024	167,313,110
Акционерный капитал	24 310 266	56 657 102	74 004 714	74,004,714
Собственный капитал	23 655 690	61 501 221	98 661 679	106,319,829
Валовая прибыль	16 217 924	9 701 189	12 029 869	1,269,392
Обязательства	52 210 300	65 543 106	68 571 345	60,993,281
Доход от операционной деятельности	15 739 610	8 397 222	9 949 844	1,236,602
Прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности	11 966 756	4 306 079	5 786 287	882 365
Чистая прибыль	13 153 223	5 169 902	6 046 269	5,153,292
Количество акций	52 881 708	108 955 966	147 366 097	147 366 097
Чистая прибыль от основной деятельности на одну акцию	0,25	0,05	0,04	0,03
Чистая прибыль от продолжаемой деятельности на одну акцию	0,230	0,04	0,004	0,006
Размер дивидендов на одну акцию, тенге	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ

1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ ЭМИТЕНТА.

1) Высший орган – единственный акционер;
2) Орган управления – Совет директоров;
3) Исполнительный орган – Правление.

К исключительной компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение его в новой редакции;
2) утверждение кодекса корпоративного управления Общества, а также изменений и дополнений в него;
3) добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
4) принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида неразмещенных объявленных акций Общества;
5) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;
6) определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
7) утверждение квалификационных требований к членам Совета директоров Общества, а также критериев независимости членов Совета директоров Общества, согласно подпункту 11) пункта 83 Устава;
8) определение размера и условий выплаты вознаграждений членам Совета директоров Общества, а также расходов, связанных с участием членов Совета директоров Общества в заседаниях Совета директоров Общества;
9) утверждение положения о Совете директоров Общества;
10) определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества и определение размера оплаты ее услуг;
11) утверждение годовой финансовой отчетности;
12) утверждение дивидендной политики Общества;
13) утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
14) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества при наступлении случаев, предусмотренных Законом;
15) принятие решения о добровольном делистинге акций Общества;
16) принятие решения об участии Общества в создании или деятельности иных юридических лиц путем передачи части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Обществу активов;
17) определение формы извещения Обществом акционеров о созыве Общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в средствах массовой информации;
18) утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена) определения стоимости акций при их выкупе Обществом в соответствии с Законом;
19) утверждение внутренних документов Общества, принятие которых законодательством РК отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;
20) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

21) определение порядка предоставления акционерам Общества информации о деятельности Общества, в том числе определение средства массовой информации;

22) утверждение годового отчета об итогах деятельности Общества, включающего годовой отчет о работе Совета директоров Общества;

23) утверждение порядка, предусматривающего предоставление опционов на акции Общества, а также утверждение условий предоставления опционов на акции Общества;

24) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено законодательными актами и настоящим Уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

К исключительной компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2) утверждение стратегии развития Общества, плана развития Общества, а также осуществление мониторинга реализации стратегии развития Общества, исполнения плана развития Общества и бюджета Общества;

3) утверждение ключевых показателей деятельности для членов Правления Общества, Корпоративного секретаря Общества (по рекомендациям комитета по назначениям и вознаграждениям Советам директоров Общества), работников и руководителя Службы внутреннего аудита Общества (по рекомендациям комитета по аудиту Совета директоров Общества), а также осуществление мониторинга их достижения;

4) принятие решения о созыве годового и внеочередного Общего собрания акционеров;

5) утверждение Правил об оказании Обществом спонсорской (благотворительной) помощи;

6) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);

7) принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;

8) подготовка Общему собранию акционеров рекомендаций в отношении вопросов, выносимых на рассмотрение Общего собрания акционеров согласно подпунктам 7)-8), 15)-17) пункта 52 Устава;

9) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества и вынесение ее на утверждение Общего собрания акционеров Общества, в том числе, осуществление контроля качества и независимости внешнего аудита Общества;

10) предварительное утверждение годового отчета об итогах деятельности Общества и вынесение ее на утверждение Общего собрания акционеров Общества;

11) определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества;

12) определение количественного состава, срока полномочий Правления Общества, избрание его руководителя и членов, а также досрочное прекращение их полномочий;

13) определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования Председателя Правления Общества и членов Правления Общества;

14) определение количественного состава, срока полномочий Службы внутреннего аудита Общества, назначение его руководителя и работников Службы внутреннего аудита Общества, а также досрочное прекращение их полномочий, определение порядка работы Службы внутреннего аудита Общества, размера и условий оплаты труда и премирования работников Службы внутреннего аудита Общества (по рекомендациям комитета по аудиту Совета директоров Общества);

15) проведение оценки эффективности Службы внутреннего аудита Общества;

16) утверждение годового аудиторского плана Службы внутреннего аудита Общества;

17) рассмотрение квартальных и годовых отчетов Службы внутреннего аудита Общества и принятие по ним решений (по рекомендации комитета по аудиту Совета директоров Общества);

18) назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря Общества, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря Общества;

19) подготовка Общему собранию акционеров Общества рекомендаций в отношении кандидатуры аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества;

20) определение размера оплаты услуг оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций Общества либо являющегося предметом крупной сделки;

21) утверждение кодекса деловой этики Общества и обеспечение соблюдения положений кодекса деловой этики Общества;

22) утверждение политики управления рисками Общества;

23) утверждение учетной политики Общества;

24) утверждение политики в области экологии, охраны труда и безопасности Общества;

25) мониторинг и участие в урегулировании конфликтов интересов, возникающих у должностных лиц и иных работников Общества в соответствии с политикой, утвержденной Советом директоров Общества;

26) утверждение внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг Общества;

27) утверждение положения о Правлении Общества;

28) утверждение положения о корпоративном секретаре Общества;

29) утверждение карты рисков, регистра, матрицы рисков и контролей, с которыми сталкивается Общество при осуществлении своей деятельности, а также плана мероприятий по управлению критическими рисками;

30) утверждение внутренних документов, регулирующих систему управления рисками и внутреннего контроля в Обществе, а также оценка эффективности систем управления рисками и внутреннего контроля;

31) утверждение порядка и форм представления Совету директоров Общества управленческой отчетности об исполнении и реализации стратегии развития, плана развития Общества, достижении ключевых показателей деятельности Общества и их целевых значений, о ключевых рисках Общества и эффективности управления ими;

32) утверждение схемы должностных окладов работников Общества;

33) утверждение иных документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества, за исключением документов, принятие которых в соответствии с законодательством РК и настоящим Уставом отнесено к компетенции Общего собрания акционеров и принимаемых Правлением Общества в целях организации деятельности Общества;

34) создание и определение составов комитетов по аудиту, по назначениям, вознаграждениям и иных комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о них, избрание членов комитетов Совета директоров Общества;

35) проведение оценки деятельности Совета директоров Общества, членов Совета директоров Общества и деятельности комитетов Совета директоров Общества;

36) утверждение штатной численности Общества;

37) утверждение штатного расписания Службы внутреннего аудита Общества;

38) определение перечня работников Общества назначение или согласование которых осуществляется Советом директоров Общества;

39) утверждение условий договоров, заключаемых Обществом с членами Правления

Общества и иными работниками Общества в соответствии с перечнем, утвержденным Советом директоров Общества;

40) утверждение показателей оценки деятельности членов Правления Общества и иных работников Общества в соответствии с перечнем, утвержденным Советом директоров Общества;

41) оценка деятельности членов Правления Общества и иных работников Общества в соответствии с перечнем, утвержденным Советом директоров Общества;

42) утверждение программ планирования преемственности членов Правления Общества и иных работников Общества в соответствии с перечнем, утвержденным Советом директоров Общества;

43) принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;

44) принятие решений по вопросам деятельности, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) юридического лица, десять и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которого принадлежит Обществу;

45) увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера её собственного капитала;

46) выбор регистратора Общества в случае расторжения договора с прежним регистратором;

47) определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну, и утверждение процедур, регулирующих защиту указанной информации;

48) принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых Общества имеется заинтересованность в соответствии с законодательными актами РК;

49) принятие решения о предоставлении согласия, относительно возможности членов Правления Общества работать в других организациях;

50) одобрение договора о залоге ценных бумаг Общества;

51) подготовка и представление Общему собранию акционеров в составе годового отчета об итогах деятельности Общества отчета о работе Совета директоров Общества;

52) вынесение вопросов на рассмотрение Общего собрания акционеров;

53) утверждение показателей эффективности системы управления рисками Общества и ежегодная оценка эффективности системы управления рисками Общества;

54) назначение и освобождение от должности руководителя структурного подразделения Общества, ответственного за выполнение процедур и проведения закупок;

55) утверждение кадровой политики Общества;

56) иные вопросы, предусмотренные законодательными актами РК и настоящим Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

В компетенцию Правления Общества входит принятие решений по следующим вопросам:

1) рассмотрение и вынесение на утверждение Совета директоров Общества стратегии развития Общества, плана развития Общества;

2) реализация стратегии развития Общества, плана развития Общества, достижение ключевых показателей деятельности Общества и их целевых значений, утвержденных Советом директоров Общества;

3) реализация принятых Общим собранием акционеров Общества и Советом директоров Общества решений;

4) утверждение организационной структуры и штатного расписания Общества в рамках утвержденной Советом директоров Общества штатной численности Общества;

5) утверждение документа, определяющего условия мотивации труда работников Общества, за исключением членов Правления Общества и иных работников Общества в

соответствии с перечнем, утвержденным Советом директоров Общества;

6) утверждение документов, принимаемых в целях организации деятельности Общества, не относящихся к документам, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества и Советом директоров Общества;

7) предварительное одобрение вопросов, выносимых на рассмотрение Совета директоров Общества согласно подпунктов 1)-2), 22), 23), 25), 26), 34), 40), 46), 47), 52) пункта 76 Устава:

8) рассмотрение, одобрение и представление Совету директоров Общества предложений по подготовке рекомендаций в отношении дивидендной политики Общества, порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, выплаты дивидендов по простым акциям и определения размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;

9) подготовка и представление Совету директоров Общества для предварительного утверждения годовой финансовой отчетности Общества;

10) подготовка и представление Совету директоров Общества для предварительного утверждения годового отчета об итогах деятельности Общества;

11) принятие решения о заключении сделок между организациями, входящими в группу акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», в совершении которых имеется заинтересованность;

12) увеличение обязательств Общества на величину, составляющую от двух (включительно) до десяти (не включая) процентов размера её собственного капитала;

13) принятие решения о совершении сделки неимущественного характера и сделки, в результате которых Обществом приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) имущество, стоимость которого составляет от двух (включительно) до десяти (не включая) процентов размера собственного капитала Общества;

14) определение нормативов положенности служебных легковых автомобилей и нормы площадей для размещения административного аппарата;

15) определение порядка и условий возмещения расходов работникам Общества, направляемым в служебные командировки;

16) определение лимитов возмещаемых расходов за счет средств Общества при предоставлении работникам права пользования мобильной связью, лимитов представительских расходов;

17) выделение финансовых, материально-технических и иных средств, необходимых для осуществления Общим собранием акционеров и Советом директоров своей компетенции.

Правление Общества вправе принять решение по любым другим вопросам, не отнесенным законодательными актами РК и настоящим Уставом к компетенции других органов Общества.

Служба внутреннего аудита Общества в установленном порядке:

1) представляет независимую объективную информацию о деятельности Общества;

2) проводит оценку, консультирует и способствует совершенствованию процессов управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления, используя систематизированный и последовательный подход;

3) осуществляет иные функции, входящие в ее компетенцию в соответствии действующим законодательством РК, внутренними документами Общества и Положением о Службе внутреннего аудита Общества.

2. ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЭМИТЕНТА.

№	ФИО, дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
1	**Оспанов Серик Кенесбекович**	Председатель Совета директоров АО «АЖК», Первый заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Энерго»;	1) Первый заместитель Председателя Правления АО "Самрук-Энерго" 2) Председатель Совета директоров АО "Алатау Жарык Компаниясы" 3) Председатель Совета директоров АО "Шардаринская ГЭС"	0%
2	**Абитаев Есберген Абитаевич**	Член Совета директоров АО «АЖК», Советник Председателя Правления АО Самрук-Энерго»	с сентября 2007 года по май 2009 года – Первый заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Энерго»; с мая 2009 года по март 2012 г. Управляющий директор АО «Самрук-Энерго»; с марта 2012 г. по настоящее время Советник Председателя Правления АО «Самрук-Энерго».	0%
3	**Умбетов Мухит Абикеевич**	Член Совета директоров АО «АЖК», Председатель Правления АО «АЖК»	с 2008 года по июль 2011 года – Управляющий директор по распределительным сетям области АО «АЖК». с июля 2011 года по настоящее время – Председатель Правления АО «Алатау Жарық Компаниясы».	0%
4	**Жакупов Алмас Аусыдыкович**	Независимый директор, член Совета директоров АО «АЖК», Заведующий кафедрой «Экономика, организация и управление производством» Алматинского университета энергетики и связи	член Совета директоров АО «АЖК», Заведующий кафедрой «Экономика, организация и управление производством» Алматинского университета энергетики и связи	0%
5	**Шаймардан Санжар Ерболулы**	Независимый директор, член Совета директоров АО «АЖК», член Совета директоров АО «Батыс Транзит»	член Совета директоров АО «АЖК», член Совета директоров АО «Батыс Транзит»	0%

Общий размер вознаграждения (денежного, ценными бумагами или в какой-либо другой форме) за последние три месяца, предшествующие дате принятия решения о выпуске облигаций тыс. тенге без учета налогов, тыс. тенге
7 963,1 тыс.тенге

Планируемый общий размер вознаграждения, подлежащий выплате в течение последующих двенадцати месяцев с даты принятия решения о выпуске облигаций без учета налогов, тыс. тенге.
34 082,2 тыс.тенге

В соответствии с решением Совета директоров АО «Самрук-Энерго» являющегося Единственным акционером Общества (протокол №57 от 07.03.2012 года) установлено годовое фиксированное вознаграждение независимым директорам Совета директоров Общества в размере 720 000 тенге. Председателю Совета директоров и членам Совета директоров Общества вознаграждение не выплачивается.

Изменения в составе Совета директоров в течение предыдущих двух лет.

Наименование	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Председатель Совета директоров	Абитаев Е.А.	Абитаев Е.А.	Оспанов С.К.
Члены Совета директоров:	Максутов К.Б. Оразбаев Б.Е. Кушербаев Ж.Е. Жакутова С.В.	Максутов К.Б. Умбетов М.А. Кушербаев Ж.Е. Жакутова С.В.	Абитаев Е.А. Умбетов М.А. Жакупов А.А. Шаймардан С.Е.

13-1. Комитеты Совета директоров Эмитента.
Отсутствуют.

13-2. Служба внутреннего аудита.
Отсутствует.

3. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ЭМИТЕНТА.

ФИО, дата рождения	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние три года (в хронологическом порядке)	Должности, занимаемые по совместительству за последние три года и в настоящее время (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Умбетов Мухит Абикеевич 01.01.1960 г.р.	с 2008 года по июль 2011 года – Управляющий директор по распределительным сетям области АО «АЖК». с июля 2011 года по настоящее время Председатель Правления АО «АЖК».	с марта 2012 года член Совета директоров АО «АЖК»	**0%**
Такенов Жакып Батырханович	с мая 2008 года по 17.02.2012 года начальник Производственно-	Не имеется	**0%**

15.07.1965 г.р.	технического управления АО «АЖК», с 17.02.2012 года по настоящее время Заместитель Председателя Правления по эксплуатации АО «АЖК». Курирует: оперативно - техническое руководство управлениями электрических сетей области и распределительных сетей города		
Сахарханов Калий Дуйсенович 25.01.1955 г.р.	с сентября 2007 года по 07.08.2012 года начальник Управления подстанции и диагностики АО «АЖК», с 07.08.2012 года по настоящее время Заместитель Председателя Правления по развитию АО «АЖК». Курирует: работы по капитальному строительству; Управления телекоммуникаций; Управления перспективного развития.	Не имеется	**0%**
Баймагамбетов Даурен Уристемович 28.12.1976 г.р.	с декабря 2005 года по февраль 2012 года финансовый директор АО «Батыс транзит», с февраля по настоящее время Заместитель Председателя Правления по финансам и экономике АО «АЖК». Курирует: финансово-экономическую деятельность	Не имеется	**0%**
Магзымбеков Газиз Есимханович 24.11.1964 г.р.	с мая 2009 года по март 2012 года заместитель начальника ДВД г.Алматы, с марта 2012 года по настоящее время Управляющий директор по общим вопросам АО «АЖК»	Не имеется	**0%**
Киркинбаев Ерлан Амантаевич 04.05.1965 г.р.	с сентября 2007 года по февраль 2012 года начальник Управления по распределительным сетям города АО «АЖК», с февраля 2012 года по настоящее время Управляющий директор по обеспечению АО «АЖК»	Не имеется	**0%**
Сулейменов Талап Шариполлаевич 26.10.1978	с ноября 2008 года по настоящее время – Начальник Юридического управления АО «АЖК».	Не имеется	**0%**

Изменения в составе Членов Правления в течение предыдущих двух лет.

на 01.01.2010 г.	**на 01.01.2011 г.**	**на 01.01.2012 г.**
Председатель Правления	**Председатель Правления**	**Председатель Правления**
Оразбаев Бырлык Есиркепович	Оразбаев Бырлык Есиркепович	Умбетов Мухит Абикеевич
члены Правления	**члены Правления**	**члены Правления**
Салимжуаров Гани Галиоллаулы	Осоченко Владимир Григоревич	Осоченко Владимир Григоревич
Балабатыров Аскар	Балабатыров Аскар	Балабатыров Аскар

Сейтжанович	Сейтжанович	Сейтжанович
Певнева Елена Сергеевна	Певнева Елена Сергеевна	Певнева Елена Сергеевна
Сулейменов Талап Шариполлаевич	Сулейменов Талап Шариполлаевич	Сулейменов Талап Шариполлаевич
Бугаев Виктор Анатольевич	Бугаев Виктор Анатольевич	Бугаев Виктор Анатольевич
Кудикова Тасбике Тунгатаровна	Трапезникова Юлия Викторовна	Трапезникова Юлия Викторовна

4. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЭМИТЕНТА.

Филиалы Эмитента.

По состоянию на 30.09.2012 года Эмитент не имеет филиалов и представительств

Сведения о руководителях ключевых подразделений Эмитента.

№	Наименование подразделения	ФИО	Дата рождения
1	Управляющий директор по эксплуатации	Кубегенов Мадияр Ералиевич	10.01.1956
2	Управляющий директор по обеспечению	Киркинбаев Ерлан Амантаевич	04.05.1965
3	Управляющий директор по общим вопросам	Магзымбеков Газиз Есимханович	24.11.1964
4	Управляющий директор по капитальному строительству	Кац Александр Михайлович	30.11.1951
5	Управляющий директор по распределительным сетям города	Васильев Анатолий Матвеевич	05.06.1953
6	Управляющий директор по электрическим сетям области	Абылкасимов Нурдилла Адиевич	18.07.1964

Организационная структура компании указана в Приложении№1

По состоянию на 30 сентября 2012 года численность работников Компании с учетом дочерних компаний Эмитента составляет – 3 852 человек.

АКЦИОНЕРЫ ЭМИТЕНТА.

Полное и сокращенное наименование акционеров – юридических лиц или Ф.И.О. акционеров физических лиц	Место нахождение юридического лица	Общее количество акций, принадлежащих акционеру с указанием вида акций	Доля от размещенных акций Эмитента	Доля от голосующих акций Эмитента
АО « Самрук Энерго»	010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17, Блок Е, Бизнес-Центр "Лук Ойл"	142 315 508 простые, именные 1 250 привилегированные	100%	100%

Конечный бенефициар

АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" (010000, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 23;)

Сведения об аффилиированных лицах (связанных сторонах) Эмитента.

Аффилиированные лица

Физические лица					
№	**Фамилия Имя Отчество**	**Дата рождения**	**Основания для признания аффилиированности**	**Дата появления аффилиированности**	**Примечания**
1	**Умбетов Мухит Абикеевич**	**01.01.1960**	**пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"**	**07.02.2012**	**Председателя Правления АО "АЖК".**
2	Зейнуллина Анар Зейноллакызы	04.03.1963	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Супруга
3	Умбетов Руслан Мухитулы	08.04.1984	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сын
4	Умбетов Ильяс Мухитулы	30.10.1988	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сын
5	Скакбаева Гульмария Абикенкызы	03.08.1946	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра
6	Умбетов Серик Абикенулы	19.06.1950	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Брат
7	Умбетова Клара Абикенкызы	16.06.1952	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра
8	Умбетова Гулжанат Абикенкызы	19.07.1954	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра
9	Умбетова Гаухар Абикенкызы	10.02.1962	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра
10	Умбетов Габит Абикенулы	01.01.1964	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Брат
11	Умбетова Бакыт Абикенкызы	07.04.1966	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра

12	Умбетова Света Абикенкызы	12.04.1968	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра
13	**Сахарханов Калий Дуйсенович**	**25.01.1955**	**пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"**	**16.03.2012**	**Заместитель Председатель Правления по развитию АО "АЖК"**
14	Сахарханова Нэлли Илинична	31.07.1957	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	супруга
15	Сахарханова Зауре Калиевна	07.07.1977	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	дочь
16	Сахарханова Ануар Калиевич	04.07.1986	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Сын
17	Сахарханов Айвар Калиевич	24.06.1992	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Сын
18	Сахарханова Бейсембике Абдыгалиевна	04.11.1935	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	мать
19	Аяганова Калима Дуйсеновна	29.07.1959	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
20	Сахарханова Парида Дуйсеновна	17.12.1961	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
21	Сахарханов Мурат Дуйсенович	29.05.1964	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	брат
22	Шалбекова Кульпаш Дуйсеновна	08.10.1968	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
26	**Такенов Жакып Батырханович**	**15.07.1964**	**пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"**	**16.03.2012**	**Заместитель Председатель Правления по эксплуатации АО "АЖК"**
27	Такенов Батырхан	01.01.1935	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Отец
28	Такенова Сара Алимкуловна	18.04.1939	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Мать
29	Такенова Мира Кырыкбаевна	15.03.1965	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Супруга
30	Такенов Саги Жакыпович	05.07.1987	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Сын
31	Такенова Дана Жакыповна	24.04.1989	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Дочь
32	Такенова Дария Жакыповна	24.04.2002	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Дочь
33	Такенов Бакыт Батырханович	01.01.1959	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Брат
34	Такенова Нуржамал Батырхановна	15.04.1957	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
35	Сарсекова Нуржамал Батырхановна	20.04.1960	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
36	Такенова Балжан Батырхановна	26.03.1963	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
37	Кохметова Куляш Алимтаевна	26.12.1939	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	мать супруги
38	Жунисов Аскар Кырыкбаевич	17.08.1962	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Брат супруги
39	Жунисов Ермек	26.06.1967	пп. 2) п. 1 ст. 64	16.03.2012	Брат супруги

	Кырыкбаевич		Закона РК "Об АО"		
40	**Баймагамбетов Даурен Уристемович**	**28.12.1976**	**пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"**	**16.03.2012**	**Заместитель Председателя Правления по финансам и инвестициям АО "АЖК"**
41	Баймагамбетова Айжан Мырзагалиевна	17.08.1974	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Супруг
42	Баймагамбетов Бексултан Дауренович	10.08.2004	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Сын
43	Баймагамбетова Аружан Дауреновна	13.03.2006	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	дочь
44	Баймагамбетов Толкын Дауреновна	12.01.2008	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	дочь
45	Нысанбаева Куляйна	27.02.1947	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Мать
46	Баймагамбетов Мейрам Уристемович	03.11.1972	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	брат
47	Баймагамбетова Гаухар Уристемовна	27.05.1985	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
48	Молдагулов Мырзагали Аманкулович	02.03.1941	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Отец супруги
49	Сабитова Камзят	02.06.1942	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Мать супруги
50	Молдагулова Айгуль Мырзагалиевна	15.03.1968	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Сестра супруги
51	Кесикбаева Айнура Мырзагалиевна	24.10.1969	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Сестра супруги
52	**Сулейменов Талап Шариполлаевич**	**26.11.1978**	**пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"**	**16.03.2012**	**Начальник Юридического управления АО "АЖК", член Правления**
53	Сулейменова Алия Мударисовна	11.01.1979	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Супруга
54	Сулеймен Мадияр Талап-улы	27.01.2001	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Сын
55	Сулеймен Амина Талап-кызы	13.07.2003	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Дочь
56	Сулеймен Алина Талап-кызы	27.07.2008	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Дочь
	Сулеймен Альмира Талап-кызы	27.04.2012	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Дочь
57	Сулейменов Данияр Шариполлаевич	16.11.1982	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Брат
58	Сулейменов Шариполла	24.07.1956	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Отец

	Куанышбаевич				
59	Сулейменов Куляндам Капезовна	24.02.1955	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Мать
60	**Магзымбеков Газиз Есимханович**	**24.11.1964**	**пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"**	**16.03.2012**	**Управляющий директор по общим вопросам АО "АЖК", член Правления**
61	Магзымбекова Каукар Сакеновна	10.01.1936	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Мать
62	Магзымбекова Бахыткуль Есимхановна	24.07.1957	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
63	Магзымбекова Галина Есимхановна	03.01.1960	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
64	Магзымбекова Рыскуль Есимхановна	24.06.1962	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
65	Магзымбекова Алтынкуль Есимхановна	13.02.1967	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
66	Магзымбеков Ерлан Есимханович	08.11.1969	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	брат
67	Магзымбекова Рабига Султановна	25.10.1961	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	супруга
68	Есимханов Арман Газизович	28.08.2004	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Сын
69	**Киркинбаев Ерлан Амантаевич**	**04.05.1965**	**пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"**	**16.03.2012**	**Управляющий директор по обеспечению, член Правления**
70	Киркинбаев Амантай	12.05.1942	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	отец
71	Бейсенбаева Алма Батырбековна	19.04.1964	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	супруга
72	Киркинбаева Алуа Ерлановна	19.01.1988	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	дочь
73	Ерлан Санжар Ерлан улы	14.04.1993	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Сын
74	Киркинбаев Бауыржан Амантаевич	28.06.1969	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	брат
75	Кирикнбаев Мейржан Амантаевич	27.03.1968	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	брат
76	Киркинбаев Карлыгаш Амантаевна	20.10.1975	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	сестра
77	Дильдабекова Зубара Асанбаевна	08.08.1939	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Мать супруги
78	Бейсенбаев Арман Батрбекович	28.08.1969	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	16.03.2012	Брат супруги

79	**Оспанов Серик Кенесбекович**	**02.09.1973**	**пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"**	**07.03.2012**	**Первый заместитель Председателя Правления АО "Самрук-Энерго", Председатель Совета директоров АО "АЖК"**
80	Оспанов Кенесбек	29.07.1938	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
81	Капарова Батиха	10.03.1938	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
82	Оспанов Нурлан Кенесбекович	20.07.1960	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
83	Онаева Алмагуль Кенесбековна	12.11.1961	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
84	Сулейменова Айгуль Кенесбековна	05.03.1963	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
85	Оспанова Лейля Кенесбековна	01.10.1966	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
86	Оспанов Бауыржан Кенесбекович	12.03.1968	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
87	Оспанов Ержан Кенесбекович	07.10.1970	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
88	Оспанов Аршат	22.08.2000	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
89	Кенесбек Ержан	03.08.2005	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
90	Кенесбек Торекелди	17.07.2007	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
91	Куспанова Назия-Жаныл Сарсенгалевна	08.07.1984	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
92	Куспанов Сарсенгали Аккулович	02.07.1938	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
93	Куспанов Фатима Рашхановна	21.09.1958	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родственник Оспанова С.К.
94	Куспанова Бану-Акккумис Сарсенгалиевна	01.12.1982	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родстенник Оспанова С.К.
95	Куспанова Асель Сарсенгалиевна	30.06.1986	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.03.2012	родстенник Оспанова С.К.
96	**Абитаев Есберген Абитаевич**	**01.01.1941**	**пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"**	**27.10.2010**	**Советник Председателя Правления АО "Самрук-Энерго", член Совета директоров АО "АЖК"**
97	Абитаева Бану Каримовна	28.08.1946	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	27.10.2010	Супруга
98	Абитаева Дана Есбергеновна	18.03.1970	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	27.10.2010	Дочь
99	Абитаева Дина Есбергеновна	21.09.1972	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	27.10.2010	Дочь

100	Абитаев Ануар Есбергенович	14.08.1989	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	27.10.2010	Сын
101	**Умбетов Мухит Абикеевич**	**01.01.1960**	**пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"**	**07.02.2012**	**Председатель Правления АО "АЖК", член Совета директоров АО "АЖК"**
102	Зейнуллина Анар Зейноллакызы	04.03.1963	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Супруга
103	Умбетов Руслан Мухитулы	08.04.1984	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сын
104	Умбетов Ильяс Мухитулы	30.10.1988	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сын
105	Скакбаева Гульмария Абикенкызы	03.08.1946	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра
106	Умбетов Серик Абикенулы	19.06.1950	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Брат
107	Умбетова Клара Абикенкызы	16.06.1952	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра
108	Умбетова Гулжанат Абикенкызы	19.07.1954	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра
109	Умбетова Гаухар Абикенкызы	10.02.1962	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра
110	Умбетов Габит Абикенулы	01.01.1964	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Брат
111	Умбетова Бакыт Абикенкызы	07.04.1966	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра
112	Умбетова Света Абикенкызы	12.04.1968	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	07.02.2012	Сестра
Юридические лица					
1	АО "Алматинские электрические станции"	78188-1910-АО 01.06.2006 г. 050002, г. Алматы, пр.Достык,7	пп. 6 п. 1 ст. 64 Закона "Об АО"	25.09.2006	56,35%
2	АО "Актобе ТЭЦ"	12574-1904-АО 02.06.2006г. 030015, Актюбинская область, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизий, 60	пп. 6 п. 1 ст. 64 Закона "Об АО"	25.09.2006	100%

Информация обо всех сделках или серии сделок за последние три года, приведших к смене акционеров (участников) Эмитента, владеющих акциями (долями в оплаченном уставном капитале) в количестве (размере), составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).

Дата	Акционер	Кол-во принадлежащих акций (штук)
2009 г	АО «КазТрансГаз»	27 888 750 простых 1250 привилегированных
На нач. 2010 г	АО «Самрук Энерго»	52 880 454 простых 1250 привилегированных
На нач. 2011 г	АО «Самрук Энерго»	108 954 716 простых 1250 привилегированных
На нач. 2012 г	АО «Самрук Энерго»	142 315 508 простых 1250 привилегированных

Приказом Единственного акционера АО «АЖК» - АО «КазТрансГаз» (согл. выписки из протокола заседания Совета Директоров №11 от 14.07.2009 г.) принято решение об отчуждении АО «КазТрансГаз» десяти и более процентов акций АО «Алатау Жарык Компаниясы» в счет оплаты эмиссии акций АО «Самрук-Энерго».

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, АКЦИЯМИ (ДОЛЯМИ УЧАСТИЯ) КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ВЛАДЕЕТ В КОЛИЧЕСТВЕ (РАЗМЕРЕ) СОСТАВЛЯЮЩЕМ ПЯТЬ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТОВ ОТ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ЕГО РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ (ОПЛАЧЕННОГО УСТАВНОГО КАПИТАЛА).

Полное наименование юридического лица	Местонахождение (юридический и фактический адреса)	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя	Процентное соотношение акций (долей) Эмитента в уставном капитале
АО «Алматинские электрические станции»	050002, г. Алматы, пр. Достык д.7, тел.: 8 (7272) 54-03-59	основным видом деятельности Общества является производство тепловой и электрической энергии в городе Алматы и регионе Алматинской области	Мухамед-Рахимов Н.Т.	56,35%
АО «Актобе ТЭЦ»	030015, г. Актобе, пр. 312 стрелковой дивизии, д.60, тел.: 8(7132) 50-08-50	основным видом деятельности Общества является производство/выработка и продажа (энергоснабжение) электрической и тепловой энергии	Мухамедгалиев Рахим Лукпанович	100 %

Основные финансовые показатели организаций, акциями (долями участия) которых Эмитент владеет в количестве (размере) составляющем пятьдесят и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала), тыс. тенге

№	Наименование юридического лица	2009г.	2010г.	2011г.	9 мес.2012г. (неауд.)
Собственный капитал, тыс. тенге					
1	АО «Алматинские электрические станции»	16 152 935	26 143 713	43 583 227	49 381 197
2	АО «Актобе ТЭЦ»	4 482 177	5 329 685	5 589 667	5 899 233
Активы, тыс. тенге					
№	**Наименование юридического лица**	**2009г.**	**2010г.**	**2011г.**	**9 мес.2012г. (неауд.)**
1	АО «Алматинские электрические станции»	39 715 904	56 322 356	72 312 657	70 129 597
2	АО «Актобе ТЭЦ»	4 783 956	5 807 916	6 259 557	6 594 961
Объем реализованной продукции, тыс. тенге					
№	**Наименование юридического лица**	**2009г.**	**2010г.**	**2011г.**	**9 мес.2012г (неауд).**
1	АО «Алматинские электрические станции»	30 955 427	41 334 057	47 284 042	33 230 665
2	АО «Актобе ТЭЦ»	3 421 905	4 322 221	4 308 077	3 045 754
Чистая прибыль / убыток, тыс. тенге					
№	**Наименование юридического лица**	**2009г.**	**2010г.**	**2011г.**	**9 мес.2012г. (неауд.)**
1	АО «Алматинские электрические станции»	1 947 384	3 962 817	7 034 647	3 969 255
2	АО «Актобе ТЭЦ»	1 249 208	847 508	259 982	387 560

6. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ, ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ, АССОЦИАЦИЯХ, КОНСОРЦИУМАХ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ЭМИТЕНТ, ЦЕЛЬ УЧАСТИЯ ЭМИТЕНТА В ЭТИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ.

По состоянию на 30 сентября 2012 года Компания не состоит в промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах, ассоциациях, консорциумах.

РАЗДЕЛ 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА

1. СВЕДЕНИЯ О БАНКАХ И/ИЛИ ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, КОТОРЫЕ НА ПРОТЯЖЕНИИ ПОСЛЕДНИХ ТРЕХ ЛЕТ ОКАЗЫВАЮТ ЭМИТЕНТУ ФИНАНСОВЫЕ УСЛУГИ, ВКЛЮЧАЯ ИХ ПОЛНЫЕ НАИМЕНОВАНИЯ, ЮРИДИЧЕСКИЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ АДРЕСА (МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ), СВЕДЕНИЯ О ПЕРВЫХ РУКОВОДИТЕЛЯХ, ИНФОРМАЦИЮ О ВИДАХ УСЛУГ, ОКАЗЫВАЕМЫХ ЭМИТЕНТУ, А ТАКЖЕ ИНФОРМАЦИЮ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ С ДАННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ.

Наименование	Юридический адрес	Фактический адрес	Первый руководитель
АО «АТФ Банк»	050000, г. Алматы, ул. Фурманова, 100	050000, г. Алматы, ул. Фурманова, 100	Ромео Коллина
АО «Народный сберегательный Банк Казахстана»	050008, г. Алматы, пр. Абая, 109 "В"	050008, г. Алматы, пр. Абая, 109 "В"	Шаяхметова Умут Болатхановна

Вышеуказанные банки оказывали и оказывают компании полный спектр банковских услуг.

2. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВЫХ И / ИЛИ ЮРИДИЧЕСКИХ КОНСУЛЬТАНТАХ, КОТОРЫЕ ПРИНИМАЮТ УЧАСТИЕ В ПОДГОТОВКЕ ДОКУМЕНТОВ ЭМИТЕНТА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА ЕГО ЦЕННЫХ БУМАГ, А ТАКЖЕ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ ЛИСТИНГА ДАННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ.

АО «АСЫЛ ИНВЕСТ»
Юридический и фактический адрес:
050013, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Байтурсынова, 132 Б, 2 этаж
Лицензия № 04032000645 от 15.03.2007 г.
Свидетельство о государственной регистрации:
№ 79191-1910-АО от 18.07.2006 г., выдано Департаментом Юстиции по г. Алматы
РНН 600800519140
Председатель Правления:
Дюсембеков Аслан Гусманович
тел.: +7 (727) 3 900 250
факс: +7 (727) 3 900 252
Адрес электронной почты (общий): info@asyl.kz

3. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ ЭМИТЕНТА

2010г. и 6 месяцев 2012г. – ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
Генеральная государственная лицензия Министерства Финансов Республики Казахстан №0000005 от 21 октября 1999г., Управляющий директор ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» - Жанбота Т. Бокенов; Партнер по аудиту (Институт Присяжных Бухгалтеров АССА, сертификат № 00770863 от 08.05.2003г.) – Азамат Конратбаев; Аудитор-исполнитель (квалификационное свидетельство №0000056 от 28.02.1994г.) – Майгуль Рахимбекова.
Членство в палатах, ассоциациях:

- Ассоциация налогоплательщиков Республики Казахстан
- Палата налоговых консультантов Республики Казахстан
- Палата аудиторов Республики Казахстан
- Ассоциация Казахстан Петролеум
- Совет иностранных инвесторов
- KazEnergy
- Американская торговая палата
- Ассоциация горнодобывающих и горно-металлургических предприятий
- Европейская Бизнес Ассоциация Казахстана
- Международный налоговый и инвестиционный центр

Юридический и фактический адрес: г.Алматы, ул.Сатпаева. 29/6

2011г. – ТОО «КПМГ Аудит»
Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью № 0000021, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 06 декабря 2006г., Генеральный директор ТОО «КПМГ Аудит» - Нигай А.Н., Сертифицированный аудитор Республики Казахстан (Квалификационное свидетельство аудитора № MF 0000004 от 06.08.2009г. – Асель Хаирова.
Членство в палатах, ассоциациях:

- Алматинская Палата оценщиков
- ПАО "Палата Аудиторов Республики Казахстан";
- Европейская Бизнес Ассоциация в Казахстане;
- Американская Торговая Палата в Казахстане;
- Ассоциация финансистов Казахстана;
- Ассоциация Казахстан Петролеум(КРА);
- Международный центр по налогам и инвестициям;
- Ассоциация KAZENERGY;
- Союз бухгалтеров и бухгалтерских организаций Казахстана

Юридический и фактический адрес: г. Алматы 050051, Пр. Достык, 180

Полное официальное наименование консультантов по юридическим и финансовым вопросам, с которыми заключались договоры на оказание соответствующих услуг в течение трех лет, предшествующих представлению проспекта в уполномоченный орган, с указанием их принадлежности к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам).
По налоговому аудиту:

Год оказания услуги	**Наименование**	Юридический и фактический адрес	**ФИО первого руководителя**
2009г.	ТОО "SPECTRE AUDIT"		Даулетов Н.

2010г.	ТОО «Независимая Аудиторская Компания «Business consulting»	г. Алматы, ул. Луганского, 44а, офис 2	Кудайбергенова Ш.Е.

2012 год
ТОО «Актуарный консультант» (г. Алматы, мкр Жулдыз 1,11,)
Шакенов Ринат Канатович - Актуарий, к.ф.м.н, Cert CII
Членство в палатах, ассоциациях:

- Член правления Общества актуариев Казахстана

РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ В ОТРАСЛИ (СФЕРЕ), В КОТОРОЙ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, В ТОМ ЧИСЛЕ НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫХ ДЛЯ ЭМИТЕНТА.

Электроэнергетика, являясь одной из базовых отраслей, играет важную роль в экономической, социальной сфере любого государства. Поэтому электроэнергетический комплекс определен как один из приоритетных секторов экономики Республики Казахстан. В этой связи была разработана Программа по развитию электроэнергетики Республики Казахстан на 2010 – 2014 годы, которая является одной из составляющих в реализации Стратегического плана развития страны до 2020 года и Государственной Программы по форсированному индустриально-инновационному развитию на 2010 - 2014 годы.

Рынок энергетики Казахстана включает в себя следующие сектора:

- Производство энергии
- Передача энергии
- Потребление энергии
- Иная деятельность в сфере энергетики

Акционерное общество «Алатау Жарык Компаниясы» осуществляет деятельность в секторе передачи и распределения электрической энергии, обеспечивая потребности населения и предприятий города Алматы и Алматинской области.

В целом генерацию электроэнергии в стране обеспечивают 63 электрические станции различной формы собственности, общая установленная мощность которых составляет порядка 19 тыс. МВт., а располагаемая – более 14,6 тыс. МВт.

Единая электроэнергетическая система Республики Казахстан (ЕЭС РК) представляет собой совокупность электрических станций, линий электропередачи и подстанций, объединенных общим режимом работы, единым централизованным оперативно – диспетчерским и противоаварийным управлением, единой системой планирования развития, технической политикой, нормативно – технологическим и правовым регулированием, и обеспечивающих надежное и качественное энергоснабжение потребителей республики

Казахстанский рынок электроэнергетики представляет собой двухуровневую систему: оптовый и региональный розничный рынок.

На оптовом рынке энергогенерирующие компании предоставляют электроэнергию распределительным электросетевым организациям, а также крупным промышленным предприятиям.

Участниками розничного рынка электрической энергии являются все потребители электроэнергии с присоединенной мощностью менее 1 МВт и энергоснабжающие организации, осуществляющие им продажу электроэнергии в условиях конкуренции. Поставщиками электроэнергии выступают распределительные электросетевые компании.

В Казахстане сложились три энергетические зоны:

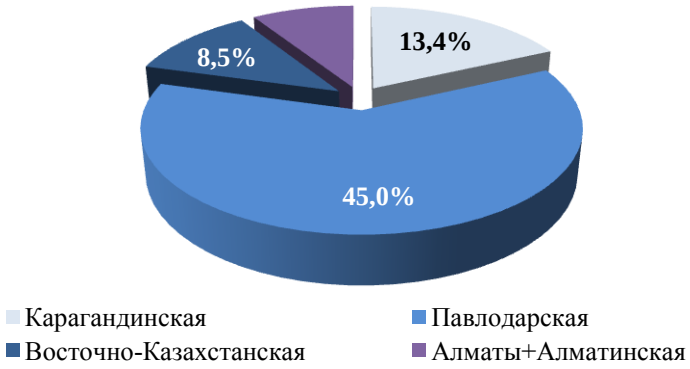
Северная зона (Павлодарская, Восточно-Казахстанская, Карагандинская, Северо-Казахстанская, Костанайская, Актюбинская, Акмолинская области и г. Астана), где сосредоточено чуть более 70% генерирующих мощностей страны, при этом формируется избыток энергии, который в дальнейшем направляется в южные регионы и на экспорт в Россию.

Южная зона (г. Алматы, Алматинская, Жамбылская, Кызылординская, Южно-Казахстанская области), энергетический баланс которой складывается с наибольшим

дефицитом, покрываемый за счет поставок из Северной зоны и импорта из соседних Кыргызстана и Узбекистана.

Западная зона (Атырауская, Западно-Казахстанская, Мангистауская области), не имеющая связей с Единой электроэнергетической системой Казахстана. Дефицит в электроэнергии покрывается за счет российского импорта.

Лидеры по объемам производства электроэнергии



Источник: Агентство по статистике РК

Сектор передачи электроэнергии

Электрические станции Казахстана представлены электростанциями национального, промышленного и регионального назначения:

Станции национального значения:

Крупные тепловые электрические станции, вырабатывающие и осуществляющие реализацию электроэнергии потребителям на оптовом рынке:

ТОО»Экибастузская ГРЭС-1
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
АО «Евроазиатская Энергетическая Корпорация» (Аксуская ГРЭС)
ТОО ГРЭС «Корпорация Казахмыс»
АО «Жамбылская ГРЭС»

Гидравлические электростанции большой мощности (используются дополнительно и для регулирования нагрузки энергосистемы страны):

Бухтарминская ГЭК АО «Казцинк»
ТОО «AES Усть-Каменогорская ГЭС»
ТОО «AES Шульбинская ГЭС»

Станции промышленного значения:

Теплоэлектроцентрали (ТЭЦ), с комбинированным производством электрической и тепловой энергии для крупных промышленных предприятий и близлежащих населенных пунктов:

ТЭЦ-3 ТОО «Караганда-Жылу
ТЭЦ ПВС, ТЭЦ-2 АО «Арселор Миттал Темиртау»
Рудненская ТЭЦ (АО «ССГПО»)
Балхашская ТЭЦ, Жезказганская ТЭЦ ТОО Корпорация «Казахмыс»

Павлодарская ТЭЦ-1 АО «Алюминий Казахстана»
Шымкентская ТЭЦ-1,2 (АО «Южполиметал») и др.

Станции регионального значения:

ТЭЦ, интегрированные с территориями, которые осуществляют реализацию электрической энергии через сети региональных электросетевых компаний и энергопередающих организаций, а так же теплоснабжение близлежащих городов.

Электроэнергия в Казахстане вырабатывается на 83% пылеугольными станциями, 12% обеспечивают гидроэлектростанции, 5% - газотурбинные электростанции. В будущем доля пылеугольных станций в общем производстве будет постепенно снижаться, тогда как предпочтение будет отдаваться эко - дружелюбным источникам энергии.

Сектор передачи электроэнергии

Электрические сети Республики Казахстан представляют собой совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи, напряжением 0,4-1150 кВ и общей протяженностью более 340 тыс. км., предназначенных для передачи и/или распределения электрической энергии.

Роль системообразующей сети в ЕЭС Республики Казахстан выполняет национальная электрическая сеть (НЭС), которая обеспечивает электрические связи между регионами республики и энергосистемами сопредельных государств (Российской Федерации, Кыргызской Республики и Республики Узбекистан), а так же выдачу электрической энергии электрическими станциями и ее передачу оптовым потребителям.

Подстанции, распределительные устройства, межрегиональные и/или межгосударственные линии электропередачи и линии электропередачи, осуществляющие выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 кВ и выше, входящие в состав НЭС находятся на балансе Казахстанской компании по управлению электрическими сетями АО «KEGOC».

Электрические сети регионального уровня обеспечивают электрические связи внутри регионов, а так же передачу электрической энергии розничным потребителям. Электрические сети регионального уровня находятся на балансе и эксплуатации региональных электросетевых компаний (РЭК). По региональным сетям напряжением 220 кВт и ниже диспетчеризацию и управление осуществляют 21 региональных электросетевых компаний.

Энергопередающие организации (ЭПО) осуществляют на основе договоров передачу электрической энергии через собственные или используемые (аренда, лизинг, доверительное управление и иные виды пользования) электрические сети потребителям оптового и розничного рынка или энергоснабжающим организациям.

Сектор электроснабжения

Сектор электроснабжения рынка электрической энергии Республики Казахстан состоит из энергоснабжающих организаций (ЭСО), которые осуществляют покупку электрической энергии у энергопроизводящих организаций или на централизованных торгах и последующую ее продажу конечным розничным потребителям. Часть ЭСО выполняет функции «гарантирующих поставщиков» электроэнергии. Всего в республике функционируют порядка 45 ЭСО.

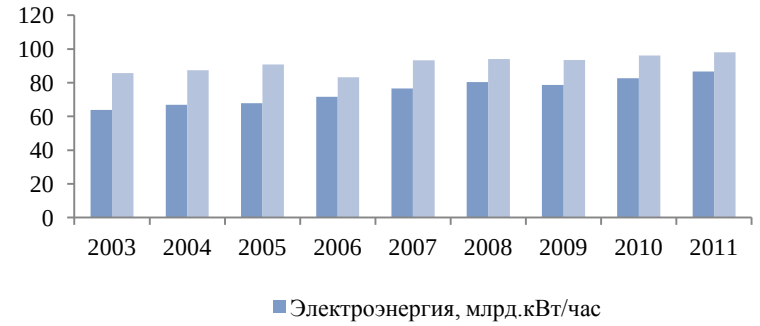
Сильные стороны электроэнергетической отрасли Казахстана:

- высокая доля производства электроэнергии на тепловых электростанциях, использующих дешевые угли;
- развитая схема системообразующих линий электропередачи напряжением 220-500-1150 кВ;
- централизованная система оперативного диспетчерского управления;
- наличие значительного потенциала возобновляемой энергии (свыше 1,0 трлн. кВтч);
- параллельная работа ЕЭС Казахстана с ОЭС Центральной Азии и ОЭС России;
- сформирована нормативно-правовая база для эффективного функционирования оптово-розничного рынка электроэнергии;
- возможности экспорта электроэнергии и наличие транзитного потенциала;
- наличие значительных запасов топливно-энергетических ресурсов.

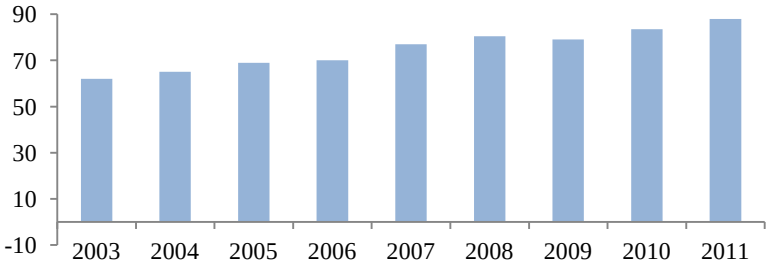
Слабые стороны электроэнергетической отрасли Казахстана:

- значительная выработка паркового ресурса генерирующего оборудования, что ограничивает возможность производства электроэнергии действующими электростанциями (на ТЭС национального значения остаточный парковый ресурс составляет от 18-30 %);
- дефицит маневренной генерирующей мощности для покрытия пиковых нагрузок, связанный с низкой долей гидроэлектростанций (около 12 %) в структуре генерирующих мощностей;
- неравномерность распределения генерирующих мощностей (42 %) установленной мощности ЕЭС Казахстана сконцентрировано в Павлодарской области);
- высокая степень изношенности электрических сетей региональных электросетевых компаний (~ 65-70 %);
- отсутствие механизма, обеспечивающего строительства новых электростанций;
- зависимость Западной зоны ЕЭС Казахстана от поставок электроэнергии из России

Объемы производства энергии в Казахстане



Потребление электроэнергии, млрд. кВт/ч



Источник: Агентство по статистике РК

Как видно из графика, в Казахстане наблюдается стабильное увеличение объемов производства электрической и тепловой энергии. По итогам 2011 года производство электроэнергии по республике выросло на 5% до 86,6 млрд. кВт/ч (рекордный объем производства – на 4% больше показателя 1990 года), тогда как объемы генерации тепловой энергии выросли на 2% до 98 млн. Гкал. За прошедшие пять лет генерация электроэнергии выросла на 20%, тепло энергии – более чем на 5%. Объемы потребления электроэнергии в 2011 году выросли на 6% до 88,1 млрд. кВт/ч (максимальное электропотребление было отмечено в 1990 году - 104,7 млрд. кВт/ч).

Прогнозный баланс электроэнергии

млрд.кВт/ч

	2015	2020	2025
Потребление электроэнергии	100,50	116,00	130,2
Производство электроэнергии	103,50	120,2	136,4
Дефицит(-), избыток (+)	3,0	4,2	6,2

Источник: KEGOC

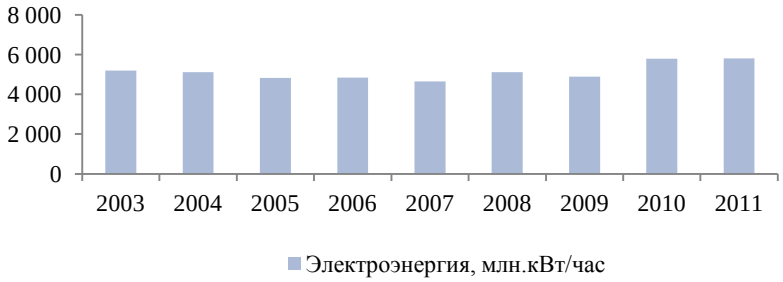
По прогнозу Министерства индустрии и новых технологий РК, объемы потребления электроэнергии в Казахстане вырастет до 170 млрд. кВт/ч к 2030 году, то есть прирост на более чем на 90% к текущим уровням. В целом увеличение объемов потребления, по прогнозам экспертов, будет в среднем в районе 14-16% каждые пять лет.

В связи с перспективами значительного увеличения потребления одним из приоритетных направлений «Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития» стало снижение рисков потенциального энергодефицита, а также политика энергосбережения.
Согласно Плану мероприятий по развитию электроэнергетической отрасли реконструкции, модернизации и расширению подлежат 23 электростанции. За счет расширения установленная мощность станций увеличится на 2,7 тыс. МВт. Чтобы реализовать весь комплекс задач, поставленных перед министерством, тарифы на электроэнергию будут повышаться на 10-15% в год. В соответствии с Планом предполагается электросетевое строительство и ввод новых генерирующих мощностей общей мощностью 8 100 мВт, из них за счет нового строительства – 5 400 мВт, за счет расширения станций – 2 700 мВт. Общий объем запланированных инвестиций составит более $20 млрд.

Региональный рынок

Сегодня рынок электроэнергии города Алматы и Алматинской области обеспечивается на 70% за счет поставок энергии от источников АО «Алматинские Электрические Станции» и на 30% за счет поставок ГРЭС Павлодар - Экибастузского энергоузла. Передача и распределение электроэнергии осуществляется по сетям АО «АЖК» и АО «KEGOK» и далее электроснабжение обеспечивает ТОО «АлматыЭнергоСбыт».

Производство энергии в Алматы и Алматинской области



Источник: Агентство по статистике РК

В Алматинском регионе в 2011 году было сгенерировано порядка 5,8 млрд. кВт./час электроэнергии (5,4 млрд. кВт./час – Алматинская область, 0,44 млрд. кВт./час – г. Алматы), что практически на уровне объемов 2010 года. В тоже время производство тепловой энергии выросло на 2% до 12,3 млн. Гкал, при этом объемы выработки в городе Алматы выросли на 8,5% до 6,4 млн. Гкал., тогда как в области было зафиксировано сокращение на 4% до 5,9 млн. Гкал. Таким образом, статистические данные демонстрируют то, что город производит большую часть тепловой энергии, тогда как в области сконцентрированы электроэнергетические мощности.

Потребление электроэнергии в городе Алматы по итогам 2011 года составило 7,5 млрд. кВт/час, то есть в среднем городу необходимо 600 млн. кВт/ч ежемесячно. Таким образом, за сутки жители мегаполиса потребляют около 20 млн. кВт/ч. Потребление тепловой энергии составило порядка 8,4 млн. Гкал.
Основным потребителем энергии в Алматинском регионе является население. По статистике, объемы потребляемой электроэнергии в крупнейшем мегаполисе страны в расчете на одного жителя в сутки значительно превышает средние показатели по Казахстану.

Перспективы увеличения населения в Алматы, а также перспективное развитие жилого фонда, социальных объектов, коммунального хозяйства и промышленности в городе и области создают необходимость в увеличении энергомощностей региона. В этой связи АО «Самрук-Энерго» в своей стратегии развития на 2011-2020гг. делает ключевой акцент на развитие Алматинского энергокомплекса. В частности запланированы:

- реконструкция и расширение Алматинской ТЭЦ-2 III очередь - дополнительно годовая выработка электрической энергии более 500 млн. кВтч
- реконструкция и расширение Алматинской ТЭЦ-1 - увеличение выработки электроэнергии с 417 млн. кВтч до 444 млн. кВтч.
- строительство новых, модернизация и реконструкция действующих подстанций 220-110/10 кВ и распределительных электрических сетей 10-0,4 кВ в г. Алматы и Алматинской области.
- строительство Кербулакской ГЭС в качестве контррегулятора Капчагайской ГЭС, что позволит увеличить выдачу пиковой мощности последней на 112 МВт. Мощность Кербулакской ГЭС составит - 33МВт с выработкой электроэнергии - 245 млн. кВтч. в год
- реконструкция Алматинского каскада ГЭС с увеличением установленной мощности на 15,5 МВт до 60,8МВт - увеличение выработки электроэнергии с 216 млн. кВтч до 267 млн. кВтч. в год.

Операционная деятельность Эмитента

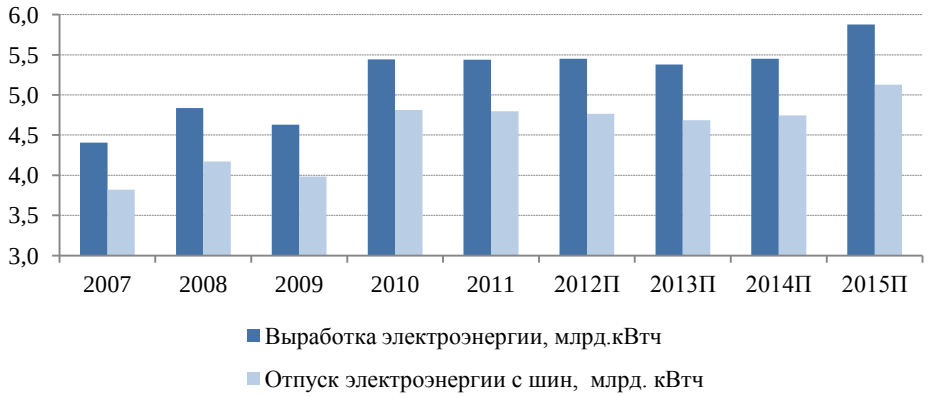
АО «Алатау Жарык Компаниясы» представляет собой вертикально интегрированную электрическую компанию. Основной деятельностью является передача и распределение электроэнергии для населения, промышленных и сельскохозяйственных предприятий в городе Алматы и Алматинской области, при этом дочерние предприятия Компании осуществляют производство тепловой и электроэнергии. Сегодня Эмитент входит в группу компаний государственного холдинга АО «Самрук-Энерго» и является одним из трех распределительных предприятий с общей протяженностью воздушных линий электропередач более 63тыс. км и кабельных линий порядка 5,75 тыс. км :

	Воздушные линии	**Кабельные линии**
АО «АЖК»	24,3 тыс. км	4 тыс. км
АО «МРЭК»	6,2 тыс. км	-
АО «ВК РЭК»	33 тыс. км	1,7 тыс. км

АО «Алатау Жарык Компаниясы» является акционером двух предприятий: АО «Алматинские Электрические Станции» (56,35%) и АО «Актобе ТЭЦ» (100%).

АО «Алматинские электрические станции» осуществляет деятельность в секторе производства тепловой и электрической энергии, обеспечивая порядка 70% потребностей города Алматы и Алматинской области. АО «Алматинские электрические станции» является субъектом оптового рынка по электроэнергии и субъектом естественной монополии по тепловой энергии. Компания является владельцем теплоэлектроцентралей ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 в городе Алматы, Капчагайской гидроэлектростанции в Алматинской области, гидроэлектростанции Каскад и Западного теплового комплекса в городе Алматы. Установленная электрическая мощность энергоисточников АО «Алматинские электрические станции» составляет – 1 239 МВт, тепловая мощность – 3 922 Гкал.

Производственные показатели АО "АлЭС"



Источник: данные АО «АлЭС»

АО «Актобе ТЭЦ» осуществляет производство тепловой и электроэнергии в Актобе и имеет монопольное положение в городе. АО «АЖК» планирует в этом году закрыть сделку по продаже 100% доли в уставном капитале «Актобе ТЭЦ» Самрук-Энерго. Показатели доходности ТЭЦ низкие, доля в структуре прибыли АО «АЖК» незначительна.

Сегодня АО "АЖК" обеспечивает электроэнергией порядка 467 тысяч потребителей в городе Алматы и 300 тысяч в Алматинской области или в общей сложности более двух миллионов населения Алматинского региона. Общая площадь территории обслуживания превышает 102 тыс. кв./км. На балансе Эмитента находятся электрические сети классов напряжения: 220-110-35-10-6-0,4 кВ.

Эмитент сотрудничает с казахстанской компанией по управлению электрическими сетями KEGOC, и является надежным партнером других энергетических компаний Казахстана, Узбекистана, Таджикистана, Кыргызстана, Туркменистана, которые совместно образуют единую Энергетическую Систему Центральной Азии.

За последние пять лет Общество реализовало ряд масштабных проектов, в рамках которых было построено более 20 новых подстанций, а также реконструирована и модернизирована часть электрических сетей.

<u>В состав Компании входят:</u>

- воздушные линии электропередач напряжением 220 кВ протяженностью 306,4 км;
- воздушные линии 110 кВ протяженностью 2769 км;
- электрические сети напряжением 35 кВ – воздушные и кабельные линии общей протяженностью 2673,6 км;
- линии электропередач напряжением 0,4кВ протяженностью 10256,8 км;
- подстанции 35-220кВ и трансформаторные подстанции 6-10/0,4кВ;
- 207 электрических подстанций напряжением 35кВ и выше, с количеством трансформаторов 357 шт. и установленной мощностью 5 993,5 МВт;
- 6897 трансформаторных подстанций напряжением 6-10/0,4кВ, с общим количеством трансформаторов 8 161 шт. и установленной мощностью 2 203,6 МВт;

Эмитент располагает 6 районами электрических сетей в городе Алматы и 9 в Алматинской области.

Алматы:

	Трансформаторных подстанций, шт.	Юридических абонентов	Физических абонентов
РЭС – 1	443	2 300	64 500
РЭС – 2	399	-	71 928
РЭС – 4	346	2 095	67 472
РЭС – 5	346	2 951	72 312
РЭС – 6	444	2 500	53 000
РЭС – 7	437	2 746	114 697

Источник: АО «АЖК»

Алматинская область:

РЭС	Базовых подстанций, шт.	Юридических абонентов	Физических абонентов
Илийский	16	1 983	22 260
Талгарский	11	1 560	38 662
Карасайский	11	1 838	44 646
Есикский	18	2 047	50 068
Шелекский	21	496	18 447
Балхашский	17	470	6 202
Уйгурский	11	421	12 762
Райымбекский	19	483	14 123
Отеген Батыр	13	1 215	35 584

Источник: АО «АЖК»

Производственные показатели

По итогам 2011 года общий объем транспортировки электроэнергии составил порядка 5,6 млрд. кВт/ч, что на 7% превышает показатели 2010 года. В 2012 году Эмитент прогнозирует увеличение объемов передачи на 4% до чуть более 5,8 млрд. кВт/ч, при этом ожидаются ежегодные темпы роста на уровне 3-4% до 2020 года или в общей сложности на 36% за 9 лет. Выручка от передачи электроэнергии по итогам прошлого года выросла на 7% до 19,2 млрд. тенге при консолидированном доходе в 57,6 млрд. тенге. В общей структуре доходов доля транспортировки составляет порядка 32-33%, тогда как около 43% доходов Компании обеспечивает реализация электроэнергии и 24-25% продажа тепловой энергии дочерним АО «Алматинские электрические станции». В 1 полугодии текущего года доходы от передачи и распределения электроэнергии составили около 10 млрд. тенге, то есть рост на 5% относительно аналогичного периода предыдущего года.
Отношение потерь электричества к объему переданного электричества в 2011 году составило 17,8%, при этом запланировано снижение показателя до 14,14% в 2020 году за счет капитальных затрат, направленных на увеличение коэффициента использования электрической сети и снижения убытков.

источник: прогнозы АО «АЖК»

Ценовая политика/Тарифы

АО «АЖК» включено в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду услуг: передача и (или) распределение электрической энергии. Тарифы на услуги утверждаются Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (далее АРЕМ) и должны соответствовать Правилам ценообразования на регулируемых рынках, утвержденных постановлением Правительства РК от 3 марта 2009 года, Закону «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности», Закону «О естественных монополиях и регулируемых рынках», закону «Об электроэнергетике» и прочим нормативно-правовым актам в сфере регулирования цен и тарифов.

В соответствии с Правилами утверждения тарифов и тарифных смет на регулируемые услуги (Приказ АРЕМ №82-ОД), согласно ст. 15-2 Закона «О естественных монополиях и регулируемых рынках» с 01.09.2012 года для РЭК вводится в действие порядок утверждения тарифа с применением метода сравнительного анализа, предполагающего утверждение тарифа на три года с разбивкой по годам и ежегодной его корректировки с учетом эффективности ее деятельности СЕМ.

Цены на электроэнергию, отпускаемую дочерними энергопроизводящими компаниями, определяются в соответствии с утвержденным уровнем предельных тарифов на электрическую энергию по группам энергопроизводящих станций до 2015 года (Постановление Правительства Республики Казахстан от 25 марта 2009 года № 392).

Методика расчета тарифов до момента введения в действие порядка утверждения тарифов с применением метода сравнительного анализа основываются на формуле затраты плюс допустимый уровень прибыли, деленное на объем регулируемых услуг. При этом затраты в тарифной смете формируются в строгом соответствии с Особым порядком формирования затрат (Приказ АРЕМ №185-ОД) и утвержденными нормами (по численности персонала, техническим потерям э/э в сетях, расхода сырья и материалов на эксплуатацию производственного оборудования).

В связи с окончанием срока действия предельного уровня тарифа в размере 3,41 тенге/кВт.ч., действовавшего с 01.09.2009 по 31.08.2012 года, совместным приказом от 24.07.2012 года ДАРЕМ по г. Алматы № 77-ОД и ДАРЕМ по Алматинской области № 217-ОД в общем порядке утвержден тариф для АО «АЖК» в размере 4,42 тенге/кВт.ч. с введением в действие с 01.09.2012 года.

источник: прогнозы АО «АЖК»

Ключевые клиенты

Крупнейшим потребителем Эмитента является аффилированное предприятие ТОО «АлматыЭнергоСбыт», на долю которого приходится почти 95% всей распределяемой по линиям АО «АЖК» электроэнергии. По итогам 2011 года общий объем транспортировки электроэнергии для «АлматыЭнергоСбыт» составил около 5,3 млн. кВт/ч.

ТОО «АлматыЭнергоСбыт» - крупнейший поставщик электрической энергии на территории Казахстана, обеспечивающий электроэнергией более 2.6 млн. жителей и 24 тыс. предприятий г.Алматы и Алматинской области.

Потребитель	Объем в 2011г., тыс. кВт/ч	Доля
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	5 331	94,7%
ДГКП «Бастау»	136	2,4%
АО «Алматинские Электрические Станции»	76	1,3%
АО «Международный аэропорт Алматы»	43	0,8%
Другие	43	0,8%
Итого	**5 629**	**100%**

источник: данные АО «АЖК»

Государственная поддержка

Эмитент входит в группу компаний АО «Самрук-Энерго», в связи с чем является бенефициаром государственной поддержки. В частности обеспечивается финансовая поддержка в виде вливаний дополнительного капитала.

	2009г	2010г	2011г	2012гП	2013-2015гг Прогноз
млрд. тенге	16,810	19,000	17,348	2,402	2,787

Единственный акционер Эмитента планирует оказывать содействие в получении инвестиционного тарифа для реализации инвестиционной программы либо получении бюджетных средств, к тому же готов предоставить гарантии для привлечения инвестиций. К тому же для поддержания ликвидности и инвестиционной привлекательности ожидается принятие решения о дополнительной эмиссии акций АО «АЖК» на 14 млрд. тенге.

Серьезную поддержку АО «АЖК» оказывает Акимат г. Алматы. В рамках программы развития энергетического комплекса города выделяется финансирование из республиканского бюджета на строительство новых подстанций и реконструкцию энергетических объектов для обеспечения энергоснабжения индустриальных объектов, парка информационных технологий и метрополитена.

На текущий момент идет реализация проекта по строительству трех новых подстанций в городе Алматы: Алтай, Мамыр, Новая №3А. Запланирован ввод новой трансформаторной мощности в размере 332 МВА и снятие ограничения по подключению новых потребителей. Период реализации проекта 2011 - 2013 годы при общей стоимости порядка $59 млн., из которых 85% будет выделено из республиканского бюджета.

2. СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ТРЕТЬИХ ЛИЦ ПОГЛОТИТЬ ЭМИТЕНТА (ЧЕРЕЗ ПРИОБРЕТЕНИЕ ЕГО АКЦИЙ) ИЛИ О ПОПЫТКАХ ЭМИТЕНТА ПОГЛОТИТЬ ДРУГУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ И ЗА ТЕКУЩИЙ ГОДЫ.

Компания не имела фактов/попыток третьих лиц поглотить Компанию, и не проводила попытки поглощения других организаций за последние завершенный и текущий годы.

3. СВЕДЕНИЯ ОБ УСЛОВИЯХ КОНТРАКТОВ, СОГЛАШЕНИЙ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ, КОТОРЫЕ ВПОСЛЕДСТВИИ МОГУТ ОКАЗАТЬ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА.

Наименование контрагента	Местонахождение	Срок действия контракта, соглашения	Предмет	Условия контрактов
АО «Алматинские электрические станции»	РК, г.Алматы, пр.Достык 7	По 31.12.2012 г.	Купля-продажа электрической энергии	до 10 числа расчетного месяца за 1 декаду, до 20 числа за 2 декаду, до посл. числа за 3декаду
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»,	РК, г. Алматы, пр.Абая 109 «В»	На неопределенный срок	Кредитная линия	В конце срока (январь 2013 г.)
АО «АТФ Банк»	РК, г. Алматы, ул.Фурманова 100	На неопределенный срок	Кредитная линия	Ежеквартально 01-го числа
АО «Самрук-Энерго»	010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17, Блок Е, Бизнес-Центр "Лук Ойл"	До 2014 года	Заем	Выплата суммы осн. Долга в конце срока

4. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ЛИЦЕНЗИЙ, НЕОБХОДИМЫХ ЭМИТЕНТУ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЕГО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

Деятельность Эмитента не предполагает наличие лицензии.

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ, ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА И ЗА ТЕКУЩИЙ ГОД, С УКАЗАНИЕМ СУММ, ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ, НАПРАВЛЕНИЙ, ЦЕЛЕЙ ТАКИХ ВЛОЖЕНИЙ И ИХ ЭФФЕКТИВНОСТИ.

Тыс. тенге

Наименование проекта	Источники финансирования	2009 г.	2010г.	2011г.	9 мес. 2012 года	Цель
		факт	факт	факт	факт	
Всего капитальных вложений	**Всего в т.ч.**	**3 557 259**	**22 358 997**	**15 488 867**	**11 602 165**	
	заемные	-	-	**5 253 380**	**1 745 012**	

	средства госбюджета	**1 662 926**	**21 066 476**	**8 295 558**	**9 101 544**	
	собственные	**1 894 333**	**1 292 521**	**1 939 928**	**755 609**	
Крупные стратегические проекты	**Всего в т.ч.**	**1 662 926**	**21 088 190**	**10 325 858**	**9 428 722**	
	заемные	-	-	**1 831 931**	**300 479**	
	средства госбюджета	**1 662 926**	**21 066 476**	**8 295 558**	**9 101 544**	
	собственные	-	**21 714**	**198 369**	**26 699**	
Строительство ПС-220/110/10 кВ "Кенсай" с двухцепной ЛЭП-220 кВ	**Всего в т.ч.**		**501 506**	**6 951 550**	**9 134 517**	Целью проекта является надежное электроснабжение растущих нагрузок восточной и центральной части г. Алматы и для присоединения намечаемых на перспективу ПС 110кВ (Туздыбастау, Шугла, Наурыз, Бесагаш, Саябак, Турксиб и Таттимбет) и метрополитена. На ПС «Кенсай» завершено строительство здания ПС, монтаж и наладка электротехнического оборудования. Оборудование ПС и АТ-1 поставлены под рабочее напряжение 12.07.2012 г. Планируется включение смонтированного АТ – 2, монтаж и наладка средств телемеханики, связи, SCADA, АСКУЭ.
	заемные		-	-	37 891	
	средства госбюджета		501 506	6 951 550	9 096 626	
	собственные		-	-	-	

Строительство ПС-110/10-10кВ "Отрар" с КЛ-110кВ в г.Алматы	**Всего в т.ч.**	**1 388 768**	**2 664 073**	**916 567**	**196 198**	Целью проекта является электроснабжения потребителей первой очереди метрополитена (ст. Жибек Жолы, ст. Алмалы, Электродепо и Инженерного корпуса) и потребителей центральной части города, в том числе для перевода потребителей с ПС 35кВ №5 и 17 с общей мощностью 39 МВт. На сегодняшний день подписан акт рабочей комиссии от 14.10.2011г. о приемке оборудования ПС «Отрар» и участка КЛ110 кВ ПС «Отрар» - муфта №7 ВЛ 110кВ№154А в эксплуатацию утвержденный приказом №244 от 29.12.2011г. Оборудование ПС поставлено под рабочее напряжение по временной схеме 12.11.2011г.
	заемные		-	916 567	196 198	
	средства госбюджета	1 388 768	2 664 073	-		
	собственные		-	-		
Пусконаладочные работы на ПС-110/10-10кВ "Отрар" с КЛ-110кВ в г.Алматы	**Всего в т.ч.**		**-**	**13 098**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-	13 098		
Строительство ПС-110/10-10кВ "Алатау" с КЛ-110кВ в г. Алматы	**Всего в т.ч.**	**7 143**	**1 808 352**	**915 363**	**66 390**	Целью проекта является обеспечение электроснабжением потребителей центральной части города, в том числе и потребителей первой очереди метрополитена, разгрузки существующих ПС путем
	заемные		-	915 363	66 390	
	средства госбюджета	7 143	1 808 352	-	-	
	собственные		-	-	-	
Пусконаладочные работы на ПС-110/10-10кВ "Алатау" с КЛ-110кВ в г. Алматы	**Всего в т.ч.**		**-**	**12 688**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-	12 688		

						перевода потребителей с ПС 35/6 кВ №4 Советская (год ввода в экспл. 1959г.) на новую ПС110кВ. На сегодняшний день подписан акт рабочей комиссии от 14.10.2011г. о приемке оборудования ПС и КЛ110 кВ в эксплуатацию, утвержденный приказом №244 от 29.12.2011г. Оборудование ПС поставлено под рабочее напряжение 21.11.2011г.
Корректировка раздела "Реконструкуия вторичных соединений линий 110 кВ №150А, №151А на Алматинской ТЭЦ-2 по проекту "Строительсво ПС "Алатау" с КЛ 110 кВ	**Всего в т.ч.**		**-**	**6 700**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			6 700		
Строительство ПС-110/10кВ №16 "Новая" с заходами ЛЭП-110кВ и подвеской второй цепи на ВЛ 110 кВ (в габаритах 220 кВ) №118	**Всего в т.ч.**		**918 185**	**238 224**	**133**	Строительство подстанции необходимо для надежного электроснабжения и полного удовлетворения потребности потребителей южной части г. Алматы (Дворец спорта им. Балуана Шолака и Пресс-центр), Метрополитена, Развлекательный комплекс «STED-JIPS DEVELOPME
	заемные					
	средства госбюджета		918 185	238 224	133	
	собственные					
Пусконаладочные работы на ПС-110/10кВ №16 "Новая" с заходами ЛЭП-110кВ и подвеской второй цепи на ВЛ 110 кВ (в габаритах 220 кВ) №118	**Всего в т.ч.**		**-**	**13 214**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-	13 214		
Строительство ПС 110/10-10 кВ №	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**		
	заемные			-		

3А "Новая" с КЛ-110 кВ	средства госбюджета		-			NT», Бизнес-центр «DEVELINVESTKOR», Жилых комплексов «Тенгиз Строй», «Тан Шолпан» и др. Строительство ПС расположено в юго-восточной части г. Алматы (пр. Жандосова – ул. Масанчи – ул. Темирязева – ул. Жарокова, рядом с существующей демонтируемой ПС 110/10-6кВ «Новая». Кроме того, подписан акт рабочей комиссии по ПС №156А от 12.10.2010г. о приемке построенного объекта в эксплуатацию утвержденный приказом №183 от 28.10.2011г. Смонтированное на ПС №156А «Новая» оборудование поставлено под рабочее напряжение.
	собственные					
Корректировка ПСД "Строительство ПС 110/10-10 кВ "Новая 3А" с КЛ - 110 кВ"	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**10 714**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные				10 714	
Строительство ПС 110/10-10кВ "Мамыр"	**Всего в т.ч.**		-	-		Целью проекта является строительство ПС закрытого типа, которое предусмотрено для покрытия растущих
	заемные			-		
	средства госбюджета		-			
	собственные					
Корректировка ПСД проекта	**Всего в т.ч.**		**-**	**12 647**		
	заемные					

"Строительство новой ПС 110/10-10 кВ "Мамыр"	средства госбюджета					потребностей в электроэнергии западной части г.Алматы в связи с развитием жилых застроек в микрорайоне «Мамыр». Оборудование на ПС 110/10/10 кВ №19А «Механобр» морально устарело и требует замены.
	собственные			12 647		
Пусконаладочные работы на ПС-110/10-10кВ "Мамыр"	**Всего в т.ч.**					
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные					
Строительство ПС-110/10/6 кВ № 20А "Алтай"	**Всего в т.ч.**		-	-		Строительство ПС закрытого типа предусматривается для покрытия растущих потребностей в электроэнергии северной части г.Алматы и в связи со значительным физическим износом оборудования существующей ПС «Промышленная», в районе ул.Лавренева и ул.Бекмаханова. Для надежного электроснабжения и полного удовлетворения потребности потребителей выше указанных районов «Планом перспективного развития электрических сетей г. Алматы» предусмотрен демонтаж существующей ПС 110/6 кВ №20А
	заемные			-		
	средства госбюджета		-			
	собственные					
Корректировка ПСД "Строительство ПС 110/10/6 кВ № 20 А "Алтай"	**Всего в т.ч.**		-	-	**4 545**	
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные				4 545	
Пусконаладочные работы на ПС-110/10-10кВ "Алтай"	**Всего в т.ч.**					
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные					

						«Промышленная» с трансформаторами мощностью 2х15 МВА и строительство новой ПС 110/10-10 кВ закрытого типа с трансформаторами мощностью 2х40 МВА и присоединением по двум КЛ 110 кВ в существующую ВЛ-110кВ.
Строительство "ПС 110/10/6 кВ № 14А "Турксиб"	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**		Целью является рост нагрузок жилой застройки, рост расчетной нагрузки, а также надежное электроснабжение и полное удовлетворение потребности в электроэнергии потребителей северной части г. Алматы
	заемные			-		
	средства госбюджета		-			
	собственные					
Корректировка ПСД "Строительство ПС 110/10/6 кВ "Турксиб"	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**5 022**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные				5 022	
Строительство КЛ-110кВ ПС Мамыр-ПС Таугуль	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**		Основанием для строительства КЛ-110кВ ПС Мамыр – ПС Таугуль является новое строительство ПС 110/10кВ «Мамыр»
	заемные			-		
	средства госбюджета					
	собственные					
Разработка ПСД КЛ-110 кВ ПС 110/10-10 кВ "Мамыр"-ПС 220/110/10 кВ "Таугуль"	**Всего в т.ч.**		**-**	**28 865**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			28 865		
Строительство ПС-220/110/10кВ "Ерменсай" с ЛЭП-220кВ	**Всего в т.ч.**		**4 184 975**	**281 359**	**4 785**	Целью проекта является создание кольца 220кВ вокруг г.Алматы и повышения надежности электроснабжения
	заемные				-	
	средства госбюджета		4 184 975	281 359	4 785	
	собственные				-	
Пусконаладочные работы на ПС-220/110/10кВ "Ерменсай" с	**Всего в т.ч.**		**-**	**15 747**		
	заемные					
	средства госбюджета					

ЛЭП-220кВ	собственные		-	15 747		потребителей восточной и центральной части г. Алматы, объектов Азиады, а также для присоединения намечаемых на перспективу ПС 110кВ Медеу, Шымбулак, Каскад, Кумбель. Смонтированное оборудование поставлено под рабочее напряжение 25 октября 2010 года. Имеется Акт государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию №208.
Авторский надзор ПС "Ерменсай"	**Всего в т.ч.**		-	-	**4 386**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные		-		4 386	
Строительство ПС-110/10-10кВ "Медеу" с КЛ-110кВ	**Всего в т.ч.**	**173 560**	**6 515 320**	**37 314**		Целью проекта является электроснабжение объектов Азиады и перевода нагрузок с ПС№54А Медеу (год ввода в экспл. 1971г.) которое предусматривает подключение и удовлетворение потребности потребителей предгорной части г. Алматы и их бесперебойного снабжения электрической энергией, а также для энергоснабжения объектов Азиады (высокогорный

						спортивный комплекс «Медеу» и ГЛК «Шымбулак»). Смонтированное оборудование поставлено под рабочее напряжение 25 октября 2010 года. Имеется Акт государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию №6.
	заемные					
	средства госбюджета	173 560	6 515 320	37 314		
	собственные					
Пусконаладочные работы на ПС-110/10-10кВ "Медеу" с КЛ-110кВ	**Всего в т.ч.**	**93 455**	**12 005**	**636**		
	заемные					
	средства госбюджета	93 455				
	собственные		12 005	636		
Строительство ПС-110/10-10кВ "Шымбулак" с КЛ-110кВ	**Всего в т.ч.**		**3 266 954**	**62 817**		Основной целью является потребность в электроснабжении объектов Азиады и перевода нагрузок с ПС№50А Плотина-Медеу (год ввода в экспл. 1973г.) в виду недостаточной мощности для покрытия перспективных нагрузок 40 МВА («База «Шымбулак», гостиница «Шымбулак», Боулинг центр, освещение, канатная дорога). Текущий статус: Смонтированн
	заемные					
	средства госбюджета		3 266 954	62 817		
	собственные					
Пусконаладочные работы на ПС-110/10-10кВ "Шымбулак" с КЛ-110кВ	**Всего в т.ч.**		**9 709**	**2 203**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		9 709	2 203		

						ое оборудование поставлено под рабочее напряжение 25 октября 2010 года. Имеется Акт государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию №5.
Реконструкция ПС-110/10-10кВ "КазГУ" с КЛ-110 кВ в г. Алматы	**Всего в т.ч.**		**1 207 110**	**724 294**		Цель проекта подключение и удовлетворение потребностей потребителей южной части г. Алматы и их бесперебойного снабжения электрической энергией, а так же для энергоснабжения объектов Азиады (международный комплекс трамплинов), Финансового центра и «Есентай парка». С целью уменьшения затрат по переводу нагрузок с существующей ПС на новую ПС принято решение о строительстве ПС на земельном участке восточнее дороги к Ремизовке, южнее пр. Аль-Фараби в Бостандыкском районе.
	заемные					
	средства госбюджета		1 207 110	724 294		
	собственные					
Пусконаладочные работы на ПС-110/10-10кВ "КазГУ" с КЛ-110 кВ в г. Алматы	**Всего в т.ч.**		**-**	**9 952**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-	9 952		
Строительство ПС-220/110/10кВ Каскелен-220 (АТ	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**		В целях снижения потерь
	заемные					
	средства		-	-		

2х125)	госбюджета					электрической энергии в целом, а также для обеспечения надежности электроснабжения потребителей Карасайского и части потребителей Жамбылского и Илийского районов необходим перевод на ПС 220/110/10кВ «Каскелен» нагрузок с демонтируемых на проектируемые ПС.
	собственные					
Разработка ПСД ПС 220/110/10 кВ "Каскелен" с ЛЭП-220 кВ	**Всего в т.ч.**		**-**	**82 618**	**2 032**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные			82 618	2 032	
Расширение, модернизация и развитие	**Всего в т.ч.**	**1 894 333**	**1 270 806**	**5 163 009**	**2 173 443**	- Кроме того, основной целью компании является:- Обеспечение качества и надежности электроснабжения потребителей;- -Увеличение объема передачи и распределения электрической энергии; -Снижение объема нормативных потерь; -Снижение объема сверхнормативных потерь; -Снижение эксплуатационных расходов. - Приобретение основных средств
	заемные	-	**-**	**3 421 450**	**1 444 533**	
	средства госбюджета	-	-	-	-	
	собственные	**1 894 333**	**1 270 806**	**1 741 559**	**728 910**	
Разработка ПСД КЛ-110кВ "КазГУ" (новая) от ПС 220/110/10 кВ "Ерменсай" с выбором и согласованием трасс	**Всего в т.ч.**		**34 408**	**-**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		34 408			
Разработка ПСД Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №114А "Междуреченская"	**Всего в т.ч.**		**-**	**28 252**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			28 252		
«Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП» с. Узунагаш Жамбылский РЭС	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**11 336**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные				11 336	
Реконструкция и строительство распределительных сетей 10-0,4 кВ по г. Алматы (Бутаковка)	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**87 384**	
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные				87 384	
Разработка ПСД Реконструкция и строительство	**Всего в т.ч.**		**-**	**3 064**		
	заемные					
	средства					

распределительных сетей 10-6-0.4 кВ по городу Алматы (Бутаковка)	госбюджета					
	собственные			3 064		
Разработка рабочего проекта Реконструкция ПС 220/110/10 № 7А "АХБК"	**Всего в т.ч.**		**-**	**13 470**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			13 470		
Разработка ПСД Реконструкция ПС-110/35/10кВ №58И "Талгар"	**Всего в т.ч.**		**44 514**	**-**	**2 205**	
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		44 514		2 205	
Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП (Талгарский РЭС г. Талгар, п. Панфилова, п. Кызыл-Кайрат)	**Всего в т.ч.**		**-**	**98 840**	**6 120**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные			98 840	6 120	
Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП (Карасайский РЭС г. Каскелен, п. Иргели, п. Жана-Турмыс, п. Райымбек)	**Всего в т.ч.**		**-**	**166 485**	**26 869**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные			166 485	26 869	
Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП (Илийский РЭС п. Ащибулак, п. Коян-Кус, п. Междуреченск, с. Покровка)	**Всего в т.ч.**		**-**	**69 259**	**9 470**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные			69 259	9 470	
Инжиниринговые услуги по ведению технического надзора при реконструкции электрических сетей области	**Всего в т.ч.**		**-**	**967**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-	967		
ПСД Перевод существующих сетей 6 кВ ПС-22А, 50А, 54А, 100А на напряжение 10 кВ от ЛЭП-10 кВ ПС-	**Всего в т.ч.**		**-**	**17 697**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			17 697		

150А "Алмалы" и от вновь построенных ПС "Медеу" и "Шымбулак"						
Разработка ПСД по реконструкции ВЛ-0,4кВ по РЭС-1 с заменой проводов на самонесущие изолированные провода (СИП), в т.ч строительство и реконструкции существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП.	**Всего в т.ч.**		-	-	**3 347**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные				3 347	
Разработка ПСД по реконструкции ВЛ-0,4кВ по РЭС-5 с заменой проводов на самонесущие изолированные провода (СИП), в т.ч строительство и реконструкции существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП.	**Всего в т.ч.**		-	-	**3 268**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные			-	3 268	
Разработка ПСД по реконструкции ВЛ-0,4кВ по РЭС-6 с заменой проводов на самонесущие изолированные провода (СИП), в т.ч строительство и реконструкции существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП.	**Всего в т.ч.**		-	-	**12 875**	
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			-	12 875	
Разработка ПСД по реконструкции ВЛ-0,4кВ по РЭС-7 с заменой проводов на самонесущие изолированные провода (СИП), в т.ч строительство и реконструкции существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП.	**Всего в т.ч.**		-	-	**1 868**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные			-	1 868	

Разработка ПСД по реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-1, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**2 528**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные			-	2 528	
Разработка ПСД по реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-2, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**2 644**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные			-	2 644	
Разработка ПСД по реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-4, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**7 304**	
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			-	7 304	
Разработка ПСД по реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-5, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**1 346**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные			-	1 346	
Разработка ПСД по реконструкции и новому строительству электрических	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**2 122**	
	заемные				-	
	средства				-	

сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-6, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения	госбюджета					
	собственные			-	2 122	
Разработка ПСД по реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-7, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**7 234**	
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			-	7 234	
Реконструкция электрических сетей 6-10 кВ от ПС "Райымбек" ТЭЦ-1	**Всего в т.ч.**			**-**	**143 665**	
	заемные				143 665	
	средства госбюджета				-	
	собственные				-	
Реконструкция электрических сетей 6-10 кВ от ПС-18А, ПС-1А, ПС-21А	**Всего в т.ч.**			**-**	**70 990**	
	заемные				70 990	
	средства госбюджета				-	
	собственные				-	
Реконструкция электрических сетей 6-10 кВ от ПС-137А, ТЭЦ-1	**Всего в т.ч.**			**-**	**67 965**	
	заемные				67 965	
	средства госбюджета				-	
	собственные				-	

Реконструкция существующих сетей 6-10 кВ, Высоковольтный кабель 10 кВ по распределительным сетям РЭС-1,2,5,7 АО "АЖК" (ПС 132 – РП 76; ТП 1164 – ТП 1169; ТП 1170 – ТП 1169; ПС 15 – РП 23; РП 21 – ТП 3371; ТП 406 – ТП 3370; ТП 3371 – ТП 406; ТП 3370 – ТП 403; ТП 403 – ТП 3380; ТП 3380 – ТП 3379; ТП 667 – ТП 3377; ТП 3376 – ТП 667; ПС Райымбек – ТП 1208; ПС 15 ф. (15-15) - ТП 3336; РП 18 – ТП 2413; РП 18 – ТП 2022; РП-6–ТП-6001; ТП-6001–ТП-6002; ТП-646 – ТП-6431; ПС 59 ф.5-59 - РП 150; ПС 59 ф.6-59 - РП 150; ПС 56 – РП 42 I-секция; ПС 56 –РП 42 II-секция; ТП 2280 - ТП 2760; ТП 2203 -ТП 2752; ТП 2369-ТП 2711; ТП 2284-ТП 2713; ТП 2158- ТП 2712; ТП 2152- ТП 2766; ТП 2130-ТП 2185; ТП 5307-ТП 2817; ПС 4А-ТП 2817; ТП 718 - ТП 6222; ТП 5287 - ТП 5327; ПС 63 - РП-95 I с.; ПС 63 - РП-95 II с.)	**Всего в т.ч.**		**-**	**324 802**	**161 533**	
	заемные			324 802	161 533	
	средства госбюджета				-	
	собственные				-	
Реконструкция существующих сетей 6-10 кВ, Высоковольтный кабель 10 кВ по распределительным сетям РЭС-4 АО "АЖК" (ПС 20 - РП 51 I с.; ПС 20 - РП 51 II с.; ПС 20 - РП 84 I с.; ПС 20 - РП 84 II с.; ПС 20А -ТП 859; ПС	**Всего в т.ч.**		**-**	**396 360**		
	заемные			396 360		
	средства госбюджета					
	собственные					

20А -ТП 995; ТП 995 - ТП 859; ПС 20А -ТП 4814; ТП 4835 с.1 - ТП 4580 с.1; ТП 4835 с.2 - ТП 4580 с.2; ПС 20А-ТП 4555; ПС 20А -ТП 868; ТП 995 - ТП 4555)						
Реконструкция существующих сетей 6-10 кВ, Высоковольтный кабель 10 кВ по распределительным сетям РЭС-4 АО "АЖК" (ПС 8А - ТП 4461; ПС 8А - РП 26 I с.; ПС 8А - РП 26 II с.; РП 15 – ТП 4498; РП 15 – ТП 4446; ПС 21 с.1 - РП 15 с.1; ПС 21 с.2 - РП 15 с.2; РП 15 – ТП 4438; РП 15 – ТП 4490; РП 15 - ТП 4527; РП 15 - ТП 4436; РП 15 - ТП 4450; РП 15 - ТП 4443; ПС 14 – ТП 4576; ПС 14 – ТП 4480; ПС 14 – ТП 4554; РП 84 - ТП 4835 I с.; РП 84 - ТП 4835 II с.; ТП 4454 - ТП 4619; ТП 4619 - ТП 4452; ТП 4346 - ТП 4433; ТП 4433 - ТП 4435; ТП 4427 - ТП 4428; ТП 4428 - ТП 4506; ТП 4506 - ТП 4539; ТП 4539 - ТП 4509; ТП 4428 - ТП 4422; ТП-4422 - ТП-4507; ТП 4439 - ТП 4435; ТП 4424 - ТП 4586; ТП 4542 - ТП 4326; ТП 4326 - ТП 4543; ТП 4542 - ТП 4549; ТП 4505 - ТП 4527; ТП 4544 - ТП 4581; ТП 4581 - ТП 4800; ТП 4431 - ТП 4850; ТП 4850 - ТП 4629; ТП 4629 - ТП 4424; ТП	**Всего в т.ч.**		**-**	**385 748**	**80 918**	
	заемные			385 748	80 918	
	средства госбюджета				-	
	собственные				-	

4324 - ТП 4542; ТП 4438 - ТП 4508; ТП 4508 - ТП 4529)						
Замена существующих ВЛ 0,4 кВ на СИП с реконструкцией электрических сетей 0,4 кВ по распределительным сетям РЭС-4 АО "АЖК" с монтажом вводов в здание, установкой коммерческих учетов электроэнергии на фасадах зданий:ТП-4402; ТП-4628; ТП-4403; ТП-4565; ТП-4409; ТП-4523; ТП-4459; ТП-4619; ТП-4624; ТП-4593; ТП-4544; ТП-4461; ТП-4431; ТП-4424; ТП-4530; ТП-4621; ТП-4440; ТП-4532; ТП-4534; ТП-4541; ТП-4382; ТП-4535	**Всего в т.ч.**		**-**	**632 321**	**128 849**	
	заемные			632 321	128 849	
	средства госбюджета				-	
	собственные				-	
Замена существующих ВЛ 0,4 кВ на СИП с реконструкцией электрических сетей 0,4 кВ по распределительным сетям РЭС-4 АО "АЖК" с монтажом вводов в здание, установкой коммерческих учетов электроэнергии на фасадах зданий: ТП-4537; ТП-4542; ТП-4543; ТП-4313; ТП-4540; ТП-4352; ТП-4353; ТП-4702; ТП-4487; ТП-4488; ТП-4514; ТП-4515; ТП-4499; ТП-4596; ТП-4428; ТП-4447; ТП-4448; ТП-4493; ТП-4533; ТП-4423; ТП-4500; ТП-4427; ТП-4432; ТП-4433	**Всего в т.ч.**		**-**	**539 769**	**211 822**	
	заемные			539 769	211 822	
	средства госбюджета				-	
	собственные				-	

Замена существующих ВЛ 0,4 кВ на СИП с реконструкцией электрических сетей 0,4 кВ по распределительным сетям РЭС-1 АО "АЖК" с монтажом вводов в здание, установкой коммерческих учетов электроэнергии на фасадах зданий: ТП 3025; ТП 3026; ТП 3056; ТП 3386; ТП 1213; ТП 1200; ТП 3353; ТП 3339; ТП (РП) 21; ТП 1164; ТП 1243; ТП 1242; ТП 1234; ТП 1246; ТП 1233; ТП 3306; ТП 3307	**Всего в т.ч.**		**-**	**322 098**	**160 655**	
	заемные			322 098	160 655	
	средства госбюджета				-	
	собственные				-	
Замена существующих ВЛ 0,4 кВ на СИП с реконструкцией электрических сетей 0,4 кВ по распределительным сетям РЭС-5 АО "АЖК" с монтажом вводов в здание, установкой коммерческих учетов электроэнергии на фасадах зданий: ТП-5029; ТП-5032; ТП-5041; ТП-5043; ТП-5301; ТП-5047; ТП-6001; ТП-6002; ТП-6003; ТП-6004; ТП-6005; ТП 6006; ТП-6007; ТП-6062 (3266); ТП-6118 (3189); ТП-6061 (3137); ТП 6068 (3206); ТП 6059 (3382)	**Всего в т.ч.**		**-**	**346 633**	**187 127**	
	заемные			346 633	187 127	
	средства госбюджета				-	
	собственные				-	
Замена существующих ВЛ 0,4 кВ на СИП с реконструкцией электрических сетей 0,4 кВ по распределительным сетям РЭС-5 АО	**Всего в т.ч.**		**-**	**364 169**	**158 714**	
	заемные			364 169	158 714	

"АЖК" с монтажом вводов в здание, установкой коммерческих учетов электроэнергии на фасадах зданий : ТП-6008; ТП-6010; ТП-6012; ТП-6013; ТП 6014; ТП-6017; ТП-6025А; ТП-6027; ТП-6300; ТП-6301; ТП 6252; ТП 6291; ТП 6287; ТП 6290; ТП 6295; ТП-6298; ТП-6299; ТП 6459	средства госбюджета				-	
	собственные				-	
Замена существующих ВЛ 0,4 кВ на СИП с реконструкцией электрических сетей 0,4 кВ по распределительным сетям РЭС-7 АО "АЖК" с монтажом вводов в здание, установкой коммерческих учетов электроэнергии на фасадах зданий:РП-101; ТП-7350; ТП-7358; ТП-7359; ТП-7355; ТП-7131; ТП-7132; ТП-7133; ТП-7134; ТП-7144; ТП-7145	**Всего в т.ч.**		**-**	**109 549**	**72 297**	
	заемные			109 549	72 297	
	средства госбюджета				-	
	собственные				-	
Корректировка ПСД проекта "Перевод существующих ВЛ-0.4 кВ на самонесущий изолированный провод (СИП) и прокладки КЛ-6-10 кВ по распределительным сетям РЭС-1. РЭС-2. РЭС-4. РЭС-5 с получением положительного заключения Госэкспертизы	**Всего в т.ч.**		**-**	**2 995**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-	2 995		
Инжиниринговые услуги по ведению технического	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**6 903**	
	заемные				-	
	средства				-	

надзора при реконструкции электрических сетей города	госбюджета					
	собственные		-		6 903	
Работы по авторскому надзору за реконструкцией электрических сетей города	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-			
Аварийно - восстановительные работы по ПС 110/35/6 кВ № 132 "Саябак"	**Всего в т.ч.**		**-**	**372 471**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			372 471		
Компенсация реактивной мощности в сети АО "АЖК" напряжением 220-110 кВ и на шинах 6-10 кВ опорных подстанций г. Алматы	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные					
Разработка ТЭО компенсации реактивной мощности в сети АО "АЖК" напряжением 220-110 кВ и на шинах 6-10 кВ опорных подстанций г. Алматы	**Всего в т.ч.**		**-**	**32 598**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			32 598		
Разработка технического задания и рабочего проекта по развитию SCADA ЦДП АО "АЖК" в части внедрения прикладных программ и приложений к существующей системе отображения	**Всего в т.ч.**		**13 200**	**-**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		13 200	-		
Услуги СВХ	**Всего в т.ч.**		**29 297**	**-**		
	заемные			-		
	средства госбюджета			-		
	собственные		29 297			
ПС-110/35/10кВ № 137А "Центральная" (1этап)	**Всего в т.ч.**		**26 008**	**58 840**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		26 008	58 840		
ПС-110/35/10кВ	**Всего в т.ч.**		**209 332**	**8 367**		

№137А "Центральная" (2 этап)	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		209 332	8 367		
Пусконаладочные работы на ПС-110/35/10кВ № 137А "Центральная" (II этап)	**Всего в т.ч.**		**17 442**	**-**	**1 176**	
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		17 442		1 176	
Реконструкция ПС-110/10-10кВ №59А "Сайран" (2 этап)	**Всего в т.ч.**		**24 741**	**7 175**	**4 465**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные		24 741	7 175	4 465	
Разработка ПСД Реконструкция и строительство распределительных сетей 35-10-6-0,4 кВ по Алматинской области, г.Талгар: ТП-10/0,4 кВ №№ 1244,1260,28,56,246,67,15,123,170,181,29,48,63,82,14,6,164,74,62,1,9,529,566,83,47,163,125,26,40,5,401,469,434,553,4,106,107,105,87,10	**Всего в т.ч.**		**-**	**30 878**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			30 878		
Разработка ПСД по переводу части нагрузок с существующей ПС №4 на вновь построенную ПС110/10 "Алатау"	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**4 670**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные				4 670	
Разработка ПСД на установку дополнительных ТП-6-10/0,4 кВ для разгрузки существующих распределительных сетей по РЭС-1,6. (ТП-3307, ТП-1243, ТП-6008)	**Всего в т.ч.**		**-**	**2 793**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			2 793		
Разработка ПСД Прокладка кабельной линии 10 кВ от ПС "Алатау" до РП-226 для оптимизации схемы и загрузки электрических сетей в зонах	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные					

действия вновь построенной ПС "Алатау" и ПС №3А						
Разработка ТЭО Развитие противоаварийной автоматики в сети АО "АЖК" до 2015 г.	**Всего в т.ч.**		**-**	**30 107**	**383**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные			30 107	383	
Разработка ПСД Подземный распределительный пункт 10кВ с переводом нагрузок от ПС №55А "КазГУ" и демонтажом ПС "КазГУ"	**Всего в т.ч.**		**62 000**	**1 393**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		62 000	1 393		
Разработка ПСД "Перевод сетей 6кВ на напряжение 10кВ на ПС № 6А, ПС №3А	**Всего в т.ч.**		**8 561**	**-**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		8 561			
Разработка ПСД на перевод части нагрузок с существующей ПС №37 на ПС151 "Раимбек"	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**4 550**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные		-		4 550	
Разработка проектно-изыскательских работ (ПИР) по ПС 110/10 кВ № 112А "Топар" Алматинская область, Балхашский район, с. Топар	**Всего в т.ч.**		**-**	**5 000**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			5 000		
Разработка ПСД "Водоснабжение ПС "Кенсай"	**Всего в т.ч.**		**-**	**1 800**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			1 800		
Работы по замене и выносу опоры № 59ПБ ВЛ 35кВ №37А из зоны оползня грунта	**Всего в т.ч.**		**1 850**	**-**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		1 850	-		
Разработка ПСД Устранение смещения и просадки грунта ОРУ-110 кВ ПС 131А "Горный Гигант"	**Всего в т.ч.**		**-**	**7 883**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-	7 883		
Изготовление	**Всего в т.ч.**		**468**	**246**		

технических паспортов на строящиеся объекты АО "АЖК"	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		468	246		
Оформление в собственность АО "АЖК земельного участка автомобильной дороги к ПС "Кенсай" Талгарского района Алматинской области	**Всего в т.ч.**		**-**	**396**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-	396		
Выкуп земельных участков у землепользователей под опорами ЛЭП 220 кВ «АТЭЦ-3 – ПС «Кенсай- ПС "Ерменсай"»	**Всего в т.ч.**		**-**	**88 255**	**11 066**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные			88 255	11 066	
Выкуп земельных участков и выплата компенсации землепользователям ЛЭП 220 кВ « ПС «Кенсай- ПС "Ерменсай"»	**Всего в т.ч.**		**-**	**-**	**49 596**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные				49 596	
Выкуп земельного участка ПС 110/35 кВ "Жайляу" Алматинской области	**Всего в т.ч.**		**16**	**1 050**	**2 484**	
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		16	1 050	2 484	
Услуги по оценке земельных участков под строительство участка ЛЭП 220 кВ ПС "Кенсай"-АТЭЦ-3	**Всего в т.ч.**		**-**	**7 500**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-	7 500		
Услуги по оценке земельных участков под строительство участка ЛЭП 220 кВ ПС "Кенсай" - ПС Ерменсай"	**Всего в т.ч.**		**-**	**1 000**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-	1 000		
Оказание услуг изготовление ситуационной	заемные					
	средства госбюджета					

схемы в Карасайском районе, южнее автодороги "Алматы-Жандосово" (полигон)	собственные				22	
Разработка ПСД по реконструкции и устройству распределительных сетей 35-10-6-0,4 кВ Алматинской области г. Талгар	**Всего в т.ч.**				47	
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные				47	
Реконструкция системы отопления с элеваторными узлами зданий АО "АЖК" по ул. Розыбакиева,6	**Всего в т.ч.**		**-**	**55 577**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			55 577		
Монтаж и наладка систем охранно-пожарной сигнализации на 9 ПС АО "АЖК"	**Всего в т.ч.**		**-**	**1 135**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные			1 135		
Капитализированные проценты	**Всего в т.ч.**		**-**	**395 951**	**274 790**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные		-	395 951	274 790	
Оплата за продление периода кредитной линий АО "АТФ Банк"	**Всего в т.ч.**		**-**	**5 639**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		-	5 639		
Приобретение основных средств	**Всего в т.ч.**		**622 482**	**605 521**	**174 910**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные		622 482	605 521	174 910	
Приобретение нематериальных активов	**Всего в т.ч.**		**62 186**	**69 239**	**5 930**	
	заемные				-	
	средства госбюджета				-	
	собственные		62 186	69 239	5 930	
Кроме того освоено в 2008-2010 г.г. по строительству и	**Всего в т.ч.**		**422 427**	**-**		
	заемные					
	средства госбюджета					

реконструкции, прочим мероприятиям	собственные		422 427			
Кроме того освоено в 2008-2010 г.г. по ПСД и ТЭО	**Всего в т.ч.**	**130 217**	**181 748**	**-**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные	130 217	181 748			
Списание основных средств 2010г. (согласно аудированной финансовой отчетности)	**Всего в т.ч.**		**- 489 874**	**- 450 284**		
	заемные					
	средства госбюджета					
	собственные		- 489 874	- 450 284		
Строительно-монтажные работы. Реконструкция. Монтаж. Наладка и прочие.	**Всего в т.ч.**	**1 764 116**				
	собственные	1 764 116				

6. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ, УСЛУГ) ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА В ПРИНЯТЫХ ФИЗИЧЕСКИХ ИЛИ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ЕДИНИЦАХ ИЗМЕРЕНИЯ ПО КАЖДОМУ ВИДУ.

		2009 год		**2010 год**		**2011 год**	
		Тыс. тенге	**тыс. кВт/ч**	**Тыс. тенге**	**тыс. кВт/ч**	**Тыс. тенге**	**тыс. кВт/ч**
1.	**Передача э/э по сетям АО АЖК**	14 438 263 434,69	5 229 028,970	17 942 918,38	5 261 852,897	19 195 540,33	5 629 190,713
1.1.	ТОО "Алматыэнергосбыт"	13 696 403 264,43	4 957 366,826	17 024 646,244	4 992 564,881	18 179 219,833	5 331 149,511
1.2.	ГКП "Холдинг Алматы Су"		203 115,170		170 578,770		173 359,499
	в т.ч. ДГКП "Су желісі"	31 725 985,56	11 740,315	36 538,072	10 714,977	34 071,966	9 991,779
	ДГКП "Бастау"	415 845 954,21	153 960,503	446 036,477	130 802,486	463 689,839	135 979,425
	ДГКП "Тоспа Су"	101 403 038,00	37 414,352	99 099,057	29 061,307	93 394,086	27 388,295
1.3.	АО "Алматинские электрические станции"	192 885 192,49	68 546,974	249 103,995	73 051,025	258 157,968	75 706,149
1.4.	АО "МаА"			87 494,534	25 658,221	146 207,167	42 876,002
1.5.	АО "КазФерроСталь"				-	20 185,908	5 919,621
1.6.	АМЭС АО "KEGOC"				-	613,565	179,931

7. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ЭМИТЕНТА ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

Факторы, позитивно влияющие на деятельность Эмитента:

- монопольное положение на рынке Алматинского региона
- сильный акционер и господдержка
- вертикально интегрированная компания (генерация – распределение)
- производимая и транспортируемая продукция – товар первой необходимости
- благоприятные тарифные условия деятельности

Факторы, негативно влияющие на деятельность Эмитента:

- изношенность основных средств
- высокий объем капитальных затрат
- отсутствие инвестиционной привлекательности из-за наличия накопленных долгов прошлых лет
- существенные потери электричества при транспортировке

8. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖИ СВОЕЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ, ОКАЗАНИЯ УСЛУГ).

АО «АЖК» оказывает услуги по передаче и распределению электроэнергии следующим субъектам рынка Алматинского региона: ТОО «АЭСбыт»; АО «Алматинские электрические станции»; ДГКП «Тоспа Су»; ДГКП «Бастау»; ДГКП «Су желісі»; АО «Международный аэропорт Алматы», АО «КазФерроСталь», АМЭС АО «KEGOC».Основная доля реализации услуг по передаче и распределению электроэнергии приходится на ТОО «АЭСбыт» (около 95%).

Юридический адрес ТОО «АЭСбыт»: РК, г.Алматы, ул.Кожамкулова, 170А.

С учетом многолетней статистики можно отметить, что тенденция роста годового электропотребления в зоне ответственности АО «АЖК» и, соответственно, объемов передачи и распределения электроэнергии по сетям АО «АЖК» за последние годы сохраняется на уровне 4-5 % из-за улучшения благосостояния населения города Алматы (кондиционирование, использование бытовой техники, обогрев электроприборами) и вводом новых объектов в Алматинском регионе.

Принимая во внимание развитие экономики Республики Казахстан и, в частности, Алматинского региона, прирост объемов электропотребления в зоне ответственности АО «АЖК» и, соответственно, объемов передачи и распределения электроэнергии по сетям АО «АЖК» будет неуклонно увеличиваться. На снижение электропотребления могут повлиять форс-мажорные обстоятельства, такие как мировой экономический финансовый кризис 2009 года, в связи с которым произошло снижение прироста объемов передачи и распределения электрической энергии по сравнению с 2008 годом.

9. ТРЕБОВАНИЯ НАСТОЯЩЕГО ПУНКТА ПРИМЕНЯЮТСЯ ТОЛЬКО К НЕФИНАНСОВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЛИЗИНГОВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ И КРЕДИТНЫХ ТОВАРИЩЕСТВ).

Сведения об основных поставщиках и потребителях Эмитента.

Наименования поставщиков, на долю которых приходится десять и более процентов от общего объема закупок Эмитента (товаров, сырья, материалов, оказанных Эмитенту услуг и выполненных работ), их доли в общем объеме закупок Эмитента.

Наименование	Местонахождение	Вид поставляемой продукции	Доля, %	Прогнозы в отношении доступности этих источников в будущем
АО «Алматинские электрические станции»	050002г.Алматы, пр.Достык 7	электроэнергия	98,00	100% ‘эл.станции подключены к сетям АО «АЖК»
ТОО «Энергия Әлемі»	050000, г. Алматы, ул. Богенбай батыра, д.142, оф.824	электроэнергия	2,00	100% станция подключена к эл.сетям АО «АЖК»
Итого			100	

Наименования потребителей, на долю которых приходится десять и более процентов от общей выручки от реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг) Эмитента, их доли в общем объеме реализации. Должны быть раскрыты возможные негативные факторы, влияющие на сбыт продукции (выполнения работ, оказания услуг).

Наименование	Местонахождение	Вид потребляемой продукции	Доля, %	Возможные негативные факторы	Степень зависимости	Прогноз в отношении доступности для эмитента этих источников
ТОО «АЭСбыт»	г.Алматы, ул.Кожамкулова, 170А	**Оказание услуг по передаче и распределению э/э**	95,2%	Аварийные режимы в эл.сети АО «АЖК», недоотпуск	100%	100%- АО АЖК явл.монополистом данного вида услуг в зоне эл.сетей для потребителей г.Алматы и области
АО «Алматинские электрические станции»	050002г.Алматы, пр.Достык 7	**Оказание услуг по передаче и распределению э/э**	1,0%	Аварийные режимы в эл.сети АО «АЖК», недоотпуск	100%	100%- АО АЖК явл.монополистом данного вида услуг в зоне эл.сетей для ХН, СН Алматинских электрических станций

ГКП «Тоспа Су»	г. Алматы ул. Жарокова,196 1 этаж	**Оказание услуг по передаче и распределению э/э**	0,47%	Аварийные режимы в эл.сети АО «АЖК», недоотпуск	100%	100%- АО АЖК явл.монополистом данного вида услуг в зоне эл.сетей для потребителей ГКП «Тоспа Су»
ГКП «Бастау»	г. Алматы ул. Жарокова,196 1 этаж	**Оказание услуг по передаче и распределению э/э**	2,27%	Аварийные режимы в эл.сети АО «АЖК», недоотпуск	100%	100%- АО АЖК явл.монополистом данного вида услуг в зоне эл.сетей для потребителей ГКП «Бастау»
ГКП «Су желісі»	г. Алматы ул. Жарокова,196 1 этаж	**Оказание услуг по передаче и распределению э/э**	0,17%	Аварийные режимы в эл.сети АО «АЖК», недоотпуск	100%	100%- АО АЖК явл.монополистом данного вида услуг в зоне эл.сетей для потребителей ГКП «Су желісі»
АО «Международный аэропорт Алматы»	050039, г. Алматы, ул. Майлина, 2	**Оказание услуг по передаче и распределению э/э**	0,71%	Аварийные режимы в эл.сети АО «АЖК», недоотпуск	100%	100%- АО АЖК явл.монополистом данного вида услуг в зоне эл.сетей для потребителей АО «Международный аэропорт Алматы»
АО «КазФерроСталь»	050030 г. Алматы ул. Илийский тракт 17	**Оказание услуг по передаче и распределению э/э**	0,03%	Услуга при условии включения по сетям АО АЖК (по ВЛ-161А) (при Рем.и авар.режимах Л-168А АО «КФСталь)	50%	50%
АМЭС АО «KEGOC»	г. Алматы, ул. Шевченко, 162ж	**Оказание услуг по передаче и распределению э/э**	0,12%	При ремонтном или аварийном режимах Л-2383 КЕГОК	50%	50%

10. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА.

Деятельность Эмитента не носит сезонного характера

Доля импорта в общем объеме сырья (работах, услугах) поставляемых (оказываемых) Эмитенту и доля продукции (работ, услуг), реализуемой Эмитентом на экспорт, в общем объеме реализуемой продукции.

тыс.тенге

Наименование	2011г.	9 месяцев 2012г.
Объем сырья и материалов	11 322 958 064,72	12 230 907 425,48
в том числе импорт	148 640 601,93	103 947 470,44
доля импорта, %	1,31%	0,85%

Доля продукции (работ, услуг), реализуемой Эмитентом на экспорт, в общем объеме реализуемой продукции.

Компания не осуществляет реализацию продукции на Экспорт.

Описание основных рынков, на которых Эмитент конкурирует с другими организациями в течение последних трех лет, включая географическое расположение данных рынков.

АО «АЖК» включено Агентством РК по регулированию естественных монополий в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности – передача и распределение электрической энергии.

Договоры и обязательства Эмитента. Сведения о сделке (нескольких взаимосвязанных сделках), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге ценных бумаг, если сумма этой сделки (сделок) составляет десять и более процентов от балансовой стоимости активов Эмитента.

Вышеуказанные сделки отсутствуют

Будущие обязательства. Должны быть раскрыты любые будущие обязательства Эмитента, превышающие 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов, и влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность Эмитента и его финансовое состояние.

Эмитент не имеет будущих обязательств, превышающих 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов.

Сведения об участии Эмитента в судебных процессах. Должны быть представлены сведения обо всех административных санкциях, налагавшихся на Эмитента и его должностных лиц, государственными органами и /или судом в течение последнего года.

Дата	Наименование суда	Предмет иска	Истец	Статус
16.08.2012 г.	Специализированный Межрайонный Экономический Суд г.Алматы	1. Расторжение Договора на присоединение дополнительных мощностей № 124 от 16.01.2007 г. 2. Взыскать с АО «Алатау Жарық Компаниясы» в пользу ТОО «ЖСК Инвест-1» основной долг в размере 290 774 781, 29 тенге, дебиторскую задолженность в размере 20 475 051, 36 тенге, штраф в размере 3 133 910 тенге, всего – 314 383 742,65 тенге	Конкурсный управляющий ТОО «ЖСК Инвест-1»	В производстве суда

Должны быть представлены сведения обо всех административных санкциях, налагавшихся на Эмитента и его должностн ых лиц, государственными органами и /или судом в течение последнего года.

№	Дата наложения санкции	Уполномоченный орган	Причины санкции	Размер санкции, тенге	Статус
1	10.02.2012 г.	Налоговое управление по Бостандыкскому району		9 708 тг.	оплачено

ФАКТОРЫ РИСКА

- Политические риски. Риски, связанные с возможным изменением политического строя в РК;
- Макроэкономические риски, связанные с возможным ухудшением экономической ситуации в мире, которое может вызвать:
    - замедление темпов роста экономики страны, спад деловой активности и темпов роста производства;
    - риски, связанные со снижением платежеспособности населения и предприятий вследствие ухудшения экономической ситуации;
    - инфляционные риски, которые могут повлечь рост себестоимости производства.
- Производственные риски. Риски возникновения технических неполадок, аварий и отказов оборудования вследствие высокого уровня изношенности основных средств;
- Риски повышения цен на основное сырье;
- Экологические риски (по дочерним предприятиям Эмитента);
- Законодательные и регулятивные риски. Данная категория рисков связана с возможностью изменений законодательной и нормативной базы в Республике, в частности законодательных актов, регулирующих тарифную политику, вопросы охраны окружающей среды, а так же налогового законодательства;
- Зависимость от ограничительных действий со стороны антимонопольных органов. Данные риски регулируется Эмитентом посредством согласования с уполномоченным органом уровня тарифов;
- Риски несвоевременных платежей со стороны основных потребителей (несколько нивелируются аффилированностью крупнейшего потребителя).

РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

Эмитент составляет консолидированную финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности. Все данные, приведенные в данном разделе, основаны на предоставленной Эмитентом консолидированной финансовой отчетности, подтвержденной аудиторскими отчетами за 2009, 2010 и 2011 годов, а также на данных отчета по обзору промежуточной консолидированной финансовой отчетности Эмитента за 6 месяцев 2012 года, а также данных неаудированной финансовой отчетности по состоянию на 30 сентября 2012 года.
Аудит финансовой отчетности Эмитента за год, завершившийся 31 декабря 2010 года проводился ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс». Аудит финансовой отчетности Эмитента за год, завершившийся 31 декабря 2011 года проводился ТОО «КПМГ Аудит». Отчет по обзору промежуточной консолидированной финансовой отчетности Компании за 6 месяцев 2012 года проводился ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс».

Консолидированный Баланс **тыс. тенге**

Наименование статьи	30 сентября 2012 г. (неауд.)	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
АКТИВЫ				
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:				
Основные средства	67 734 108	105 543 054	80 494 453	59 997 086
Нематериальные активы	119 806	318 270	146 151	89 878
Прочие долгосрочные активы	4 009 939	7 162 755	14 531 253	269 174
Итого долгосрочные активы	71 863 853	113 024 079	95 171 857	60 356 138
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:				
Товарно-материальные запасы	898 553	9 985 651	7 355 843	5 559 409
Торговая дебиторская задолженность	1 466 196	9 041 144	12 420 056	7 836 879
Предоплата по подоходному налогу	174 038	196 142	147 396	257 756
Прочие текущие активы	4 465 726			1 094 555
Денежные средства и их эквиваленты	12 754 185	29 498 847	6 912 050	1 008 038
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	75 690 559	5 487 161	5 037 125	
Итого текущие активы	95 449 257	54 208 945	31 872 470	15 756 637
ВСЕГО АКТИВЫ	167 313 110	167 233 024	127 044 327	76 112 775
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
КАПИТАЛ:				
Уставный капитал	74 004 714	74 004 714	56 657 102	27 498 486
Дополнительно оплаченный капитал				-3 188 220
Нераспределенная прибыль	10 765 153	8 366 358	4 844 119	-1 085 631
Капитал, относящийся к Акционеру материнской компании	84 769 867	82 371 072	61 501 221	23 224 635
Неконтрольные доли владения	21 549 962	16 290 607		
Итого капитал	106 319 829	98 661 679	61 501 221	23 224 635
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Отложенные налоговые обязательства	2 815 791	4 018 080	2 778 001	2 296 272
Долговой компонент привилегированных акций				

Займы	11 457 731	18 298 353	14 793 821	9 894 760
Обязательства по финансовой аренде				
Прочие долгосрочные обязательства	5 476 996	6 736 239	6 690 343	10 097 761
Итого долгосрочные обязательства	19 750 518	29 052 672	24 262 165	22 288 793
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Займы и текущая часть долгосрочных займов	7 503 282	14 128 605	21 744 893	12 134 672
Торговая кредиторская задолженность	5 293 462	15 762 386	17 737 722	13 224 187
Задолженность по подоходному налогу	4 083	329 765	36 555	30 741
Задолженность по налогам		263 069	273 675	668 984
Прочие текущие обязательства	7 751 943	8 364 958	1 009 865	4 540 763
Обязательства группы выбытия, удерживаемые для продажи акционеру	20 689 993	669 890	478 231	
Итого текущие обязательства	41 242 763	39 518 673	41 280 941	30 599 347
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	167 313 110	167 233 024	127 044 327	76 112 775

Отчет о прибылях/убытках **тыс. тенге**

Наименование показателей	30 сентября 2012 г. (неауд.)	31.12.2011	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Выручка	15 047 030*	57 597 024	51 721 437	39 703 663
Себестоимость реализованных товаров и услуг	13 777 638	45 567 155	42 020 248	23 485 739
Валовая прибыль	1 269 392	12 029 869	9 701 189	16 217 924
Расходы по реализации				
Административные расходы	438 043	2 528 644	1 900 084	1 793 343
Прочие расходы	74 963	448 619	596 117	120 207
Прочие доходы	480 216		898 751	1 435 236
Итого операционная прибыль (убыток) (+/-)	1 236 602		8 397 222	15 739 610
Доходы по финансированию	770 991	345 621	502 562	2 714
Расходы по финансированию	854 716	2 363 293	2 554 203	2 790 814
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/-)	1 152 877	7 932 172	6 345 581	12 951 510
Расходы по подоходному налогу	270 512	2 145 885	2 039 502	984 754
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности	882 365	5 786 287	4 306 079	11 966 756
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	4 270 927	259 982	863 823	1 186 467
Прибыль за год, относимая на:	5 153 292	6 046 269	5 169 902	13 153 223
собственников материнской организации	3 440 405	5 822 056	5 169 902	13 153 223
долю неконтролирующих собственников	1 712 887	224 213	-	-
Общая совокупная прибыль	1 152 877	6 046 269	5 169 902	
Общая совокупная прибыль относимая на:				
собственников материнской организации	5 153 292	6 046 269	5 169 902	

- Данные с учетом группы выбытия

Отчет о движении денег **тыс. тенге**

Наименование статьи	9 месяцев, закончившихся30 сентября 2012 г. (неауд.)	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:				
Поступления от реализации товаров и услуг	49 363 199	66 308 874	60 879 406	42 392 412
Авансы полученные				
Прочие поступления	1 436 611	3 564 991	1 979 585	2 254 764
Выплаты поставщикам за товары и услуги	17 369 428	27 760 598	31 623 362	21 981 261
Авансы выданные	7 969 596	12 716 932	6 065 174	693 017
Выплаты по заработной плате	7 265 501	9 678 658	8 191 245	7 967 152
Выплаты по вознаграждению	1 715 526	1 964 015	2 055 890	1 950 897
Выплаты по подоходному налогу и другим платежам в бюджет	5 332 127	5 321 130	5 916 590	3 799 730
Прочие выплаты	1 619 390	1 037 919	1 207 061	279 779
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от операционной деятельности	**9 528 242**	**11 394 613**	**7 799 669**	**7 975 340**
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:				
Прочие поступления	56 145			1 187 268
Приобретение основных средств	20 145 754	22 273 599	42 251 643	18 292 235
Приобретение нематериальных активов	102 581	170 193	97 625	83 467
Прочие выплаты	1 250 900			
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	**-21 443 090**	**-22 443 792**	**-42 349 268**	**-17 188 434**
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:				
Поступление от выпуска акций	3 028 715	27 508 099	32 346 836	10 113 118
Поступления по займам	1 793 733	26 890 125	11 442 302	10 905 133
Полученная финансовая помощь				
Прочие поступления	5 494	6 896		1 027 216
Погашение займов	6 371 300	19 915 789	2 961 408	11 008 580
Прочие выплаты	520 900	564 011		1 308 142
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	**-2 064 258**	**33 925 320**	**40 827 730**	**9 728 745**
ИЗМЕНЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ и их эквивалентов, нетто	**-13 979 106**	**22 876 141**	**6 278 131**	**515 651**
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на начало периода	**29 498 847**	**7 286 169**	**1 008 038**	**492 387**
Денежные средства группы выбытия классифицированные как предназначенные для продажи	**-2 765 555**	**-663 463**	**-374 119**	
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на конец периода	**12 754 185**	**29 498 847***	**6 912 050**	**1 008 038**

*14 ноября 2011 года Компания заключила соглашение о краткосрочном финансировании с АО «Казинвестбанк» сроком до 14 ноября 2012 года. Заем обеспечен денежными средствами в размере 2 516 000 тысяч тенге, находящихся на текущем счете Компании в АО «Казинвестбанк». Денежные средства ограничены в использовании до момента погашения финансирования.

АКТИВЫ

Данные предоставлены по состоянию на 01.10.2012г.

1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ.

тенге

Наименование	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и обесценение	Остаточная стоимость
ПП 1С:Предприятие 8	26 475 446,41	9 266 406,24	17 209 040,17
Математическое и программное обеспечение	32 900 000,00	4 934 999,97	27 965 000,03
Программное обеспечение Электронного документооборота	27 983 000,00	4 197 449,97	23 785 550,03
Программное обеспечение тренажёра и АУК	9 580 000,00	3 353 000,07	6 226 999,93
Прочие	105 698 553,59	61 079 143,75	44 619 409,84
Итого	**202 637 000**	**82 831 000**	**119 806 000**

2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА.

тенге

Наименование нематериального актива	Доля от общей стоимости	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и обесценение	Остаточная стоимость
Земельный участок (Медеуский р-н южнее ул.Горная 6568 кв.м)	12%	7 529 703 023,79		7 529 703 023,79
КЛ-110 кВ 2-хцепная ПС -110/10-10 кВ "Медеу новая" -ПС "Ерменсай", протяженность 16,2 км	8%	4 960 067 516,09	327 847 663,96	4 632 219 852,13
КЛ-110 кВ на ПС - 110/10-10 кВ № 163 А " Отрар" - L=18,2 км	5	3 195 363 021,85	23 773 310,72	3 171 589 711,13
Прочие	75%	47 012 453 438,27	7 037 996 025,32	39 974 457 412,95
Итого		**62 697 587 000**	**7 389 617 000**	**55 307 970 000**

За последние 3 года переоценки основных средств не было.

3. НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО.

Наименование	Стоимость, тыс. тенге	Срок сдачи	Цель
Строительство ПС Алатау с КЛ110кВ	111 716 628,16	31.12.2012	Целью проекта является обеспечение электроснабжением потребителей центральной части города, в том числе и потребителей первой очереди метрополитена, разгрузки существующих ПС путем перевода потребителей с ПС 35/6 кВ №4 Советская (год ввода в экспл. 1959г.) на новую ПС110кВ. На сегодняшний день подписан акт рабочей комиссии от 14.10.2011г. о приемке оборудования ПС и КЛ110 кВ в эксплуатацию, утвержденный приказом №244 от 29.12.2011г. Оборудование ПС поставлено под рабочее напряжение 21.11.2011г.
Строительство ПС Кенсай с ЛЭП 220кВкВ	7 402 222 010,30	31.12.2012	Целью проекта является надежное электроснабжение растущих нагрузок восточной и центральной части г. Алматы и для присоединения намечаемых на перспективу ПС 110кВ (Туздыбастау, Шугла, Наурыз, Бесагаш, Саябак, Турксиб и Таттимбет) и метрополитена. На ПС «Кенсай» завершено строительство здания ПС, монтаж и наладка электротехнического оборудования. Оборудование ПС и АТ-1 поставлены под рабочее напряжение 12.07.2012 г. Планируется включение смонтированного АТ – 2, монтаж и наладка средств телемеханики, связи, SCADA, АСКУЭ.
Реконструкция действующих подстанций	688 338 736,53	31.07.2012	Целью проекта является необходимость повышения надежности электроснабжения мегаполиса и замены устаревшего оборудования для повышения надежности электроснабжения.
Реконструкция элетрических сетей области	133 085 687,85	31.12.2012	Целью проекта является снижение нормативных и ликвидация сверхнормативных потерь, и сокращении эксплуатационных расходов.
Реконструкция элетрических сетей города	564 955 989,19	31.11.2012	Целью проекта является модернизация физически и морально устаревшего оборудования.
Разработка ПСД, ТЭО и проектно изыскательные работы	999 945 268,60	31.12.2012	Целью является необходимость определения объемов и стоимости строительно–монтажных работ, применения строительных материалов согласно строительных норм и правил, применения электро-технического оборудования в соответствии с правилами устройств электроустановок и правил технической эксплуатации электроустройств по предполагаемым к

			реализации проектам.
Капитализированные проценты	10 061 865,39	31.12.2012	
Оборудование к установке (на складе)	855 701 031,77	31.12.2012	
Итого	**10 766 027 217,79**		

- **Данные учитывают, НКС только по АО АЖК**

4. ИНВЕСТИЦИИ, УЧИТЫВАЕМЫЕ МЕТОДОМ ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ, И ДРУГИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ.

Тыс. тенге

Наименование статьи	2009г.	2010г.	2011г.	3 кв.2012г.
Прямые инвестиции в капитал других юридических лиц	14 845 985	20 719 815	20 800 984	20 800 984

АО «Алматинские электрические станции» («АлЭС») 56.35% (2011г.: 62.62%):: компания, зарегистрирована в Республике Казахстан, основной деятельностью которой является производство тепло-электроэнергии в городе Алматы и Алматинской области. Компания является владельцем теплоэлектроцентралей ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, и теплостанции в городе Алматы, Капчагайской гидроэлектростанции в Алматинской области, гидроэлектростанции Каскад в городе Алматы, а также вспомогательных подразделений в городе Алматы. В сентябре 2012 года Компания приняла решение о продаже 100 процентной доли в АО «АлЭС».
АО «Актобе ТЭЦ» (далее «Актобе ТЭЦ») 100% (2011г.: 100%): компания, зарегистрированная в Республике Казахстан, основной деятельностью которой является производство тепло-электроэнергии в городе Актобе. В 2010 году Компания приняла решение о продаже 100 процентной доли в АО «Актобе ТЭЦ».

В соответствии с правилами консолидации, в консолидированной фин. Отчетности отражается уставный капитал только материнской компании, а уставные капиталы дочерних компаний, сворачиваются на сумму инвестиций в дочерние компании материнской Компании.

5. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ.

Список десяти наиболее крупных дебиторов АЖК представлен ниже:

Наименование дебитора	Местонахождение	Причины возникновения	Тип валюты	Сумма, тыс. тенге	Доля от общей дебиторской задолженности (%)
ГКП «Бастау»	г.Алматы, мкр-он 8, 82А	Услуга по передаче и распределению эл.энергии.	KZT	50 331	3,4
АО «Казферросталь»	г.Алматы, Илийский тракт 17	Услуги по передаче и распределению эл.энергии.	KZT	2 469	0,2

ГКП «СУ ЖЕЛІСІ»	г.Алматы, ул. Шолохова 9	Купля-продажа и передача и распределение эл.энергии.	KZT	3 824	0,3
ГКП «ТОСПА СУ»	г.Алматы, ул.Ботаническая 29А	Купля-продажа и передача и распределение эл.энергии	KZT	10 098	0,7
АМЭС АО «KEGOC»	г. Алматы, ул. Шевченко, 162ж	Передача и распределение эл.энергии.	KZT	6 342	0,4
ТОО «АЛМАТЫЭНЕРГОСБЫТ»	г.Алматы, ул.Айтеке би 172/173	Услуги по передаче и распределению эл.энергии	KZT	1 168 009	79,7
АО «Алматинские электрические станции»	г.Алматы, пр.Достык 7	Оказание услуг по передаче и потреблению эл.энергии.	KZT	20 572	1,4
АО «Kcell»	г.Алматы, Самал-2, дом 100	Услуги сотовой связи	KZT	1 680	0,1
ТОО «КАР-ТЕЛ»	г.Алматы,мкр.Коктем-2 , дом 22	Аренда объектов.	KZT	1 008	0,1
Прочие			KZT	201 863	14,0
Итого				**1 466 196**	

Дебиторская задолженность, согласно консолидированной фин. отчетности

В тыс. тенге	**30 сентября 2012г.**	**31 декабря 2011г.**
Задолженность потребителей по передаче и распределению электроэнергии	1,250,997	2,515,612
Задолженность потребителей по передаче и распределению теплоэнергии		1,410,539
Итого задолженность потребителей	1,250,997	3,926,151
Задолженность КГП Энергосбережение	3,281,556	3,281,556
Задолженность АО «Алматинские Тепловые Сети»	1,058,982	1,058,982
Денежные средства с ограничением по снятию	1,250,000	-
Прочая финансовая дебиторская задолженность	14,099	5,602
Минус: резерв на обесценение	(4,340,614)	(4,343,489)
Итого финансовая дебиторская задолженность	2,515,020	3,928,802
НДС к возмещению	3,113,030	3,292,722

Вознаграждения к получению	131,189	-
Авансы поставщикам	93,236	1,613,972
Предоплаты по налогам	1,706	6,781
Прочая дебиторская задолженность	92,337	256,115
Минус: резерв на обесценение	(14,596)	(57,248)
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	3,416,902	5,112,342
Итого дебиторская задолженность	**5,931,922**	**9,041,144**

Задолженность КГП Энергосбережение

В 2002 году Компания предоставила беспроцентную финансовую помощь коммунальному государственному предприятию «Энергосбережение» (далее «КГП Энергосбережение») в размере 5,229,976 тысяч тенге с первоначальной датой погашения 1 октября 2002 года. По состоянию на 30 июня 2012 года непогашенный остаток по финансовой помощи составляет 3,281,556 тысяч тенге (31 декабря 2011г.: 3,281,556 тысяч тенге). В 2004 году руководство пришло к выводу, что данная сумма не является возмещаемой и создало резерв в размере 100% от суммы непогашенной задолженности. По состоянию на 30 сентября 2012 года величина данного резерва остается без изменений (31 декабря 2011г.: без изменений).

Задолженность АО «Алматинские Тепловые Сети»

Данная сумма представляет собой непогашенный остаток задолженности АО «Алматинские Тепловые Сети» (далее – «Алматинские Тепловые Сети»), возникшей в результате передачи АЖК имущественного комплекса тепловых сетей города Алматы в ходе реорганизации АО «Алматы Пауэр Консолидэйтед», проведенной в 2007 году с целью передачи функции транспортировки и продажи теплоэнергии по инструкции АРЕМ. Алматинские Тепловые Сети находятся в государственной собственности. В 2008 году Компания создала 100% резерв на обесценение задолженности от Алматинских Тепловых Сетей. По состоянию на 30 сентября 2012 года величина данного резерва остается без изменений (31 декабря 2011г.: без изменений).

ПАССИВЫ.

1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА.

	30 сентября 2012г.	31 декабря 2011г.
Количество объявленных и выпущенных простых акций	142,315,508	142,315,508
Номинальная стоимость за простую акцию, тенге	520	520
Количество объявленных и выпущенных привилегированных акций	1,250	1,250
Номинальная стоимость за привилегированную акцию, тенге	520	520
Итого акционерный капитал, тысяч тенге	**74,004,714**	**74,004,714**

В 2010 году решением Совета Директоров Компании, количество объявленных акций Компании дважды было увеличено на 22,205,455 и 40,000,000 простых акций соответственно.

В декабре 2011 года по решению акционеров Компании количество объявленных акций Компании было увеличено на 33,360,792 простых акций.

Все акции на 30 сентября 2012 года были оплачены полностью.

Привилегированные акции предоставляют ее держателю право на минимальные дивиденды в размере 1% от их номинальной стоимости. В течение девяти месяцев закончившихся 30 сентября 2012 года дивиденды не начислялись и не выплачивались.

Владельцы уставного капитала имеют право на получение дивидендов, объявляемых время от времени, а также голосовать на собраниях Компании. Право голоса определяется на основании процента уставного капитала, которым владеют участники.

Доля неконтролирующих акционеров.

В 2012 году Самрук-Энерго инвестировал 3,028,715 тысяч тенге (294,050 акций с номинальной стоимостью 10,300 тенге за акцию) в АО «Алматинские Электрические Станции», и доля участия Компании была снижена с 62.62% до 56,35%.

Компания признала убыток по операции с неконтролирующей долей участия в размере 517,753 тысячи тенге, определенный как разница между выплаченной суммой и балансовой стоимостью приобретенной доли меньшинства, непосредственно в составе капитала.

Дата	Простые акции, кол-во	Цена 1 простой акции, (тенге)	Уставный капитал, оплаченный (тыс. тенге)	Увеличение, основание
01.01.2009 г.	27 888 750 простых 1250 привилегированных	520	14 502 800 000	решение Единственного акционера АО «КазТрансГаз» (приказ №170)
01.01.2010 г.	52 880 458 простых 1250 привилегированных	520	27 498 488 160	Решение доверительного управляющего АО «КМГ-Энерго» (протокол №26)
				Решение Единственного акционера АО «Самрук-Энерго» (протокол №33)

01.01.2011 г.	108 955 966 простых 1250 привилегированных	520	56 657 102 320	
01.01.2012 г.	147 364 847 простых 1250 привилегированных	520	74 004 714 000	Решение Единственного акционера АО «Самрук-Энерго» (протокол №54)
30.09.2012г.	147 364 847 простых 1250 привилегированных	520	74 004 714 000	Увеличение уставного капитала не было

2. КРЕДИТНЫЕ ЛИНИИ, ЗАЙМЫ И ДОГОВОРЫ ЛИЗИНГА.

Наименование контрагента, предоставившего займы	Валюта займа	Сумма, тыс. тенге	Ставка, %	Обеспечение	Суммы к погашению с 01.07.2012 по 31.10.2013			
					4 кв.2012	1 кв.2013	2 кв.2013	3 кв.2013
АО «Народный сберегательный Банк Казахстана»	KZT	5 198 208	9%	Гарантия АО «Самрук-Энерго»	0	5 198 208	0	0
АО «АТФБанк»	KZT	5 639 301	7% - фикс. Ставка + 2,96% - KAZPRIME	Гарантия АО "Самрук-Энерго", имущество, поступающее в собственность в будущем (самонесущие изолированные провода)	153 092	153 092	153 092	153 092
АО «Самрук-Энерго»	KZT	7 000 000	2%	Без обеспечения	0	0	0	0

*Данные указаны согласно отдельной фин. отчетности

Наименование контрагента, предоставившего займы	Суммы к погашению по годам			
	2013	2014	2015	2016
АО «АТФБанк»	612 369	612 369	612 369	612 369
АО «Самрук-Энерго»	0	0	0	0

Наименование контрагента, предоставившего займы	Суммы к погашению по годам			
	2017	2018	2019	2020
АО «АТФБанк»	612 369	612 369	612 369	612 369
АО «Самрук-Энерго»	0	0	0	0

Наименование контрагента, предоставившего займы	Суммы к погашению по годам			
	2021	2022	2023	2024
АО «АТФБанк»	306 185	0	0	0
АО «Самрук-Энерго»	0	0	0	7 000 000

Займы (в соответствии с консолидированной фин. отчетностью)

В тыс. тенге	30 сентября 2012г.	31 декабря 2011г.
Долгосрочная часть		
АО «АТФ Банк»	5,205,137	3,533,764
АО «Банк ВТБ Казахстан»	-	3,894,157
Заем от АО «Самрук-Энерго»	3,203,147	3,094,828
Займы от потребителей	2,739,988	2,819,410
АО «Банк Развития Казахстана»	-	2,241,354
АО «Казкоммерцбанк»	-	1,385,333
Вексель к оплате	309,459	292,706
АО «Народный сберегательный Банк Казахстана»	-	1,036,801
Итого займы – долгосрочная часть	11,457,731	18,298,353
Краткосрочная часть и начисленное вознаграждение		
АО «Народный сберегательный Банк Казахстана»	5,198,208	5,603,865
Заем от АО «Самрук-Энерго»	1,917,772	2,185,589
АО «Казкоммерцбанк»	-	1,414,194
АО «Банк Развития Казахстана»	-	572,983
АО «Банк ВТБ Казахстан»	-	111,157
АО «АТФ Банк»	153,092	311,803
Займы от потребителей	234,210	426,760
АО «КазИнвестБанк»	-	1,877,504
АО «HSBC Казахстана»	-	1,624,750
Итого займы – краткосрочная часть	7,503,282	14,128,605
Итого займы	**18,961,013**	**32,426,958**

Народный Банк Казахстана

14 апреля 2009 года Компания заключила соглашение с АО «Народный Банк Казахстана» (далее, «Народный Банк Казахстана») об открытии новой кредитной линии на цели рефинансирования невыплаченных кредитов в размере 5,198,208 тысяч тенге на условиях, соответствующих плану взаимодействия Государства Республики Казахстан, Народного Банка Казахстана и Агентства по Регулированию и Контролю финансового рынка и финансовых организаций Республики Казахстан.

1 февраля 2012 года Компания подписала дополнительное соглашение с АО «Народный Банк Казахстана» о продлении срока погашения займа на рефинансирование до 31 января 2013 года, ставка вознаграждения изменилась с 12.5% до 11.7% годовых. 28 апреля 2012 года Компания заключила дополнительное соглашение, в котором ставка вознаграждения была снижена до 9% годовых.

АТФ Банк

29 июня 2011 года Компания заключила соглашение с АО «АТФ Банк» (далее, «АТФ Банк») об открытии невозобновляемой кредитной линии на сумму 5 639 301 тысячи тенге с целью реконструкции электрических сетей г. Алматы. Первоначальный срок погашения был 30 ноября 2011 года. 10 ноября 2011 года Компания заключила дополнительное соглашение с АТФ Банк о продлении периода доступности кредитной линии до 30 июня 2012 года. Ставка вознаграждения по данной кредитной линии равна 9% (2011г.: 9%) и выплачивается ежеквартально.

На 30 сентября 2012 года Компания полностью использовала кредитную линию в сумме 5,639,301 тысяч тенге. Полученные займы должны быть погашены 29 июня 2021 года. Выплата регулируется графиками погашения в соответствии с договорами займа. Краткосрочная часть равна 153,092 тысяч тенге по состоянию на 30 сентября 2012 года (31 декабря 2011г.: 311,803 тысячи тенге).

Самрук-Энерго

С мая по ноябрь 2010 года Компания получила краткосрочный беспроцентный заем от Самрук-Энерго на общую сумму 2 580 128 тысяч тенге сроком погашения до 1 июня 2011 года. Данная задолженность была погашена 2 февраля 2011 года.

16 марта 2011 года Компания заключила дополнительное соглашение с Самрук-Энерго о продлении срока возврата займа в размере 2,000,000 тысяч тенге до 31 декабря 2011 года. Данный заем был получен в 2006 году от АО «НК «КазМунайГаз» и переведен позднее на Самрук-Энерго, в соответствии с трехсторонним договором о переводе долга между Компаниями, АО «НК «КазМунайГаз» и Самрук-Энерго. В соответствии с дополнительным соглашением, заключенным между Компанией и Самрук-Энерго 30 декабря 2011 года, срок возврата данного займа был продлен до 31 декабря 2012 года. Сумма задолженности по состоянию на 30 сентября 2012 года составила 1 917 772 тысяч тенге (31 декабря 2011г.: 1,834,449 тысяч тенге).

31 января 2011 года Компания получила заем от Самрук-Энерго в размере 7 000 000 тысяч тенге на строительство и реконструкцию подстанций и других объектов. Срок погашения займа - 21 января 2024 года, ставка вознаграждения 2% годовых. Процент выплачивается два раза в год. Сумма задолженности по состоянию на 30 сентября 2012 года составила 3 203 147 тысяч тенге (31 декабря 2011 года: 3 094 828 тысяч тенге).

В 2011 году АО «АЖК» отразила доход от первоначального признания данных финансовых инструментов в размере 3 273 182 тысяч тенге, за вычетом эффекта подоходного налога, напрямую в капитале, поскольку руководство считает, что при предоставлении данного займа Самрук-Энерго действовало в качестве акционера Компании.

Доход от первоначального признания данного займа был определен как разница между номинальной стоимостью полученных средств и ее справедливой стоимостью на дату признания, определенной при помощи метода дисконтированных денежных потоков с использованием ставки дисконта 9% годовых.

14 октября 2011 года Компания получила краткосрочный беспроцентный заем от Самрук-Энерго в размере 351 140 тысяч тенге. Целью данного займа было восстановление подстанции «Саябак», частично сгоревшей в июне 2011 года в результате пожара. Первоначальный срок возврата займа был 31 декабря 2011 года. Компания погасила данный заем в марте 2012 года.

Вексель к оплате

1 августа 2005 года Компания выпустила долгосрочный вексель для Паурфин Холдинг Инвестмент Б.В. (далее «Паурфин») на сумму 450 358 тысяч тенге, и выплатила часть основного долга в размере 1 200 тысяч тенге. Вексель является беспроцентным и подлежит оплате 1 августа 2015 года. Справедливая стоимость векселя на дату признания была определена при помощи метода дисконтированных денежных потоков с использованием ставки дисконта 11.5% годовых.

Займы от потребителей

В соответствии с решением Правительства Республики Казахстан от 21 февраля 2007 года Компания получила займы от потребителей на дополнительные электрические мощности через строительство линий электропередач и инфраструктуры подключения сети электропередачи или реконструкции существующих линий электропередач и инфраструктуры. Данные займы являются беспроцентными и не обеспечены каким-либо залогом. Займы от потребителей, полученные Компаниями подлежат погашению равными долями в течение 20 лет.

Займы от потребителей первоначально признаются по их справедливой стоимости при помощи метода дисконтированных денежных потоков с использованием превалирующей рыночной процентной ставки и отражаются в последствии по амортизированной стоимости. Займы от потребителей на подключение дополнительной мощности на 30 сентября 2012 года составляют 2 974 198 тысяч тенге (31 декабря 2011г.: 3 246 170 тысяч тенге). Разница между полученными средствами и их справедливой стоимостью признается в качестве доходов будущих периодов. По состоянию на 30 сентября 2012 года, доходы будущих периодов составляют 5 334 480 тысяч тенге (31 декабря 2011г.: 6 131 398 тысяч тенге). Доходы будущих периодов в последствии признаются в прибыли или убытке в течение срока полезной службы основных средств. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, амортизация доходов будущих периодов составила 204 524 тысячи тенге.

В соответствие с Законом Республики Казахстан №116-IV от 29 декабря 2008 года «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам деятельности независимых отраслевых регуляторов», были внесены изменения в Закон «Об электроэнергетике», вступившие в силу с 1 января 2009 года, исключающие обязанность потребителей электрической и тепловой энергии предоставлять займы в отношении присоединения дополнительных мощностей.

«Банк ВТБ Казахстан»

30 сентября 2011 года Компания заключила соглашение о предоставление кредитной линии с АО «Банк ВТБ Казахстан» сроком до 30 сентября 2016 года с целью компенсации ранее понесенных инвестиционных затрат. Ставка вознаграждения составила 9% годовых. Оплата основного долга осуществляется дважды в год в соответствии с графиком погашения. предусмотренным условиями договора. Оплата вознаграждения осуществляется ежемесячно. Обеспечением по данной кредитной линии являются денежные средства. поступающие в будущем по контрактам между Компанией и «АЛЭС», а также полная солидарная гарантия «Самрук-Энерго».

Причиной кредитной линии было получено 4 займа на общую сумму 3 992 490 тысяч тенге сроком до 30 сентября 2016 года.

«Банк Развитии Казахстана»

11 апреля 2008 года Компания заключила кредитное соглашение с АО «Банк Развития Казахстана» о финансировании реструктуризации вентиляторных траншей ТЭЦ-2. По данному кредитному соглашению Компания получила заем на сумму 2 949 150 тысяч тенге сроком до 10 декабря 2016 года. Основная сумма долга подлежит погашению ежеквартальными платежами, начиная с 10 декабря 2011 года. Вознаграждение по кредитному соглашению составляет 12.5% годовых и выплачивается на ежеквартальной основе. Заем обеспечен имущественным комплексом ТЭЦ-2. Сумма задолженности по состоянию на 30 сентября 2012 года составила 2 241 354 тысяч тенге.

3. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ.

Кредиторская задолженность со связанными сторонами Эмитента.

По таким видам кредиторской задолженности, как задолженность за поставленные основные средства, сырье, материалы, товары, (за оказанные услуги, выполненные работы), предварительная оплата, авансовые платежи, временная финансовая помощь, займы нефинансовых организаций, другая задолженность, необходимо указать наименования кредиторов, причины возникновения задолженности, суммы задолженности и сроков ее погашения.
В разрезе валюты кредиторской задолженности; необходимо указать валюту задолженности и влияние обменных валютных курсов на сумму кредиторской задолженности на дату ее погашения.

Наименование кредитора	Причины возникновения	Местонахождение (Адрес)	Сумма, тыс. тенге	Доля от общей кредиторской задолженности (%)	Срок погашения
ТОО «ABM-BILDING-2007»	реконструкции ПС 110/35/6	г. Астана, ул.Сарыаркинский район, проспект Сары Арка д.43, кв.344	69 100	1,35%	100%-по факту 30 календарных дней
ТОО «ALATAU INNOVATIONS»	услуги по сопровождению и поддержке системы электронного документооборота	г. Алматы, ул. Маметовой, д.67б	1 478	0,03%	100% по факту в течение 30 рабочих дней ежемес.
АО «Страховая Компания «Alliance - Страхование Жизни»	страхование работников	г. Алматы, ул. Калдаякова, 79	23 187	0,45%	по квартально (см.доп. согл.)
ТОО «EXSOLCOM»	услуги по сопровождению и поддержке программного комплекса "1С-Предприятие"	г. Алматы, ул. Габдуллина 90А, офис 2	1 808	0,04%	100% по факту в т.ч. 30 календарных дней
ОсОО «For Link LLC»	За регулирование эл.мощности	г.Бишкек, ул.Кулатова 1	3 595	0,07%	предоплата 50% до 05числа текущ. месяца, по факту 7 банковских дней
ТОО «GERMAN COMMODITIES LTD»	Приборы	г. Алматы, ул.Ходжанова 58А	6 857	0,13%	100% по факту в течение30 рабочих дней
ТОО «KZM	Спец.одежда	г. Семей	3 160	0,06%	100% по

SERVIS-ТЕЛЕКОМ»		ул.Гагарина 291			факту 30 рабочих дней
ТОО «MICRO MEGAS»	СМР сети (Бутаковка)	г.Алматы Исаева Ураза, 159	97 870	1,91%	предопл.30 % в теч. 30рабочих дней, 70 % по факту 30 рабочих дней
ТОО «TANDEM TVS»	техническое обслуживание системы сбора и обработки информации Barco Центрального диспетчерского пункта АО "АЖК"	ПР. РАЙЫМБЕКА, 169/1.	3 334	0,07%	100% по факту в течение 30 рабочих дней
ТОО «SIEMENS»	кабель оптический	г. Алматы пр. Достык, 117/6	1 473	0,03%	по факту 5 банковских дней
ТОО «VENKO»	Автошины	г. Алматы, ул. Карасай батыра, 125	3 094	0,06%	100% по факту в течение 30 рабочих дней
VIRILIS ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КООПЕРАТИВ (ВИРИЛИС)	ремонт грузоподъемного транспорта	г.Алматы, ул. ВИНТЕРА, 26	6 333	0,12%	100% по факту в течение 30 рабочих дней
ТОО «АВИЦЕННА»	медосмотр работников	г. Алматы, ул. Маречека 26	1 192	0,02%	100%-по факту 30 рабочих дней
АО «АГРОМАШХОЛДИНГ»	Автомобиль	г. Костанай, ул. Промышленна, 41	55 058	1,08%	30% предопл 10 рабочих дней, 70 % по факту 30 рабочих дней
ТОО «АЗИЯЭЛЕКТРОСТРОЙ»	Реконстр.сетей	Астана, Улица пр-т Женіс, Дом 49/1, 63,	101 492	1,98%	по факту 30 рабочих дней
АО «АЛМАТИНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»	теплоэнергия	г.Алматы, ул. Байзакова д. 221, 5 этаж	137 434	2,68%	не позднее каждого 10 числа Текущ. месяца

ТОО «АЛМАТЫ-КОНТАКТ ЛТД»	работы по локализации ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и ликвидаций аварий	Алматы, ул. Сатпаева, 37А.	35 733	0,70%	20% предоплата в течение 10 рабочих дней 80% по факту в течение 30 рабочих дней
АО «АЛМАТЫЭЛЕКТРОСЕТЬСТРОЙ»	реконструкции ПС №59 Сайран	Илийский район, переулок ЖАРЫК, 1	107 217	2,09%	по факту 15 календарных дней
АО «АЛСЕКО»	сопровождение и техническое обслуживание ПО и БД	г.Алматы, ул. Байзакова 221	3 429	0,07%	по факту 30 банковских дней
ТОО «АТАМКУЛ-ДАН»	Стойка железобетонная	Алмат.обл.,Енбекшиказ. Р-он, с.Маловодное, ул.Юбилейная 1	19 535	0,38%	100% по факту 30 рабочих дней
ТОО «ГРУППА КОМПАНИЙ ЭПО»	Частичное прибытие ОСРеконструкция ПС 110/35/10-6 кВ №137А Центральная	ул. Сатпаева, д. 90.	2 032	0,04%	Предоплата 30%-10 банковских дней, остальные по факту 60 календарных дней
ТОО «ДОС 21»	Ремонт автотранспорта	Карасайский раyон, п. Акжар 2А	18 329	0,36%	100% по факту в т. 30 рабочих дней
АО « Страховая Компания ЕВРАЗИЯ»	страхование транспортных средств	г.Алматы, ул.Желтоксан 59	2 978	0,06%	100% по факту в течение 30 рабочих дней
ТОО «Жедел Кузет»	услуги охраны	ул. Желтоксан, 5а, ниже пр. Райымбека	13 507	0,26%	По факту 30 рабочих дней
ТОО «ЖУЛДЫЗУЯ»	ремонт зданий и сооружений	Таугуль, ул. Тепличная 12/16, кВ.10	53 620	1,05%	100% по факту в течение 30 рабочих дней
ТОО «Завод ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬ»	ПС 110/10-10 кв Медеу	г.Алматы, ул.Богенбай б.,142, ком.623	453 465	8,86%	предоплата 30% в течение 30 рабочих дней., 90% от стоимости. выполненных. работ в

					течение 360 календарных дней, 5% в течение 10 календарных дней, 5% в течение 30 банковских дней
ТОО «ИНТРЕРТЕХПРОМ»	Резина листовая	г.Алматы, ул.Джамбула 172 а, кВ.2	3 270	0,06%	100% по факту в течение 30 рабочих дней
ТОО «КАЗАХСТАНСКИЙ ИНСТИТУТ ТЕХНИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ»	Реконст.сети РЭС	Талгарский р-он, село Туздыбастау мкр-он Бастау пятно 42 А	30 703	0,60%	100% по факту в течение 30 календарных .дней
ТОО «Казэлектромаш»	Провод голый	г. Семей, ул. Ильяшева, 45,	10 000	0,20%	30% предоплата в течение 10 рабочих дней, 70% по факту в течение 30 рабочих дней
ТОО «Казэлектромонтаж»	Реконструкция сети	г.Алматы, ул.Карасай б, 88	17 973	0,35%	30%-предоплаты 15 рабочих дней, с даты предоплаты банковского года,70%-по факту 30 календарных дней
АО «КЕНТАУСКИЙ ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ ЗАВОД»	Предохрани-тель	г.Кентау, ул. И. Кожабаева, 2	5 076	0,10%	30% предоплата в течение 10рабочих дней, 70% По факту в 30 рабочих дней
ТОО «КОНТА-ТРЕЙД»	Выключатель автоматический низковольтный	г.Алматы, ул.Ходжанова 58 А	8 317	0,16%	100% по факту в течение 30 рабочих дней
ООО «МЕТКАН»	Металл	г.Сарань, ул.Рабочая 22а	2 728	0,05%	100% по факту в течение 30 рабочих дней

ТОО «НУРСТРОЙ»	Стойка ж/б	г.Туркестан, Кызылординская трасса б/н	9 408	0,18%	30% предоплата в течение 10 рабочих дней, 70% по факту в течение 30 рабочих дней
ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации»	обучение	г. Санкт-Петербург, ул.Авиационная 23	1 941	0,04%	по факту в течение 30 банковских дней.
ТОО «СК-РЕТМА»	реконстр сетей	г.Тараз, ул.Койгелды 118	6 684	0,13%	30%-предоплаты с м.п.б.г. 15р.д.70%-по факту 30 календарных дней
ТОО «Союз-Техпоставка»	стр.раб ПС-110/10/10 Отрар	ул. Шарипова 90, оф. 219	559 762	10,94%	Предоплата 1 млрд тенге 10 календарных дней, ост 90% 360 календарных дней, 5% 10 календарных дней,5% 30 банковских дней через 2 года
ИП «СУЛЕЙМАНОВ Ж.Т.»	юридические услуги	Алматы, ул.Фурманова, 65, оф. 507	2 925	0,06%	по факту 10 банковских дней
ТОО «ТАМЫР»	СМР ПСКазГУ №55 Горный Гигант	г.Астана, Зеленая Аллея, 35	86 168	1,68%	90% 360 календарных дней, 5% 10 календарных дней., 5% 30 банковских дней. через 2 года
ТОО «ТЕРМОТРАНССЕРВИС»	Реактор	г.Алматы, ул.Макатаева 156, кВ.84	44 786	0,87%	100% по факту 30 рабочих дней
ТОО «ТЕХПРОЕКТ»	Разработка	Карасайский район,	49 709	0,97%	По факту 30 рабочих

	ПСД ПС -58И Талгар	,ул.Садовая 24			дней
ТОО «КОРПОРАЦИЯ САЙМАН»	счетчики	ул. Шевченко, 162 Ж	42 497	0,83%	30% предоплата - 10 рабочих дней, 70 % по факту- 30 рабочих дней
ТОО «ТПЭП»	Строит. ПС110/10кВ №16 "Новая"	г.Алматы, , мкр.2, д.14А	182 231	3,56%	по факту 90% 360 календарных дней., 5% 10 календарных дней., 5% 30 банковских дней через 2 года
ТОО «ТРИТОН М»	Настил профилированный оцинкованный	г. Караганда, Гоголя улица, 32	3 834	0,07%	100% по факту в течение 30 рабочих дней
ТОО «Эка-Транс-Ком»	Регулирование мощности	г.Алматы, ул.Шевченко-Радостовца 165Б/72Г	11 435	0,22%	50%-предоплаты до 25 числа, по факту 7 банковских дней
ТОО «Электротехснаб»	ремонт ВЛ	г.Алматы, ул. Булкушева, 9	23 112	0,45%	100%-по факту 30 рабочих дней
ТОО «ЭЛМОНТ»	Реконст.сети	ул. Кабанбай Батыра, 138	15 286	0,30%	30% предоплата 15 рабочих дней, 70% по факту 30 календарных дней
ТОО «ЭМК БАРС»	ремонт ВЛ	Карасайский р-он , ул.Садовая 24	6 391	0,12%	20% предоплата в течение. 10 рабочих дней., 80% по факту в течение 30 рабочих дней
ТОО «ЭНЕРГИЯ ЭЛЕМІ»	За электроэнергию	г. Алматы, ул. Богенбай батыра, д.1420, оф.824	24 561	0,48%	По факту 10 банковских дней

прочие			30 109	0,59%	
ТОО «Самрук-ЭнергоСтрой Сервис»	СМР ПС Ерменсай, ПС Алатау	ул.Кудерина 57 А	2 182 779	42,64%	90% - 360 календарных дней, 5%-10 календарных дней, 5% - 30 банковских дней через 2 года
АО «Алматинские электрические станции»	За куплю-продажу электроэнергии	г.Алматы, пр.Достык,7	174 877	3,30%	Подекадно
АО «KEGOC»	Услуги по организации балансирования электроэнергии	г. Астана, район Сарыарка, ул. Бейбитшилик, 37.	829	0,02%	Предоплата подекадно 10% от ст-ти за мес до 10-го, до 20-го 20% , до30-го 30% . ост по факту 5 б.д
ГЦТ «Алматытелеком»	услуги связи	г.Алматы, улица Панфилова, 72/74,	1 981	0,00%	по 25 число. след. за расчетным.
Дирекция Корпоративных продаж -филиал АО "Казахтелеком"	интернет	г.Алматы, ул. Панфилова, 129	3 167	0,04%	по факту до 10 числа след. За расчетным
Краткосрочная задолженность по аренде	Аренда помещений		223	0,06%	
Краткосрочные вознаграждения к выплате	Вознаграждения по полученным кредитам		76 763	0,00%	
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	Задолженность по исполнительным листам, проф.взносы, спонсорская помощь		447 627	1,50%	
Итого			**5 293 462**		

Наименований организаций, перед которыми Эмитент имеет задолженность в размере более пяти процентов от общей суммы кредиторской задолженности.

Наименование кредитора	Причины возникновения	Местонахождение (Адрес)	Сумма, тыс. тенге	Доля от общей кредиторской задолженности (%)	Срок погашения
ТОО «Завод Электрокабель»	ПС 110/10-10 кв Медеу	г.Алматы, ул.Богенбай б.,142, ком.623	453 465	8,57%	предоплата 30% в т. 30 р.д., 90% от ст. вып. работ в т. 360 к.д., 5% в т. 10 к.д., 5% в т. 30 б.д.
ТОО «Союз-Техпоставка»	стр.раб ПС-110/10/10 Отрар	г.Алматы, ул. Шарипова 90, оф. 219	559 762	10,57%	Предоплата 1 млрд тенге 10 к.д., остаток 90% 360 к.д., 5% 10 к.д.,5% 30 б.д.через 2 года
ТОО «ТПЭП»	Строит. ПС110/10кВ №16 "Новая"	г.Алматы, , мкр.2, д.14А	182 231	3,44%	Предоплата 20896716 3 тг. 10 к.д., ост по факту 90% 360 к.д., 5% 10 к.д., 5% 30 б.д. через 2 года
ТОО «Самрук-ЭнергоСтрой Сервис»	СМР ПС Ерменсай,ПС Алатау	г.Алматы, ул.Кудерина 57 а	2 182 779	41,24%	Предоплата 777662800 10 к.д., ост 90% 360 к.д., 5% 10 к.д., 5% 30 б.д. через 2 года

Кредиторская задолженность, согласно консолидированной фин. отчетности

В тысячах казахстанских тенге	30 сентября 2012г.	31 декабря 2011г.
Задолженность поставщикам и подрядчикам	4,768,849	13,849,028
Обязательство перед АО «Алматинские Тепловые Сети»	439,719	439,719
Итого финансовая кредиторская задолженность	5,208,568	14,288,747
Задолженность по заработной плате	180,884	775,550
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам	84,380	350,160

Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	90,677	220,394
Прочая кредиторская задолженность	84,894	127,535
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	440,835	1,473,639
Итого кредиторская задолженность	**5,649,403**	**15,762,386**

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ОБЪЕМ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ). Раздельно по каждому виду работ продукции с указанием их доли в общем объеме.

тыс. тенге

Показатели	2009 год	2010 год	2011 год	3 кв.2012 года (неауд.)
Передача и распределение электроэнергии	**14 438 263**	**17 946 767**	**19 195 540**	**15 047 030**

Данные указаны без учета АО АлЭС, АО АктобеТЭЦ

Основные факторы, позитивно влияющие на доход Эмитента:
Увеличение тарифа и объема передач электроэнергии, снижение технологических потерь электроэнергии.

Фактический объем производства за 2009-2011 годы по группе компаний (тыс. тенге)

3 кв. 2012 г. (неауд.)	2011 год	2010 год	2009 год
42 348 991	**57 597 024**	**51 721 437**	**39 703 663**

1. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ).

Тыс. тенге

Наименование статьи	2009г	2010г	2011г	3 кв. 2012 г. (неауд.)	Доля в общем объеме себестоимости (по итогам 9 мес.)
Себестоимость, в том числе	**12 742 675**	**15 632 696**	**18 335 344**	**13 777 637**	**100%**

Сырье и материалы, покупные изделия, полуфабрикаты и вспомогательные материалы	113 544	119 538	95 363	76 629	0,56%
Топливо, ГСМ, энергия	284 272	305 064	325 067	258 956	1,88%
Ремонт, выполненный собственными силами	792 200	826 182	1 035 579	467 594	3,39%
Ремонт, выполненный сторонними организациями	773 789	968 942	1 034 426	628 509	4,56%
Другие работы, услуги и аренда производственного характера, выполненные сторонними организациями	833 997	898 834	454 347	269 756	1,96%
Амортизация основных средств и амортизация нематериальных активов	826 183	1 109 230	1 848 766	1 839 895	13,35%
Затраты на оплату труда производственного персонала	2 959 763	3 195 355	4 078 791	3 135 704	22,76%
Матпомощь и социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	29 183	32 750	39 220	38 357	0,28%
Налоги и другие обязательные платежи в бюджет	302 859	326 426	415 372	758 294	5,50%
Затраты по охране труда и окружающей среды	61 183	71 848	94 808	83 494	0,61%
Расходы по созданию резервов	-123 428	-15 925	-248 764		0,00%
Командировочные расходы	42 233	43 529	42 751	37 373	0,27%
Технологические потери	5 612 968	7 526 594	8 803 021	5 855 210	42,50%
Подготовка кадров и повышение квалификации производств. персонала	6 153	8 254	10 034	9 746	0,07%
Охрана объектов	52 249	45 707	75 182	107 069	0,78%
Коммунальные	89 769	84 244	113 640	87 474	0,63%

расходы					
Услуги связи	22 070	33 046	46 811	49 353	0,36%
Расходы на страхование	53 098	48 091	49 443	46 912	0,34%
Обслуживание компьютерной и орг.техники	10 591	4 987	21 489	27 312	0,20%

2. ПРОГНОЗ ЭМИТЕНТА В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ЕГО ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАНИЯ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ) И ЕЕ СЕБЕСТОИМОСТИ.

Показатели	Ед.изм.	Прогноз 2012 год	Прогноз 2013 год	Прогноз 2014 год	Прогноз 2015 год
передача и распределение электроэнергии	тыс.тг	**22 000 376**	**27 144 581**	**30 496 935**	**34 263 311**

Данные указаны без учета АО АлЭС и АО АктобеТЭЦ

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Прогноз 2012г.	Прогноз 2013г.	Прогноз 2014г.	Прогноз 2015г.
1.	**передача и распределение электрической энергии**	**тыс.кВтч**	**5 849 885**	**6 141 308**	**6 448 373**	**6 770 792**
1.1.	ТОО "Алматыэнергосбыт"	тыс.кВтч	5 541 233	5 817 760	6 123 578	6 444 729
1.2.	АО "Алматинские электрические станции"	тыс.кВтч	77 128	75 669	75 870	75 870
1.3.	ГКП "Бастау"	тыс.кВтч	138 979	141 200	141 200	141 200
1.4.	ГКП "Тоспа су"	тыс.кВтч	30 190	29 500	29 500	29 500
1.5.	ГКП "Су желісі"	тыс.кВтч	10 625	10 630	10 500	10 350
1.6.	АО "Международный Аэропорт"	тыс.кВтч	46 133	45 900	47 277	48 695
1.7.	АО "КазФерроСталь"	тыс.кВтч	2 250	441	240	240
1.8.	АМЭС АО "KEGOC"	тыс.кВтч	3 347	405	405	405
	АО "МГЭС"	тыс.кВтч		19 803	19 803	19 803

Данные указаны без учета АО АлЭС и АО АктобеТЭЦ

3. СТРУКТУРА ДОХОДОВ ЭМИТЕНТА ОТ НЕОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. СТРУКТУРА РАСХОДОВ ЭМИТЕНТА ОТ НЕОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

Структура доходов / расходов от неосновной деятельности:

Тыс. тенге

Наименование статьи	2009г	2010г	2011г	9 мес. 2012 г. (неауд.)
Доходы от неосновной деятельности, в том числе	**1 553 380**	**1 201 559**	**1 093 993**	**2 005 344**
Доходы от финансирования	52 714	500 767	333 326	770 992
Прочие доходы (тех. Обслуживание сетей, повторное подключение за присоединенную доп. Мощность, доходы от безвозмездно полученных основных средств, штрафы, пени, неустойки, аренда земельного уч-ка)	1 500 666	700 792	760 667	1 234 352
Расходы от неосновной деятельности	**189 465**	**234 045**	**367 249**	**74 963**

- Данные указаны без учета АО АлЭС и АО АктобеТЭЦ

4. КОЭФФИЦИЕНТЫ.

Используемые Эмитентом для анализа деятельности.

Коэффициенты	Ед. измерения	2010г.	2011г.	9 месяцев 2012г.	2012г прогноз
ROACE	%	5%	-0,02%	2,81%	1,89%
EBITDA margin	%	15%	7,99%	17,94%	16,31%
Долг/EBITDA (пропорциональным методом)		10,14	16,38	7,02	6,26
Покрытие процентов (IC)		2,31	1,16	3,16	2,16
Коэффициент финансового левереджа		0,42	0,37	0,56	0,37
Коэффициент текущей ликвидности		0,70	1,44	2,01	0,79

ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ

1. КРАТКИЙ АНАЛИЗ ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ ЭМИТЕНТА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА.

Наименование	2009	2010г.	2011г.
Чистое (расходование)/поступление денежных средств от операционной	7 975 340	7 799 669	8 878 614

деятельности			
Чистое (расходование)/поступление денежных средств от инвестиционной деятельности	(17 188 434)	(42 349 268)	(22 443 791)
Чистое поступление/(расходование) денежных средств от финансовой деятельности	9 728 745	40 827 730	33 925 318
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентов	515 651	6 278 131	20 360 141
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	**492 387**	**1 008 038**	**7 286 169**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**1 008 038**	**6 912 050**	**26 982 847**

За последние три года Компания демонстрирует существенное увеличение свободных денежных потоков, которые по итогам 2011 года составили чуть более 20 млрд. тенге, то есть рост более чем втрое по сравнению с 2010 годом.

Чистые денежные потоки от операционной деятельности на протяжении последних нескольких лет были положительными – в среднем на уровне 8,2 млрд. тенге. В 2011 году рост составил порядка 13%: с 7,8 до 8,9 млрд. тенге.

Однако этих объемов было недостаточно для покрытия капитальных затрат, которые за три года варьировались от 17 до 42 млрд. тенге.

Компания способна финансировать свою инвестиционную деятельность благодаря дополнительным вливаниям в капитал (через эмиссию акций), размер которых в 2009, 2010 и 2011 гг. составил порядка 10, 32 и 17 млрд. соответственно.

В 2011 году была продана неконтролирующая доля в капитале Компании за 10,16 млрд. тенге.

Вторым значимым источником финансирования капитальных затрат стали кредиты и займы Общества, размер которых в прошлом году достиг 26,9 млрд. тенге, то есть более чем вдвое больше по сравнению с 2009 и 2010 годами. При этом на приобретение основных средств в 2011 году было израсходовано порядка 22,3 млрд. тенге. Параллельно часть денежных средств Компания направила на погашение займов в общем объеме 20 млрд. тенге. Это в целом отразилось на снижении чистых денежных потоков в прошлом году до 33,9 млрд. или более чем на 20% по сравнению с 2010 годом. В итоге баланс свободных денежных средств на конец 2011 года составил рекордные 26,98 млрд. тенге.

ДРУГАЯ СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Сведения по обязательствам, которые могут возникнуть в результате выданных ранее гарантий, заключенных договоров, судебных исков и других событий.

Отсутствует.

Заместитель Председателя Правления по финансам и экономике — **Баймагамбетов Д.У.**

Главный бухгалтер — **Трапезникова Ю.В.**