



ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

(АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»)

ВТОРОЙ ВЫПУСК КУПОННЫХ ОБЛИГАЦИЙ

НА СУММУ 10 000 000 000 (ДЕСЯТЬ МИЛЛИАРДОВ) ТЕНГЕ



ПАВЛОДАР, 2016 ГОД



**Обращение Председателя Совета Директоров
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
Еркына Адамияновича Амирханова**

Уважаемые инвесторы!

Прежде всего, позвольте искренне поблагодарить Вас за внимание, оказанное нашей Компаниею.

В 2015 году исполнилось 50 лет со дня образования энергосистемы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». В 1997 году, когда мы приобрели наше первое энергетическое предприятие – Павлодарскую ТЭЦ-3, -

энергосистема Павлодарской области много лет уже не существовала как единое целое и была сегментирована на отдельные юридические лица. Сегодня АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – это вертикально интегрированная компания, объединяющая все звенья энергоснабжения Павлодарской области (генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов). Предприятие входит в группу компаний АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО «ЦАЭК»). В состав АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» входят Павлодарские ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Экибастузская ТЭЦ, тепловые сети в городах Павлодар и Экибастуз, электрические сети, а также предприятие по сбыту электрической и тепловой энергии.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» существует более 16 лет. В процессе деятельности Компания успешно укрепляла и расширяла свои позиции на энергетическом рынке. Целенаправленная и энергичная работа, прозрачность и ясность деятельности, укрепление партнерских отношений – неперенные составляющие ведения бизнеса АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

В 2015 году завершилось действие государственной программы, направленной на модернизацию электроэнергетической отрасли Казахстана. Сегодня можно уверенно говорить о том, что АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» эффективно действовало в рамках реализации проектов программы по обновлению основного и вспомогательного оборудования своих энергетических активов. Благодаря доходам, полученным от предельных тарифов на производство электрической энергии, за семь лет в теплоэлектроцентраль «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» инвестировано 47,4 млрд. тенге. В результате суммарная мощность обновленных турбоагрегатов составила 392 МВт от 662 МВт установленной электрической мощности трех станций Компании. В 2015 году на Павлодарской ТЭЦ-3 введено в эксплуатацию сразу два турбоагрегата, что стало беспрецедентным событием в истории электроэнергетической отрасли независимого Казахстана.

У Компании есть четкий план развития на следующие пять лет, направленный на совершенствование активов. Несмотря на трудности кризисных явлений в экономике Казахстана, которые коснулись и наших предприятий, мы сохраняем и развиваем социальные льготы и гарантии сотрудникам.

Уверен, что нам по силам решить задачи, которые ставит перед энергетиками глава государства Нурсултан Абишевич Назарбаев по обеспечению устойчивого развития энергетической отрасли, повышению эффективности работы предприятий энергосистемы в рамках реализации стратегических планов развития Республики Казахстан. Впереди еще много интересной масштабной работы, результаты которой станут основой роста промышленного потенциала и качества жизни всех жителей Павлодарской области

Вашему вниманию представлен Меморандум АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», содержащий сведения об условиях второго выпуска долговых обязательств на сумму 10 миллиардов тенге сроком обращения 10 лет. Здесь представлена информация о финансово-хозяйственной деятельности Компании за период с 2013 по 2015 годы, а также 1-е полугодие 2016 года. Финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности. Аудит за 2013-2015 годы проведен ТОО «Делойт». Нашим финансовым консультантом является АО «Инвестиционный Дом «Астана-Инвест».

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» принимает на себя полную ответственность за предоставленную в Меморандуме информацию.

Совет Директоров Компании будет искренне рад приветствовать Вас в качестве держателей облигаций АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Надеемся, что мы станем надежным партнером в Вашем бизнесе.

СОДЕРЖАНИЕ

1.1. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ.....	6
1.2. ЦЕЛИ И ПРИЧИНЫ ЛИСТИНГА И ПОСЛЕДУЮЩЕГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЦЕННЫХ БУМАГ	15
РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ	16
2.1. РЕЗЮМЕ КОМПАНИИ.....	16
2.2. ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И РАЗВИТИЯ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».....	17
2.3. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	18
2.4. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	19
РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ	20
3.1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ	20
3.2. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА.....	21
3.3. АКЦИОНЕРЫ	26
3.4. СВЕДЕНИЯ ПО ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦАМ, В КОТОРЫХ КОМПАНИЯ ВЛАДЕЕТ ПЯТЬЮ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТАМИ АКЦИЙ (ДОЛЕЙ) НА 01.07.2016 Г.	27
3.5. СВЕДЕНИЯ О ДРУГИХ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦАХ	28
3.6. СДЕЛКИ С УЧАСТИЕМ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ	31
3.7. ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К АССОЦИАЦИЯМ, ОБЪЕДИНЕНИЯМ И ОБЩЕСТВЕННЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ 34	
РАЗДЕЛ 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ.....	34
4.1 СВЕДЕНИЯ О БАНКАХ.....	34
4.2 СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВЫХ И/ИЛИ ЮРИДИЧЕСКИХ КОНСУЛЬТАНТАХ.....	35
4.3 СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ.....	36
РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».....	36
5.1 КРАТКИЙ ОБЗОР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА.....	37
5.2 ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА ПАВЛОДАРСКОЙ ОБЛАСТИ	42
5.3 КОНКУРЕНТЫ.....	43
5.4 ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».....	44
5.5 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ И РЕКОНСТРУКЦИИ.	55
5.6 ФИНАНСОВО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ГРУППА.....	55
5.7 СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ТРЕТЬИХ ЛИЦ ПОГЛОТИТЬ КОМПАНИЮ ИЛИ ПОПЫТКАХ КОМПАНИИ ПОГЛОТИТЬ ДРУГИЕ ОРГАНИЗАЦИИ.	55
5.8 СВЕДЕНИЯ ОБ УСЛОВИЯХ ВАЖНЕЙШИХ КОНТРАКТОВ, СОГЛАШЕНИЙ	55
5.9 СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ	56
5.10 СТРУКТУРА ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ.....	56
5.11 ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ	59
5.12 ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ.....	61
5.13 ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖИ ПРОДУКЦИИ	61
5.14 ЗАВИСИМОСТЬ КОМПАНИИ ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ И ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	62
5.15 КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА	63
РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».....	68

6.1	ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ.....	68
6.2	СТРУКТУРА АКТИВОВ.....	73
6.3	СТРУКТУРА ПАССИВОВ	77
6.4	ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ.....	83
6.5	ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ	88

Раздел 1. Сведения о выпуске облигаций

1.1. Сведения о выпускаемых облигациях

Эмитент облигаций	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (Компания, Общество)
Вид облигаций	Купонные облигации без обеспечения
Общий объем выпуска облигаций	10 000 000 000 (десять миллиардов) тенге
Количество выпускаемых облигаций	100 000 000 (сто миллионов) штук
Планируемое к размещению количество облигаций	100 000 000 (сто миллионов) штук
Номинальная стоимость одной облигации	100 (сто) тенге
Планируемая цена размещения облигаций	100 (сто) тенге за одну облигацию
Сведения о государственной регистрации выпуска облигаций	Выпуск зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан 20 июля 2016 года (Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг №F36)
Национальный идентификационный номер	KZ2C0Y10F369
Сведения о присвоении кода ISIN	KZ2C00003739
Сведения о присвоении кода CFI	DBFUFRR
Рейтинг выпуска	Без рейтинга
Срок обращения облигаций	10 (десять) лет с даты начала обращения
Вознаграждение по облигациям	<p>Ставка вознаграждения по облигациям – в первый год обращения ставка вознаграждения фиксированная и составляет 10% годовых от номинальной стоимости, начиная со второго года обращения – ставка вознаграждения плавающая, зависящая от уровня инфляции, определяющейся по формуле:</p> $r = i + m,$ <p>где r – размер ставки вознаграждения от номинальной стоимости;</p> <p>i – инфляция, рассчитываемая как прирост/снижение индекса потребительских цен (значение индекса в % к соответствующему месяцу предыдущего года минус 100%), публикуемого Комитетом по статистике МНЭ РК за последние 12 месяцев, предшествующих двум месяцам до даты начала очередного купонного периода;</p> <p>m – фиксированная маржа в размере 1%.</p> <p>В случае изменения наименования индекса потребительских цен, алгоритма его расчета и т.д., при расчете купонного вознаграждения, будет применяться эквивалент показателя, установленный Комитетом по статистике МНЭ РК.</p>
Значение верхнего и нижнего пределов	Значение верхнего предела устанавливается $r_{max} = 10\%$ годовых от номинальной стоимости облигации, нижнего $r_{min} = 6\%$ годовых от номинальной стоимости облигации.
Опубликование ставки	Опубликование новой ставки вознаграждения осуществляется не

<p><i>купонного вознаграждения</i></p>	<p>позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до начала нового купонного периода. Общество доводит данную информацию до держателей облигаций путем размещения сообщений на сайте АО «Казахстанская Фондовая Биржа» и по усмотрению Эмитента в средствах массовой информации.</p>
<p><i>Дата начала обращения облигаций</i></p>	<p>Дата начала обращения - обращение облигаций начинается с даты включения облигаций в официальный список АО «Казахстанская фондовая биржа».</p>
<p><i>Дата, с которой начинается начисление вознаграждения, периодичность и даты выплаты вознаграждения, порядок и условия его выплаты</i></p>	<p>Датой, с которой начинается начисление купонного вознаграждения, является дата начала обращения облигаций.</p> <p>Выплата купонного вознаграждения по облигациям будет производиться два раза в год, из расчета временной базы 360/30 (360 дней в году/30 дней в месяце), соответственно. Выплата купонного вознаграждения будет производиться через каждые 6(шесть) месяцев, начиная с даты начала обращения облигаций, ежегодно до срока погашения.</p> <p>Фиксация реестра держателей облигаций для выплаты купонного вознаграждения будет произведена на начало последнего дня периода, за который осуществляется выплата. Вознаграждение по облигациям будет выплачиваться лицам, которые обладают правом на его получение по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляется выплата (по времени в месте нахождения АО «Единый регистратор ценных бумаг»).</p> <p>Выплата купонного вознаграждения будет производиться в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты, следующей за последним днем периода, за который осуществляются выплаты, путем перевода денег на банковские счета держателей облигаций по реквизитам, указанным в реестре держателей облигаций.</p> <p>В случае если держателем облигаций будет являться нерезидент Республики Казахстан, выплата купонного вознаграждения будет производиться в тенге на банковские счета держателей облигаций по реквизитам, указанным в реестре держателей облигаций, при наличии банковского счета на территории Республики Казахстан.</p> <p>Конвертация тенге в иную валюту (исключительно доллар США или Евро) при осуществлении выплаты вознаграждения допускается в случае получения Эмитентом не позднее чем за 5(пять) рабочих дней до последнего дня периода, за который осуществляется выплата вознаграждения, от держателя облигаций – нерезидента Республики Казахстан соответствующего письменного заявления. Указанная конвертация осуществляется по курсу, установленному Национальным Банком Республики Казахстан на дату осуществления выплаты. Конвертация суммы в тенге в иную валюту будет производиться за счет держателя облигаций – нерезидента Республики Казахстан.</p> <p>Конвертация тенге в иную валюту при осуществлении выплаты по облигациям в пользу держателя облигаций – резидента Республики Казахстан не допускается. Купонное вознаграждение по облигациям рассчитывается как произведение номинальной стоимости облигаций и годовой ставки купонного вознаграждения и</p>

	<p>количества дней владения в периоде начисления купона (из расчета 30 дней в месяце), деленное на 360.</p>
<p>Налогообложение</p>	<p>Согласно Налоговому Кодексу Республики Казахстан вознаграждение по долговой ценной бумаге включается в совокупный годовой доход юридических лиц - резидентов Республики Казахстан, за исключением государственных учреждений, а также юридических лиц - нерезидентов, осуществляющих деятельность в Республике Казахстан через постоянное учреждение или получающих доходы из источников в Республике Казахстан.</p> <p>Вместе с тем, налогооблагаемый доход уменьшается на сумму вознаграждения по долговым ценным бумагам, находящимся на дату начисления такого вознаграждения в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан.</p> <p>Дополнительно, подпунктами 3) и 11) п.2 ст.143 НК РК установлено, что 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 не подлежит обложению у источника выплаты.</p> <p>Также, в соответствии со ст. 156, 193, 200-1 НК РК 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, не подлежат налогообложению для физических лиц - плательщиков индивидуального подоходного налога; для юридических лиц – нерезидентов, осуществляющих деятельность без образования постоянного учреждения в Республике Казахстан, при выплате корпоративного подоходного налога у источника выплаты; для физических лиц – нерезидентов.</p>
<p>Условия и порядок оплаты облигаций</p>	<p>Облигации оплачиваются денежными средствами в безналичной форме.</p> <p>При размещении облигаций на организованном рынке ценных бумаг условия и порядок оплаты облигаций, способы расчетов осуществляются в соответствии с правилами организатора торгов АО «Казахстанская фондовая биржа».</p>
<p>Права, предоставляемые облигацией ее держателю</p>	<p>Держатели облигаций Эмитента имеют право:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на получение номинальной стоимости облигаций в сроки, предусмотренные Проспектом выпуска облигаций; • на получение вознаграждения в сроки, предусмотренные Проспектом выпуска облигаций; • на получение информации в порядке, предусмотренном

	<p>законодательством Республики Казахстан;</p> <ul style="list-style-type: none"> • свободно отчуждать и иным образом распоряжаться принадлежащими им облигациями; • требовать выкупа размещенных облигаций в случаях определенных статьями 15 и 18-4 Закона Республики Казахстан от 02 июля 2003 года № 461-ІІ «О рынке ценных бумаг»; • требовать выкупа размещенных облигаций в случае нарушения ковенант, рекомендованных Листинговой комиссией АО «Казахстанская фондовая биржа», указанных в Проспекте выпуска облигаций; • в случае не выплаты, а также не полной выплаты по вине Эмитента купонного вознаграждения и/или номинальной стоимости облигаций при их погашении, требовать от Эмитента выплаты суммы основного долга по облигациям и/или начисленного вознаграждения, а также пению на сумму неисполненного обязательства за каждый день просрочки, исчисляемую исходя из ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан действующей на дату исполнения денежного обязательства или его соответствующей части (т.е. на дату, следующую за последним днем периода, за который осуществляется выплата); • осуществлять иные права, вытекающие из права собственности на облигацию.
<p><i>Условия погашения</i></p>	<p>Облигации погашаются после окончания периода обращения по номинальной стоимости в тенге с одновременной выплатой вознаграждения за последний период путем перевода денег на текущие счета держателей облигаций в течение 15 (пятнадцати) календарных дней начиная с даты, следующей за последним днем обращения облигаций. В случае если держателем облигаций будет являться нерезидент Республики Казахстан, выплата купонного вознаграждения будет производиться в тенге на банковские счета держателей облигаций по реквизитам, указанным в реестре держателей облигаций, при наличии банковского счета на территории Республики Казахстан.</p> <p>Конвертация тенге в иную валюту (исключительно доллар США или Евро) при осуществлении выплаты вознаграждения допускается в случае получения Эмитентом не позднее чем за 5(пять) рабочих дней до последнего дня периода, за который осуществляется выплата вознаграждения, от держателя облигаций – нерезидента Республики Казахстан соответствующего письменного заявления. Указанная конвертация осуществляется по курсу, установленному Национальным Банком Республики Казахстан на дату осуществления выплаты. Конвертация суммы в тенге в иную валюту будет производиться за счет держателя облигаций – нерезидента Республики Казахстан.</p> <p>Конвертация тенге в иную валюту при осуществлении выплаты по облигациям в пользу держателя облигаций – резидента Республики Казахстан не допускается.</p>

	<p>На получение основного долга и вознаграждения (купона) за последний период имеют право лица, зарегистрированные в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляется выплата.</p>
<i>Дата погашения облигаций</i>	<p>Погашение облигаций производится по истечении 10 (десяти) лет с даты начала обращения облигаций.</p>
<i>Место, где будет произведено погашение облигаций</i>	<p>Выплата номинальной стоимости облигаций при их погашении и выплата вознаграждения за последний период будет произведена по местонахождению исполнительного органа Эмитента: Республика Казахстан, г. Павлодар, ул. Кривенко, 27.</p>
<i>Способ погашения облигаций</i>	<p>Деньгами – погашение основного долга по облигациям осуществляется в казахстанских тенге путем перевода Эмитентом денег на банковские счета держателей облигаций в соответствии с данными реестра держателей облигаций. Если держателем облигаций будет являться нерезидент Республики Казахстан, погашение основного долга по облигациям будет производиться в тенге, при наличии банковского счета на территории Республики Казахстан.</p> <p>Конвертация тенге в иную валюту (исключительно доллар США или Евро) при осуществлении выплаты вознаграждения допускается в случае получения Эмитентом не позднее чем за 5(пять) рабочих дней до последнего дня периода, за который осуществляется выплата вознаграждения, от держателя облигаций – нерезидента Республики Казахстан соответствующего письменного заявления. Указанная конвертация осуществляется по курсу, установленному Национальным Банком Республики Казахстан на дату осуществления выплаты. Конвертация суммы в тенге в иную валюту будет производиться за счет держателя облигаций – нерезидента Республики Казахстан.</p> <p>Конвертация тенге в иную валюту при осуществлении выплаты по облигациям в пользу держателя облигаций – резидента Республики Казахстан не допускается.</p>
<i>Досрочное погашение облигаций</i>	<p>Досрочное погашение облигаций по требованию держателей данных облигаций не предусмотрено.</p> <p>При наступлении оснований, предусмотренных Проспектом выпуска облигаций, в том числе при нарушении ковенант, рекомендованных Листинговой комиссией АО «Казахстанская фондовая биржа», держатели облигаций вправе требовать от Эмитента выкупа облигаций, по цене соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения. Выкуп облигаций осуществляется, путем перевода денежных средств держателям облигаций в сроки, указанные в Проспекте выпуска облигаций.</p>
<i>Обеспечение по облигациям</i>	<p>Выпуск облигаций является необеспеченным.</p>
<i>Ограничения (ковенанты), принимаемые Эмитентом</i>	<ol style="list-style-type: none"> 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 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.

В случае нарушения Эмитентом условий, указанных в пункте 1)-4), Эмитент обязан в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента предъявления требований держателями облигаций выкупить облигации по цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения.

Процедура выкупа в случае нарушения Эмитентом ограничений (ковенантов) и неисполнения условий, предусмотренных настоящим пунктом, будет проведена только на основании поданных держателями облигаций заявлений. Держатели облигаций, не подавшие заявления на выкуп, имеют право на погашение принадлежащих им облигаций по окончании срока обращения данного выпуска, указанного в Проспекте выпуска облигаций.

Держатель облигаций подает заявление в произвольной форме с указанием реквизитов держателя облигаций (юридический и фактический адрес, телефоны, электронные адреса, банковские реквизиты, ИНН/БИН, данные удостоверения личности для физического лица) в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты нарушения Эмитентом ограничений (ковенант).

**Ковенанты, рекомендованные Листинговой комиссией АО
«Казахстанская фондовая биржа»:**

- 1) не допускать нарушения сроков предоставления годовой и промежуточной финансовой отчетности, установленных листинговым договором, заключенным между Эмитентом облигаций и АО «Казахстанская фондовая биржа»;
- 2) не допускать нарушения срока предоставления аудиторских отчетов по годовой финансовой отчетности Эмитента облигаций, установленного листинговым договором, заключенным между Эмитентом облигаций и АО «Казахстанская фондовая биржа»;

В случае нарушения Эмитентом условий, предусмотренных пунктом 1)-2) Ковенант, рекомендованных Листинговой комиссией АО «Казахстанская фондовая биржа», Эмитент в течение трех рабочих дней, с даты наступления нарушения, обязуется опубликовать на своем официальном сайт (pavlodarenergo@pavlodarenergo.kz) сообщение о нарушении указанных ковенант, а также на официальном сайте АО «Казахстанская фондовая биржа», официальном сайте депозитария финансовой отчетности www.dfo.kz. Если по истечению трех месяцев с даты опубликования данного сообщения Эмитентом, Эмитент не устранил нарушение указанных ковенант, Эмитент обязан в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента

	<p>предъявления требований держателями облигаций (по истечении трех месяцев с даты опубликования сообщения) выкупить облигации по цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения.</p>
<p><i>События, по наступлению которых может быть объявлен дефолт</i></p>	<p>Дефолт по облигациям – это невыполнение обязательств по эмиссионным ценным бумагами иным финансовым инструментам. Событием дефолта по облигациям Общества является невыплата или неполная выплата по вине Общества купонного вознаграждения и/или номинальной стоимости облигаций при их погашении и последнего купонного вознаграждения, начиная со дня, следующего за днем окончания установленных данным Проспектом выпуска облигаций сроков выплаты вознаграждения и/или основного долга.</p> <p>В случае невыплаты, а также неполной выплаты по вине Эмитента купонного вознаграждения и/или номинальной стоимости облигаций при их погашении, Эмитент обязан начислить и выплатить держателям облигаций пеню за каждый день просрочки, исчисляемую исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части (т.е. на дату, следующую за последним днем периода, за который осуществляется выплата).</p> <p>Эмитент освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по Проспекту выпуска облигаций, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются обстоятельства, наступление которых не представлялось возможным предвидеть или предотвратить (стихийные явления, военные действия и т.п.). В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы, срок выполнения Эмитентом своих обязательств по Проспекту выпуска облигаций отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.</p>
<p><i>Меры, которые будут предприняты в случае дефолта по облигациям, процедуры защиты прав держателей облигаций при неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по выплате вознаграждения по облигациям</i></p>	<p>В случае дефолта по облигациям Эмитентом будут предприняты действия, направленные на восстановление платежеспособности Эмитента и погашения задолженности по облигациям, которые включают в себя любые реорганизационные, организационно-хозяйственные, управленческие, инвестиционные, технические, финансово-экономические, правовые и иные меры, не противоречащие законодательству Республики Казахстан, в том числе, но не ограничиваясь:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сокращение административных расходов, в том числе посредством сокращения штатной численности работников; • реализация имеющихся активов; • проведение переговоров с кредиторами Эмитента с целью рефинансирования текущей задолженности; • обращение к акционерам Эмитента с целью увеличения собственного капитала в размере, достаточном для обеспечения финансовой устойчивости Эмитента;

	<ul style="list-style-type: none"> • привлечение дополнительного финансирования для расчета с держателями облигаций; • реструктуризация обязательств по согласованию с кредиторами и в соответствии с планом реструктуризации.
<p><i>Описание порядка, срока и способа доведения Эмитентом до сведения держателей облигаций информации о фактах дефолта, которая должна включать в себя объем неисполненных обязательств, причину неисполнения обязательств, а также перечисление возможных действий держателей облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок обращения с требованием к Эмитенту, лицам, несущим солидарную или субсидиарную ответственность по обязательствам Компании в случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по облигациям</i></p>	<p>В случае наступления дефолта по облигациям, Эмитент обязуется известить держателей облигаций о невозможности выполнять обязательства по условиям, предусмотренным Проспектом, не позднее, чем за три рабочих дня до окончания периода, установленного Проспектом для выплаты купонного вознаграждения и/или номинальной стоимости облигаций при их погашении, посредством размещения соответствующего сообщения на официальном сайте АО «Казахстанская фондовая биржа», официальном сайте депозитария финансовой отчетности www.dfo.kz и на сайте Эмитента – pavlodarenergo@pavlodarenergo.kz, содержащего в себе следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> • об объеме неисполненных обязательств Эмитента на дату дефолта; • о причинах неисполнения обязательств; • перечисление возможных действий держателей облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок обращения с требованием к Эмитенту в случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по облигациям и сроки их обращения с требованием к Эмитенту; • иную информацию по решению Совета директоров Эмитента. <p>Раскрытие указанной информации Эмитент не поручает иному юридическому лицу.</p> <p>Лица, несущие солидарную и субсидиарную ответственность отсутствуют. Эмитент самостоятельно несет ответственность по своим обязательствам, связанным с привлечением денежных средств посредством размещения облигаций.</p> <p>Удовлетворение требований держателей облигаций в случае наступления дефолта по облигациям данного выпуска будет осуществляться в порядке и на условиях, определенных Проспектом и действующим законодательством Республики Казахстан.</p> <p>Возможные действия держателей облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта Эмитента:</p> <p>В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонных вознаграждений и/или основного долга облигаций в сроки, предусмотренные настоящим Проспектом, держатель имеет право:</p> <ul style="list-style-type: none"> • направить Эмитенту письменное требование об исполнении обязательств. • со дня получения письменного требования об исполнении обязательств Эмитент обязан возратить в течение 30 календарных дней сумму долга. • если в течение указанного срока (30 календарных дней) с момента получения эмитентом письменного требования об исполнении своих обязательств по облигациям оно не было

	<p>удовлетворено или до истечения указанного срока держатель облигаций получил от Эмитента отказ в его удовлетворении, он вправе направить в суд иск к эмитенту по его обязательствам.</p> <p>В случае дефолта держатели облигаций вправе требовать от Эмитента уплаты процентов за несвоевременную выплату купонного вознаграждения и/или основного долга в соответствии с Гражданским Кодексом Республики Казахстан.</p>
<i>Порядок информирования Компанией держателей облигаций о своей деятельности и финансовом состоянии</i>	<p>Информация о деятельности Эмитента и его финансовом состоянии, в том числе о текущей деятельности, событиях существенно затрагивающих интересы держателей облигаций и финансовая отчетность, размещается на официальном сайте АО «Казахстанская фондовая биржа», на официальном сайте депозитария финансовой отчетности www.dfo.kz и на сайте Эмитента – pavlodarenergo@pavlodarenergo.kz в порядке и сроки, установленные законодательством Республики Казахстан, внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа» и договором о листинге негосударственных эмиссионных ценных бумаг.</p>
<i>Период времени, в течение которого планируется размещение облигаций</i>	<p>Облигации размещаются в течение всего срока обращения облигаций среди неограниченного круга инвесторов на организованном рынке ценных бумаг в соответствии с правилами организатора торгов и законодательством Республики Казахстан.</p>
<i>Место размещения облигаций</i>	<p>Облигации размещаются на организованном рынке ценных бумаг (АО «Казахстанская фондовая биржа»).</p>
<i>Информация о местах, где инвесторы могут ознакомиться с копией устава Эмитента, проспектом выпуска облигаций, отчетом об итогах размещения облигаций в средствах массовой информации, используемых для публикации информации о деятельности Эмитента</i>	<p>Потенциальные инвесторы могут ознакомиться с копией Устава Эмитента, Проспектом выпуска облигаций и с другой интересующей информацией по месту нахождения Общества: Республика Казахстан г. Павлодар, 140000, ул. Кривенко, 27 тел.: +7 (318) 239-95-06, факс: +7 (318) 232-97-88, а также на сайте Эмитента pavlodarenergo@pavlodarenergo.kz и на официальном интернет-ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа».</p>
<i>Сведения о представителе держателей облигаций</i>	<p>Представителем держателей облигаций выступает АО «Сентрас Секьюритиз», которое является профессиональным участником рынка ценных бумаг и предоставляет свои услуги на основании лицензии Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций на осуществление брокерской и дилерской деятельности №0401200886 от 22.09.2004 года.</p> <p>АО «Сентрас Секьюритиз», является членом АО «Казахстанская фондовая биржа», членом Ассоциации финансистов Казахстана и Ассоциации управляющих активами.</p> <p>Местонахождение АО «Сентрас Секьюритиз»: г. Алматы, ул. Манаса, 32 А, тел. 8 (727) 259 88 77, факс 8 (727) 259 88 87.</p> <p>Исполнительный орган АО «Сентрас Секьюритиз»: Председатель Правления – Камаров Талгат Каирбекович, Заместитель</p>

	Председателя Правления – Айгуль Тиесова, Главный Бухгалтер - Член Правления – Даулетбакова Галия.
Сведения о регистраторе	Ведение и хранение реестра держателей ценных бумаг Эмитента осуществляет акционерное общество «Единый регистратор ценных бумаг». Адрес: Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, Бостандыкский район, улица Сатпаева, 30а/3, Тел. 8 (727) 272-69-40. Договор по ведению системы реестра держателей ценных бумаг № 896 от 01 января 2014 года.
Сведения о платежном агенте	Платежный агент не предусмотрен. Выплата купонного вознаграждения и номинальной стоимости облигаций при их погашении будет осуществляться Эмитентом самостоятельно.
Сведения об организации, оказывающей консультационные услуги по вопросам включения и нахождения облигаций в официальном списке фондовой биржи	Андеррайтером и финансовым консультантом второго выпуска облигаций Эмитента является АО «Инвестиционный Дом «Астана-Инвест» (государственная лицензия на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя за № 4.1.1.221 от 02 декабря 2014 года выдана Национальным Банком Республики Казахстан); Место нахождения организации – 050059, г. Алматы, Бостандыкский район, проспект Аль-Фараби, 5, б/ц Нурлы Тау, блок 1«А», офис 206; Тел: +7(727) 330 70 94, факс: +7(727) 311 06 78; Дата и номер договора – договор об оказании андеррайтинговых услуг №07/001-16 от 23 мая 2016 года; Первый руководитель – Председатель Правления – Маенлаева Индира Якубовна.

1.2. Цели и причины листинга и последующего размещения ценных бумаг

Компания планирует размещение облигаций на сумму 10 000 000 000 (десять миллиардов) тенге. Вся сумма поступлений от размещения ценных бумаг будет направлена на пополнение оборотных средств.

За счет размещения облигаций Компания планирует произвести закуп материалов, топлива и оборудования которые используются в производственном цикле и поддерживаются в рабочем состоянии. Поступления от размещения ценных бумаг будут распределены по следующим долям:

Наименование статей расходов	Пополнение оборотных средств, млн. тенге	Доля, %
Товарно-материальные запасы, в том числе топливо	7 000	70,0%
Проведение ремонтных мероприятий	3 000	30,0%
Итого	10 000	100,0%

Прогноз показателей движения денег, прибыли и убытков Компании представлен в **Приложении №1** настоящего инвестиционного меморандума.

Раздел 2. Общие сведения о Компании

2.1. Резюме Компании

	На государственном языке	На русском языке
<i>Полное наименование</i>	«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» Акционерлік Қоғамы	Акционерное Общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
<i>Сокращённое наименование</i>	«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ-ы	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
<i>Юридический (фактический) адрес</i>	Республика Казахстан, 140000, г. Павлодар, ул. Кривенко, 27 Тел.: +7 (7182) 39-95-06 Факс: +7 (7182) 32-97-88 E-mail: pavlodarenergo@pavlodarenergo.kz корпоративный сайт Компании www.pavlodarenergo.kz	
<i>Виды деятельности Компании</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Производство, транспортировка и реализация тепловой и электрической энергии; • иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Республики Казахстан. 	
<i>Сведения о наличии рейтингов, присвоенных Эмитенту или выпущенным им ценным бумагам международными рейтинговыми агентствами и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан.</i>	Компания не имеет рейтингов, присвоенных Компании или выпущенным ей ценным бумагам международными рейтинговыми агентствами и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан и не имеет статуса финансового агентства.	
<i>Сведения о государственной регистрации (перерегистрации) Компании</i>	Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица №10539-1945-АО от 13.12.2003 года, зарегистрировано в Министерстве Юстиции Республики Казахстан, Департаментом юстиции Павлодарской области. Дата первичной регистрации Компании – 27.06.2002 года.	
<i>Сведения о лицензиях, патентах, разрешениях, полученных Компанией для осуществления ее деятельности</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Государственная лицензия на деятельность, связанную с оборотом прекурсоров: приобретение, хранение, использование, уничтожение, перевозка. От 06.02.2013г., № 13001407. Срок действия 5 лет. Выдано Комитетом по борьбе с наркобизнесом и контролю за оборотом наркотиков МВД РК. • Государственная лицензия на занятие проектной деятельностью. От 10.02.2003г. ГСЛ № 010753. Бессрочная. Выдано Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. 	
<i>Наименования, даты регистрации, местонахождение и адреса всех филиалов и представительств Компании</i>	Компания не имеет филиалов и представительств.	

2.2. История образования и развития АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Открытое Акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» было создано 27 июня 2002 года в организационной правовой форме акционерного общества с уставным капиталом 50 миллионов тенге в результате преобразования и является правопреемником всех прав и обязанностей ТОО «Северные тепловые сети», которое было зарегистрировано в органах юстиции Павлодарской области 15 ноября 2000 года. В состав генерирующих мощностей энергосистемы вошли Павлодарские ТЭЦ-3, ТЭЦ-2, к группе предприятий Компании «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» присоединилось АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания». В этом же году в состав Компании вошло АО «Энергоцентр», которое в 2011 году преобразовано в ТОО «Павлодарэнергосбыт».

В 2005 году в состав Компании вошли Павлодарские тепловые сети, объединенные в АО «Павлодарские тепловые сети», впоследствии в 2011 году преобразованные в форму Товарищества с ограниченной ответственностью.

В 2007 году в состав АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» вошли Экибастузская ТЭЦ и Экибастузские тепловые сети.

В период 2008-2009 годы АО «ЦАТЭК» передало акции АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в уставный капитал своей дочерней организации – АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО «ЦАЭК»). В составе акционеров АО «ЦАЭК» участвуют: АО «ЦАТЭК», KAZ HOLDINGS COOPERATIEF U.A. и Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР).

То есть, АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» — вертикально интегрированная компания, объединяющая все звенья энергоснабжения Павлодарской области (генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов). Предприятие входит в группу компаний АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО «ЦАЭК»). В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» внедрены стандарты корпоративного управления, оптимизируются бизнес-процессы и совершенствуется практика в соответствии с международными стандартами в области производства, охраны здоровья и социальной сферы.

Таким образом, АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» существует почти 16 лет.

Компания занимается производством и распределением тепловой энергии в городах Павлодар Экибастуз, а также производством и распределением электрической энергии в Павлодарской области Республики Казахстана и поставкой электроэнергии за пределы области.

Компания осуществляет деятельность, относящуюся к сфере естественной монополии, и включена в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Павлодарской области по видам услуг – производство тепловой энергии, передача и распределение тепловой и электрической энергии, снабжение тепловой энергией.

Компания является материнской компанией АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» (99,99%), а также имеет 100% долю участия в ТОО «Павлодарэнергосбыт» и ТОО «Павлодарские тепловые сети».

Структура управления АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» деятельностью дочерних компаний, базируется на принятии стратегических решений и определении приоритетных направлений деятельности через реализацию прав крупного акционера. Кроме того, АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» осуществляет контроль над движением денежных средств дочерних организаций. Дополнительно АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» проводит текущий мониторинг конъюнктуры рынка, на котором функционируют дочерние компании, с целью

предупреждения и своевременного предотвращения возможных проблем оперативного реагирования, а также максимально эффективного использования возможных перспектив.

АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» (предыдущее название – АО «Павлодарэнергосервис») образовано 29 января 1998 года, в январе 1999 года перерегистрировано в открытое акционерное общество, а 30 декабря 2003 года – в акционерное общество. Основной деятельностью АО «ПРЭК» является передача и распределение электроэнергии в 11 районах Павлодарской области, в городах Павлодар и Аксу. Производственные мощности расположены в г. Павлодаре и Павлодарской области, за исключением г. Экибастуза и Экибастузского района. Площадь территории обслуживания составляет 105,9 тыс. км². Электрическая сеть АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» через АО «KEGOC» подключена к единой энергетической системе Казахстана и сетям России, что позволяет Компании передавать электроэнергию, производимую Павлодарскими ТЭЦ. К электросетям АО «ПРЭК» подключено большинство предприятий Павлодарской области – промышленного региона Казахстана, где активно действует около 5 тыс. предприятий различной формы собственности, а население составляет 750 тыс. человек.

ТОО «Павлодарэнергосбыт» (предыдущее название – АО «Энергоцентр») является энергоснабжающей организацией. Основной деятельностью предприятия является надежное и бесперебойное обеспечение юридических лиц и населения электрической и тепловой энергией. Главная задача ТОО «Павлодарэнергосбыт» – соблюдение интересов потребителей, предоставление комплекса качественных услуг, связанных с энергоснабжением. С целью реализации программы по энергосбережению ТОО «Павлодарэнергосбыт» в рамках действующего законодательства Республики Казахстан применяет дифференцированные тарифы на электроэнергию в зависимости от объемов потребления для физических лиц и дифференцированные тарифы на электроэнергию по зонам суток для всех категорий потребителей.

ТОО «Павлодарские тепловые сети» осуществляет передачу и распределение тепловой энергии для потребителей городов Павлодар и Экибастуз. Деятельность предприятия направлена на совершенствование эксплуатационной надежности тепловых сетей и обеспечение координации процессов выработки, передачи и потребления тепловой энергии.

2.3. Акционерный капитал

Акционерный капитал Компании по состоянию на 30 июня 2016 года составляет 16 663 996 тыс. тенге.

<i>Общее количество объявленных акций</i>	200 000 000 (двести миллионов) штук
<i>Общее количество размещенных акций</i>	166 639 957 (сто шестьдесят шесть миллионов шестьсот тридцать девять тысяч девятьсот пятьдесят семь) штук
<i>Привилегированные акции</i>	отсутствуют
<i>Общая сумма денег привлеченных при размещении акций</i>	16 663 995 700 тенге
<i>Количество акций, находящихся в обращении</i>	166 639 957 штук
<i>Количество выкупленных акций</i>	нет

<i>Дата утверждения методики выкупа акций</i>	Положение о порядке выкупа АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» размещенных акций и методики определения стоимости акций при их выкупе, утверждено решением собрания акционеров от 12 ноября 2007 года.
<i>Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска акций</i>	Агентство Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организации.
<i>Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации</i>	№А4919, от 31 марта 2004 года.
<i>Дивиденды</i>	Дивиденды выплачиваются по решению Общего собрания акционеров после утверждения годовой финансовой отчетности и порядка распределения чистого дохода.

2.4. Основные финансовые показатели

Согласно аудированной консолидированной финансовой отчетности за период 2013 – 2015 годы и неаудированной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30.06.2016 года Компания имеет следующие финансовые показатели:

Наименование показателя	тыс. тенге			
	30.06.2016 г.	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
<i>Активы</i>	128 661 185	127 556 962	114 171 048	81 142 286
<i>Чистые активы</i>	66 506 899	62 374 223	66 031 294	47 849 619
<i>Акционерный капитал</i>	16 663 996	16 663 996	16 663 996	16 663 996
<i>Валовой доход</i>	8 469 982	12 289 246	12 026 481	10 866 244
<i>Прибыль до налогообложения</i>	5 318 599	-2 035 907	7 745 772	7 173 899
<i>Чистая прибыль</i>	4 132 676	-2 097 130	5 900 265	5 528 606
<i>Итого совокупный доход</i>	4 132 676	-2 097 130	19 720 008	5 528 606
<i>Количество акций</i>	166 639 957	166 639 957	166 639 957	166 639 957
<i>Прибыль на одну простую акцию (в тенге)</i>	24,80	-12,58	35,41	33,18
<i>Размер дивидендов на одну простую акцию (в тенге)</i>	0,00	0,00	9,23	7,44

Раздел 3. Управление и акционеры

3.1. Структура органов управления

В соответствии с Уставом Компании, законодательством Республики Казахстан и внутренними документами, органами управления Компании являются:

- Высший орган – Общее собрание акционеров;
- Орган управления – Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Исключительная компетенция Общего собрания акционеров:

- Внесение изменений и дополнений в Устав Компании или утверждение его в новой редакции;
- Утверждение кодекса корпоративного управления, а также внесение изменений и дополнений;
- Добровольная реорганизация или ликвидация Компании;
- Принятие решения об увеличении количества объявленных акций Компании или изменение вида не размещенных объявленных акций Компании;
- Определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Компании, а также их изменение;
- Определение количественного состава и срока полномочий счетной комиссии, избрание ее членов и досрочное прекращение их полномочий;
- Определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений членам Совета директоров;
- Определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Компании;
- Утверждение годовой финансовой отчетности;
- Утверждение порядка распределения чистого дохода Компании за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Компании;
- Принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Компании при наступлении случаев, предусмотренных Уставом;
- Принятие решения об участии Компании 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 Компании активов;
- Определение формы извещения Компанией акционеров о созыве Общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в средствах массовой информации;
- Утверждение изменений в методику определения стоимости акций при их выкупе Компанией;
- Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- Определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности Компании, в том числе определение средства массовой информации, если такой порядок не определен Уставом Компании;
- Введение и аннулирование «золотой акции»;

- Рассмотрение вопросов об обращениях акционеров на действия Компании и его должностных лиц и итогах их рассмотрения;
- Иные вопросы, принятие решений по которым отнесено законодательством Республики Казахстан и Уставом Компании к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Исключительная компетенция Совета директоров:

- Определение приоритетных направлений деятельности Компании;
- Принятие решения о созыве годового и внеочередного Общего собрания акционеров;
- Принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
- Принятие решения о выкупе Компанией размещенных акций или других ценных бумаг, и цене их выкупа;
- Предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Компании;
- Определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Компании;
- Определение количественного состава, срока полномочий исполнительного органа, избрание его руководителя и членов (лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа), а также досрочное прекращение их полномочий;
- Определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования руководителя исполнительного органа (лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа);
- Определение порядка работы службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников службы внутреннего аудита;
- Назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря;
- Определение размера оплаты услуг аудиторской организации, а также оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций общества либо являющегося предметом крупной сделки;
- Утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Компании (за исключением документов, принимаемых исполнительным органом в целях организации деятельности Компании), в том числе внутренних документов, устанавливающих условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг Компании;
- Принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Компании и утверждение положений о них;
- Принятие решения о приобретении Компанией десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц, а также принятие решений по вопросам их деятельности;
- Увеличение обязательств Компании на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;
- Определение информации о Компании или ее деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;
- Принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых у Компании имеется заинтересованность;

- Иные вопросы, не относящиеся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Полномочия Генерального директора Компании:

- Организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;
- Без доверенности действует от имени Компании в отношениях с третьими лицами;
- Выдает доверенности на право представления Компании в ее отношениях с третьими лицами;
- Осуществляет прием, перемещение и увольнение работников Компании, применяет к ним меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, устанавливает размеры должностных окладов работников Компании и персональных надбавок к окладам; в соответствии со штатным расписанием Компании, определяет размеры премий работников Компании, за исключением работников, входящих в состав службы внутреннего аудита Компании;
- Осуществляет иные функции, определенные Уставом Компании, решениями Общего собрания акционеров (единственного акционера) и Совета директоров.

Члены Совета директоров Компании

Председатель Совета Директоров	Амирханов Еркын Адамиянович (1967 год рождения)
Место работы / Занимаемая должность	Период
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» / Председатель Совета директоров	с 01.07.2001 г. - по настоящее время
АО «Эксимбанк Казахстан» / Член Совета директоров	с 30.06.2004 г. - по настоящее время
АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» / Член Совета директоров	с 20.08.2007 г. - по настоящее время
АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» / Член Совета директоров	с 16.03.2009 г. - по настоящее время
АО «Каустик» / Председатель Совета директоров (независимый директор)	с 28.05.2009 г. - по настоящее время
АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» / Президент	с 22.04.2011 г. - по настоящее время
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» Председатель Совета директоров	с 25.10.2011 г. - по настоящее время
АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» / Председатель Совета директоров	с 25.02.2013 г. - по настоящее время
АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания» / Председатель Совета директоров	с 13.11.2013 г. - по настоящее время
АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» / Председатель Совета директоров	с 20.01.2014 г. - по настоящее время
доля в уставном капитале Эмитента	Нет
доля в Уставном капитале дочерних и зависимых организациях	Нет

Член Совета директоров	Артамбаева Гульнара Джумагалиевна (1969 года рождения)
Место работы / Занимаемая должность	Период
АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» / Президент	с 16.06.2000 г. - по настоящее время
АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» / Член Совета директоров	с 27.06.2002 г. - по настоящее время
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» / Член Совета директоров	с 27.06.2002 г. - по настоящее время

АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» / Член Совета директоров	с 07.10.2002 г. - по настоящее время
АО «Эксимбанк Казахстан» / Член Совета директоров	с 31.03.2004 г. - по настоящее время
АО «АИФРИ» «ЦАТЭК Инвест» / Председатель Совета директоров	с 27.04.2007 г. - по настоящее время
АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» / Член Совета директоров	с 16.03.2009 г. - по настоящее время
АО Инвестиционный дом «Астана-Инвест» / Председатель Совета директоров	с 07.07.2011 г. - по настоящее время
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» / Член Совета директоров	с 22.02.2013 г. - по настоящее время
Доля в уставном капитале Эмитента	Нет
Доля в Уставном капитале дочерних и зависимых организациях	Нет

Член Совета директоров (независимый директор)	Сафарбаков Альберт Мансурович (1940 год рождения)
Место работы / Занимаемая должность	Период
ТОО «Павлодартехэнерго» / Директор	с 26.01.1997 г. - по настоящее время
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» / Член Совета директоров (независимый директор)	с 22.02.2013 г. - по настоящее время
АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» / Член Совета директоров (независимый директор)	с 12.03.2012 г. - по настоящее время
Доля в уставном капитале Эмитента	Нет
Доля в уставном капитале дочерних и зависимых организациях	Нет

Изменения в составе совета директоров в течение предыдущих двух лет не зафиксированы.

Комитеты Совета директоров Компании

Наименование Комитета	Члены Комитета (Ф.И.О., дата вступления в должность)	Компетенция
Комитет Совета директоров по стратегическому планированию	1. Сафарбаков Альберт Мансурович, 1940 г.р. Председатель Комитета – вступил в должность с 01.11.2013 года; 2. Амирханов Еркын Адамиянович, 1967 г.р. – вступил в должность с 01.11.2013 года; 3. Перфилов Олег Владимирович, 1968 г.р. – вступил в должность с 01.11.2013 года.	Комитет по стратегическому планированию является постоянным рабочим органом при Совете директоров, создан для повышения эффективности корпоративного управления, реализации проектов и контроля исполнения стратегии развития Компании. Также данный Комитет оказывает содействие Совету директоров по совершенствованию механизмов планирования и развития деятельности Компании.
Комитет Совета директоров по аудиту и управлению рисками	1. Сафарбаков Альберт Мансурович, 1940 г.р. Председатель Комитета – вступил в должность с 01.11.2013 года; 2. Аргамбаева Гульнара Джумагалиевна, 1969 г.р. – вступила в должность с 01.11.2013 года; 3. Перфилов Олег Владимирович, 1968 г.р. – вступил в должность с 01.11.2013 года; 4. Рахимберлинова Жанар Жандарбековна, 1973 г.р. – вступила в	Комитет по аудиту и управлению рисками является постоянным рабочим органом при Совете директоров. Оказывает содействие Совету директоров в эффективном осуществлении им регулирующих и надзорных функций, совершенствовании и укреплении внутреннего аудита, а также систем управления рисками. Комитет доводит до сведения Совета директоров рекомендации по любым вопросам, требующим действий с его стороны.

	должность с 01.11.2013 года; 5. Станбаева Айжан Ормановна, 1983 г. р. – вступила в должность с 01.11.2013 года.	
Комитет Совета директоров по кадрам, вознаграждениям и социальным вопросам	1. Сафарбаков Альберт Мансурович, 1940 г.р. Председатель Комитета – вступил в должность с 01.11.2013 года; 2. Амирханов Еркын Адамиянович, 1967 г. р. – вступил в должность с 01.11.2013 года; 3. Перфилов Олег Владимирович, 1968 г.р. – вступил в должность с 01.11.2013 года; 4. Константинова Наталья Валерьевна, 1965 г.р. – вступила в должность с 01.11.2013 года.	Комитет по кадрам, вознаграждениям и социальным вопросам является постоянным рабочим органом при Совете директоров, создан для разработки и внедрения единой кадровой политики для Компании и его дочерних организаций, избрания или назначения кандидатов на должность руководителя и членов исполнительного органа Компании и его дочерних организаций.

Исполнительный Орган

Генеральный директор (единоличный исполнительный орган)	Перфилов Олег Владимирович (1968 года рождения)
Место работы / Занимаемая должность	Период
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»/Заместитель Председателя Правления по производству	01.05.2009г. - 21.06.2013г.
АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»/Вице-президент по производству	02.04.2012г. - по настоящее время
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»/Заместитель Председателя Правления по производству	09.04.2012г. - 17.01.2014г.
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»/И.о. Председателя правления	17.01.2014г. - 10.09.2014г.
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»/Генеральный директор	10.09.2014г. - по настоящее время
Доля в Уставном капитале Общества	Нет
Доля в Уставном капитале дочерних и зависимых организациях	Нет

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров, членам исполнительного органа и другим руководящим лицам Компании

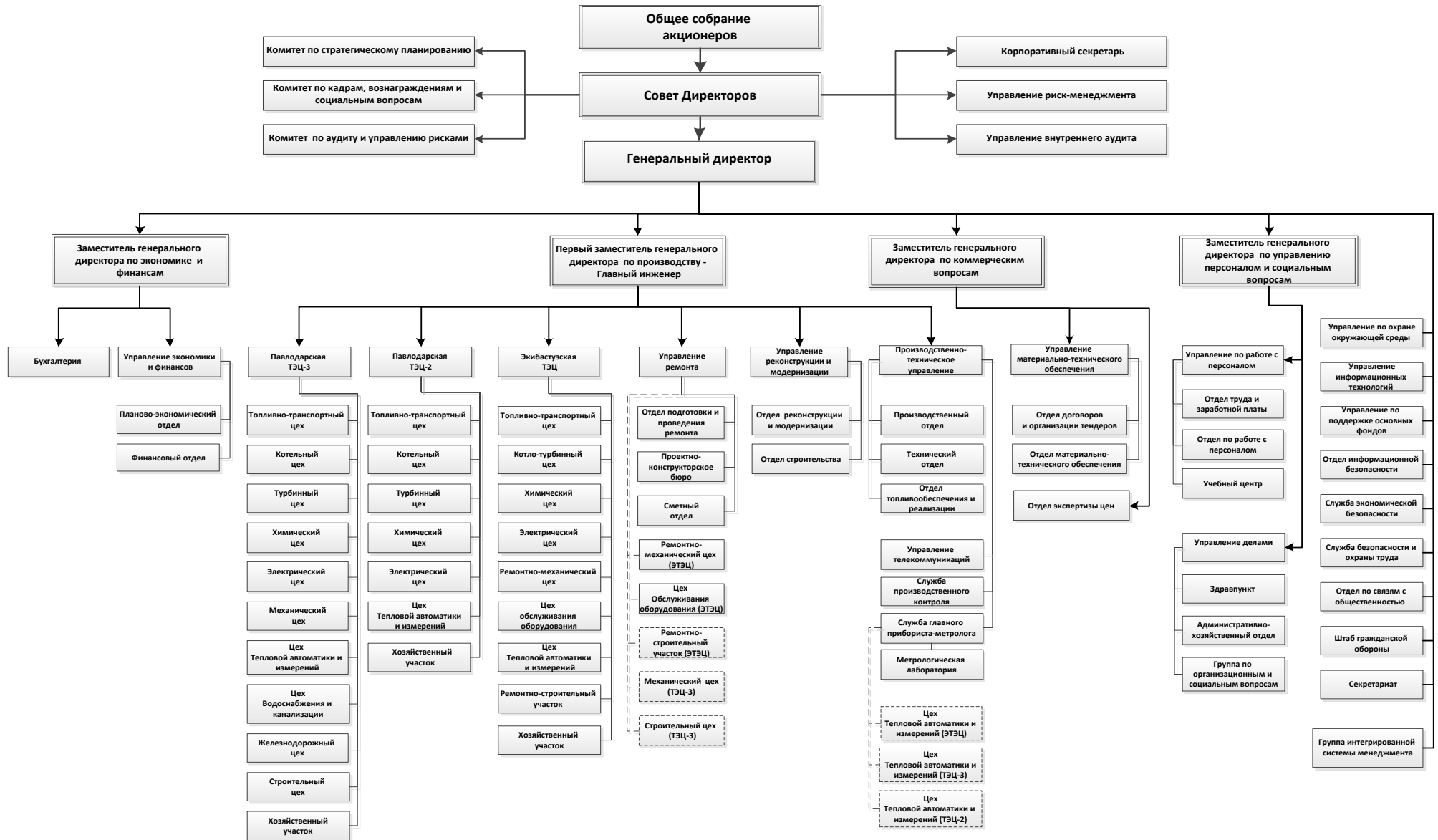
Органы управления Общества	Общий размер вознаграждения за 2015 год (тыс. тенге)	Общий размер вознаграждения за последние шесть месяцев (тыс. тенге)	Планируемый общий размер вознаграждения, подлежащий выплате в течение последующих шести месяцев (тыс. тенге)
Совет Директоров	10 020	5 400	5 400
Генеральный директор	19 095	9 560	9 560

3.2. Организационная структура

Общее количество работников Компании

Общее количество работников Компании по состоянию на 1 июля 2016 года составляет 5 051 человека.

Организационная структура АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»



Сведения о руководителях структурных подразделений:

№ п/п	ФИО	Дата рождения	Структурное подразделение	Должность
1	Ризен Инна Андреевна	1948	Дирекция	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
2	Нуртазин Ерлан Интыкбаевич	1974	Дирекция	Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам
3	Курманбаева Баян Оразбаевна	1974	Дирекция	Заместитель Генерального директора по управлению персоналом
4	Беликова Светлана Николаевна	1966	Бухгалтерия	Главный бухгалтер
5	Гринев Игорь Николаевич	1965	ТЭЦ-3 Общее руководство	Директор ТЭЦ
6	Верголяс Александр Григорьевич	1954	ТЭЦ-3 Общее руководство	Главный инженер
7	Богомолов Сергей Витальевич	1963	ТЭЦ-3 Общее руководство	Заместитель главного инженера
8	Шевцов Владимир Григорьевич	1954	ТЭЦ-2 Общее руководство	Директор ТЭЦ
9	Зенков Андрей Валентинович	1972	ТЭЦ-2 Общее руководство	Главный инженер
10	Улихин Сергей Викторович	1972	ТЭЦ-2 Общее руководство	Заместитель главного инженера
11	Вебер Виктор Карлович	1963	ЭТЭЦ Общее руководство	Директор ТЭЦ
12	Захаров Дмитрий Александрович	1978	ЭТЭЦ Общее руководство	Главный инженер
13	Янгучин Салим Хачийахметович	1962	ЭТЭЦ Общее руководство	Заместитель главного инженера
14	Смирнова Людмила Анатольевна	1970	Управление по работе с персоналом	Начальник управления
15	Джандосова Майра Аспандиаровна	1977	Управление экономики и финансов	Начальник управления
16	Скворцов Александр Витальевич	1959	Производственно-технического управление	Начальник управления
17	Мызовская Ирина Александровна	1969	Управление риск-менеджмента	Начальник управления
18	Шеин Константин Михайлович	1969	Управление информационных технологий	Начальник управления
19	Шевченко Анатолий Иванович	1951	Управление телекоммуникаций	Начальник управления
20	Коваль Татьяна Александровна	1962	Управление охраны окружающей среды	Начальник управления
21	Карпович Кристина Константиновна	1981	Управление делами	Начальник управления
22	Соколов Игорь Анатольевич	1963	Управление ремонта	Начальник управления
23	Морарь Геннадий Борисович	1954	Управление реконструкции и модернизации	Начальник управления

24	Темиргалиев Жарылкасын Несипханович	1980	Управление материально-технического обеспечения	Начальник управления
25	Мороз Иван Геннадьевич	1980	Управление по поддержке основных фондов	Начальник управления

На предприятии имеются следующие структурные подразделения:

- Павлодарская ТЭЦ-3;
- Павлодарская ТЭЦ-2;
- Экибастузская ТЭЦ.

Обслуживание оборудования ТЭЦ-3, ТЭЦ-2 и ЭТЭЦ осуществляется эксплуатационными, обслуживающими и ремонтными цехами.

Основные технологические цеха и их предназначения:

- Топливо-транспортный цех – прием, переработка, подготовка и подача топлива в котельный цех;
- Котельный цех – подготовка и сжигание топлива для получения пара и передачи его в турбинный цех;
- Турбинный цех – превращение потенциальной энергии пара в электрическую энергию;
- Электрический цех – эксплуатация, обслуживание и ремонт электрооборудования;
- Химический цех (с химической лабораторией) – подготовка и обработка воды для технологических циклов;
- Цех тепловой автоматики и измерений – обеспечение бесперебойной работы средств автоматики и технологических измерений.

К обслуживающим относятся цеха, выполняющие техническое обслуживание оборудования электростанций, а именно:

- Механический цех – производство ремонтно-механических работ, изготовление запасных частей;
- Цех водоснабжения и канализации – эксплуатация и ремонт оборудования водоснабжения и канализации;
- Хозяйственный участок – выполнение работ по текущему содержанию территории предприятия;
- Железнодорожный цех – эксплуатация и ремонт железнодорожных подъездных путей и подвижного состава;
- Строительный цех – ремонт зданий и сооружений предприятия;
- Цех обслуживания оборудования станции – производство ремонтных работ основного и вспомогательного оборудования (на ЭТЭЦ);
- Текущие ремонты ТЭЦ-3, ТЭЦ-2, а также работы по капитальным ремонтам, по модернизации и восстановлению основного энергетического оборудования осуществляются с привлечением подрядных организаций, на ЭТЭЦ – текущие ремонты выполняет ремонтный персонал цеха обслуживания оборудования станции.

В аппарат управления входят подразделения (службы, отделы), которые в зависимости от выполняемых функций и характера влияния на конечные результаты деятельности предприятия, подразделяются на следующие группы:

Производственно-техническое управление, в которое входят отделы:

- Производственный отдел;
- Технический отдел;
- Отдел топливообеспечения и реализации.

Управление ремонта, в которое входят отделы:

- Подготовки и проведения ремонта;
- Проектно-конструкторское бюро;
- Сметный отдел.

Управление реконструкции и модернизации, в которое входят отделы:

- Отдел реконструкции и модернизации;
- Отдел строительства.

Отделы общего управления, обслуживания и организационно-экономического обеспечения.

Управление экономики и финансов, включающее отделы:

- Планово-экономический отдел;
- Финансовый отдел.

Бухгалтерия

Управление по работе с персоналом, включающее отделы:

- Отдел труда и заработной платы;
- Отдел по работе с персоналом;
- Учебный центр.

Управление материально-технического обеспечения, включающее отделы:

- отдел договоров и проведения тендеров;
- отдел материально-технического снабжения;
- отдел экспертизы цен.

Управление делами, включающее:

- Группа по организационным и социальным вопросам;
- Административно-хозяйственный отдел;
- Здравпункт.

Служба главного прибориста-метролога

- Метрологическая лаборатория.

Управление телекоммуникаций,

Служба производственного контроля,

Управление по охране окружающей среды,

Управление информационных технологий,

Управление по поддержке основных фондов,

Отдел информационной безопасности,

Служба экономической безопасности,

Служба безопасности и охраны труда,

Отдел по связям с общественностью,

Штаб гражданской обороны,

Секретариат,

Группа интегрированной системы менеджмента.

3.3. Акционеры

На 01 июля 2016 года единственным акционером Компании со 100% долей участия в уставном капитале является – АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО

«ЦАЭК»). Местонахождение АО «ЦАЭК» – г. Алматы, ул. Карасай батыра 89.

Бенефициарными собственниками, владеющими долей участия в уставном капитале АО «ЦАЭК», являются:

Полное наименование акционера	Сокращенное наименование акционера	Доля участия, %	Место нахождения
АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания», в лице следующих бенефициарных собственников: <ul style="list-style-type: none"> • Амирханов Е.А. – 31%; • Кан С.В. – 31% • Клебанов А.Я. – 31%; • Артамбаева Г.Д. – 7%. 	АО «ЦАЭК»	59,65	Алматы, Республика Казахстан
ЕВРОПЕЙСКИЙ БАНК РЕКОНСТРУКЦИИ И РАЗВИТИЯ	отсутствует	22,60	Лондон, Великобритания
KAZ HOLDINGS COOPERATIEF U.A.	отсутствует	10,49	Амстердам, Нидерланды
Прочие бенефициарные собственники с долей мене 5%		7,26	

Лица, не являющиеся акционерами Компании, но контролирующие деятельность Эмитента через другие организации, отсутствуют.

3.4. Сведения по юридическим лицам, в которых Компания владеет пятью и более процентами акций (долей) на 01.07.2016 года.

Наименование юридического лица	Место нахождения	Процентное соотношение акций Эмитента в УК организации	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя
АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»	г. Павлодар, промышленная зона Центральная, строение 2014	99,99%	передача и распределение электрической энергии	Бодрухин Федор Фролович
ТОО «Павлодарские тепловые сети»	г. Павлодар, ул. Камзина, 149	100%	Передача и распределение тепловой энергии	Иманаев Марат Шамильевич
ТОО «Павлодарэнергосбыт»	г. Павлодар ул. Кривенко, 27	100%	Реализация электрической и тепловой энергии	Аргинов Таггат Габдуллинвич

Основные финансовые показатели дочерних предприятий Компании:

АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»

Финансовые показатели	тыс. тенге			
	30.06.2016*	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Активы	16 536 087	15 671 009	13 756 251	9 840 944
Уставный капитал	2 057 200	2 057 200	2 057 200	2 057 200
Собственный капитал	10 198 941	9 409 172	9 775 106	7 694 221
Объем реализованной продукции	4 551 678	7 738 071	7 795 635	6 567 956

Чистая прибыль	965 706	9 523	1 244 651	578 512
----------------	---------	-------	-----------	---------

* Не аудировано.

ТОО «Павлодарские тепловые сети»

тыс. тенге

Финансовые показатели	30.06.2016*	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Активы	13 224 048	11 599 385	11 409 861	9 747 216
Уставный капитал	3 894 050	3 800 050	3 800 050	3 800 050
Собственный капитал	-6 918 783	-2 958 101	-722 647	-968 754
Объем реализованной продукции	2 640 360	3 641 248	3 703 632	3 058 210
Чистая прибыль	-160 634	-2 235 455	-982 773	-941 278

* Не аудировано.

ТОО «Павлодарэнергосбыт»

тыс. тенге

Финансовые показатели	30.06.2016*	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Активы	4 134 213	6 664 215	6 016 663	6 551 683
Уставный капитал	48 800	48 800	48 800	48 800
Собственный капитал	-3 024 089	-2 797 965	-2 439 048	-2 046 269
Объем реализованной продукции	13 246 554	22 739 993	23 040 793	20 695 954
Чистая прибыль	-177 324	-358 916	-422 601	-369 839

* Не аудировано.

3.5. Сведения о других аффилированных лицах

- Юридические лица:

Наименование юридического лица и местонахождение	Вид деятельности	Ф.И.О. первого руководителя
Акционерное общество «Эксимбанк Казахстан» г. Алматы ул. Богенбай батыра, 80	Банковская деятельность	Прихожан Дмитрий Анатольевич
Акционерное общество «Акционерный инвестиционный фонд рискованного инвестирования «ЦАТЭК Инвест» г. Алматы ул. Карасай батыра, 89	Общая коммерческая деятельность	Касымханова Карлыгаш Эрбулатовна
Товарищество с ограниченной ответственностью «ЦАТЭК Инвестмент Групп» г. Алматы, ул. Карасай батыра, 89	Общая коммерческая деятельность	Амирханов Еркын Адамиянович
Акционерное общество «Центрально-Азиатская Топливо-энергетическая Компания» г. Алматы, ул. Карасай батыра, 89	Общая коммерческая деятельность	Артамбаева Гульнара Джумагалиевна
Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» г. Алматы, ул. Карасай батыра, 89	Общая коммерческая деятельность	Амирханов Еркын Адамиянович
Европейский Банк Реконструкции и Развития, London EC2A 2JN United Kingdom	Инвестиционная деятельность	Сума Чакрабартти
KAZ HOLDINGS COOPERATTEF U.A. Нидерланды, г. Амстердам, 1097 JB, Принс Бернхардплеин 200, 1097 JB	Инвестиционная деятельность	Деварши Дас
Акционерное общество «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» г. Павлодар, промышленная зона Центральная, строение 2014	Передача и распределение электрической энергии	Бодрухин Фёдор Фролович

Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарские тепловые сети» г. Павлодар, ул. Камзина, 149	Передача и распределение тепловой энергии	Иманаев Марат Шамильевич
Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарэнергосбыт» г. Павлодар, ул. Кривенко, 27	Реализация электрической и тепловой энергии	Аргинов Талгат Габдуллинвич
Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО» г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215	Производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии	Ларичев Леонид Викторович
Акционерное общество «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» г. Петропавловск, ул. Аягана Шажимбаева, 144	Передача и распределение электрической энергии	Казановский Анатолий Антонович
Товарищество с ограниченной ответственностью «Севказэнергосбыт» г. Петропавловск, ул. Жумабаева, д. 68	Реализация электрической и тепловой энергии	Сагандыков Магауия Карипуланович
Товарищество с ограниченной ответственностью «Петропавловские Тепловые Сети» г. Петропавловск, ул. Строительная, 23	Передача и распределение тепловой энергии	Рыбас Игорь Николаевич
Акционерное общество «Акмолинская распределительная электросетевая компания» Акмолинская область, Целиноградского района, аул Кабанбай батыра, ул. Подстанционная. Фактическое местонахождение: г. Астана, ул. Циолковского, 2	Передача и распределение электрической энергии	Зулеев Мукан Махамбетович
Товарищество с ограниченной ответственностью «Астанаэнергосбыт» г. Астана, пр. Б. Момышулы, 4/1	Реализация электрической и тепловой энергии	Зинкевич Александр Викторович
Акционерное общество «Каустик» Павлодарская область, г. Павлодар, Северная промзона	Производство хлора и каустической соды	Орымбеков Ерлан Абдыкаримович
Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодар-Водоканал Северный» г. Павлодар, пл. Победы, 25, оф. 203	Сбор, обработка и распределение воды, транспортировка воды по трубопроводу	Бекенов Ерик Вастаевич
Товарищество с ограниченной ответственностью «АСТАНА-ЕРЦ» г. Астана, ул. Отырар д. 5	Услуги по размещению и обработке данных	Абдуллин Самат Куандыкович
Товарищество с ограниченной ответственностью «Детский сад «Алакай» г. Петропавловск, ул. Абая, 59-128	Дошкольное образование	Розенштейн Алина Витальевна
Товарищество с ограниченной ответственностью «ЦАТЭК-Энергоинвест» г. Алматы, Карасай батыра, 89	Проектирование и строительство объектов по использованию возобновляемых источников энергии	Забережный Дмитрий Анатольевич

• Физические лица:

Ф. И. О. физического лица и его местонахождение	Примечание
Амирханов Еркын Адамиянович г. Алматы	Председатель Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Амирханов Адамия г. Алматы	Отец Председателя Совета директоров Общества Амирханова Е. А.
Сахаева Дамеш Джунусовна г. Алматы	Мать Председателя Совета директоров Общества Амирханова Е. А.
Амирханов Ержан Адамиянович г. Алматы	Брат Председателя Совета директоров Общества Амирханова Е. А.
Жаксылыкова Лаура Сериковна г. Алматы	Супруга Председателя Совета директоров Общества Амирханова Е. А.
Кан Сергей Владимирович г. Алматы	Крупный акционер АО «ЦАТЭК», председатель Совета директоров АО «ЦАТЭК»
Клебанов Александр Яковлевич г. Алматы	Крупный акционер АО «ЦАТЭК», председатель Совета директоров АО «ЦАЭК»
Перфилов Олег Владимирович г. Павлодар	Генеральный директор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
Перфилова Елена Александровна г. Павлодар	Супруга генерального директора АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» Перфилова О.В.
Перфилов Владислав Олегович г. Павлодар	Сын генерального директора АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» Перфилова О.В.
Мазницын Александр Авдеевич г. Павлодар	Отец супруги генерального директора АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» Перфилова О.В.
Мазницына Анна Андреевна г. Павлодар	Мать супруги генерального директора АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» Перфилова О.В.
Артамбаева Гульнара Джумагалиевна г. Алматы	Член Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
Артамбаева Римкуль Кенжебаевна г. Алматы	Мать члена Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» Артамбаевой Г. Д.
Артамбаев Талгат Джумагалиевич г. Алматы	Брат члена Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» Артамбаевой Г. Д.
Макулбаева Динара Джумагалиевна г. Алматы	Сестра члена Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» Артамбаевой Г. Д.
Аргинов Талгат Габдулинович г. Павлодар	Генеральный директор ТОО «Павлодарэнергосбыт»
Аргинов Габдулла Каиргельдинович г. Павлодар	Отец Генерального директора ТОО «Павлодарэнергосбыт» Аргинова Т. Г.
Аргинова Кулян Мальгаждаровна г. Павлодар	Мать Генерального директора ТОО «Павлодарэнергосбыт» Аргинова Т. Г.
Аргинов Серик Габдуллинович г. Павлодар	Брат Генерального директора ТОО «Павлодарэнергосбыт» Аргинова Т. Г.
Аргинова Гульнара Габдуллиновна г. Павлодар	Сестра Генерального директора ТОО «Павлодарэнергосбыт» Аргинова Т. Г.
Аргинова Кунсулу Сунгатовна г. Павлодар	Супруга Генерального директора ТОО «Павлодарэнергосбыт» Аргинова Т. Г.
Бодрухин Федор Фролович г. Павлодар	Генеральный директор АО «ПРЭК»
Бодрухина Галина Петровна г. Павлодар	Супруга Генерального директора АО «ПРЭК» Бодрухина Ф. Ф.
Фрост Валентина Васильевна Германия	Сестра Генерального директора АО «ПРЭК» Бодрухина Ф. Ф.
Попова Вера Васильевна г. Павлодар	Сестра Генерального директора АО «ПРЭК» Бодрухина Ф. Ф.
Рюмкин Александр Васильевич г. Павлодар	Брат Генерального директора АО «ПРЭК» Бодрухина Ф. Ф.
Иманаев Марат Шамильевич г. Павлодар	Генеральный директор ТОО «ПТС»
Иманаева Любовь Анатольевна г. Павлодар	Супруга Генерального директора ТОО «ПТС» Иманаева М. Ш.

Иманаев Тимур Маратович г. Павлодар	Сын Генерального директора ТОО «ПТС» Иманаева М. Ш.
Иманаева Галина Насыровна г. Павлодар	Мать Генерального директора ТОО «ПТС» Иманаева М. Ш.
Иманаева Рената Шамильевна Франция	Сестра Генерального директора ТОО «ПТС» Иманаева М. Ш.
Деварши Дас (Devarshi Das) г. Сингапур	Член Совета директоров АО «ЦАЭК»
Вуд Грэхэм Джон (Wood Graham John) Великобритания г.Хертц	Член Совета директоров АО «ЦАЭК»
Ларичев Леонид Викторович г. Петропавловск	Генеральный директор АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»
Сагандыков Магауия Карипуланович г. Петропавловск	Генеральный директор ТОО «Севказэнергосбыт»
Казановский Анатолий Антонович г. Петропавловск	Президент АО «СК РЭК»
Рыбас Игорь Николаевич г. Петропавловск	Генеральный директор ТОО «Петропавловские тепловые сети»
Зинкевич Александр Викторович г. Астана	Генеральный директор ТОО «Астанаэнергосбыт»
Касымханова Карлыгаш Эрбулатовна г. Алматы	Председатель Правления АО «АИФРИ «ЦАТЭК Инвест»
Прихожан Дмитрий Анатольевич г. Алматы	Председатель Правления АО «Эксимбанк Казахстан»
Ример Наталья Генриховна г. Алматы	Заместитель Председателя Правления АО «Эксимбанк Казахстан»
Бекенов Ерик Вастаевич г. Павлодар	Директор ТОО «Павлодар-Водоканал Северный»
Орымбеков Ерлан Абдикаримович г. Павлодар	Член Совета директоров/Председатель правления АО «Каустик»
Зулеев Мукан Махамбетович г. Астана	Член Совета директоров АО «АРЭК»
Жунусова Асемгуль Серикбаевна г. Павлодар	Член Совета директоров АО «Каустик»
Досанов Данияр Булатович г. Павлодар	Член Совета директоров АО «Каустик»
Абдуллин Самат Куандыкович г. Астана	Первый руководитель ТОО «АСТАНА-ЕРЦ»
Розенштейн Алина Витальевна г. Петропавловск	Первый руководитель ТОО «Детский сад «Алакай»

3.6. Сделки с участием аффилированных лиц

№	Наименование организации	№ договора	Дата сделки	Предмет сделки	Сумма сделки (в тенге)	Орган Компании, принявший решение
1	Акционерное общество «Эксимбанк Казахстан»	11376.09	02.02.2015	срочный банковский вклад	36 923 245	Генеральный директор
2	Акционерное общество «Эксимбанк Казахстан»	11460.18	11.02.2015	срочный банковский вклад	2 000 000 000	Генеральный директор

3	Акционерное общество «Эксимбанк Казахстан»	11637.09	11.02.2015	обслуживание с использованием электронной системы безналичных расчетов	сумма определяется по факту расчетного периода исходя из количества операций	Генеральный директор
4	Акционерное общество «Эксимбанк Казахстан»	1135309	26.01.2015	срочный банковский вклад	8 886 656	Генеральный директор
5	Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»	11696.09	02.03.2015	распределение затрат связанных с организацией тренинга для работников АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	47 620	Генеральный директор
6	Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»	12167.15	08.07.2015	предоставление финансовой помощи	100 000 000	Генеральный директор
7	Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»	12490.09	23.10.2015	ответхранение серверного оборудования	20 000	Генеральный директор
8	Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»	12636.09	09.11.2015	возмещение затрат на юбилей, ЦОД, аудит и риски, проверки	3 792 998	Генеральный директор
9	Акционерное общество «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»	11333.05	02.02.2015	аренда Учебного центра	2 110 080	Генеральный директор
10	Акционерное общество «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»	11794.04	12.05.2015	продажа кислорода	223 183	Генеральный директор
11	Акционерное общество «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»	12506.05	18.11.2015	аренда нежилых помещений	237 147	Генеральный директор
12	Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарские тепловые сети»	11339.02	29.01.2015	поставка электроэнергии	сумма определяется по факту расчетного периода исходя из количества поставленной энергии по	Генеральный директор

					утвержденные м тарифам	
13	Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарские тепловые сети»	11531.04	31.03.2015	продажа кислорода	3 819 880	Генеральный директор
14	Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарские тепловые сети»	12420.20	22.10.2015	продажа антикоррозийного покрытия «Рикол»	6 808 350	Генеральный директор
15	Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарские тепловые сети»	12379.09	01.10.2015	доверительное управление тепловой сетью, приобретенной у АО «Каустик»	94 000 000	Генеральный директор
16	Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарэнергосбыт»	12587.05	14.12.2015	аренда помещения Кривенко,27	13 194 134	Генеральный директор
17	Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарэнергосбыт»	127071.20	31.12.2015	аренда помещения с общей площадью - 2 763,7	1 970 372	Генеральный директор
18	Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО»	12428.04	27.10.2015	реализация планшета	25 571	Генеральный директор
19	Акционерное общество «Каустик»	11291.20	16.01.2015	закуп каустической соды	84 625 000	Генеральный директор
20	Акционерное общество «Каустик»	45	09.01.2015	приобретение тепловых сетей - 4 373 п.м. и аренда 5 земельных участков	180 000 000	Генеральный директор
21	Акционерное общество «Каустик»	12386.02	30.12.2015	поставка электрической энергии	сумма определяется по факту расчетного периода исходя из количества поставленной энергии по утвержденным тарифам	Генеральный директор
22	Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодар-Водоканал Северный»	11344.04	06.02.2015	реализация кислорода	82 984	Генеральный директор

23	Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодар-Водоканал Северный»	12110.09	21.07.2015	обучение и переподготовка работников Заказчика	сумма определяется по факту расчетного периода исходя из количества обученных	Генеральный директор
24	Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодар-Водоканал Северный»	12663.02	24.12.2015	поставка электрической энергии	сумма определяется по факту расчетного периода исходя из количества поставленной энергии по утвержденным тарифам	Генеральный директор

3.7. Принадлежность к ассоциациям, объединениям и общественным организациям

Общество является членом ОЮЛ «Казахстанская электроэнергетическая ассоциация». Данная организация является неправительственной и некоммерческой организацией, официально зарегистрированной в органах юстиции Республики Казахстан от 7 января 1999 года. На сегодняшний день в Ассоциации представлены: генерирующие компании, региональные электросетевые компании, энергоснабжающие организации, системный оператор, оператор централизованных торгов, основные отраслевые научно-исследовательские и проектные институты, производители энергетического оборудования, Энергетическая Ассоциация США и др.

Раздел 4. Банки, консультанты и аудиторы

4.1. Сведения о банках

Наименование	Первый руководитель	Юридический (фактический) адрес	Виды услуг	Информация о крупных сделках
АО «Эксимбанк Казахстан»	Председатель Правления Прихожан Дмитрий Анатольевич	г. Алматы, ул. Богенбай Батыра, 80	Финансирование, РКО	
филиал АО «Эксимбанк Казахстан» в г. Павлодар	Директор Аминова Зинаида Мендешевна	г. Павлодар, ул. Кривенко, 27	РКО, договор на прием платежей от населения	
ДБ АО «Сбербанк»	Директор Беккер Марина Викторовна	г. Павлодар, ул. Лермонтова 53/1	РКО, договор на прием платежей от населения	
ПОФ АО «Народный банк Казахстана»	Директор Бойчин Анатолий Васильевич	г. Павлодар, ул. Лермонтова 1/1	РКО, договор на прием платежей от населения	Между ПОФ АО Народный банк и ПЭС заключение

				Соглашение о предоставлении кредитной линии
ПФ АО «Цеснабанк»	И.о. Директора Абдулина Жанар Жумабековна	г. Павлодар, ул. Ак.Сатпаева 154	РКО, договор на прием платежей от населения	
ПФ АО «Казкоммерцбанк»	Директор Демеуов Ерсин Саматович	г. Павлодар ул. Ак.Бектурова 103	РКО, договор на прием платежей от населения	
АО «Евразийский банк» г. Аксу	Исполнительный директор - Начальник Управления №1 филиала №12 Геберт Елена Юрьевна	г. Павлодар, ул. Набережная 3	РКО, договор на прием платежей от населения	
Европейский банк реконструкции и развития	Президент Сума Чакрабарти	EC2A 2JN, One Exchange Square, г. Лондон, Великобритания	Финансирование	Между ЕБРР и ПЭ, ПРЭК, ПТС заключены договора займа на общую сумму 85,8 миллионов долларов США, 8,1 млрд. тенге
АО «Altyn Bank» (ДБ АО «HSBC Банк Казахстан»)	Председатель Правления Смагулов Аскар Сагидоллаевич	г. Алматы, пр. Достык, 43	Финансирование	
АО «Исламский банк AL-Hilal»	Председатель Правления Прасад Абрахам	г. Алматы, проспект Аль-Фараби 77/7, БЦ «Есентай Тауэр», н.п.13а,14-й этаж	Финансирование	Между АО «Исламский банк» и ПЭ заключен договор Мурабаха на сумму 3 850 000 миллионов долларов США

4.2. Сведения о финансовых и/или юридических консультантах

Андеррайтером и финансовым консультантом второго выпуска облигаций Эмитента является АО «Инвестиционный Дом «Астана-Инвест» (государственная лицензия на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя за № 4.1.1.221 от 02 декабря 2014 года выдана Национальным Банком Республики Казахстан);

Место нахождения организации – 050059, г. Алматы, Бостандыкский район, проспект Аль-Фараби, 5, б/ц Нурлы Тау, блок 1«А», офис 206;

Тел: +77(727) 330 70 94, факс: +7(727) 311 06 78;

Дата и номер договора – договор об оказании андеррайтинговых услуг №07/001-16 от 23 мая 2016 года;

Первый руководитель – Председатель Правления – Маенлаева Индира Якубовна.

Представителем держателей облигаций выступает АО «Сентрас Секьюритиз», которое является профессиональным участником рынка ценных бумаг и предоставляет свои услуги на основании лицензии Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций на осуществление брокерской и дилерской деятельности №0401200886 от 22.09.2004 года.

АО «Сентрас Секьюритиз», является членом АО «Казахстанская фондовая биржа», членом Ассоциации финансистов Казахстана и Ассоциации управляющих активами.

Местонахождение АО «Сентрас Секьюритиз»: г. Алматы, ул. Манаса, 32 А, тел. 8 (727) 259 88 77, факс 8 (727) 259 88 87.

Исполнительный орган АО «Сентрас Секьюритиз»: Председатель Правления – Камаров Талгат Каирбекович, Заместитель Председателя Правления – Айгуль Тиесова, Главный Бухгалтер - Член Правления – Даулетбакова Галия.

Юридическим консультантом выступает ТОО «Юридическое агентство «Коргау», которое оказывает услуги на основании договора №12746.09 от 22.01.2016 г.

4.3. Сведения об аудиторских организациях

Аудит консолидированной финансовой отчетности за 2013, 2014, 2015 годы проведен аудиторской компанией ТОО «Делойт», государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью в Республике Казахстан №0000015, вид МФЮ-2, выданная Министерством Финансов Республики Казахстан от 13 сентября 2006 года. Отчет утвержден генеральным директором ТОО «Делойт» Бекеновым Нурланом, партнер по заданию – квалифицированный аудитор Даулет Куатбеков, квалификационное свидетельство №0000523 от 15 февраля 2002 года.

ТОО «Делойт» является членом Профессиональной аудиторской организации «Палата аудиторов Республики Казахстан», Ассоциации налогоплательщиков Казахстана, Ассоциации финансистов Казахстана, Американской торговой палаты в Казахстане и Европейской Бизнес Ассоциации Казахстана.

Обзор консолидированной финансовой отчетности за 1 квартал 2016 года проведен ТОО «Ар-Аудит», государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью в Республике Казахстан №0000020, вид МФЮ-2, выданная Министерством Финансов Республики Казахстан от 27 декабря 1999 года. Отчет утвержден генеральным директором ТОО «Ар-Аудит» Омаровым Бауржаном, руководитель проекта Акубеков Юрий, квалификационное свидетельство №0000310 от 28.12.2015 года.

ТОО «Ар-Аудит» является членом Профессиональной аудиторской организации «Палата аудиторов Республики Казахстан», Ассоциации налогоплательщиков Казахстана, Ассоциации финансистов Казахстана, Американской торговой палаты в Казахстане и Европейской Бизнес Ассоциации Казахстана.

Аудит в течение следующих трех лет будет проведен организацией, входящей в перечень аудиторских организаций, признаваемых АО «Казахстанская фондовая биржа» и соответствующей квалификационным требованиям. Ежегодный тендер по данным услугам проводится в рамках стандартных бизнес процессов Общества, являющегося субъектом естественных монополий.

Раздел 5. Описание деятельности Компании

5.1. Краткий обзор энергетической отрасли Казахстана

Экономика Казахстана в 2015 году находилась под воздействием внешних негативных факторов, вызванных продолжающимися кризисными явлениями на международных рынках. На темпы экономического роста серьезное влияние оказали ухудшение конъюнктуры мировых цен на энергоносители и промышленные металлы, являющиеся основой экспорта страны, сокращение физического объема добычи нефти, а также низкий темп роста экономики Российской Федерации – второго по величине торгового партнера Казахстана. Впервые за последние десять лет темпы роста Казахстана оказались ниже среднемировых.

Драйвером роста национальной экономики в 2015 году стал сектор услуг, показавший более уверенную динамику, чем реальный сектор. В структуре ВВП сектор оказания услуг, включая оптовую и розничную торговлю, транспортировку, финансовые услуги и др. занимает 57,7% от общего объема ВВП, производство товаров – 35,7%, в том числе промышленное производство – 24,8%, включая горнодобывающий сектор с долей 12,9% и электроснабжение, которое составляет 1,7% в общем объеме промышленного производства. В зоне положительных значений сектор сохранил позиции за счет роста объема производства в металлургии на 14,4% связанный с увеличением производства цветных металлов на 23,6%. Инвестиционная активность в целом по экономике оставалась невысокой: вместо 4,2% роста по итогам 2014 года, в 2015 году объем инвестиций в основной капитал увеличился на 3,7%. Основным источником капитальных затрат традиционно являются собственные средства компаний, доля которых в общей структуре составила 58,1%.

Энергетика – стратегический сектор экономики Казахстана, призванный своевременно и в полной мере обеспечивать потребности предприятий, населения и государственных органов в электрической и тепловой энергии. Энергетика Казахстана включает в себя производство (генерацию), передачу, распределение и снабжение электрической и тепловой энергией. Основным потребителем электроэнергии являются энергоемкие промышленные предприятия (60%), в числе которых преобладает горно-металлургический комплекс.

В секторе производства электроэнергии Казахстана представлены 111 электростанций (общая установленная мощность – 21 307 МВт, располагаемая мощность – 17 503 МВт). Участников этого сектора рынка можно структурировать следующим образом. Первая группа – тепловые электростанции (ТЭС; в том числе газотурбинные теплоэлектростанции – ГТЭС). На ТЭС приходится около 89% выработки генерирующих источников, что является одним из элементов государственной стратегии по сокращению доли углеводородных источников энергии в энергобалансе. В этом списке Ерейментауская ВЭС, Кордайская ВЭС, Капшагайская СЭС, ВЭС «К-1» и др. Мощность станций достаточно низка (проектная мощность самой крупной – Ерейментауской ВЭС – 45 МВт). Доля ВЭС и СЭС в общей генерации пока находится на уровне 0,12%. По данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК, по итогам 2015 года все электростанции РК выработали 91,07 млрд. кВт/ч, что на 3,7 % меньше прошлогоднего уровня (94,64 млрд. кВт/ч). Снижение производства связано с оптимизацией потребления внутри страны, а также сокращением экспорта электроэнергии за рубеж. Снизил производство электроэнергии такие крупные энергопроизводящие предприятия, как Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, электростанции АО «ЕЭК», АО «Алматинские Электрические Станции». Рост производства отмечен у ГРЭС ТОО «Kazakhmys Energy», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и ТОО «Караганда-Энергоцентр».

При этом региональная структура энергопроизводства не претерпела изменений. До 40% электроэнергии производится в Павлодарской области, где сосредоточены 3 крупнейшие в стране электростанции: Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, а также Аксуская ЭС. На угольные ТЭС приходится около 80%, ГТЭС – 9%.

Крупнейшие электростанции страны – ЭС АО «ЕЭК», Экибастузская ГРЭС-1 (АО «Самрук-Энерго»), Экибастузская ГРЭС-2 (АО «Самрук-Энерго» и «ИНТЕР РАО ЕЭС»), Топарская ГРЭС (ТОО «Kazakhmys Energy»), Жамбылская ГРЭС – угольные теплоэлектростанции (ТЭС) с несколькими энергоблоками большой мощности, обеспечивающие выработку от 40 до 50% всей электроэнергии в РК. Эти предприятия также являются ключевыми поставщиками на оптовом рынке электроэнергии. ЭГРЭС-1 и ЭГРЭС-2 обеспечивают экспорт электроэнергии в Российскую Федерацию. В число ТЭС также входят электростанции промышленного назначения с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, сосредоточенные в регионах, где реализуются горно-металлургические кластеры – Карагандинской, Павлодарской, Костанайской, Актюбинской областях. Группа представлена угольными ТЭС с 1-2 энергоблоками большой или средней мощности, такими как Карагандинская ТЭЦ-3 (ТОО «Караганда Энергоцентр»), Карагандинские ТЭЦ ПВС и ТЭЦ-2 (АО «АрселорМиттал Темиртау»), Балхашская и Жезказганская ТЭЦ (ТОО «Kazakhmys Energy»), Павлодарская ТЭЦ-1 (АО «Алюминий Казахстана»), Рудненская ТЭЦ АО «ССПО», ТЭЦ Аксуского завода ферросплавов АО «ТНК Казхром». Как правило, эти станции являются частью вертикально интегрированных горно-металлургических холдингов. К ТЭС относятся и станции с комбинированным производством электроэнергии и тепловой энергии, ориентирующиеся в первую очередь на региональное потребление отдельными крупными компаниями, МСБ и населением. Группа представлена электростанциями, объединенными в АО «ЦАЭК» (Павлодарская ТЭЦ-2, Павлодарская ТЭЦ-3, Петропавловская ТЭЦ-2, Экибастузская ТЭЦ), АО «Астана Энергия» (Астанинская ТЭЦ-1, Астанинская ТЭЦ-2), группой компаний AES в Казахстане (Усть-Каменогорская ТЭЦ, Согринская ТЭЦ) и др. Газотурбинные тепловые электростанции (в РК это станции средней мощности) ориентированы на обеспечение электроэнергией промышленных предприятий (нефтегазовых месторождений) и близлежащих населенных пунктов. В этой группе представлены Жанажольская ГТЭС, ГТЭС «Тенгизшевройл», Акшабулакская ГТЭС. Вторая группа – гидроэлектростанции (ГЭС), используемые для регулирования нагрузки в энергосистеме республики (покрытие пиков потребления). Крупнейшие из них – Бухтарминская ГЭС, AES Усть-Каменогорская ГЭС, AES Шульбинская ГЭС и Мойнакская ГЭС. На их долю приходится до 11% выработки электроэнергии. Третья группа – ветровые электростанции и солнечные электростанции.

Передача, распределение и снабжение электроэнергией. Магистральные сети, соединяющие единую электроэнергетическую систему (ЕЭС) РК с национальными энергосетями соседних стран, а также регионы РК между собой, находятся в собственности системного оператора энергетического рынка Казахстана – АО «KEGOC» (90% принадлежит Фонду Национального Благосостояния «Самрук-Казына»). В распоряжении KEGOC находится до 355 воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 1150 кВ общей протяженностью в 24 979 км. Кроме того, на балансе системного оператора находятся 77 электрических подстанций напряжением 35 - 1150 кВ с установленной мощностью трансформаторов 36 244,55 МВА. В подсекторе распределения представлены 20 региональных энергетических компаний (РЭК) и 150 малых передающих компаний, которые контролируют электрические сети регионального уровня напряжением 0,4 - 220 кВ. РЭК находятся как в государственной, так и частной собственности. Снабжение электроэнергией розничных потребителей осуществляется

более чем 200 энергоснабжающими организациями. Пик потребления приходится на осенне-зимний период. По итогам 2015 года в январе-феврале и с сентября по декабрь выработано 52,8% всей электроэнергии, потреблено – 53,6%. Максимум потребления произошел в декабре – 9,32 млрд. кВт/ч, минимум зафиксирован в июне – 6,68 млрд. кВт/ч.

Производство, распределение и потребление тепла. Система теплоснабжения Казахстана, состоящая из источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплопотребляющих установок, была сформирована в советский период в рамках подхода, предусматривавшего создание систем централизованного теплоснабжения (СЦТ) с существенной долей крупных источников тепла. Таким образом, большая часть городской застройки около 90 казахстанских городов подключена к СЦТ. Тепловую энергию в Казахстане вырабатывают 40 ТЭЦ, 28 котельных, относимых к крупным (мощностью свыше 100 Гкал/ч) и 5,6 тыс. малых котельных (мощностью менее 100 Гкал/ч. При этом ТЭЦ и крупные котельные дают до 80% выработки тепловой энергии, малые – оставшиеся 20%. По последней официальной оценке, протяженности тепловых сетей в двухтрубном исчислении (2014 год), Казахстан располагает 12 тыс. км сетей, уровень износа которых превышает 71%, а нормативные потери достигают до 25%. Большая часть тепловых сетей находится в коммунальной собственности. В 2015 году ТЭЦ и котельные страны произвели 78,74 млн. Гкал тепловой энергии, что ниже уровня 2014 года на 3%. Данные подтверждают тренд на сокращение производства в тепловой энергетике, наметившийся в 2013 году. Среднегодовой темп сокращения выработки по последним трем годам - 9%. К спаду производства привели несколько факторов: модернизация тепловых сетей, которая приводит к сокращению нормативных потерь, а также внедрение в общереспубликанском масштабе программ по повышению энергоэффективности на уровне потребителей. Тепловая энергия является социальным продуктом. Одни из ее основных потребителей – это объекты жилищно-коммунального хозяйства (в том числе 22 тыс. объектов социально-бюджетной сферы и около 160 тыс. многоквартирных домов), традиционно потребляющие до 40% производимой в стране тепловой энергии. Отопительный сезон на территории Казахстана начинается в сентябреноябре, заканчивается в апреле-мае в зависимости от продолжительности периода, когда среднесуточная температура находится ниже уровня 8-10°C. Пики потребления тепловой энергии в целом совпадают с пиками потребления электроэнергии. В 2015 году пик производства тепловой энергии 11,6 млн. Гкал пришелся на январь.

Энергетический сектор Казахстана характеризуется стремительным увеличением спроса на электрическую энергию наряду с экономическим ростом. Потребление электроэнергии в Казахстане вырастет на более чем 4,2% в период с 2015 по 2025 год, при положительной демографической статистике и обещающих экономических перспективах. Среднегодовое потребление электроэнергии увеличится на 3-5% в год. Казахстан удерживает 2-ое место среди стран Восточной Европы и Центральной Азии по показателям потребления электроэнергии. Согласно прогнозам Ассоциации KAZENERGY, среднегодовой темп роста конечного потребления электроэнергии составит 1-1,8% в период с 2015 по 2040 год. Объем производства электроэнергии оценивается в 111 млрд. кВт/ч. к 2030 году, что как минимум на 34 млрд. кВт/ч. меньше базовых прогнозов по Казахстану.

По данным аналитической службы Energyprom.kz, потребление электроэнергии в стране по итогам I квартала 2016 года сократилось на 2,2% г/г или на 550 млн. кВт/ч. до 24,4 млрд. кВт/ч. Замедление электропотребления связано с отрицательной динамикой промышленного производства (в структуре электропотребления доля сектора превышает 67%). Данный тренд наблюдается с августа 2015 и показывает отрицательную динамику по обоим показателям.

Между тем в арсенале Компании имеются далеко идущие планы по развитию своей деятельности, руководством разработаны мероприятия по повышению доходности, включая:

- увеличение генерации – реализация инвестиционной программы путем реконструкции и расширения имеющихся энергетических источников,
- снижение потерь электрической и тепловой энергии путем внедрения АСКУЭ («Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии»), установки приборов учета электрической и тепловой энергии у бытовых потребителей, реконструкции, восстановления и модернизации линий электропередачи и сетей централизованного теплоснабжения;
- улучшение экологических параметров производства.

В настоящее время на генерирующих источниках Компании продолжается реализация масштабной инвестиционной программы. Благодаря государственной политике предельных тарифов, реализуемой в Казахстане с 2009 года, Компания в 2015 году ввела в эксплуатацию 2 новых турбоагрегата на Павлодарской ТЭЦ-3. Всего в 2009-2015 годах Компания обновила на трех теплоэлектроцентралях пять турбоагрегатов и четыре котлоагрегата. В 2017 году мы планируем обновить турбину №6 на Павлодарской ТЭЦ-3. Все эти мероприятия помогли Компании укрепить позиции на энергетическом рынке Павлодарской области. Выработка электрической энергии составила 3720 млн. кВт/ч, что на 10% выше уровня 2014 года. Помимо роста объемов установленной и располагаемой мощности энергогенерирующих предприятий, достигнуты такие задачи, как повышение надежности работы станций, уменьшение объемов энергопотребления на собственные нужды, снижение объемов вредных выбросов. По итогам реализации инвестиционных программ к 2017 году предполагается сократить износ оборудования на генерирующих предприятиях Общества на 35-40%. Выработка электрической энергии по отношению к 2009 году увеличится с 3 021,693 млн. кВт/ч. до 4 158,4 млн. кВт/ч. или на 27,3%. Отпуск тепловой энергии с коллекторов увеличится с 4 093,115 тыс. Гкал до 5 418,094 тыс. Гкал или на 24,5%. С 2009 по 2016 годы увеличена установленная электрическая мощность Общества на 100 МВт – с 562 МВт до 662 МВт; кроме того, к 2017 году планируется увеличение тепловой мощности до 2 268 Гкал/ч., что выше уровня 2009 года на 256 Гкал/ч.

В перспективе, в связи с увеличением объема переработки нефти ТОО «ПНХЗ», а также развитием в регионе «Специальной экономической зоны «Павлодар», ожидается увеличение объемов потребления энергии. СЭЗ «Павлодар» создана Указом Президента Республики Казахстан, расположена в Северном промышленном районе города Павлодара и занимает площадь 3 300 га. Основной направленностью СЭЗ будет выпуск продукции химической и нефтехимической промышленности, а также продукции сопутствующих смежных производств. Расширение действующих производств, ввод в действие новых предприятий и увеличение жилищного сектора ведет к значительному росту потребления энергии. Кроме того, стратегическое расположение предполагает возможность экспорта электрической энергии в Россию.

Организационно структура современной энергетической системы Казахстана состоит из следующих экономически независимых образований:

- Национальная электроэнергетическая система, представленная АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (KEGOC), выступающее как технический оператор. Она сформирована на базе системообразующих (межгосударственных и межрегиональных) электрических сетей 220-500-1150 кВ. В своем составе имеет Центральное диспетчерское управление;
- Рыночным оператором выступает АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности» («КОРЭМ»). АО «КОРЭМ» осуществляет на оптовом рынке

- электрической мощности и энергии (ОРЭМЭ) коммерческую диспетчеризацию, заключающуюся в централизованном регулировании коммерческих отношений и его участников;
- Региональные электросетевые компании (РЭК), содержащие распределительные сети 110 кВ и ниже и выполняющие функции по передаче электрической энергии на региональном уровне;
 - Производители электроэнергии – независимые или интегрированные с крупными промышленными объектами электростанции (ГЭС, ТЭЦ);
 - Государственный уполномоченный орган в энергетике – Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан.

Инфраструктура рынка электроэнергии Казахстана представлена единым рынком электроэнергии, который состоит из двух уровней - оптового рынка электрической мощности и энергии (ОРЭМЭ) и региональных розничных рынков электроэнергии.

Оптовый рынок электрической мощности и энергии

Новая модель ОРЭМЭ состоит из следующих сегментов:

Децентрализованный рынок. Здесь участники оптового рынка (покупатели и продавцы электроэнергии) заключают между собой прямые двусторонние договоры купли-продажи.

Централизованный рынок представляет собой своего рода биржу, на которой участники продают и покупают электроэнергию. Основным предметом торгов на этом рынке являются договоры на поставку «за день вперед» (спот-рынок), а также средне- и долгосрочные контракты на поставку энергии (форвардные контракты).

Балансирующий рынок электроэнергии в режиме «реального времени» выполняет функции по физическому урегулированию возникающих дисбалансов между договорными и фактическими величинами перетоков электроэнергии. Системный оператор АО «KEGOC» устраняет возникающие дисбалансы за счет использования резервных мощностей. Для этого государственными органами и АО «KEGOC» будут определены конкретные электростанции, на которых размещаются резервы мощности. Участник рынка, допустивший превышение договорного объема потребления или снижение выработки электроэнергии, должен оплатить услуги системного оператора по урегулированию возникающих дисбалансов.

Рынок системных и вспомогательных услуг. Основным продавцом/покупателем на этом рынке выступает Системный оператор – АО «KEGOC». В качестве продавца он оказывает всем участникам оптового рынка услуги, аналогичные услугам региональных электросетевых компаний на розничном рынке. К ним относится:

- передача электрической энергии по сетям Национальной энергетической системы (220-500-1150 кВ);
- техническая диспетчеризация отпусков в сеть и потребления электрической энергии;
- регулирование мощности в процессе передачи электрической энергии и диспетчеризации.

Все вышеуказанные услуги отнесены законодательством Казахстана к сфере естественной монополии. Тарифы на них утверждаются антимонопольными органами и являются едиными для всех потребителей.

Розничный рынок электрической энергии

Более четко принцип разделения функций прослеживается в новой структуре розничного рынка электроэнергетики, организационную структуру которого составляют три группы экономически независимых субъектов.

Сбытом электроэнергии на розничном рынке занимаются:

- РЭКи и их структурные подразделения;
- электростанции местного значения, часть которых аффилированы с РЭКами;
- частные посредники (трейдеры);
- коммунальные службы и генерирующие мощности, переданные в коммунальную собственность.

Часть электроэнергии, продаваемой на розничном рынке, приобретает посредниками на оптовом рынке.

5.2. Электроэнергетика Павлодарской области

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций Компании составляет 662 МВт, по тепловой энергии – 2240 Гкал/ч. Общество обеспечивает электроснабжение территории Павлодарской области общей площадью 105,9 тысяч км² с населением 747,1 тысяч человек.

Объем производимой в области электроэнергии значительно превышает потребности региона. Электростанции Павлодарской области являются поставщиком электроэнергии в сопредельные регионы Казахстана и России.

Доля Общества в общем объеме выработки электрической энергии в Республике Казахстан составляет около 4,1% (общий объем выработки электроэнергии в Республике Казахстан за 2015 год 90,8 млрд. кВт/ч. – данные Министерства энергетики РК).

Преимущества Общества:

- Хорошо интегрировано по всей цепи издержек: производство, распределение и снабжение энергии;
- Промышленный регион – крупные промышленные потребители;
- Прямой доступ к денежным потокам конечных потребителей;
- Доступность низкозатратных источников сырья.

Энергетическая отрасль включает в себя производство, передачу и снабжение электрической и тепловой энергией, и является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения страны. Для экономики Республики Казахстан электроэнергетика имеет особое значение, поскольку ключевые отрасли страны, такие как металлургия и добыча нефти и газа, характеризуются высокой энергоемкостью. Соответственно, конкурентоспособность тяжелой промышленности Казахстана и качество жизни населения во многом зависят от надежного и качественного энергоснабжения потребителей по приемлемым ценам.

По итогам 2015 года в единой энергетической системе (далее – ЕЭС) Республики Казахстан выработку электроэнергии осуществляет 111 электростанций. Крупнейшими электростанциями республики являются Экибастузская ГРЭС-1, электростанция акционерного общества «Евроазиатская энергетическая корпорация» (Аксуская ГРЭС) и Экибастузская ГРЭС-2. Доля генерирующих источников по видам топлива распределена следующим образом: на угле – 64%, на газе и мазуте – 16,1%, на газе – 7,4%, гидроэлектростанции (без малых ГЭС) – 12%, ВИЭ (в том числе малые ГЭС) – 0,5%. Из них только 0,04% приходится на ветровые и солнечные электростанции.

В энергетическом отношении территория Республики Казахстан делится на три зоны: Северная, Южная и Западная. Северная зона, включающая 7 областей, является центром формирования Единой энергосистемы (ЕЭС) Казахстана, в которой сосредоточена большая

часть (70,4%) источников электроэнергии и развитые электрические сети 220-500-1150 кВ, связывающие ЕЭС Казахстана с ЕЭС России. Южная зона, в состав которой входят 4 области, объединена общей сетью и имеет развитую электрическую связь с Кыргызстаном и Узбекистаном. Западная зона, в состав которой входят 3 области, в силу своего географического удаления и отсутствия электрических связей, работает изолированно от остальной части ЕЭС Казахстана и не связана с ней единым технологическим процессом.

Прогноз развития электроэнергетической отрасли в Павлодарской области

По прогнозам аналитиков, потребление электроэнергии в Казахстане вырастет на более чем 4,2% в период с 2015 г по 2025 год, при положительной демографической статистике и обещающих экономических перспективах. Среднегодовое потребление электроэнергии увеличится на 3-5% в год. Казахстан удерживает 2-ое место среди стран Восточной Европы и Центральной Азии по показателям потребления электроэнергии.

Согласно прогнозам Ассоциации KAZENERGY, среднегодовой темп роста конечного потребления электроэнергии составит 1-1,8% в период с 2015 по 2040 год. Объем производства электроэнергии оценивается в 111 млрд. кВт/ч. к 2030 году, что как минимум на 34 млрд. кВт/ч. меньше базовых прогнозов по Казахстану.

В целом около 80% вырабатываемой в республике электроэнергии приходится на энергосистемы Северного Казахстана (шесть областей включая Восточно-Казахстанскую). Одновременно северная зона является самым крупным потребителем среди трех зон республики - на нее приходится около 71% всего потребления электроэнергии в Казахстане. Эта зона является единственной, которая удовлетворяет свои потребности в электроэнергии и экспортирует её часть в две другие.

Одним из положительных решений последнего времени для энергетики Павлодарской области является то, что в 2016 году планируется возобновление экспорта электроэнергии в Россию. Ожидаемый объем экспортируемой электроэнергии в 2016 году составит 1,8 млрд. кВтч. Решения, принятые государственными органами Казахстана, соответствуют международной практике по стимулированию и поощрению экспортного потенциала электроэнергетической отрасли. Взаимовыгодные соглашения, заключенные между крупными субъектами оптового рынка электроэнергии Казахстана и России, обеспечат валютные поступления, дополнительные объемы производства, услуг и доходов. Экспорт 1,8 млрд. кВтч электроэнергии в год даст мультипликативный эффект в виде дополнительной добычи и отгрузки 1,4 млн. тонн угля на сумму 1976 млн. тенге.

5.3. Конкуренты

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – это крупная энергетическая компания, объединяющая все звенья энергоснабжения Павлодарской области (генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов).

На оптовом рынке электрической энергии конкурентами Компании являются Аксуская ГРЭС, ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2». Компания обладает конкурентным преимуществом перед другими энергопроизводящими организациями Республики Казахстан при реализации электроэнергии в части близости основных потребителей продукции – крупнейших промышленных предприятий Северной промышленной зоны города Павлодара к источникам генерации, что позволяет исключить при расчете отпускного тарифа стоимость услуг АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (KEGOC).

Расположение Общества в непосредственной близости от угольного месторождения дает преимущество перед другими поставщиками энергии, несущими значительные затраты при перевозке угля. Павлодарская область является лидером по потреблению электроэнергии, на её долю приходится 21,8% от национального потребления электроэнергии. Основными потребителями Общества являются крупные промышленные предприятия ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», ТОО «KSP Steel» и АО «Каустик».

По производству тепловой энергии Компания является монополистом, поэтому его ценовая политика относительно этой услуги определяется требованиями государственного тарифного регулирования. Тарифы на регулируемую услугу утверждаются уполномоченным органом – Департаментом Комитета по Регулированию естественных монополий Республики Казахстан и защите конкуренции Республики Казахстан – на основе действующего законодательства с учетом баланса интересов поставщика услуг и их потребителей. В силу законов естественной монополии по производству тепловой энергии в гг. Павлодар и Экибастуз у Компании отсутствуют конкуренты. В Экибастузе принадлежащая Обществу ТЭЦ является единственным источником тепла для города, численность населения которого более 130 тысяч человек.

Павлодарская ТЭЦ-1 (ТЭЦ АО «АК»), принадлежащая АО «Алюминий Казахстана», около 75% производимой тепловой энергии расходует на собственные нужды алюминиевого завода, и только четверть ее идет в город. Кроме того, существующая схема теплоснабжения г. Павлодар не позволяет транспортировать тепловую энергию от энергоисточника ТЭЦ-1 потребителям, расположенным в северной части города, запитанной от ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

5.4. Деятельность Компании

Основным видом деятельности Компании является производство электрической и тепловой энергии. Основные производственные мощности Компании расположены в гг. Павлодар и Экибастуз. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – это станции для комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (производственные комплексы ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ), Павлодарские электрические и тепловые сети, предприятие по сбыту энергии. Павлодарская область является промышленным регионом Казахстана с населением 750 000 человек.

Имея в распоряжении собственные сети, Компания контролирует распределение тепловой и электрической энергии вплоть до каждого клиента в Павлодарской области, имея таким образом прямой доступ к денежным потокам конечных потребителей

Одним из основных преимуществ Компании является доступность низкочастотных источников угля. Основное топливо – уголь разрезов «Восточный» АО «ЕЭК», «Северный» и «Богатырь» ТОО «Богатырь Комир» Экибастузского угольного бассейна. Прогнозируемые запасы угля на данных разрезах составляют до 160 лет. Поставка угля для ТЭЦ-2,3 осуществляется железнодорожным транспортом. Расстояние транспортировки топлива до ТЭЦ-3 составляет 155 км, до ТЭЦ-2- 136 км. до ЭТЭЦ - 13,6 км. Расположение Компании в непосредственной близости от угольного месторождения дает преимущество перед другими поставщиками энергии, несущими значительные затраты при перевозке угля.

Павлодарская область является лидером по потреблению электроэнергии, на её долю приходится 21,8% от национального потребления электроэнергии. Основными потребителями Компании являются крупные промышленные предприятия ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», ТОО «KSP Steel», АО «Каустик».

Производственные показатели Компании за 2013-2016 годы

Продукция	Ед. изм.	2013г	2014г	2015г	1 полугодие 2016г
Выработка электроэнергии	млн. кВтч	3 534,39	3 348,51	3 720,22	1 960,66
Товарный отпуск электроэнергии с учетом покупной	млн. кВтч	2 954,42	2 774,73	3 123,30	1 657,74
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс. Гкал	4 341,11	4 659,70	4 412,08	2 422,82
Товарный отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	4 307,92	4 627,12	4 379,79	2 403,59

В 2014 году выработано электроэнергии 3 348,51 млн. кВтч, полезный отпуск электроэнергии составил 2 795,27 млн. кВтч. В 2015 году произошло значительное увеличение выработки энергии с учетом внутренних ресурсов, а также осуществления мероприятий по реконструкции и модернизации объектов производства. В 2016 году планируется увеличить выработку электроэнергии до 3 995,02 млн. кВтч, полезный отпуск электроэнергии с учетом покупной составит 3 377,83 млн. кВтч и далее по плану. Отпуск тепловой энергии с коллекторов увеличится с 4 412,08 тыс. Гкал в 2015 году до 4 616,13 тыс. Гкал в 2016 году, товарный отпуск увеличится с 4 379,79 тыс. Гкал в 2015 году до 4 583,91 тыс. Гкал в 2016 году и далее по плану.

Обслуживание оборудования производственного комплекса ТЭЦ-3, ТЭЦ-2 и ЭТЭЦ осуществляется эксплуатационными, обслуживающими и ремонтными цехами.

Описание технологии производства. Характеристика цехов (на примере ТЭЦ-3)

Котельная установка представляет собой комплекс устройств, размещенных в специальных помещениях и служащих для преобразования химической энергии топлива в тепловую энергию пара или горячей воды. Основные элементы котельной установки - котел, топочное устройство (топка), питательные и тягодутьевые устройства.

Котел представляет собой теплообменное устройство, в котором тепло от горячих продуктов горения топлива передается воде. В результате этого в паровых котлах вода превращается в пар.

Топочное устройство служит для сжигания топлива и превращения его химической энергии в тепло нагретых газов.

Питательные устройства (насосы) предназначены для подачи воды в котел.

Тягодутьевое устройство состоит из дутьевых вентиляторов, системы газоздуховодов, дымососов и дымовой трубы, с помощью которых обеспечиваются подача необходимого количества воздуха в топку и движение продуктов сгорания по газоходам котла, а также удаление их в атмосферу. Продукты сгорания, перемещаясь по газоходам и соприкасаясь с поверхностью нагрева, передают тепло воде.

Основное оборудование котельного цеха включает в себя шесть котлоагрегатов марки БКЗ-420-140. Котел вертикально-водотрубный с естественной циркуляцией, крупноблочной компоновки, предназначен для сжигания Экибастузского угля.

Параметры котла:

- производительность - 420 т/час;
- давление перегретого пара - 140 ата;

- температура питательной воды - 230 оС;
- давление в барабане котла - 157 ата;
- водяной объем котла - 109 м³;
- температура в барабане котла - 350 оС.

Каждый котлоагрегат имеет 4 бункера сырого угля емкостью по 250 тонн. Из бункера сырого угля (БСУ) шнековым питателем уголь подается в молотковую мельницу тангенциальную (ММТ), производительностью 24 т/ч., где происходит сушка и размол до пылевидного состояния.

В ММТ поступает часть горячего воздуха для сушки топлива и его дальнейшего транспорта к горелкам. Этот воздух называют первичным воздухом. После отделения грубых фракций топлива в сепараторе готовая пыль вместе с воздухом (аэросмесь) поступает в горелки. Оставшаяся часть горячего воздуха – вторичный воздух – также поступает в горелки по отдельному воздуховоду.

Разряжение в топке котлоагрегата поддерживается работой двух дымососов.

Воздух для горения подается двумя дутьевыми вентиляторами. Четыре вентилятора горячего дутья обеспечивают подачу горячего воздуха индивидуально к каждой мельнице. Температура аэросмеси регулируется присадками холодного и слабо подогретого воздуха.

Для питания котлоагрегатов используется питательная вода с параметрами Р=170-200 кг/см, t=200-230°С, которая последовательно проходя через водяной экономайзер I ступени, установку получения собственного конденсата, водяной экономайзер II ступени, подогревается до t=302°С и поступает в барабан котлоагрегата, затем по водоопускным трубам, расположенным в необогреваемой зоне, котловая вода поступает в нижние коллектора экранных труб, в которых за счет разности плотностей осуществляется движение пароводяной смеси обратно в барабан.

В барабане происходит разделение воды и пара, уменьшение соледержания пара за счет организации его промывки. Из барабана по пароводящим трубам пар для перегрева направляется в настенный пароперегреватель, далее в потолочный с переходом в ширмовый пароперегреватель, в котором установлен пароохладитель I ступени, затем в крайние микроблоки через пароохладитель II ступени в средние микроблоки в паросборную камеру и далее в главный паропровод для работы в паровых турбинах.

ТУРБИННЫЙ ЦЕХ (ТЦ)

Оборудование турбинного цеха предназначено для преобразования тепловой энергии острого пара, поступающего от котлов в механическую энергию вращения роторов турбогенераторов, затем в электрическую энергию в генераторах, а также отпуска тепла из отборов турбин и от БРОУ в виде пара на производство или горячей (сетевой) воды на отопление и горячее водоснабжение потребителей.

Основными потребителями пара на производство являются ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (ТОО «ПНХЗ»), ТОО «КРЗ-ПВ», АО «Каустик». Отпуск тепла в горячей воде производится на промышленные предприятия, а также на город.

Состав основного оборудования турбинного цеха:

- турбоагрегат ПТ-65/75-130/13 ст. №1, изготовитель – Уральский турбинный завод;
- турбоагрегат ПТ-65/75-130/13 ст. №2, изготовитель – Уральский турбинный завод;

- турбоагрегат Р-50-130/13 ст. №3, изготовитель – Ленинградский металлический завод;
- турбоагрегат Т-120/130-130 ПР2 ст. №4, изготовитель – Уральский турбинный завод;
- турбоагрегат Т-120/130-130 ПР2 ст. №5, изготовитель – Уральский турбинный завод;
- турбоагрегат Т-100/120-130 ст. №6, изготовитель – Уральский турбомоторный завод.

ХИМИЧЕСКИЙ ЦЕХ (ХЦ)

Руководство химическим режимом работы оборудования электростанции и контроль за ним осуществляет химический цех. Источником водоснабжения служит река «Иртыш». Технологический процесс обработки исходной воды представлен схемой: обессоливающей установки.

Обессоливающая установка предназначена для подготовки химически обессоленной воды, идущей в качестве добавки в питательную воду котлов высокого давления. Обработка воды производится по схеме: известкование и коагуляция в осветлителе, освещение на механических фильтрах, двухступенчатое Н-катионирование и анионирование.

ТОПЛИВО-ТРАНСПОРТНЫЙ ЦЕХ (ТТЦ)

Технологический процесс ТЭЦ-3 начинается с топливо - транспортного цеха. Доставка топлива осуществляется по железной дороге Экибастуз – Павлодар, протяженностью 155 км до площадки ТЭЦ-3. Топливоподача ТЭЦ-3 представляет собой цепь механизмов с перекрестными узлами пересыпки, предназначенных для выгрузки вагонов, обработки топлива (измельчение и извлечение металлических примесей), подача его в бункеры сырого угля котлов (БСУ), через питатели сырого угля в мельницы, из мельницы угольная пыль с подогретым воздухом подается в топку котла. Схема полностью автоматизирована.

МЕХАНИЧЕСКИЙ ЦЕХ (МЦ)

МЦ предназначен для изготовления и реставрации запасных частей, и ремонта арматуры всех видов насосов, редукторов для оборудования технологических цехов.

Ремонтная база укомплектована 43-мя единицами станочного оборудования в ее состав вошли следующие участки:

- механический участок – выполняет работы по реставрации и изготовлению деталей и запасных частей на станочном оборудовании;
- участок по ремонту насосов – производит ремонт насосов и редукторов, завезенных на участок из основных цехов;
- участок по ремонту арматуры – выполняет работу по ремонту всех разновидностей арматуры;
- участок нестандартного оборудования – изготавливает обшивку на компенсаторы, золотые шнеки и шнеки ПСУ;
- участок по изготовлению элементов поверхностей нагрева – изготавливают микроблоки, ширмы, змеевики котлов.

ЦЕХ ТЕПЛОВОЙ АВТОМАТИКИ И ИЗМЕРЕНИЙ (ЦТАИ)

Цех тепловой автоматики и измерений является структурным подразделением ТЭЦ-3. ЦТАИ предназначен для оперативного и технического обслуживания, и ремонта оборудования, находящегося в ведении цеха.

Перед цехом стоят задачи обеспечения необходимого объема управления и защиты тепломеханического оборудования в объеме действующих директивных документов и контроля за его работой, содействие повышению надежности и экономичности работы тепломеханического оборудования ТЭЦ, содержание в исправном и работоспособном состоянии всех введенных в эксплуатацию устройств тепловой автоматики и измерений.

ЦТАИ поддерживает прямые связи с цехами и подразделениями ТЭЦ: топливо-транспортным, котельным, турбинным, электроцехом, химцехом и др.

ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Станции	Ввод в работу первого агрегата	Установленная электрическая мощность МВт	Количество турбин/дата ввода последнего агрегата	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Количество котлов/дата ввода последнего агрегата	Топливо
ТЭЦ-2	1 февраля 1961 г	110	3 шт. 1963 г	332	5 шт. 1969 г	
ТЭЦ-3	2 октября 1972 г	540	6 шт. 1977 г (реконструкция т/а ст. №1 – 2012г; установка т/а ст. №2 – 2015г; реконструкция т/а ст. №4 – 2015г; реконструкция т/а ст. №5 – 2014г)	1126	6 шт. 1978 г. (реконструкция к/а ст. №1 – 2011г; реконструкция к/а ст. №3 – 2014г.)	Экибастузский уголь, мазут
ЭТЭЦ	Декабрь 1956 г	12	1 шт. 2009 г	782	Паровые 5 шт. 1981 г (к/а ст. №6 реконструкция 2014г) Водогрейные – 5 шт. 1995г.	

ОПИСАНИЕ ТЭЦ-3

Основным энергетическим оборудованием ТЭЦ-3 является:

Котлоагрегаты	БКЗ-420-140	– 6 шт;
Турбоагрегат	ПТ-65/75-130/13	– 2 шт;
Турбоагрегат	Р-50-130/13	– 1 шт;
Турбоагрегат	Т-120/130-130 ПР2	– 2 шт;
Турбоагрегат	Т-100/120-130	– 1 шт.

Установленная электрическая мощность станции – 540 000 кВт

Располагаемая электрическая мощность станции – 380 000 кВт

Установленная тепловая мощность по турбинам – 1126 Гкал/час

Располагаемая тепловая мощность по турбинам – 738 Гкал/час

Турбоагрегатами выработано: за 2015 год 2 942 829 тыс. кВтч электроэнергии, отпущено с шин 2 572 040 тыс. кВтч, выработка на тепловом потреблении составила 769 187 тыс. кВтч, что

составляет 26,14% от общей выработки, в том числе на паре производственного отбора – 188 602 тыс. кВтч, на паре теплофикационного отбора – 580 585 тыс. кВтч.

ОПИСАНИЕ ТЭЦ-2

Основным энергетическим оборудованием ТЭЦ-2 является:

Котлоагрегаты	БКЗ-160-100Ф (М)	– 5 шт;
Турбоагрегат	ПР-25-90/10	– 1 шт;
Турбоагрегат	ПТ-25-90/10	– 1 шт;
Турбоагрегат	ПТ-60-90/13	– 1 шт.

Установленная электрическая мощность станции – 110 000 кВт

Располагаемая электрическая мощность станции – 95 000 кВт

Установленная тепловая мощность по турбинам – 332 Гкал/час

Располагаемая тепловая мощность по турбинам – 327 Гкал/час

Турбоагрегатами за 2015 год выработано 711 170 тыс. кВтч электроэнергии, отпущено с шин 588 364 тыс. кВтч, выработка на тепловом потреблении составила 358 059 тыс. кВтч, что составляет 50,35% от общей выработки, в том числе на паре производственного отбора – 39 012 тыс. кВтч, на паре теплофикационного отбора – 319 046 тыс. кВтч.

ОПИСАНИЕ ЭТЭЦ

Основным энергетическим оборудованием ЭТЭЦ является:

Котлоагрегаты	БКЗ-75-39ф	– 4 шт;
Котлоагрегат	Е-90-3,9-440 КТ	– 1 шт;
Котлоагрегаты	КВТК-100-150	– 5 шт;
Турбоагрегат	Р-12-3,4/0,5м	– 1 шт.

Установленная электрическая мощность станции – 12 000 кВт

Располагаемая электрическая мощность станции – 10 000 кВт

Установленная тепловая мощность по турбинам – 782 Гкал/час

Располагаемая тепловая мощность по турбинам – 750 Гкал/час

Турбоагрегатом в 2015 году выработано электроэнергии 66 224,093 тыс. кВтч, против 2014 году - 64 689,625 тыс. кВтч. Отпуск теплоэнергии отработавшим паром от турбоагрегата на ПСВ составил в 2015 году 407 982 Гкал (2014 год - 379 970 Гкал). Увеличение выработки электроэнергии в отчетном году произошло ввиду того, что в мае 2014 года турбоагрегат был выведен на 20 дней на капитальный ремонт. Турбоагрегат находился в аварийном ремонте (повреждения возбудителя турбоагрегата) с 29.10.2014 по 12.03.2015 года.

Коэффициент использования электрической и тепловой мощности

Наименование ТЭЦ	2015 год					
	Электрическая, МВт			Тепловая, Гкал/ч		
	Установленная	Фактическая	Коэффициент использования	Установленная	Фактическая	Коэффициент использования
ТЭЦ-2	110	81,2	73,80%	332	97,7	29,44%

ТЭЦ-3	540	335,9	62,21%	1126	238,1	21,15%
ЭТЭЦ	12	9,69	63,0%	782	167,8	21,46%
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	662	426,7	64,15%	2240	503,6	22,48%

5.5. Инвестиционная программа модернизации и реконструкции

Одним из ключевых аспектов стратегического развития Компании является повышение эффективности производства посредством обновления производственных фондов. Общество осуществляет масштабную инвестиционную программу модернизации и реконструкции основных средств, целью которой являются увеличение мощности генерирующих активов и повышение надежности их работы, рост энергоэффективности и уровня энергосбережения, а также улучшение экологических параметров производства. Программа рассчитана на 2009-2018 годы. После завершения программы износ оборудования генерирующих станций сократится с 80% до 39%, доля полностью обновленных производственных активов составит 63%, установленная мощность увеличится на 25%, количество вредных выбросов сократится на 30%. Компания полностью избавиться от сверхнормативных потерь.

В рамках инвестиционной программы предполагается реализовать мероприятия по трем направлениям:

- Увеличение генерации;
- Энергосбережение, включая снижение потерь электрической и тепловой энергии при передаче;
- Улучшение экологических параметров производства.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2015 году укрепило свои позиции на энергетическом рынке Павлодарской области. Выработка электрической энергии составила 3720 млн. кВт/ч., что на 10% выше уровня 2014 года. Доход от реализации услуг вырос на 3,5 млрд. тенге и составил 40,5 млрд. тенге.

В 2015 году на предприятиях группы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» продолжилась масштабная инвестиционная программа. Благодаря государственной политике предельных тарифов, реализуемой в Казахстане с 2009 года, Компания в 2015 году ввела в эксплуатацию 2 новых турбоагрегата на Павлодарской ТЭЦ-3. Всего в 2009-2015 годах Общество обновило на трех теплоэлектроцентралях пять турбоагрегатов и четыре котлоагрегата. В 2017 году планируется обновить турбину №6 на Павлодарской ТЭЦ-3.

В будущем ожидается увеличение объемов потребления энергии в связи с развитием «Специальной экономической зоны «Павлодар», созданной Указом Президента Республики Казахстан. Расширение действующих производств, ввод в действие новых предприятий и увеличение жилищного сектора приведут к значительному росту потребления энергии. Кроме того, стратегическое расположение предполагает возможность экспорта электрической энергии в Россию.

Важно отметить, что в 2015 году завершилось действие государственной программы, направленной на модернизацию электроэнергетической отрасли Казахстана. Сегодня можно уверенно говорить о том, что Компания эффективно действовала в рамках реализации проектов программы по обновлению основного и вспомогательного оборудования своих

энергетических активов. Благодаря доходам, полученным от предельных тарифов на производство электрической энергии, за семь лет в теплоэлектростанции Общества инвестировано 47,4 млрд. тенге. В результате суммарная мощность обновленных турбоагрегатов составила 392 МВт от 662 МВт установленной электрической мощности трех станций Компании. В 2015 году на Павлодарской ТЭЦ-3 введено в эксплуатацию сразу два турбоагрегата, что стало беспрецедентным событием в истории электроэнергетической отрасли независимого Казахстана.

Наиболее масштабные преобразования произошли на Павлодарской ТЭЦ-3. Здесь за период действия предельных тарифов обновлено 4 турбоагрегата, что позволило увеличить установленную электрическую мощность с 440 МВт до 540 МВт. В 2015 году на ТЭЦ-3 в рамках инвестиционной программы реализовано 10 проектов. Самыми крупными из них стали: замена паровой турбины ПТ-65/75 -130/13 ст. № 2; реконструкция турбоагрегата Т-100/120-130-3 ст. № 4; строительство и реконструкция золоотвала; реконструкция паропроводов; реконструкция котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 2 с установкой АСУ ТП; реконструкция открытого распределительного устройства (ОРУ-110 кВ) с установкой элегазовых выключателей и строительство градирни № 5. Это позволило увеличить отпуск электрической и тепловой энергии от ТЭЦ-3 для нужд существующих и перспективных потребителей, а также повысило надежность электроснабжения, пароснабжения и теплоснабжения.

Реконструкция электросетевых объектов

В АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» разработана и утверждена «Инвестиционная программа реконструкции, модернизации и технического перевооружения на 2013-2015 годы» с общим объемом инвестиций на сумму 6,7 млрд. тенге. Источником выполнения инвестиционной программы являются собственные средства предприятия, а именно амортизация и прибыль, утвержденные в тарифе. Цель программы - стабилизация энергообеспечения потребителей и создание долговременных условий развития энергетического комплекса региона. Инвестиционная программа составлена с учетом текущего технического состояния оборудования подстанций и электрических сетей, а также с учетом приоритетов экономического и технического характера, включающих в себя мероприятия, направленные на повышение коэффициента использования задействованных активов. В программу включены мероприятия, направленные на снижение нормативных потерь электрической энергии, увеличение надежности электрооборудования.

В течение периода реализации проводились работы по следующим разделам программы:

- строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение сетей 35 кВ и выше (подстанции «Промышленная», «Западная городская», «Ленинская», «12-Насосная», «Майкаин-64», ВЛ-110 кВ №117 «Отпайка на Насосную-1»);
- создание цифровой корпоративной телекоммуникационной сети, систем сбора данных и управления энергией SCADA/EMC, внедрение АСКУЭ;
- приобретение технологического оборудования и механизмов;
- реконструкция и развитие производственных зданий и сооружений.

Оснащение автоматической системой коммерческого учета тепловой энергии (АСКУТЭ) позволило ввести экономичный и безопасный режим работы, поддерживать заданные параметры пара и теплофикации в автоматическом режиме, соблюдать температурный режим оборудования и стабильное несение заданной нагрузки.

Снижение потерь электрической и тепловой энергии. Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) – обязательная составляющая комплекса мероприятий по энергосбережению.

В рамках внедрения АСКУЭ на сетях АО «ПРЭК» у бытовых потребителей установлено 12 876 новых приборов учета на сумму 673 млн. тенге, произведена установка 2976 электронных приборов учета электроэнергии на сумму 37 млн. тенге, большая часть которых вынесена на фасады жилых домов. АСКУЭ бытовых потребителей обладает возможностью передачи информации о показаниях счетчиков по радиоканалу, с использованием GSM-связи, что позволяет в режиме текущего времени получать данные о потреблении электроэнергии каждым жителем региона, подключать и отключать абонентов, исключая несанкционированное воздействие на приборы учета.

Для функционирования автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) необходимо производить сбор информации со всех крупных территориально разнесенных объектов энергосети. Сбор становится возможным лишь после создания разветвленной цифровой телекоммуникационной сети. Так, в рамках инвестиционной программы в период 2013-2015 гг. на сетях АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» смонтировано 117,4 км самонесущего изолированного провода (СИП), реконструировано 21 км воздушных линий электропередачи классом напряжения 10 кВ и 13,8 км кабельных линий 0,4-10 кВ.

Реконструкция тепловых сетей

В соответствии с инвестиционными программами развития и реконструкции тепловых сетей города Павлодара в рамках амортизационных отчислений, за период 2013-2015 гг. ТОО «Павлодарские тепловые сети» выполнены следующие мероприятия:

- Реконструкция квартальных тепловых сетей от ТК 706/6 до ТК 706/9, от ТК 706/10 до ТК 706/13, от ТК 18 Катаева-Чайковского до колледжа МВД общей протяженностью 369,2 метров на сумму 44,9 млн. тенге.
- Реконструкция квартальных тепловых сетей от ТК-720/73 по ул. Минина до ул. Димитрова 81, от ТК-138а до ТК - 138а/12, от ТК- 1 до ТК- 539 /4/1 по ул. Ракетной, от ТК- 413/18 до ТК-616/13 с применением пенополиуретановой изоляции, протяженностью 904,6 метров на сумму 83,3 млн. тенге, что улучшило качество теплоснабжения потребителей подключенных к данным тепловым сетям, повысило надежность тепловой сети, увеличило срок службы трубопроводов, улучшение гидравлического режима, возможность подключения дополнительных потребителей.
- Реконструкция тепловых магистралей ТМ-3 от ТК-315 до ТК-316 и ТМ-6 от ТК-15 до ТК-18 с применением пенополиуретановой изоляции, протяженностью 381,7 метров на сумму 150,8 млн. тенге, что улучшило качество теплоснабжения, повысило надежность тепловой сети, увеличило срок службы трубопроводов и привело к снижению тепловых потерь, улучшению гидравлического режима, возможность подключения дополнительных потребителей.
- Установлено 270 приборов учета тепловой энергии на сумму 142,03 млн. тенге. Установка общедомовых приборов учета тепла позволяет определить количество поступившего в дом тепла, контролировать объемы потребления тепловой энергии, параметры качества отопления (давление, температуру и др.), выявить утечки в системах теплоснабжения жилого дома. Принятые меры направлены на достижение более эффективного уровня потребления энергии, ее автоматизации и экономии. Одной из важных функций современных приборов учета тепла является возможность дистанционного снятия показаний, что значительно упрощает эксплуатацию счетчика и сбор информации.
- Установлено 600 устройств сбора и передачи данных (УСПД) на сумму 25,8 млн. тенге. Функцией устройств сбора и передачи данных (УСПД) является возможность

дистанционного снятия показаний, выявить неисправности приборов учета тепловой энергии, что значительно упрощает эксплуатацию счетчика и сбор информации. Благодаря этому потребителю не нужно постоянно контролировать цифровые данные, они передаются от счетчика с помощью недорогой и удобной в использовании технологии диспетчеризации. Такая технология передачи данных позволяет снимать текущие показания в любое время. Данные теплосчетчиков поступают с заданным интервалом на компьютер диспетчера.

- Произведена реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров протяженностью 728 метров на сумму 118 млн. тенге. Данная реконструкция позволила улучшить гидравлический режим теплоснабжения многоэтажных жилых домов в центральной части города Павлодара, улучшило качество теплоснабжения, повысило надежность тепловой сети, увеличило срок службы трубопроводов.

В соответствии с инвестиционными программами развития и реконструкции тепловых сетей города Экибастуза в рамках амортизационных отчислений, за период 2013-2015 гг. были выполнены следующие мероприятия:

- Строительство теплосети протяженностью 1 324 метра на сумму 22,4 млн. тенге, с применением предварительно изолированных стальных труб в пенополиуретановой (ППУ) изоляции и фасонных изделий к ним.
- Реконструкция теплосети протяженностью 1 814 метров на сумму 45,37 млн. тенге, с применением предварительно изолированных стальных труб в пенополиуретановой (ППУ) изоляции и фасонных изделий к ним, современной запорной арматуры и новых материалов антикоррозионной защиты, что повысило надежность и эффективность работы тепловых сетей, увеличило срок службы трубопроводов, снизило нормативные потери и улучшило качество теплоснабжения потребителей.
- Реконструкция кровли (замена мягкой кровли на более прогрессивный тип – жесткую, двухскатную кровлю) на откачивающей насосной станции №2 площадью 310 м² на сумму 4,5 млн. тенге, что повысило надежность работы и увеличило срок эксплуатации производственного здания, а также оборудования, находящегося в нем.

Основные мероприятия по снижению потерь тепловой энергии направлены на восстановление и модернизацию сетей централизованного теплоснабжения в городах Павлодар и Экибастуз. Целью данных мероприятий является повышение надежности теплоснабжения, эффективности использования энергии, а также снижение потерь и улучшение экологических стандартов (снижение выбросов CO₂ за счет экономии расхода угля, связанной с уменьшением потерь тепла при передаче по сетям). Финансирование инвестиционных мероприятий по этому направлению осуществляется за счёт кредитов ЕБРР в сотрудничестве с Фондом чистых технологий. Реализация основных мероприятий по снижению потерь тепловой энергии при ее транспортировке ведется по трем направлениям. Первое – повышение надежности теплоснабжения в городах Павлодар и Экибастуз. Второе направление – сокращение нормативных и сверхнормативных потерь путем применения предизолированных труб (ППУ). Третье направление – внедрение автоматизированной системы коммерческого учета тепловой энергии (АСКУТЭ) на предприятиях ТОО «Павлодарские тепловые сети». Работы по этим направлениям ведутся комплексно. Так, первое и второе направления включают работы по реконструкции устаревших теплосетей и строительство новых тепломагистралей с применением труб ППУ. В рамках займа ЕБРР с 2011 года по 2015 год проведены работы по модернизации тепловых сетей: в Павлодаре полностью обновлено 15 776 метров трубопровода, заменены 7 294 метра изоляции в Павлодаре и Экибастузе.

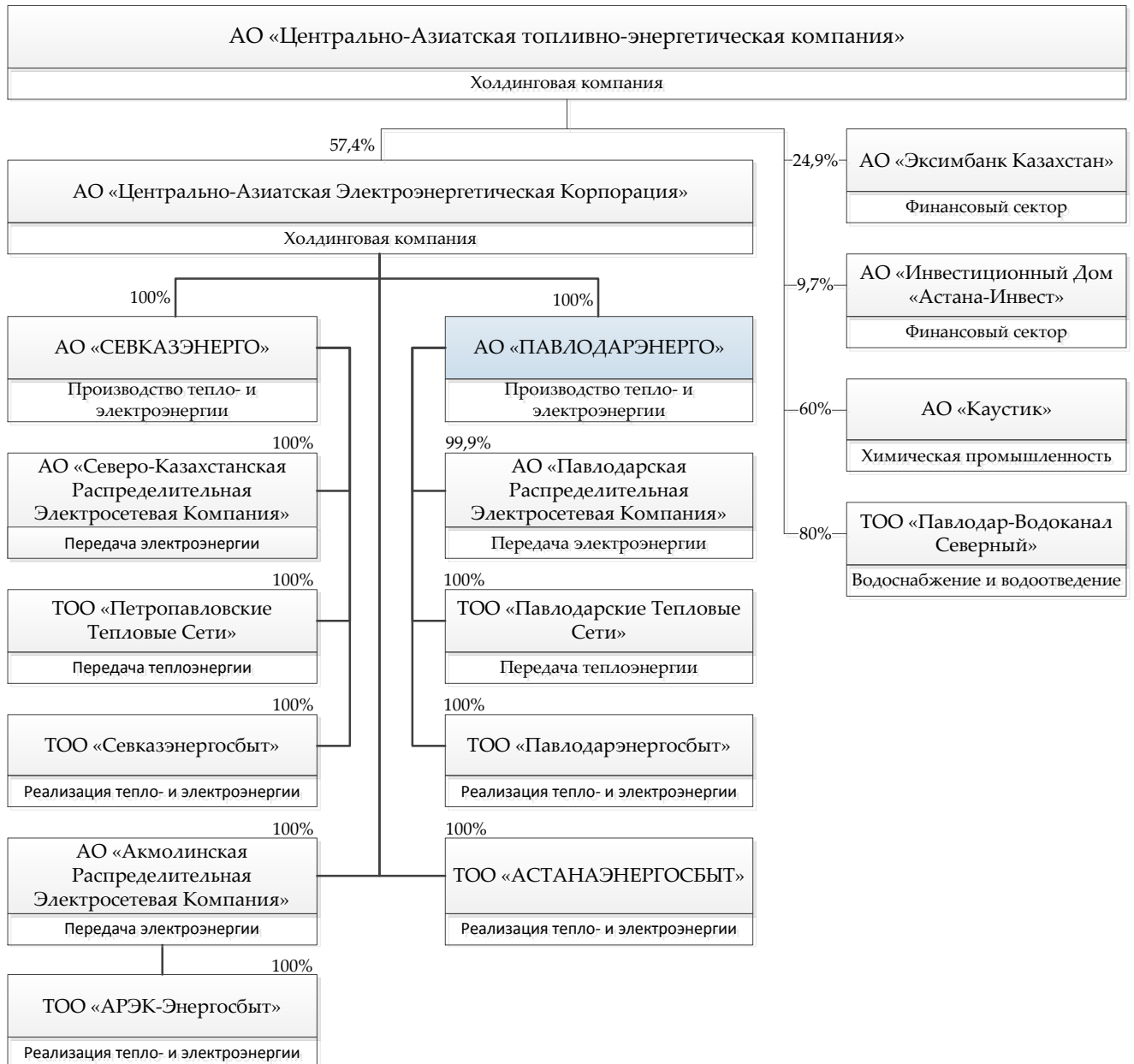
На теплопередающих предприятиях Компании устанавливаются автоматические регуляторы расхода тепла, промышленные контроллеры и модемы для связи механизмов и контрольно-измерительных приборов с диспетчерской службой. Все оборудование тепловых пунктов вводится в единую сеть, что позволяет диспетчерам оперативно контролировать гидравлический и температурный режимы, а специалистам принимать оперативные решения во внештатных и аварийных ситуациях. Кроме того, Компания использует передовые технологии для обнаружения источников потерь тепловой энергии: приборы тепловизионного обследования для контроля и диагностики магистральных трубопроводов, ультразвуковые дефектоскопы. Реализация всех вышеуказанных мероприятий позволит сократить общие тепловые потери в сетях на 8% к концу 2016 года.

Благодаря предпринятым мерам по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, мероприятиям по увеличению мощностей с учётом возможности присоединения новых потребителей, АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» 2015 год отработало без аварий. ТОО «Павлодарские тепловые сети» продолжило работу, направленную на достижение более эффективного уровня потребления энергии, ее автоматизации и экономии. В результате сверхнормативные потери тепловой энергии по сравнению с предыдущим годом уменьшены на 3,3%. Энергоснабжающая компания ТОО «Павлодарэнергосбыт» в целях повышения качества обслуживания и обеспечения информационной доступности потребителей в октябре 2015 года открыла в городе Павлодаре контакт-центр, который предоставляет всю необходимую информацию.

Резюмируя данную главу, можем сказать, что Общество реализовало проекты в рамках одной из самых эффективных инвестиционных программ в электроэнергетической отрасли Казахстана. В результате генерирующие мощности станций обновлены на 59%, а суммарная установленная электрическая мощность возросла на 100 МВт. С 2009 по 2015 годы, за период действия программы предельных тарифов, теплоэлектроцентрали Общества увеличили выработку электрической энергии на 23 %, тепловой энергии – на 8%. При этом выбросы загрязняющих веществ снижены на 65%.

5.6. Финансово-промышленная группа

Компания входит в структуру финансово-промышленной группы, которая широко представлена в различных отраслях экономики Республики Казахстан. Место и направления деятельности Компании детально представлены в организационно-отраслевой схеме:



5.7. Сведения о попытках третьих лиц поглотить Компанию или попытках Компании поглотить другие организации.

За последний заверченный и текущий годы попыток третьих лиц поглотить Компанию не предпринималось.

5.8. Сведения об условиях важнейших контрактов, соглашений

Компания не заключала контракты, соглашения, которые впоследствии могут оказать существенное влияние на его деятельность.

5.9. Сведения об основных капитальных вложениях

5.10. Структура ценообразования

Тарифы на производство теплоэнергии, услуги по передаче и распределению тепловой и электрической энергии, а также на услуги по снабжению тепловой энергией – регулируются государством и утверждаются уполномоченным органом (ДКРЕМ) отдельно для каждой генерирующей, передающей и снабжающей компании. Основные законодательные акты, регулирующие деятельность предприятий энергетической отрасли Казахстана, включают закон «Об электроэнергетике» и закон «О естественных монополиях и регулируемых рынках», а также нормативно-правовые акты антимонопольных органов.

Действующим законодательством в сфере естественных монополий и регулируемых рынков строго регламентирована процедура утверждения тарифов по монополюльно регулируемым видам деятельности. Существует законодательно установленный порядок предоставления и принятия заявки на утверждение предельного уровня тарифа на регулируемые услуги.

Изменения последних лет:

В 2014 году, в связи с переходом на новую тарифную политику, правительством РК утверждена «Программа по тарифной политике до 2020 года». Принципиальным новшеством Программы является долгосрочное регулирование деятельности субъектов естественных монополий посредством перехода субъектов естественных монополий на работу по предельным (долгосрочным) тарифам. Целью «Программы» является эффективная сбалансированная система регулирования деятельности субъектов естественных монополий, направленная на повышение инвестиционной привлекательности, прозрачности тарифообразования и переход из состояния естественной монополии в состояние конкурентного рынка. Изменения тарифов должны быть предсказуемы на долгосрочный период, прогнозируемы для инвесторов и разумны для населения.

Таким образом, Законом Республики Казахстан № 209-V от 12.06.2014 года «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам совершенствования инвестиционного климата» были внесены изменения в процедуру утверждения тарифов, в частности, в пп.2-3) ст. 7 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках».

Согласно изменениям, субъект естественной монополии обязан предоставлять услуги по предельным уровням тарифов, утвержденным уполномоченным органам на 5 лет (справочно: до этих изменений тарифы утверждались на 1 год).

В ноябре 2015 года приказом Департамента комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной экономики РК по Павлодарской области были утверждены тарифы на период 2016-2020 год по следующим видам деятельности:

- производство тепловой и электрической энергии на Павлодарских ТЭЦ-3, ТЭЦ-2, Экибастузской ТЭЦ (АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»);
- передача и распределение электрической энергии (АО «ПРЭК»);
- передача и распределение тепловой энергии в г. Павлодар, Экибастуз (ТОО «Павлодарские тепловые сети»);
- энергоснабжение (ТОО «Павлодарэнергосбыт»).

По генерации электрической энергии:

В период 2009-2015гг. в Республике Казахстан для всех энергопроизводящих организаций действовали предельные тарифы, утвержденные Постановлением Правительства РК № 392 от 25 марта 2009 года (с разбивкой по годам, группам потребителей и станциям).

В данных предельных тарифах на электроэнергию помимо себестоимости на производство была заложена еще и инвестиционная составляющая, т.к. энергетика нуждалась в привлечении крупных инвестиций для замены устаревшего оборудования, модернизации и вводу новых мощностей. Энергопроизводящие организации ежегодно заключали с Министерством энергетики РК двухсторонний документ – «Соглашение об исполнении инвестиционных обязательств», их исполнение контролировалось государственными органами.

В 2016 году действие вышеуказанного Постановление прекратилось. В соответствии с приказом МЭ РК на период 2016-2018 гг. для всех ЭПО утверждены предельные тарифы, которые равны уровню предельных тарифов, действовавших в 2015 году. При этом инвестиционные соглашения уже не будут заключаться. В 2019 году будет введен рынок мощности.

Тарифы на регулируемые услуги Компании

№ п/п	Наименование организации	2015 год			2016-2020 гг.				
		с 01.01.15г.	с 01.05.15г.	с 01.07.15г.	с 01.01.16г.	с 01.01.17г.	с 01.01.18г.	с 01.01.19г.	с 01.01.20г.
	Тепловая энергия, тенге/Гкал								
1	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»								
	ТЭЦ-3								
	- пар 40 кг/см ²	2 994,99	3 098,77		3 663,51	4 048,70	4 330,21	4 612,16	4 853,19
	- пар 16 кг/см ²	2737,14	2 850,15		3 598,14	3 913,35	4 200,44	4 452,52	4 709,60
	- горячая вода	972,88	991,81		1 081,07	1 113,54	1 146,94	1 192,81	1 240,52
	ТЭЦ-2								
	- пар 16 кг/см ²	4196,85	4 295,32		5 996,48	7 083,19	8 144,46	9 440,39	10 794,74
	- горячая вода	1501,64	1 552,66		1 692,40	1 889,44	2 113,34	2 372,75	2 655,18
	ЭТЭЦ								
	- горячая вода	1589,58	1 701,24		1 780,58	1 952,73	2 118,68	2 276,73	2 412,68
2	ТОО «Павлодарские тепловые сети»								
	ИТП	1 150,87		1 075,28	1 311,65	1 527,40	1 754,66	1 847,13	1 903,57
	ЦТП	1 179,16		1 104,51	1 315,53	1 530,87	1 757,18	1 849,96	1 906,25
	Экибастузские ТС		1 220,03		1 632,04	2 150,32	2 585,27	2 747,03	2 839,94
3	ТОО «Павлодарэнерго-сбыт»								
	отпускной тариф								
	ИТП - население	1 873,57		1 873,57	2 006,59	2 124,98	2 277,98	2 362,26	2 423,68
	ИТП - прочие потребители	2 676,50		2 761,08	3 423,32	4 067,21	4 714,16	5 168,21	5 557,85
	ЦТП - население	1 896,29		1 896,29	2 030,93	2 150,75	2 305,60	2 390,91	2 453,07
	ЦТП - прочие потребители	2 677,61		2 764,22	3 426,43	4 069,65	4 716,42	5 169,23	5 559,22
	в паре 16 от ТЭЦ-2	4 245,21		4 343,68	6 045,32	7 135,27	8 199,76	9 498,98	10 855,06
	в паре 16 от ТЭЦ-3	2 785,50		2 898,51	3 647,05	3 965,68	4 255,94	4 510,90	4 770,40
	т/э в гор. воде от ТЭЦ-3	1 021,22		1 040,14	1 130,01	1 165,81	1 202,21	1 251,15	1 301,26
	в т.ч. средневзвешенная								

	сбытовая надбавка								
	ИТП, ЦТП			48,69	52,04	55,17	58,10	60,47	
	в паре 16 от ТЭЦ-2			48,88	52,10	55,33	58,55	60,25	
	в паре 16 от ТЭЦ-3			48,91	52,33	55,50	58,38	60,80	
	т/э в гор. воде от ТЭЦ-3			48,94	52,25	55,28	58,34	60,75	
	г. Экибастуз								
	физ. лица	1 932,00		1 932,00	2 130,99	2 348,35	2 568,86	2 687,03	2 773,01
	юр. лица	5 460,32		5 604,37	7 228,11	9 262,38	10 944,62	11 842,44	12 486,32
	в т.ч. средневзв. сбытовая надбавка	54,02		54,02	56,11	59,89	63,13	66,68	69,65
Электрическая энергия, тенге/кВтч									
1	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», предельный тариф на эл.эн.								
	ТЭЦ-3, ТЭЦ-2	7,50			7,50	7,50	7,50		
	ЭТЭЦ	7,50			7,50	7,50	7,50		
2	АО «ПРЭК»	3,018			3,501	3,710	3,938	4,225	4,408
3	ТОО «Павлодарэнергосбыт» (среднеотпускной)	11,29			12,30				

Характер формирования себестоимости энергии на энергоснабжающих предприятиях определяется четким делением затрат на переменные (топливо, вода, реагенты и другие) и условно-постоянные (амортизация, зарплата и другие). Это разделение затрат обоснованно влиянием объема производства на общую величину издержек. Переменные затраты характеризуют расход топлива на единицу продукции, а условно-постоянные – уровень затрат на единицу мощности; последние следует оценивать, как по величине на единицу мощности, так и по величине на единицу продукции.

Объектом калькуляции на ТЭЦ является себестоимость производства тепловой и электрической энергии. Калькуляционной единицей является производственная себестоимость 1 кВтч, отпущенного с шин и 1 Гкал, отпущенного с коллекторов станции. При калькулировании себестоимости производства все затраты распределяются между двумя видами энергии пропорционально расходу условного топлива.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» по производству теплоэнергии относится к сфере естественных монополий. В связи с этим учет затрат на производство и калькулирование себестоимости продукции, услуг ведется отдельно по их видам (теплоэнергия, электроэнергия) без включения в себестоимость затрат, которые в соответствии с п.28 «Правил об особом порядке формирования затрат», не учитываются при расчете тарифов субъектами естественных монополий.

Производственные затраты группируются:

а) по характеру производства, в том числе по цехам и далее по участкам:

- основное (ТТЦ, КЦ, ТЦ, ХЦ, ЭЦ, ЦТАИ);
- вспомогательное (управление телекоммуникаций, цех обслуживания оборудования, механический цех, хозяйственный участок и др.);

б) по видам продукции и услуг:

- производство и реализация теплоэнергии с учетом побочной продукции;
 - производство и реализации электроэнергии;
 - прочая товарная продукция.
- в) по калькуляционным статьям:
- топливо на технологические нужды;
 - вода на технологические цели;
 - вспомогательные материалы (в т.ч. ремонт, эксплуатация, хим. реагенты, ГСМ);
 - основная зарплата производственных рабочих;
 - отчисления на социальное страхование;
 - накладные расходы за минусом побочной продукции;
 - услуги вспомогательных цехов;
 - расходы периода.
- г) по экономическим элементам:
- материалы, топливо, энергия;
 - оплата труда, отчисления от оплаты, износ основных средств;
 - прочие за вычетом себестоимости побочной продукции;
 - расходы периода.

В стоимость материальных затрат, необходимых для производства продукции (тепловая и электрическая энергия) входят уголь, мазут, техническая вода химические реагенты, бензин, дизтопливо, масла, смазки и прочие материалы.

Себестоимость реализованной тепловой энергии состоит из затрат на производства пара, горячей воды, побочной продукции (подпитка теплосети и хим. очищенная вода) и затрат, связанных с транспортировкой теплоэнергии по сетям.

5.11. Объемы реализованной продукции

Наименование статей доходов	Единица измерения	30.06.16г.	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Реализация электрической энергии	млн. кВтч	1 521	2 839	2 500	2 664
Реализация тепловой энергии	тыс. Гкал	1 820	3 277	3 345	3 210
Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. кВтч	1 271	2 434	2 282	2 283
Оказание услуг по передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	1 884	3 209	3 296	3 151

№	Наименование основных инвестиционных проектов	Сумма вложений	Источники финансирования	Период завершения	Цели и эффективность	По итогам 2015 года
1	Установка нового котлоагрегата № 1 ТЭЦ-3 в г. Павлодар	5 619 286	Инвестиционная составляющая предельного тарифа	2012 г.	По ТЭЦ-3 в г. Павлодар - дополнительный отпуск электроэнергии 276,36 млн. кВт/ч. в год, теплоэнергии 259 тыс. Гкал в год. Снижение выбросов золы в атмосферу на 31,83 тонн и оксидов серы на 46,59 тонн.	По итогам 2015 года объем реализованной продукции (работ, услуг) увеличился на 3 449,6 млрд. тенге или на 9,3%. Это связано с увеличением объемов производства энергии, а также с ростом тарифа по всем видам монополярной деятельности (от 01.05.2015 г.) и цены по реализации и активной электроэнергии.
2	Реконструкция котлоагрегата станции №3, ТЭЦ-3 в г. Павлодар;	3 065 602	Инвестиционная составляющая предельного тарифа	2014 г.	Снижение концентрации окислов азота до 500 мг/м ³ , что позволит значительно снизить экологические платежи за выбросы. Снижение потерь с механическим недожогом и улучшение топочного режима, ежегодная экономия топлива 30 тыс. тонн.	Компания ожидает получение чистой прибыли в последующие годы и не ждет существенной девальвации тенге в
3	Модернизация т/а ст. №5, ТЭЦ-3 в г. Павлодар;	5 823 010	Инвестиционная составляющая предельного тарифа	2014 г.	По Павлодарской ТЭЦ-3 установленная электрическая мощность турбины составила 125 МВт, увеличение на 15 МВт. Дополнительная выработка электроэнергии 78 млн. кВт/ч. в год	
4	Строительство 2-ой очереди золоотвала ТЭЦ-3 в г. Павлодар;	1 987 857	Инвестиционная составляющая предельного тарифа	2015 г.	Обеспечение непрерывности технологического цикла станции и складирования золошлаковых отходов на срок до 25 лет.	
5	Реконструкция турбоагрегата, станций №2, ТЭЦ-3 в г. Павлодар;	7 765 985	Инвестиционная составляющая предельного тарифа, заемные средства	2015 г.	Увеличение установленной электрической мощности на 5 МВт. Увеличение выработки электроэнергии на 39 млн. кВтч	
6	Реконструкция турбоагрегата ст. №4, ТЭЦ-3 в г. Павлодар;	6 628 089	Инвестиционная составляющая предельного тарифа, заемные средства	2015 г.	Увеличение установленной электрической мощности на 15 МВт. Дополнительная выработка электроэнергии 78 млн. кВтч в год	
7	Строительство градирни №5, ТЭЦ-3 в г. Павлодар;	1 031 034	Инвестиционная составляющая предельного тарифа	2015 г.	Увеличение располагаемой электрической мощности ТЭЦ-3 в летний период за счет улучшения вакуума в конденсаторах турбин	
8	Строительство 2-й очереди золоотвала ТЭЦ-2 в г. Павлодар;	2 048 189	Инвестиционная составляющая предельного тарифа	2015 г.	Обеспечение непрерывности технологического цикла станции и складирования золошлаковых отходов на срок до 25 лет.	
9	Модернизация и реконструкция тепловых сетей (применение предизолированного трубопровода, внедрение автоматизированной системы контроля и учета тепловой энергии)	277 694	Собственные, заемные средства	2015 г. 60	Улучшено качество теплоснабжения потребителей, подключенных к данной т/с, возможность подключения дополнительных, повышение надежности т/с, увеличение срока службы трубопроводов, снижение тепловых потерь и улучшение гидравлического режима; контроль фактических расходов тепловой энергии	
	Модернизация, строительство и		Собственные			

ближайшее время.

5.12. Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж

Фактором, позитивно влияющим на доходность продаж, является стабильный рост потребления тепловой и электрической энергии, вызванный ростом уровня жизни населения, реализацией государственной жилищной программы, развитием предпринимательства и промышленного производства, внедрения инновационных технологий. Данный фактор приводит к планомерному повышению прибыли Компании.

Негативно на доходность продаж может повлиять: снижение производства в области; погодные условия (высокие температуры наружного воздуха); несвоевременные платежи со стороны потребителей; ограничение по ценам в лице антимонопольных органов.

К позитивным моментам развития бизнеса Компании можно отнести следующие факторы:

- Вертикально интегрированная энергетическая компания, охватывающая все сферы энергосбережения, включая производство, транспортировку, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии;
- Возможность увеличения установленной электрической мощности по итогам выполняемой инвестиционной программы;
- Стабильный рост потребления тепловой и электрической энергии, вызванный ростом уровня жизни населения, реализацией государственной жилищной программы, развитием предпринимательства;
- Внедрение инновационных технологий.

К негативным моментам развития бизнеса Компании можно отнести следующие факторы:

- Сезонные колебания потребления тепловой и электрической энергии;
- Зависимость ценообразования на продукцию предприятий энергетического сектора от ограничительных действий государственных регулирующих органов.

5.13. Деятельность по организации продажи продукции

Компания осуществляет продажу своей основной продукции – электрической и тепловой энергии через дочернее сбытовое предприятие ТОО «Павлодарэнергосбыт», а также напрямую крупным потребителям – предприятиям Северной промышленной зоны.

Крупные поставщики, на которых приходится 10 и более % от общего объема всех поставок:

тыс. тенге

Наименование поставщика, местонахождение	Сумма поставки на 30.06.2016 г.	Доля в общем объеме поставок	Классификация поставок
АО «Евроазиатская энергетическая Корпорация», г. Аксу	4 835 745	14,17	Уголь
ТОО «Средаэнергомонтаж Павлодар», г. Павлодар	2 090 210	6,13	Пусконаладочные работы оборудования, монтажные работы
АО «Трест САЭМ», г. Алматы	1 956 098	5,73	Пусконаладочные работы оборудования, монтажные работы
ЗАО «Уральский турбинный завод» г. Екатеринбург	1 947 554	5,71	Поставка оборудования и пусконаладочные работы
АО «Казтемиртранс», г. Астана	1 290 160	3,78	Услуги по перевозке грузов
ТОО «Богатырь Комир», г. Экибастуз	860 570	2,52	Уголь

ОАО НПО «Элсиб», г. Новосибирск	730 311	2,14	поставка, пуско-наладочные работы
ТОО НПФ «СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ», г. Павлодар	383 863	1,13	Разработка рабочих проектов, авторский надзор

Крупные потребители Компании, по состоянию на 30.06.2016 года были представлены следующими юридическими лицами:

Наименование крупного потребителя, местонахождение	Наименование продукции	Доля (%)
ТОО «KSP-steel», г. Павлодар	Электрическая и тепловая энергия	13,00
АО «Павлодарский нефтехимический завод», г. Павлодар	Электрическая и тепловая энергия	10,62
ТОО «Павлодар-водоканал» г. Павлодар	Электрическая энергия	9,64
АО «Каустик», г. Павлодар	Электрическая и тепловая энергия	1,57
ТОО «Астанаэнергосбыт», г. Астана	Электрическая энергия	1,24

Негативные факторы, влияющие на реализацию продукции, отсутствуют. Существует стабильный спрос на электрическую и тепловую энергию. Общество является вертикально-интегрированной компанией, которая имеет доступ к конечному потребителю. В целом, 56% производимой электрической энергии распределяется прямым потребителям, технологически связанным с ТЭЦ, по тепловой энергии предприятия Компании занимают монопольное положение, 44% электрической и 83% тепловой энергии от соответствующих объемов реализации приходится на розничных потребителей.

5.14. Зависимость Компании от существующих поставщиков и потребителей

Благодаря наличию собственных сетей Компания контролирует распределение тепловой и электрической энергии до каждого клиента, имеет высоко дифференцированный портфель клиентов и реализует до 19% энергии на оптовом рынке через присоединенные сети АО «KEGOC». Компания обслуживает 750 тыс. человек, что составляет 4% населения РК. Негативные факторы, влияющие на реализацию продукции, отсутствуют.

Прогноз по потребителям положительный, ввиду отсутствия конкурентов в регионе по теплоснабжению, а также с учетом наличия всех звеньев энергоснабжения в Компании.

Зависимость от поставщиков товаров, работ и услуг низкая ввиду отсутствия значительных ожидаемых изменений в конъюнктуре рынка. Все риски касательно закупок товаров, работ, услуг идентифицированы, риски, разработан комплекс мероприятий, направленных на их минимизацию.

Установленные мероприятия выполняются и контролируются путём соблюдения требований утвержденного в Компании регламента по закупкам. К основным мероприятиям относятся:

- ведение Перечней надёжных/ненадёжных поставщиков, осуществление переоценки поставщиков с соответствующим ведением журнала,
- соблюдение тендерной процедуры по закупке,
- контроль за исполнением графика заключения договоров,
- своевременный закуп товаров, работ и услуг, соблюдение всех требований и условий к поставщикам, к предъявляемым ими документам, к порядку оформления поставок,
- соблюдение требований нормативно-правовых актов, регламентирующих закуп.

5.15. Ключевые факторы, влияющие на деятельность эмитента

Сезонность

Основной вид деятельности Компании – производство и распределение тепловой и электрической энергии носит сезонный характер. Общие доходы от реализации услуг в зимние месяцы (IV-I кварталы) на 26% выше, чем в летний период (II-III кварталы).

В части производства тепловой энергии сезонный характер выражается в продолжительности отопительного сезона (с октября по апрель). Доля данного вида деятельности в общем доходе от реализации Компании составляет 20%. Доходы от реализации услуг в осенне-зимний период (IV-I кварталы) на 57,7% выше, чем в летний сезон (II-III кварталы).

Доля импорта в сырье и доля продукции, реализуемой на экспорт

Компания не импортирует сырье и услуги, за исключением пусконаладочных работ, связанных с поставкой и установкой импортного оборудования. Объем данных работ незначителен и составляет менее 1% от общего объема закупаемых услуг. Компания не оказывает услуги на экспорт.

Договоры и обязательства

Компания, как на консолидированной основе, так и отдельно по дочерним организациям, не имеет договоров к исполнению в течение ближайших шести месяцев, превышающих десять процентов от балансовой стоимости активов.

Будущие обязательства

В 2016 году заключен договор займа между ЕБРР и ТОО «Павлодарские тепловые сети», в котором Компания обязуется оказывать поддержку, обеспечивать субординацию всех сумм, подлежащих уплате заемщиком. Руководство Компании считает, что данный договор не может способствовать негативному влиянию, которое в будущем может быть оказано на деятельность Компании. Иные обязательства и негативное влияние, отсутствуют.

Сведения об участии Компании в судебных процессах

По состоянию на 30 июня 2016 года Компания не участвует в судебных процессах.

Сведения об административных санкциях

Дата применения санкции	Орган, применивший санкцию	Причины санкции	Вид и размер санкции	Степень исполнения санкции
03.12.2015 г.	Специализированный административный суд города Павлодара	30.06.2015 г. РГУ «ДКРЕМиЗК МНЭ РК по Павлодарской области» был установлен факт нарушения АО «ПЭ» антимонопольного законодательства, выразившееся в злоупотреблении субъектами рынка своим доминирующим или монопольным положением, запрещенным Законом РК «О конкуренции», путем необоснованного включения в стоимость потребленной электроэнергии ТОО «KSP Steel» расходов по транспортировке электроэнергии по сетям АО «ПРЭК».	Ч. 3 ст. 159 КоАП РК, штраф 1 574 392 тенге	Январь 2016 года исполнено
27.08.2015 г.	Апелляционная судебная коллегия	12.03.2015 г. в рамках проверки Павлодарской областной	Ч. 4 ст. 164 КоАП РК,	Сентябрь 2015 года исполнено

	по гражданским и административным делам Павлодарского областного суда	прокуратурой с привлечением специалистов РГУ «ДКРЕМиЗК» установлен факт рассмотрения и выдачи технических условий Эрназарову Б.Я., с нарушением пп. 3) ст. 7 Закона РК «О естественных монополиях и регулируемых рынках» в части неисполнения субъектом естественных монополий обязанностей, установленных законодательством РК, в действиях ТОО «Павлодарские тепловые сети» имеются признаки состава правонарушения.	штраф 3 171 200 тенге	
01.09.2015 г.	Апелляционная судебная коллегия по гражданским и административным делам Павлодарского областного суда	12.03.2015 г. в рамках проверки Павлодарской областной прокуратурой с привлечением специалистов РГУ «ДКРЕМиЗК» установлен факт незаконного выставления ТОО «ПТС» требования в технических условиях на присоединение к системе централизованного теплоснабжения, т.к. данное требование выставлялось не для всех потребителей.	Ч. 4 ст. 164 КоАП РК, штраф 3 171 200 тенге	Сентябрь 2015 года исполнено
15.06.2015 г.	Апелляционная судебная коллегия по гражданским и административным делам Павлодарского областного суда	12.03.2015 г. в рамках проверки Павлодарской областной прокуратурой с привлечением специалистов РГУ «ДКРЕМиЗК» установлен факт нарушения п. 14.7 МСН, и пп. 5) п. 10-22 Правил предоставления равных условий доступа к регулируемым услугам (товарам, работам) в сфере естественных монополий, утвержденных Правительством РК и противоречит требованиям пп. 5) п. 1 ст. 5 Закона РК «О естественных монополиях и регулируемых рынках».	Ч. 4 ст. 164 КоАП РК, штраф 3 171 200 тенге	Июль 2015 года исполнено
01.07.2015 г.	Апелляционная судебная коллегия по гражданским и административным делам Павлодарского областного суда	12.03.2015 г. в рамках проверки Павлодарской областной прокуратурой с привлечением специалистов РГУ «ДКРЕМиЗК» установлен факт нарушения пп. 5) п. 1 ст. 5 Закона РК «О естественных монополиях и регулируемых рынках», согласно которому субъекту естественной монополии запрещается навязывать условия доступа к регулируемым услугам (товарам, работам) субъектов естественных монополий или совершать иные действия, ведущие к дискриминации потребителей.	Ч. 4 ст. 164 КоАП РК, штраф 3 171 200 тенге	Июль 2015 года исполнено
01.07.2015 г.	Апелляционная судебная коллегия по гражданским и административным делам Павлодарского областного суда	12.03.2015 г. в рамках проверки Павлодарской областной прокуратурой с привлечением специалистов РГУ «ДКРЕМиЗК» установлен факт нарушения пп. 5) п. 1 ст. 5 Закона РК «О естественных монополиях и регулируемых рынках», согласно которому субъекту естественной монополии запрещается навязывать условия доступа к регулируемым услугам (товарам, работам) субъектов естественных монополий или совершать иные действия, ведущие к дискриминации потребителей.	Ч. 4 ст. 164 КоАП РК, штраф 3 171 200 тенге	Июль 2015 года исполнено

	административны м делам Павлодарского областного суда	специалистов РГУ «ДКРЕМиЗК» установлен факт 101 нарушения сроков (четырнадцать рабочих дней) в течение которых энергопередающая (энергопроизводящая) организация (ТОО «ПТС») после получения письменного обращения (заявки, заявления) от потребителя выдает технические условия на присоединение потребителя к системе теплоснабжения.	3 171 200 тенге	
05.11.2015 г.	Апелляционная судебная коллегия по гражданским и административны м делам Павлодарского областного суда	12.03.2015 г. в рамках проверки Павлодарской областной прокуратурой с привлечением специалистов РГУ «ДКРЕМиЗК» установлен факт незаконного выставления ТОО «ПТС» дополнительного требования в технических условиях, необходимые для регистрации заявления на выдачу технических условий.	Ч. 4 ст. 164 КоАП РК, штраф 3 171 200 тенге	Ноябрь 2015 года исполнено
25.04.2016 г.	Судебная коллегия по гражданским делам Павлодарского областного суда	14.01.2015 г. РГУ «ДКРЕМиЗК» установлен факт нарушения ТОО «Павлодарэнергосбыт» антимонопольного законодательства, выразившееся в взимании 100 % предоплаты за услуги энергоснабжения.	Ч. 3 ст. 147 КоАП РК, штраф 7 593 104 тенге.	13.05.2016г. исполнено
20.05.2016 г.	Специализирован ный административны й суд города Павлодара	26.11.2015 г. протоколом об административном правонарушении №56 РГУ «ДКРЕМиЗК» по результатам внеплановой проверки ТОО «Павлодарэнергосбыт» в опубликованном договоре на оказание услуг по снабжению тепловой энергией бытового потребителя установило срок действия договора с 01 января 2016 года; с момента действия Типового договора не направляло (не бытовым) потребителям договоры по снабжению тепловой энергией для их заключения; условия заключенного 14 августа 2015 года договора (по заявлению потребителя) не соответствуют условиям Типового договора. Т.о. ТОО «ПЭС» допустило нарушение прав потребителей при заключении договоров на предоставление регулируемых услуг (товаров, работ) и ненадлежащим образом исполняет обязанности, предусмотренные ЗРК «О естественных монополиях и регулируемых рынках».	Ч. 4 ст. 164 КоАП РК, штраф 3 171 200 тенге	15.07.2016г. исполнено

В процессе деятельности Компания сталкивается с различными видами рисков и проводит гибкую политику по основным направлениям деятельности, которая позволяет оценивать, контролировать и минимизировать действие факторов, определяющих размеры принимаемых рисков и смягчать потери. В Компании внедрен международный стандарт корпоративной системы управления рисками разработанный Комитетом спонсорских организаций Комиссии Трэдуэя (COSO) и система внутреннего контроля, основанная на разработках Международной организацией по стандартизации (ISO).

Карта рисков Компании консолидируется по следующим основным группам:

Вид риска	Описание риска	Степень риска и регулирующие меры
Макроэкономические риски	Риски, связанные с возможным изменением макроэкономической ситуации в стране, которые могут негативно отразиться на финансовом состоянии Компании. К таким рискам относятся инфляционные процессы в Республике Казахстан, снижение темпов роста ВВП и т.д.	На снижение уровня этого риска влияют регулирующие и стабилизационные действия со стороны Правительства РК. Тарифы для каждого субъекта естественной монополии преимущественно устанавливаются Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (ДКРЕМ) преимущественно по методу «затраты плюс» с учетом уровня инфляции.
Политические риски	Риски, связанные с возможным изменением политического строя в РК.	Учитывая стабильную политическую ситуацию в стране, возможность появления такого рода рисков незначительна.
Риски снижения тарифов	Данный вид риска связан с возможным понижением тарифов, что в свою очередь, повлияет на размер дохода от реализации.	Данный вид риска регулируется Компанией посредством согласования с уполномоченным органом оптимального уровня тарифов, а также Компания непрерывно проводит мониторинг исполнения инвестиционных и ремонтных программ, исполнения статей тарифной сметы с назначением ответственных лиц в целях исключения фактов внедрения компенсирующего тарифа со стороны ДКРЕМ.
Риски конкуренции	Риск, связанный с возможным усилением компаний-конкурентов, потерей клиентской базы Общества и снижением текущей доли рынка.	Данный вид риска характеризуется как незначительный, так как Компания занимает монопольное или доминирующее положение по производству, передаче и сбыту электрической и тепловой энергии в регионах, в которых осуществляет свою деятельность.
Технологические риски	Тип рисков, связанных с быстрым износом оборудования, и необходимостью его замены. Основная часть оборудования предприятий группы была произведена во времена СССР и в настоящее время нуждается в обновлении.	Данный риск управляется Компанией посредством реализации инвестиционной программы, которая нацелена на модернизацию основных активов, финансируемой за счет предельных тарифов на производство и передачу энергии. Кроме того, для реализации своей инвестиционной программы Компания привлекает дополнительное финансирование на фондовом рынке, у банков второго уровня и международных финансовых институтов развития. В результате доля модернизированной мощности возросла с 2%

		до 59%, за период с 2011 по 2016 годы. К 2020 году этот показатель планируется увеличить до уровня 76%.
Производственные риски (также включают в себя риск возникновения форс-мажорных ситуаций)	Риски возникновения технических неполадок, аварий и отказов оборудования.	<p>Данный риск управляется Обществом посредством проведения своевременной диагностики технического состояния оборудования, выполнения ремонтной кампании и соблюдения установленных технологических режимов при эксплуатации оборудования.</p> <p>В целях страхования имущественных интересов Общество заключает договоры имущественного страхования для передачи данного риска третьей стороне.</p>
Социальные риски	Общество в значительной степени зависит от квалифицированного персонала.	<p>Данный тип риска снижен Обществом за счет своевременной выплаты заработной платы, внедрения системы мотивации, а также создания и поддержания оптимальных условий для своих сотрудников.</p> <p>В Обществе создан и успешно действует Учебный центр, в котором осуществляется подготовка, переподготовка, обучение рабочего персонала, повышение квалификации сотрудников.</p> <p>Кроме того, в Обществе действует профсоюз численностью 3 862 человек, 75% от общего числа сотрудников, заключен коллективный трудовой договор, согласно которому сотрудники Общества и члены их семей получают поддержку.</p>

Другая информация о деятельности Компании, о рынках, на которых осуществляет свою деятельность Компания

Компания планирует включить выпускаемые ценные бумаги в официальный список АО «Казахстанская фондовая биржа». В случае появления дополнительных возможностей работы с инвесторами Компания будет рассматривать иные площадки размещения, в том числе специальную торговую площадку, в рамках проекта создания регионального финансового центра г. Астана.

Раздел 6. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ КОМПАНИИ

6.1. Финансовая отчетность

В настоящем инвестиционном меморандуме представлены данные аудированной финансовой отчетности за 2013-2015 гг. и данные согласно финансовой отчетности Компании по итогам 1-го полугодия 2016 года, подготовленные в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности. Аудит консолидированной финансовой отчетности Компании за 2013-2015 гг. проведен ТОО «Делойт».

По состоянию на 30 июня 2016 года в консолидацию вошли следующие дочерние предприятия Компании: АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания», ТОО «Павлодарские тепловые сети» и ТОО «Павлодарэнергосбыт».

Данные аудированных Консолидированных отчетов о финансовом положении

тыс. тенге

Наименование	30.06.2016 г.*	2015 г.	2014 г.	2013 г.
АКТИВЫ				
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:				
Основные средства	110 373 751	111 240 645	96 753 040	64 166 677
Гудвилл	1 687 141	1 687 141	1 687 141	1 687 141
Нематериальные активы	225 688	236 630	101 293	53 606
Денежные средства, ограниченные в использовании	200 000	200 000	382 350	-
Прочие долгосрочные активы	1 364 155	1 792 985	3 975 697	6 418 960
Итого долгосрочные активы	113 850 735	115 157 401	102 899 521	72 326 384
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:				
Товарно-материальные запасы	4 949 307	3 875 219	3 195 747	2 253 432
Торговая дебиторская задолженность	3 859 564	5 368 687	4 463 343	3 081 158
Авансы выданные	1 612 475	672 567	642 360	377 776
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	68 832	366 172	750 672	112 769
Предоплата по подоходному налогу	95 458	96 294	193 311	67 786
Прочая дебиторская задолженность	2 085 270	571 412	684 990	486 785
Прочие финансовые активы	419 742	478 268	431 479	758 065
Денежные средства, ограниченные в использовании	533 680	389 959	311 909	420 309
Денежные средства	1 186 122	580 983	597 716	1 257 822
Итого текущие активы	14 810 450	12 399 561	11 271 527	8 815 902
ВСЕГО АКТИВЫ	128 661 185	127 556 962	114 171 048	81 142 286
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
КАПИТАЛ:				
Уставный капитал	16 663 996	16 663 996	16 663 996	16 663 996
Дополнительный оплаченный капитал	1 188 176	1 188 176	1 188 176	1 188 176
Резерв по переоценке основных средств	25 183 363	25 880 707	27 356 702	14 266 156
Нераспределенная прибыль	23 471 364	18 641 344	20 822 420	15 731 291
Неконтролирующие доли	-	-	-	-

<i>Итого капитал</i>	66 506 899	62 374 223	66 031 294	47 849 619
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Выпущенные облигации	7 754 668	7 673 344	7 512 420	7 352 804
Долгосрочные займы	25 670 116	25 697 010	14 805 238	9 125 655
Доходы будущих периодов	796 365	796 365	822 356	862 967
Долгосрочная кредиторская задолженность	32 681	31 879	30 119	36 457
Обязательства по рекультивации золоотвалов	92 521	92 521	150 041	134 113
Обязательства по вознаграждениям работникам	66 316	66 316	62 518	58 485
Обязательства по финансовой аренде	1 447 179	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	16 259 748	15 093 700	15 031 418	9 789 093
<i>Итого долгосрочные обязательства</i>	52 119 594	49 451 135	38 414 110	27 359 574
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Текущая часть выпущенных облигаций	390 118	225 133	281 495	277 742
Текущая часть долгосрочных займов и краткосрочные займы	3 254 371	4 785 033	1 750 948	1 565 542
Текущая часть обязательств по вознаграждениям работникам	6 568	6 568	7 607	5 787
Торговая кредиторская задолженность	3 280 872	8 084 821	3 965 599	1 491 905
Авансы полученные	883 180	877 052	1 281 612	1 460 507
Налоги и внебюджетные платежи к уплате	961 389	354 298	330 346	550 112
Подоходный налог к уплате	0	-	6 812	-
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	0	-	-	-
Прочие обязательства и начисленные расходы	1 258 194	1 398 699	2 101 225	581 498
<i>Итого текущие обязательства</i>	10 034 692	15 731 604	9 725 644	5 933 093
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	128 661 185	127 556 962	114 171 048	81 142 286

* Не аудировано.

Данные Консолидированных отчетов о совокупном доходе

тыс. тенге

Наименование	30.06.2016 г.*	2015 г.	2014 г.	2013 г.
<i>Доходы</i>	23 478 641	40 547 315	37 097 732	32 872 017
<i>Себестоимость</i>	-15 008 659	(28 258 069)	(25 071 251)	(22 005 773)
Валовая прибыль	8 469 982	12 289 246	12 026 481	10 866 244
Общие и административные расходы	-1 668 876	(2 925 109)	(2 803 414)	(2 396 640)
Расходы по реализации	-321 163	(552 849)	(561 201)	(551 964)
Прибыль от операционной деятельности	6 479 943	8 811 288	8 661 866	7 917 640
Финансовые доходы	18 386	39 547	54 748	37 453
Финансовые расходы	-1 212 693	(1 098 097)	(869 443)	(842 024)
Убыток от курсовой разницы	-147 721	(9 801 855)	(720 268)	(64 354)
Убыток от обесценения основных средств	0	-	(143 624)	-
Прочие доходы	180 684	13 210	762 493	125 184
Прибыль до налогообложения	5 318 599	(2 035 907)	7 745 772	7 173 899
Расходы по подоходному налогу	-1 185 923	(61 223)	(1 845 507)	(1 645 293)
Чистая прибыль	4 132 676	-2 097 130	5 900 265	5 528 606

Прибыль от переоценки основных средств	0	-	13 819 743	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД	4 132 676	-2 097 130	19 720 008	5 528 606

* Не аудировано.

Данные Консолидированных отчетов о движении денежных средств

тыс. тенге

Наименование	30.06.2016 г.*	2015 г.	2014 г.	2013 г.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:				
Прибыль до налогообложения	5 318 599	(2 035 907)	7 745 772	7 173 899
Корректировки на:	-	-	-	-
Износ и амортизацию	2 387 326	4 097 227	2 578 815	2 378 069
Финансовые расходы	1 212 693	1 098 097	869 443	842 024
Доход/(убыток) от курсовой разницы	147 721	9 801 855	720 268	64 354
Доход/(убыток) от обесценения основных средств	-	-	143 624	-
Начисление/(восстановление) резерва по сомнительным долгам	167 185	103 969	270 055	253 971
Начисление резерва по неиспользованным отпускам	7 923	7 961	24 705	5 649
Начисление резерва на обесценение ТМЗ	-	26 130	19 931	13 408
Расходы по вознаграждениям работникам	-	17 378	15 316	9 608
Убыток от выбытия основных средств	17 404	69 864	40 706	16 789
Процентный доход от денежных средств, размещенных на депозитах	(18 386)	(39 547)	(54 748)	(37 453)
Движение денежных средств до изменений в оборотном капитале	9 240 465	13 147 027	12 373 887	10 720 318
Изменение товарно-материальных запасов	(1 074 088)	(705 602)	(962 246)	(792 528)
Изменение торговой дебиторской задолженности	1 342 444	(969 329)	(1 593 362)	(394 309)
Изменение авансов выданных	(939 908)	(55 306)	(240 194)	14 066
Изменение налогов к возмещению и предварительно оплаченных налогов	-	-	(608 902)	(22 684)
Изменение прочей дебиторской задолженности	(1 106 551)	424 392	(282 291)	267 673
Изменение торговой кредиторской задолженности	(928 991)	37 423	2 418 834	31 999
Изменение доходов будущих периодов	-	(25 991)	(35 088)	(36 881)
Изменение авансов полученных	6 128	(404 560)	(178 895)	384 847
Изменение налогов и внебюджетных платежей к уплате	107 399	(360 083)	(219 768)	278 152
Изменение в обязательствах по вознаграждениям работникам	-	(14 619)	(9 463)	(6 022)
Изменение прочих обязательств и начисленных расходов	1 933 216	385 588	(110 320)	67 836
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	8 580 114	11 819 023	10 552 192	10 512 467
Уплаченный подоходный налог	(19 875)	(83 746)	(178 021)	(524 411)
Уплаченные проценты	(1 095 882)	(1 851 278)	(1 276 614)	(921 000)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	7 464 357	9 883 999	9 097 557	9 067 056

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
Приобретение основных средств	(5 045 237)	(10 699 120)	(14 440 620)	(11 158 025)
Приобретение нематериальных активов	-	(150 907)	(54 004)	(9 619)
Поступления от выбытия основных средств	-	-	-	9 856
Денежные средства, размещенные на депозитах	(1 338 416)	(3 293 529)	(5 246 206)	(744 622)
Денежные средства, снятые с депозитов и поступление процентов	1 233 640	3 739 095	5 649 684	1 340 093
Возврат гарантийных взносов	-	-	-	(30)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(5 150 013)	(10 404 461)	(14 091 146)	(10 562 347)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
Поступления займов	1 700 000	7 466 244	7 748 283	4 767 680
Погашение займов	(3 366 298)	(4 426 283)	(3 446 307)	(1 101 150)
Выплата дивидендов	(51 000)	(2 561 500)	(30 000)	(1 240 336)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	(1 717 298)	478 461	4 271 976	2 426 194
Итого: увеличение +/- уменьшение денежных средств	597 046	(42 001)	(721 613)	930 903
Денежные средства на начало года	580 983	597 716	1 257 822	316 599
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте	8 093	25 268	61 507	10 320
Денежные средства на конец года	1 186 122	580 983	597 716	1 257 822

* Не аудировано.

Данные Консолидированных отчетов об изменениях в собственном капитале

тыс. тенге

Наименование	Акционерный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Неконтролирующие доли	Итого капитал
Сальдо на 01 января 2014 г.	16 663 996	1 188 176	14 266 156	15 731 291		47 849 619
Прибыль за период	-	-	-	5 900 265		5 900 265
Прочий совокупный доход за период	-	-	-	-		-
Итого совокупный доход за период	-	-	-	5 900 265		5 900 265
Прибыль/убыток от переоценки активов	-	-	13 819 743	-		13 819 743
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(729 197)	729 197		0
Объявленные дивиденды	-	-	-	(1 538 333)		(1 538 333)
Сальдо на 31 декабря 2014 г.	16 663 996	1 188 176	27 356 702	20 822 420		66 031 294
Сальдо на 1 января 2015г.	16 663 996	1 188 176	27 356 702	20 822 420		66 031 294
Прибыль за период	-	-	-	(2 097 130)		(2 097 130)
Прочий совокупный доход за период	-	-	-	-		-
Итого совокупный доход за период	-	-	-	(2 097 130)		(2 097 130)
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(1 475 995)	1 475 995		-
Эмиссия акций	-	-	-	-		-
Объявленные дивиденды	-	-	-	(1 564 185)		(1 564 185)
Корректировка беспроцентной финансовой помощи до справедливой стоимости за вычетом отложенного подоходного налога	-	-	-	4 244		4 244
Сальдо на 31 декабря 2015 г.	16 663 996	1 188 176	25 880 707	18 641 344		62 374 223
Сальдо на 01 января 2016 г.	16 663 996	1 188 176	25 880 707	18 641 344		62 374 223
Прибыль за период	-	-	-	4 132 676		4 132 676
Прочий совокупный доход за период	-	-	-	-		-
Итого совокупный доход за период	-	-	-	4 132 676		4 132 676
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(697 344)	697 344		-
Сальдо на 30 июня 2016 г.	16 663 996	1 188 176	25 183 363	23 471 364		66 506 899

6.2. Структура активов

Нематериальные активы

на 30.06.2016 г., тыс. тенге

Виды нематериальных активов	Первоначальная стоимость	Износ	Остаточная стоимость
Программное обеспечение	29 200	11 539	17 661
Лицензионные соглашения	36	36	0
Прочее	255 483	47 456	208 027
Итого	284 719	59 031	225 688

на 30.06.2016 г., тыс. тенге

Наименование	Балансовая стоимость более 5%	Доля (%)
Положительный гудвилл АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», связанный с приобретением дочернего предприятия в 2004 году	1 687 141	87,9
Итого нематериальных активов	1 912 829	100

Основные средства

По состоянию 30 июня 2016 года стоимость основных средств Компании составила 110 373 751 тыс. тенге, или 85% от стоимости всех активов. В рамках инвестиционной программы ведется реализация проектов с целью повышения генерации электроэнергии путем реконструкции и расширения имеющихся энергетических источников. За 2015 год поступление основных средств и капитализация затрат на модернизацию и реконструкцию производственного оборудования составили 18 631 139 тыс. тенге.

В 2015 году продолжались масштабные инвестиционные мероприятия, такие как реконструкция основного турбинного и котельного оборудования на Павлодарских ТЭЦ. В 2015 году на Павлодарской ТЭЦ-3 введены в эксплуатацию турбоагрегат №2, №4, градирня № 5.

на 30.06.2016 г., тыс. тенге

Виды основных средств	Первоначальная стоимость	Износ	Остаточная стоимость
Земля, здания и сооружения	22 319 281	1 725 595	20 593 686
Машины и оборудование	84 717 853	4 432 573	80 285 280
Транспортные средства	591 526	121 635	469 891
Прочие	102 226	30 146	72 080
Незавершенное строительство	8 953 331	517	8 952 814
Итого	116 684 217	6 310 466	110 373 751

на 30.06.2016 г., тыс. тенге

Наименование	Балансовая стоимость, более 5%	Доля
Имущественный комплекс ТЭЦ-3	69 698 221	69%
Имущественный комплекс ТЭЦ-2	7 570 477	7%
Имущественный комплекс ЭТЭЦ	5 158 364	5%
Имущественный комплекс АО ПРЭК	9 511 561	9%
Имущественный комплекс ТОО ПТС	9 482 314	9%
Итого основных средств	101 420 937	

Переоценка основных средств Компании за последние три года

Переоценка основных средств Компании была проведена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 2014 года. Независимым оценщиком выступало ТОО «Американ Аппрайзэл», являющееся членом Алматинской Палаты оценщиков. Регистрационный номер оценщика «02-0211-0910/ЮЛ». Местонахождение: 050002 Алматы, ул. Гоголя 39, офис 1203. Телефон: +7(727)259-0175. Факс: +7(727)259-01-07. E-mail: aar@american-appraisal.com. Первый руководитель – Генеральный директор Есжанов Е.Б.

Справедливая стоимость основных средств на дату оценки была определена с помощью затратного подхода, скорректированного на дисконтированные будущие денежные потоки, а именно, метода определения стоимости: замещения, что является оценкой уровня 3 в иерархии оценки справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости основных средств, их текущее использование считалось наилучшей и наиболее выгодной формой использования.

В результате переоценки на 31 декабря 2014 года Компания признала прирост стоимости основных средств на сумму 17 274 679 тыс. тенге за вычетом подоходного налога на сумму 3 454 936 тыс. тенге в составе прочего совокупного дохода, а также убыток от обесценения основных средств на сумму 143 624 тыс. тенге в составе прибыли и убытка.

Незавершенное капитальное строительство

По состоянию на 30 июня 2016 года на балансе Компании имеется незавершенное капитальное строительство на сумму 8 962 814 тыс. тенге.

на 30.06.2016 г., тыс. тенге

Наименование объекта незавершенного строительства	Сумма	Дата начала	Дата завершения	Источники финансирования	Эффект после ввода в эксплуатацию
Реконструкция турбоагрегата	3 077 432	2012	2017	Инвестиционная составляющая предельного тарифа, заемные средства	Увеличение установленной электрической мощности на 5 МВт. Увеличение выработки электроэнергии на 39 млн. кВт/ч.
Реконструкция ПС 220/110 кВ «Промышленная». Строительство ОРУ-220 кВ	2 846 086	2011	2017	Инвестиционная составляющая тарифа	Завершение строительства ОРУ-220кВ и реконструкции ОРУ-110кВ ПС 220/110кВ «Промышленная» обеспечит надежность параллельной работы Павлодарского энергоузла с ЕЭК Казахстана, надежность и бесперебойность работы оборудования электростанций (ПТЭЦ- 1,2,3).
Реконструкция подстанций 35-220кВ	941 617	2015	2017	Инвестиционная составляющая тарифа	Завершение реконструкции приведет к повышению надежной работы электрооборудования для потребителей Павлодарской области, возможности подключения новых потребителей и увеличение потребления электрической энергии существующих потребителей

АСКУЭ бытовых потребителей	523 462	2015	2016	Инвестиционная составляющая тарифа, заемные средства	Ликвидация сверхнормативных потерь, уменьшение нормативных потерь
Реконструкция воздушных линий электропередачи 35-110 кВ	489 879	2011	2016	Инвестиционная составляющая тарифа	Повышение надежности электроснабжения потребителей Павлодарского района
Реконструкция оборудования с разработкой проекта и заменой конструктивных частей	344 308	2011	2016	Инвестиционная составляющая тарифа	Повышение генерации, совершенствование производственных и экологических параметров.
Строительство ТМ-VI, IX, XIV от ТК	298 676	2014	2016-2017	займ ЕБРР	Повышение качества теплоснабжения потребителей, снижение тепловых потерь, возможность рационального распределения тепловой энергии
Строительство и реконструкция золоотвалов Павлодарской ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ	207 016	2009	2020	Инвестиционная составляющая предельного тарифа	Обеспечение непрерывности технологического цикла станции и складирования золошлаковых отходов на срок до 25 лет.
Строительство ПНС-2,3	92 488	2015	4 кв.2017	займ ЕБРР	Повышение качества теплоснабжения потребителей, возможность расширения зоны ТЭЦ -3
Реконструкция и развитие производственных баз предприятий	52 922	2013	2016	Инвестиционная составляющая тарифа	Теплоснабжение ЗПЭС, улучшение бытовых условий работников
ТЭО Развитие ТС г. Павлодар	35 695	2015	3 кв.2016	займ ЕБРР	Повышение качества теплоснабжения, возможность дополнительного подключения потребителей, снижение тепловых потерь
УСПД 600 штук (оборудование)	25 835	2015	2 кв.2016	собственные средства	Возможность получения информации на мониторах в ТОО «ПТС» от приборов учета потребителей через средства связи
Мероприятия по охране и рациональному использованию природных ресурсов	16 684	2010	2016	Инвестиционная составляющая тарифа	Выполнение плана мероприятий по охране окружающей среды, согласованного с Управлением Природных Ресурсов Регулирования Природопользования Павлодарской области.

Строительство ПС 110/10 кВ «Северная-городская», 2-х ВЛ-110 кВ (питающих ПС), 2-х ячеек 110 кВ на ПС «Промышленная»	714	2016	2019	Инвестиционная составляющая тарифа	Возможность подключения новых потребителей и увеличение потребления электрической энергии существующих потребителей северо-восточной части г. Павлодара.
ВСЕГО	8 952 814				

Сведения об активах, составляющих не менее десяти процентов от общего объема активов, которые являются обеспечением обязательств, а также переданы в доверительное управление с указанием стоимости каждого актива и даты завершения действия соответствующих договоров

По состоянию на 30 июня 2016 года общая стоимость активов Компании составляет 128 661 185 тыс. тенге, при этом стоимость всех основных средств, находящихся в залоге составляет 49 100 916 тыс. тенге. Данные активы переданы в залог в качестве обеспечения по долгосрочным и краткосрочным займам. Активы, переданные в доверительное управление, отсутствуют.

Инвестиции, учитываемые методом долевого участия, и другие финансовые активы

В своей деятельности Компания не использует долгосрочных и краткосрочных инвестиции, учитываемых методом долевого участия, финансовых активов в государственные и негосударственные ценных бумаг, в том числе удерживаемые до погашения, предназначенные для продажи и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Дебиторская задолженность

Структура дебиторской задолженности на 30.06.2016 г., тыс. тенге

Наименование статьи	Сумма
Краткосрочная дебиторская задолженность и прочие активы, в т. ч.:	7 557 309
Торговая дебиторская задолженность	3 859 564
Авансы, выданные на приобретение материалов и оборудования	1 612 475
Прочая дебиторская задолженность	2 085 270
Прочие долгосрочные активы, в т. ч.:	1 364 155
Авансы, выданные для приобретения долгосрочных активов	1 131 185
Долгосрочная часть НДС к возмещению	202 734
Прочее	30 236
Дебиторская задолженность, всего	8 921 464

В общей сумме дебиторской задолженности на 83 008 тыс. тенге или 0,9% имеется задолженность, выраженная в долларах США. Данная задолженность сформирована авансовым платежом перед компанией ЭИК «Шантуй» (Китай) за поставку бульдозеров. Учитывая сроки погашения задолженности и текущую динамику изменения курса тенге по отношению к курсу доллара США Компания ожидает, что на дату погашения чувствительность будет находится в пределах следующих отклонений:

тыс. тенге

Сумма валютной задолженности	Отклонение валютного курса +10%	Отклонение валютного курса -10%
83 008,0	8 300,8	(8 300,8)

Список десяти наиболее крупных дебиторов на 30.06.2016 г., тыс. тенге

Наименование	Валюта	30.06.2016 г.	Доля в общей сумме дебиторской задолженности	Срок погашения	Причина возникновения
Задолженность по лизинговым платежам, г. Астана	тенге	1 623 890	18,20%	31.07.2016	за приборы учета
АО «Каустик», г. Павлодар	тенге	1 260 571	14,13%	31.07.2016	электроэнергия
ТОО «АРЭК-Энергосбыт», г. Астана	тенге	431 521	4,84%	31.07.2016	электроэнергия
ЭИК «Шантуй», Китай	доллары США	83 008	0,93%	30.09.2016	аванс за бульдозера
Итого		3 398 990			

6.3. Структура пассивов

Акционерный (уставный) капитал

По состоянию на 30 июня 2016 года размер уставного капитала Компании составлял 16 663 995 700 (шестнадцать миллиардов шестьсот шестьдесят три миллиона девятьсот девяносто пять тысяч семьсот) тенге. Размер собственного капитала составлял 66 506 899 000 (шестьдесят шесть миллиардов пятьсот шесть миллионов восемьсот девяносто девять тысяч) тенге.

тыс. тенге

Капитал	30.06.2016 г.*	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Акционерный капитал	16 663 996	16 663 996	16 663 996	16 663 996
Дополнительный оплаченный капитал	1 188 176	1 188 176	1 188 176	1 188 176
Резерв по переоценке основных средств	25 183 363	25 880 707	27 356 702	14 266 156
Нераспределенная прибыль	23 471 364	18 641 344	20 822 420	15 731 291
Неконтролирующие доли	-	-	-	-
Итого капитал	66 506 899	62 374 223	66 031 294	47 849 619

* Не аудировано.

Выплаченные дивиденды по простым акциям

Общество является холдинговой компанией, которая получает дивиденды от своих дочерних предприятий и распределяет их среди своих акционеров.

тыс. тенге

Период	Размер дивиденда на 1 простую акцию	Итого начислено дивидендов по простым акциям	Выплачено дивидендов по простым акциям на 01.07.16 г.
2010 год	1,82	270 692	270 692
2011 год	5,11	810 650	810 650
2012 год	2,37	395 416	395 416
2013 год	7,44	1 240 336	1 240 336
2014 год	9,23	1 538 333	30 000

2015 год	9,39	1 564 185	2 561 500
2016 год	-	-	51 000

Кредитные линии, займы и договоры лизинга по состоянию на 30.06.2016 года.

В составе обязательств займы, кредиты и договора лизинга занимают 23,63% от совокупных пассивов. Компания для финансирования инвестиционной программы заключила следующие договоры займа:

- В 2007 году на сумму 30 000,0 тыс. долларов США получен займ от Европейского Банка Реконструкции и Развития со сроком погашения в 2017 году. Заем подлежит погашению полугодовыми платежами, начиная с 2011 года. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по плавающей ставке вознаграждения 3% +ЛИБОР 6 мес., и погашаются полугодовыми платежами согласно графику. По состоянию на 30.06.16 года сумма основного долга составляет 6 428,571 тыс. долларов США (эквивалент на 30.06.2016 г. – 2 178,450 млн. тенге);
- В 2013 году на сумму 40 000,0 тыс. долларов США получен займ от Европейского Банка Реконструкции и Развития со сроком погашения в 2025 году. Заем подлежит погашению ежегодными платежами, начиная с 2016 года. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по плавающей ставке вознаграждения Либор 3 мес. +3.75% и погашаются ежеквартальными платежами согласно графику. По состоянию на 30.06.2016 года сумма основного долга составляет 40 000 тыс. долларов США (эквивалент на 30.06.2016 г. – 13 554,8 млн. тенге);
- В 2013 году на сумму 6 000,0 млн. тенге получен займ от Европейского Банка Реконструкции и Развития со сроком погашения в 2025 году. Согласно дополнительному соглашению от 06.05.2015 года к договору сумма займа составила 5 080,0 млн. тенге. Заем подлежит погашению ежегодными платежами, начиная с 2016 года. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по ставке вознаграждения All in cost +3.75% и погашаются ежеквартальными платежами согласно графику. По состоянию на 30.06.2016 года сумма основного долга составляет 5 080,0 млн. тенге. Залоговым обеспечением выступили основные средства Компании: турбины и котлы ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, административное здание АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;
- 21 июля 2015 года Компанией, для пополнения оборотных средств, был получен займ в сумме 3 850 тыс. долл. США в АО «Исламском банке «Al Hilal» в рамках генерального соглашения № 11/2014-СММ от 29.10.2014 года. Сумма подлежит погашению 21.07.2016 году. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по ставке вознаграждения 6,5% и погашаются ежеквартальными платежами согласно графику. По состоянию на 30.06.2016 года займ погашен полностью, задолженность АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» перед АО «Исламском банке «Al Hilal» отсутствует;
- 26.03.2011 года, для целей выполнения Инвестиционной программы по восстановлению и модернизации сетей централизованного теплоснабжения, ТОО «Павлодарские тепловые сети», дочернее предприятие, заключило соглашение с ЕБРР и Фондом Чистых Технологий («ФЧТ») на получение займа на сумму 2 997 млн. тенге и 6 750 тыс. долларов США соответственно. Заем подлежит погашению полугодовыми платежами, начиная с 2015 года и 2022 года, соответственно. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по плавающей ставке вознаграждения All in cost+4.5% по траншу от ЕБРР и по ставке вознаграждения 0.75% по траншу от ФЧТ и погашаются полугодовыми платежами согласно графику. Дочернее предприятие отразило заем от ФЧТ по справедливой стоимости, применив годовую

эффективную процентную ставку в размере 7.38% и в результате, признало корректировку до справедливой стоимости данного займа на сумму 765 951 тыс. тенге в доходах будущих периодов. За период, закончившийся 30.06.2016 года, амортизация дисконта составила 7 795 тыс. тенге, которая была капитализирована в стоимость основных средств (2015 г.: 17,910 тыс. тенге). По состоянию на 30.06.2016 года сумма основного долга по займу ЕБРР составляет – 2 247,75 млн. тенге, по займу ФЧТ (с учетом корректировки по справедливой стоимости) – 1 602,5 млн. тенге;

- В 2014 году, для финансирования инвестиционной программы, АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» заключило с Европейским Банком Реконструкции и Развития соглашение на получение займа в сумме 9 000 тыс. долларов США, со сроком погашения в 2025 году. Заем подлежит погашению полугодовыми платежами начиная с 2017 года. Проценты по займу начисляются и погашаются ежеквартально на основную часть долга по плавающей ставке вознаграждения Либор 3 мес. +3.75% и погашаются ежеквартальными платежами согласно графику. По состоянию на 30.06.2016 года сумма основного долга составляет 9 000 тыс. долларов США (эквивалент на 30.06.2016 г. – 3 049,83 млн. тенге). Обеспечением выполнения обязательств по соглашениям АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» и ТОО «Павлодарские тепловые сети» выступает гарантия АО ЦАЭК;

- 23 июня 2009 года ТОО «Павлодарэнергосбыт», дочернее предприятие, открыло кредитную линию в АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 300,0 млн. тенге с периодом доступности до 23 апреля 2010 года. В декабре 2013 года было заключено дополнительное соглашение об увеличении кредитной линии до 500,0 млн. тенге и продлении срока кредитной линии до 23 июня 2016 года. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по ставке вознаграждения 14% годовых, срок предоставления банковского займа до 60 дней, платежи погашаются согласно графику. В декабре 2015 года был увеличен кредитный лимит до 700,0 млн. тенге и уменьшена ставка вознаграждения до 13% годовых. 14 июня 2016 года ТОО «Павлодарэнергосбыт» открыло кредитную линию в АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 1 000,0 млн. тенге с периодом доступности до 14 июня 2017 года. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по ставке вознаграждения 16% годовых, срок предоставления банковского займа до 180 дней, платежи погашаются согласно графику. По состоянию на 30.06.2016 года сумма основного долга ТОО «Павлодарэнергосбыт» перед АО «Народный Банк Казахстана» составляет 1 000,0 млн. тенге. Обеспечением выполнения обязательств по займу выступают: земельный участок и находящиеся на нем два административных здания по адресу г. Павлодар, ул. Сатпаева, 101, земельный участок и находящийся на нем гараж по адресу г. Павлодар, ул. Сатпаева, 101/1, деньги, поступающие на счет ТОО «Павлодарэнергосбыт» в будущем на сумму 1000,0 млн. тенге, право требования денег по публичному Договору оказания услуг населению по энергоснабжению бытового потребителя на сумму 1000,0 млн. тенге;

- В целях реализации поручения Главы Государства касательно установки тепловых счетчиков в жилом фонде г. Павлодара и г. Экибастуза между ТОО «Павлодарские тепловые сети», АО «Фонд развития ЖКХ» и ТОО «Авентис Групп» 31 июля 2015 года заключен договор финансового лизинга на установку приборов учета в количестве 2 127 комплектов на сумму 1 532 184 тыс. тенге. Финансирование данных мероприятий производит АО «Фонд развития ЖКХ», являющийся лизингодателем по данному договору, продавцом выступает ТОО «Авентис Групп». Вознаграждение по лизингу установлено в размере 4%, лизинговые платежи определяются согласно графику погашения сроком до 31 июля 2019 года в сумме 93 727 тыс.

тенге. Сумма обязательств по возмещению основного долга и вознаграждений в 1 полугодии 2016 года составила 16 541 тыс. тенге.

Кредитные линии, займы, тыс. тенге

Банки	Валюта займа	Ставка	Основной долг	Проценты	Корректировка справедливой стоимости и единовременная комиссия	Сальдо на 30.06.16 г.
1. Европейский Банк Реконструкции и Развития г. Лондон	USD	3% + ЛИБОР 6 мес.	2 178 450	27 104	-9 072	2 196 482
	USD	3,75% + ЛИБОР 3 мес.	13 554 800	113 925	-58 750	13 609 975
	KZT	3,75%+ All-in-cost	5 080 000	119 274	-58 749	5 140 525
	USD	3,75% + ЛИБОР 3 мес.	3 049 830	25 633	-14 495	3 060 968
	KZT	4,5%+All-in-cost	2 247 750	58 513	-	2 306 263
2. Фонд Чистых Технологий г. Лондон	USD	0,75%	2 287 373	3 526	-684 825	1 606 074
3. АО «Народный банк Казахстана» г. Алматы	KZT	16,0%	1 000 000	4 200	-	1 004 200
ИТОГО			29 398 203	352 175	-825 891	28 924 487

Кредитные линии, займы (продолжение таблицы), тыс. тенге

Наименование кредитора по займу	Ставка	Валюта	Год погашения	Вид залога и его местонахождение	Сумма основного долга на 30.06.2016 г.	График гашения			
						3 квартал 2016	4 квартал 2016	1 квартал 2017	2 квартал 2017
1. Европейский Банк Реконструкции и Развития г. Лондон	3% + ЛИБОР 6 мес.	USD	2017 г.	Турбины и котлы ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, административное здание АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	2 178 450	726 150	-	726 150	
	3,75% + ЛИБОР 3 мес.	USD	2025 г.		13 554 800		753 044		753 044
	3,75%+ All-in-cost	KZT	2025 г.		5 080 000	-	282 222	-	282 222
	3,75% + ЛИБОР 3 мес.	USD	2025 г.	Гарантия АО «ЦАЭК»	3 049 830				169 435
	4,5%+ All-in-cost	KZT	2023 г.		2 247 750	-	149 850	-	149 850
2. Фонд Чистых Технологий г. Лондон	0,75%	USD	2031 г.		2 287 373	-	-	-	-

З.АО «Народный банк Казахстан а» г. Алматы	16,0%	KZT	2016 г.	<ul style="list-style-type: none"> • земельный участок и находящиеся на нем два административных здания по адресу г. Павлодар, ул.Сатпаева, 101 • земельный участок и находящийся на нем гараж по адресу г.Павлодар, ул.Сатпаева, 101/1 • деньги, поступающие на счет ТОО «Павлодарэнергосбыт» в будущем на сумму 1 000 000 тыс. тенге • право требования денег по публичному Договору оказания услуг населению по энергоснабжению бытового потребителя на сумму 1 000 000 тыс. тенге 	1 000 000	500 000	500 000	-	-
ИТОГО					29 398 203	1 226 150	1 685 116	726 150	1 354 551

График погашения по долгосрочным займам, тыс. тенге

Наименование кредитора по займу	Сумма займа на 30.06.2016 г.	Сумма к погашению					
		2017	2018	2019	2020	2021	2022-2031
Европейский Банк Реконструкции и Развития	22 118 863	2 080 701	2 709 102	2 709 102	2 709 102	2 709 102	9 201 754
Фонд Чистых Технологий	2 287 373	-	-	-	-	-	2 315 655
ИТОГО	24 406 236	2 080 701	2 709 102	2 709 102	2 709 102	2 709 102	11 517 409

Балансовая стоимость основных средств по итогам 1 полугодия 2016 года, переданных в качестве залогового обеспечения, тыс. тенге

Наименование банка	Вид залога и его местонахождение	Договор	Залоговая стоимость	Дата освобождения из залога
Европейский банк реконструкции и развития	Котлы, турбины Павлодарской ТЭЦ-3, административное здание в г. Павлодар;	Договор займа ЕБРР от 29.11.2007 г.	49 071 388	06.09.2017 г.
АО «Народный банк Казахстана»	Абонентские участки г. Павлодар	Договор № 9-2009 от 23.06.2009 г.	29 528	22.07.2016 г.

Информация о выпуске облигаций, находящихся в обращении

Наименование	Данные
Дата начала обращения	10.07.2007
Суммарная номинальная стоимость облигаций	8 000 000 тыс. тенге
Общий объем денег, привлеченных при размещении облигаций	7 595 390 тыс. тенге

Ставка вознаграждения (купон)	Индексированная по инфляции: минимальное допустимое значение 6%, максимальное допустимое значение 13%, фиксированная маржа 1%
Периодичность выплаты вознаграждения	Два раза в год
Дата погашения	24.07.2017
Доходность при размещении	10%
Цели, на которые использовались деньги, полученные от размещения	В целях выполнения инвестиционной программы Компании

График погашения облигаций

Дата начала купонной выплаты	Ставка, % год.	Дата фиксации реестра	Дата окончания выплаты	Сумма выплаченного вознаграждения (тенге)	Погашение основного долга (тенге)
10.01.2008	9,00	09.01.2008	24.01.2008	-	
10.07.2008	9,00	09.07.2008	24.07.2008	104 571 450	
10.01.2009	13,00	09.01.2009	23.01.2009	151 047 650	
10.07.2009	13,00	09.07.2009	24.07.2009	253 955 000	
10.01.2010	9,80	09.01.2010	22.01.2010	387 184 280	
10.07.2010	6,80	09.07.2010	23.07.2010	268 658 480	
10.01.2011	8,10	09.01.2011	24.01.2011	320 015 610	
10.07.2011	8,30	09.07.2011	22.07.2011	327 917 230	
10.01.2012	9,40	09.01.2012	24.01.2012	371 376 140	
10.07.2012	9,00	09.07.2012	24.07.2012	355 572 900	
10.01.2013	6,00	09.01.2013	24.01.2013	237 048 600	
10.07.2013	6,50	09.07.2013	24.07.2013	256 802 650	
10.01.2014	7,40	09.01.2014	24.01.2014	292 359 940	
10.07.2014	6,00	09.07.2014	24.07.2014	237 048 600	
10.01.2015	7,50	09.01.2015	23.01.2015	296 310 750	
10.07.2015	8,60	09.07.2015	24.07.2015	339 769 660	
10.01.2016	6,00	09.01.2016	22.01.2016	236 982 600	
10.07.2016	10,40	09.07.2016	22.07.2016	410 650 760	
10.01.2017		09.01.2017	24.07.2017		
10.07.2017		09.07.2017	24.07.2017	4 847 272 300	7 897 130 000

Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности Компании на 30.06.2016 г., тыс. тенге

Наименование статьи	Сумма
Краткосрочная кредиторская задолженность, в т. ч.:	5 422 245
Торговая кредиторская задолженность	3 280 872
Авансы, полученные за тепловую и электрическую энергию	883 180
Прочие обязательства и начисленные расходы	1 258 193
Долгосрочная кредиторская задолженность, в т. ч.:	2 435 062
Доходы будущих периодов	796 365
Долгосрочная кредиторская задолженность	1 479 860
Обязательства по рекультивации золоотвалов	92 521
Обязательства по вознаграждениям работникам	66 316

Всего кредиторская задолженность	7 857 307
----------------------------------	-----------

Список десяти крупных кредиторов на 30.06.2016 г., тыс. тенге

Наименование (местонахождение)	Валюта	Срок погашения	Сумма	Доля в общей сумме кредиторской задолженности, %	Причина возникновения
ГУ «Отдел финансов», г. Павлодара	тенге	31.07.2016	1 447 179	18,4%	Финансовый лизинг
АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», г. Аксу	тенге	31.07.2016	456 769	5,8%	Уголь
АО «Алюминий Казахстана», г. Павлодар	тенге	31.07.2016	328 721	4,2%	Теплоэнергия
АО НПФ «СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ», г. Павлодар	тенге	31.07.2016	321 280	4,1%	Проектирование
ЗАО «Уральский турбинный завод», г. Екатеринбург	рубль*	31.07.2016	228 458	2,9%	Строительно-монтажные работы – доставка оборудования
ТОО «Богатырь Комир», г. Экибастуз	тенге	31.07.2016	205 589	2,6%	Уголь
АО ТРЕСТ «Средаэнергомонтаж», г. Алматы	тенге	31.07.2016	118 652	1,5%	Строительно-монтажные работы
ТОО «Корпорация Казэнергомаш», г. Темиртау	тенге	31.07.2016	57 209	0,7%	Строительно-монтажные работы

* чувствительность обменного курса российского рубля по отношению к казахстанскому тенге оценивается в следующем порядке:

Сумма валютной задолженности	тыс. тенге	
	Отклонение валютного курса +10%	Отклонение валютного курса -10%
228 458,0	22 845,8	(22 845,8)

6.4. Финансовые результаты

Объем реализованной продукции, тыс. тенге.

Наименование статей доходов	30.06.2016 г.	Доля в %	2015 г.	Доля в %	2014 г.	Доля в %	2013 г.	Доля в %
Продажа электрической энергии	12 170 632	51,8%	22 832 781	56,3%	19 567 450	52,2%	17 427 681	53,0%
Продажа тепловой энергии	4 235 867	18,0%	6 505 020	16,0%	6 297 979	17,0%	5 803 479	17,7%
Передача электрической энергии	4 448 176	18,9%	7 345 981	18,1%	7 342 481	20,3%	6 392 895	19,4%
Передача тепловой энергии	2 623 815	11,2%	3 629 890	9,0%	3 701 752	10,0%	3 058 210	9,3%
Прочие	152	0,0%	233 643	0,6%	188 070	0,5%	189 752	0,6%
Итого	23 478 641	100%	40 547 315	100%	37 097 732	100%	32 872 017	100%

Компания планирует увеличить объем передачи и распределения тепловой энергии на 3,4% в 2016 году (в сравнении с 2014 годом) и снизить потери на 14,2% в 2016 году в результате

исполнения мероприятий инвестиционной программы. Основные направления снижения затрат Компании: Мероприятия инвестиционной программы по снижению потерь:

- монтаж предизолированного трубопровода;
- замена тепловой изоляции на тепловых магистралях;
- внедрение автоматизированного информационно-измерительного комплекса.

Реализация инвестиционной программы в области производства энергии приведет к обновлению оборудования и снижению эксплуатационных расходов Инвестиционная программа распределения электроэнергии приведет к повышению эффективности и надежности работы системы. Широкомасштабная модернизация в сфере централизованного теплоснабжения обеспечит снижение потерь и позволит достичь порога рентабельности Развитие и внедрение автоматизированной системы управления активами предприятия «Автоматизация производственной деятельности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на базе программного обеспечения «Ventux Ellipse» позволит сократить издержки Компании по ремонту на 20-25% на единицу оборудования Внедрение передовой системы ключевых показателей эффективности (КПЭ) будет способствовать развитию мотивации сотрудников Компании.

Себестоимость реализованной продукции, тыс. тенге.

Наименование статей расходов	30.06.2016 г.	Доля в %	2015 г.	Доля в %	2014 г.	Доля в %	2013 г.	Доля в %
Электрическая и тепловая энергия, приобретенная для продажи	1 036 976	6,9%	1 508 158	5,3%	1 850 213	7,4%	923 033	4,2%
Уголь, мазут	4 203 203	28,0%	7 301 439	25,8%	6 554 749	26,1%	6 533 881	29,7%
Услуги полученные	1 800 792	12,0%	6 007 077	21,3%	5 045 950	20,1%	3 657 690	16,6%
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	2 971 508	19,8%	5 203 745	18,4%	4 911 271	19,6%	4 548 673	20,7%
Износ и амортизация	2 308 218	15,4%	3 967 724	14,0%	2 457 408	9,8%	2 247 428	10,2%
Товарно-материальные запасы	986 255	6,6%	2 501 355	8,9%	2 343 610	9,3%	2 229 151	10,1%
Вода на технологические цели (подпитка)	414 420	2,8%	813 541	2,9%	780 163	3,1%	678 635	3,1%
Прочие	1 287 288	8,6%	955 030	3,4%	1 127 887	4,5%	1 187 282	5,4%
Всего	15 008 659	100%	28 258 069	100,0%	25 071 251	100,0%	22 005 773	100,0%

Себестоимость вырабатываемой и реализуемой Компанией тепловой и электрической энергии складывается из переменных и постоянных затрат.

Переменные затраты занимают около 30% от общей суммы расходов, увеличение которых в основном связано с ростом цены приобретаемого угля и мазута. В натуральном выражении в Компании происходит снижение удельного расхода топлива на 1 единицу вырабатываемой продукции, что является результатом проведения комплекса мероприятий нацеленных на улучшение показателей работы станций, реконструкции и модернизации оборудования. За 1 полугодие 2016 года удельные расходы составили: на электроэнергию – 375,69 г/кВтч (в сравнении с 392,53 г/кВтч в 2013 году или на 4,5% ниже), на тепловую энергию – 191,32 кг/Гкал (в сравнении с 197,34 кг/Гкал в 2013 году, что на 3,1% ниже).

Постоянные затраты в абсолютном выражении в целом имеют тенденцию ежегодного повышения, но при этом себестоимость постоянных затрат 1 единицы продукции снижается в связи с ростом объема производимой электрической и тепловой энергии. По статье «Износ и амортизация» увеличение происходит, во-первых, в связи с вводом в эксплуатацию нового

оборудования по исполнению долгосрочной инвестиционной программы, во-вторых, вследствие проведенной переоценки основных фондов, которая проведена по состоянию на 31.12.2014 года. Рост затрат по заработной плате обусловлен ежегодной индексацией средней заработной платы персонала, проводимой в соответствии с требованиями Трудового кодекса Республики Казахстан. Услуги, полученные со стороны третьих лиц, в целом имеют ежегодный прирост, который обусловлен увеличением цен поставщиков (строительно-монтажные работы, осуществляемые подрядными организациями, услуги автотранспорта и специальных механизмов, услуги охраны, услуги пожаротушения и прочие).

Прогноз объемов реализации, тыс. тенге.

Наименование статей доходов	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Продажа электрической энергии	22 902 878	22 914 928	24 123 806	25 574 041	27 137 274	28 793 080	30 546 610	32 414 831	34 392 052	36 486 746
Продажа тепловой энергии	8 984 208	9 490 796	13 689 402	14 868 661	15 763 834	16 715 184	17 725 686	18 799 120	19 939 513	21 151 157
Передача электрической энергии	9 261 387	9 984 295	10 766 989	11 288 528	11 719 724	12 466 481	13 258 614	14 104 513	15 001 855	15 953 669
Передача тепловой энергии	5 928 561	6 645 171	7 199 796	7 625 400	8 167 232	8 747 556	9 369 106	10 034 809	10 747 801	11 511 442
Прочие	507 444	521 788	538 610	550 982	558 361	566 109	574 244	582 786	591 755	601 172
Итого доходы	47 584 478	49 556 978	56 318 603	59 907 612	63 346 425	67 288 410	71 474 260	75 936 059	80 672 976	85 704 186

Прогноз себестоимости, тыс. тенге.

Наименование статей расходов	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Электрическая и тепловая энергия, приобретенная для продажи	1 633 685	2 019 687	2 483 972	2 662 333	2 942 113	3 124 016	3 317 755	3 524 069	3 744 119	3 978 619
Топливо	9 158 028	9 434 069	10 577 632	11 363 116	11 939 885	12 594 508	13 287 195	14 041 735	14 791 855	15 609 034
Услуги полученные	2 516 341	2 655 606	2 839 234	2 724 061	2 850 146	2 982 344	3 130 480	3 286 004	3 449 284	3 620 707
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	6 321 004	6 718 356	7 145 060	7 533 043	7 844 608	8 124 880	8 414 647	8 714 149	9 023 620	9 343 290
Износ и амортизация	4 909 905	5 312 938	5 583 035	5 899 316	6 408 598	6 495 377	6 747 801	7 025 490	7 207 672	7 436 583
Товарно-материальные запасы	686 525	720 961	765 110	742 670	778 918	817 804	858 731	902 170	947 071	994 706
Вода на технологические цели	995 242	908 553	946 592	980 807	1 005 290	1 037 286	1 090 077	1 133 970	1 185 855	1 257 124
Прочие	6 654 589	7 705 755	8 849 013	9 306 725	9 082 957	9 473 325	9 860 747	10 415 044	10 991 338	11 485 215
Всего	32 875 319	35 475 925	39 189 648	41 212 071	42 852 515	44 649 540	46 707 433	49 042 631	51 340 814	53 725 278

Структура доходов от неосновной деятельности

Финансовые доходы, тыс. тенге

Наименование статьи	30.06.2016 г.	Доля в %	2015 г.	Доля в %	2014 г.	Доля в %	2013 г.	Доля в %
Процентный доход от денежных средств, размещенных на депозитах	18 386	100,0%	31 060	78,5%	45 140	82,5%	11 006	29,4%
Амортизация корректировки до справедливой стоимости беспроцентных займов	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%	14 149	37,8%
Доходы по процентам по гарантийным взносам	0	0,0%	3 544	9,0%	5 632	10,3%	7 854	21,0%
Доход по процентам по ссудам, выданным работникам, прочие расходы	0	0,0%	4 943	12,5%	3 976	7,3%	4 444	11,9%
Всего	18 386	100,0%	39 547	100,0%	54 748	100,0%	37 453	100,0%

Прочие доходы/расходы, тыс. тенге.

Наименование статьи	30.06.2016 г.	Доля в %	2015 г.	Доля в %	2014 г.	Доля в %	2013 г.	Доля в %
Доход от пеней за несоответствия с условиями контракта	112 362	62,2%	163 030	1 234,1%	570 157	74,8%	94 594	75,6%
Доход от списания кредиторской задолженности	2 504	1,4%	29 016	219,7%	60 563	7,9%	93 062	74,3%
Расходы по износу основных средств, переданные в операц. Аренду	(25 387)	-14,1%	(19 085)	-144,5%	(23 078)	-3,0%	(28 470)	-22,7%
Прочие доходы	91 205	50,5%	(159 751)	-1 209,3%	154 851	20,3%	(34 002)	-27,2%
Всего	180 684	100,0%	13 210	100,0%	762 493	100,0%	125 184	100,0%

Структура расходов по неосновной деятельности

Административные расходы, тыс. тенге

Наименование статьи	30.06.2016 г.	Доля в %	2015 г.	Доля в %	2014 г.	Доля в %	2013 г.	Доля в %
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	537 159	32,2%	1 093 971	37,4%	950 972	33,9%	742 427	31,0%
Налоги, кроме подоходного налога	330 554	19,8%	521 477	19,7%	409 920	14,6%	359 279	15,0%
Резерв по сомнительным долгам, отпускам, обесценению	167 518	10,0%	129 882	4,0%	314 691	9,6%	273 028	11,4%
Транспортные услуги	93 199	5,6%	179 391	6,1%	144 984	5,2%	105 016	4,4%
Износ и амортизация	44 077	2,6%	89 534	3,1%	72 933	2,6%	79 692	3,3%
Расходы по аренде	24 223	1,5%	2 055	0,1%	1 615	0,1%	3 399	0,1%
Командировочные расходы	10 645	0,6%	22 941	0,8%	23 613	0,8%	26 685	1,1%
Товарно-материальные запасы	51 123	3,1%	101 762	3,5%	85 050	3,0%	43 631	1,8%
Банковские комиссии	22 205	1,3%	39 974	1,4%	42 148	1,5%	37 506	1,6%
Юридические и аудиторские услуги	47 282	2,8%	58 074	2,0%	59 759	2,1%	45 700	1,9%
Расходы связи	12 222	0,7%	24 394	0,8%	24 034	0,9%	15 564	0,6%
Вознаграждение членам совета директоров	9 237	0,6%	15 606	0,5%	20 745	0,7%	20 000	0,8%
Прочие	319 432	19,1%	646 048	22,1%	652 950	23,3%	644 713	26,9%
Всего	1 668 876	100,0%	2 925 109	100,0%	2 803 414	100,0%	2 396 640	100,0%

Расходы по реализации, тыс. тенге.

Наименование статьи	30.06.2016 г.	Доля в %	2015 г.	Доля в %	2014 г.	Доля в %	2013 г.	Доля в %
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	210 751	65,6%	376 835	68,2%	357 465	63,7%	337 071	61,1%
Банковские комиссии	16 889	5,3%	25 013	4,5%	23 663	4,2%	48 419	8,8%
Расходы по аренде	10 927	3,4%	12 234	2,2%	11 001	2,0%	21 322	3,9%
Товарно-материальные запасы	24 206	7,5%	29 559	5,4%	21 447	3,8%	21 495	3,9%
Транспортные услуги	24 738	7,7%	42 343	7,7%	39 812	7,1%	39 579	7,2%
Расходы на охрану	11 890	3,7%	20 182	3,7%	18 767	3,3%	17 271	3,1%
Износ и амортизация	7 815	2,4%	20 884	3,8%	25 396	4,5%	22 479	4,1%
Прочие	13 947	4,3%	25 799	4,7%	63 650	11,3%	44 328	8,0%
Всего	321 163	100,0%	552 849	100,0%	561 201	100,0%	551 964	100,0%

Финансовые расходы, тыс. тенге.

Наименование статьи	30.06.2016 г.	Доля в %	2015 г.	Доля в %	2014 г.	Доля в %	2013 г.	Доля в %
Расходы по процентам, относящимся к выпущенным облигациям	401 967	33,1%	579 719	52,8%	533 162	61,3%	546 397	64,9%
Расходы по процентам, относящимся к банковским займам	727 211	60,0%	346 776	31,6%	155 520	17,9%	107 567	12,8%
Расходы по амортизации дисконта по облигациям	83 487	6,9%	163 061	14,8%	159 616	18,4%	167 127	19,8%
Расходы по процентам, относящимся к обязательствам по рекультивации золоотвалов	0	0,0%	0	0,0%	15 928	1,8%	13 972	1,7%
Прочие	28	0,0%	8 541	0,8%	5 217	0,6%	6 961	0,8%
Всего	1 212 693	100,0%	1 098 097	100,0%	869 443	100,0%	842 024	100,0%

Коэффициенты

Расчет финансовых коэффициентов Компании выполнен на основании данных консолидированной финансовой отчетности.

Коэффициенты рентабельности:

Финансовые коэффициенты	НОРМА	Расчет коэффициента	30.06.2016 г.	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Рентабельность капитала (ROE)	max	$\frac{\text{Чистый доход} * 100}{\text{Собственный капитал}}$	6,21%	-3,36%	8,94%	11,55%
Рентабельность активов (ROA)	max	$\frac{\text{Чистый доход} * 100}{\text{Активы}}$	3,21%	-1,64%	5,17%	6,81%
Рентабельность продаж (ROS)	max	$\frac{\text{Чистый доход} * 100}{\text{Доход от реализации}}$	17,60%	-5,17%	15,90%	16,82%

Коэффициенты ликвидности:

Финансовые коэффициенты	НОРМА	Расчет коэффициента	30.06.2016 г.	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Коэффициент общей ликвидности	не менее 1	$\frac{\text{Текущие активы}}{\text{Текущие обязательства}}$	1,5	0,8	1,2	1,5

Коэффициент быстрой ликвидности	превышает 0,6	<u>Деньги +</u> <u>Краткосрочная ДЗ</u> Текущие обязательства	0,5	0,38	0,52	0,73
Коэффициент абсолютной ликвидности	превышает 0,2-0,3	<u>Деньги</u> Текущие обязательства	0,12	0,04	0,06	0,21

Коэффициенты финансовой устойчивости

Финансовые коэффициенты	НОРМА	Расчет коэффициента	30.06.2016 г.	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Коэффициент финансовой независимости	больше 0,5	Собственный капитал / Активы	0,5	0,5	0,6	0,6
Суммарные обязательства к суммарным активам	0,2-0,5	Обязательства / Активы	0,5	0,5	0,4	0,4
Лeverидж	0,25-1	Обязательства / Собственный капитал	0,9	1,0	0,7	0,7

6.5. Денежные потоки

Наименование показателей	тыс. тенге.			
	2013	2014	2015	30.06.2016 г.
Движение денег от операционной деятельности	9 077 376	9 159 064	9 909 267	7 464 357
Движение денег от инвестиционной деятельности	(10 562 347)	(14 091 146)	(10 404 461)	(5 150 013)
Движение денег от финансовой деятельности	2 426 194	4 271 976	478 461	(1 709 205)
ИТОГО Увеличение (+), уменьшение (-) денежных средств	941 223	(660 106)	(16 733)	605 139
Денежные средства на начало отчетного периода	316 599	1 257 822	597 716	580 983
Денежные средства на конец отчетного периода	1 257 822	597 716	580 983	1 186 122

Анализ денежных потоков последних трех лет и на дату отчетного полугодия, показывает стабильность развития Компании и отсутствие выраженных факторов, оказывающих существенное влияние на формирование денежных потоков от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности.

Чистый приток денежных средств от операционной деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года составил 7,46 млрд. тенге (9,9 млрд. тенге в 2015 году). Повышение тарифов и рост объемов реализации благоприятно повлияли на увеличение денежных потоков от операционной деятельности. Положительная динамика роста демонстрирует стабильность прибыли и непрерывность денежных потоков от основной деятельности Компании. Устойчивость денежных средств от операционной деятельности дает внутренние ресурсы для обслуживания долга и повышает вероятность получения доступа к внешним источникам финансирования.

Отток денежных средств от инвестиционной деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года составил 5,15 млрд. тенге (10,4 млрд. тенге в 2015 году). Масштабная инвестиционная программа является стратегической целью Компании, реализация которой находит свое отражение в движении денежных средств от

инвестиционной деятельности. В рамках инвестиционной программы ведется реализация проектов с целью повышения генерации электроэнергии путем реконструкции и расширения имеющихся энергетических источников. В 2009-2015 годах Компания обновила на трех теплоэлектроцентралях пять турбоагрегатов и четыре котлоагрегата. В 2015 году на Павлодарской ТЭЦ-3 введено в эксплуатацию два турбоагрегата.

Потоки денежных средств от финансовой деятельности отражают кредитную историю Компании в части получения займов, направленных на финансирование инвестиционной программы. Для пополнения оборотного капитала Компания использует кредитные линии в банках второго уровня. Кроме того, для пополнения оборотных средств, Компания получила займ в АО «Исламском банке «Al Hilal». Дочерние предприятия Компании успешно сотрудничают с Европейским Банком Реконструкции и Развития (ЕБРР) и Фондом Чистых Технологий. Средства, полученные от ЕБРР, направлены на выполнение Инвестиционной программы по восстановлению и модернизации сетей централизованного теплоснабжения.

Компания управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов и доступных кредитных линий, путем постоянного мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег и сравнения сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Перфилов О.В.

Беликова С.Н.

Приложение 1

Прогноз движения денежных средств

Статья	1 полугодие 2017	2 полугодие 2017	1 полугодие 2018	2 полугодие 2018	1 полугодие 2019	2 полугодие 2019	1 полугодие 2020	2 полугодие 2020	1 полугодие 2021	2 полугодие 2021	1 полугодие 2022	2 полугодие 2022	1 полугодие 2023	2 полугодие 2023	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025	1 полугодие 2026	2 полугодие 2026	
Операционная деятельность																					
Поступление средств, всего	28 076 989	24 898 462	29 236 025	25 926 286	33 237 055	29 474 370	35 406 088	31 397 852	36 618 348	32 472 875	37 848 185	33 563 484	39 132 370	34 702 291	40 482 831	35 899 869	41 896 603	37 153 591	43 382 222	38 471 027	
от реализации продукции	26 970 936	23 917 623	27 955 893	24 791 075	31 829 310	28 225 992	33 986 417	30 138 898	35 329 130	31 329 606	36 474 492	32 345 305	37 655 323	33 392 457	38 881 635	34 479 940	40 145 302	35 600 551	41 448 621	36 756 324	
изменение в рабочем капитале	583 030	517 026	609 246	540 274	190 505	168 939	-46 896	-41 587	306 143	271 486	-673 951	-597 654	-3 674 506	-3 258 524	-4 817 289	-4 271 936	552 128	489 623	754 749	669 306	
прочие (поступления от других видов деятельности)	523 024	463 813	670 886	594 936	1 217 240	1 079 439	1 466 567	1 300 541	983 075	871 784	2 047 643	1 815 834	5 151 553	4 568 358	6 418 486	5 691 865	1 199 172	1 063 417	1 178 852	1 045 397	
Выбытие средств, всего	16 636 899	20 333 988	17 969 257	23 353 970	20 210 814	25 996 752	21 310 657	27 372 236	21 858 925	28 098 898	22 851 207	29 459 304	23 891 245	30 229 044	24 987 138	31 949 541	26 220 238	33 304 627	27 313 365	34 744 142	
Платежи поставщикам за товары и услуги	10 285 189	12 570 787	11 612 213	14 192 705	13 072 153	15 977 076	13 921 472	17 015 133	14 306 271	17 485 443	15 131 396	18 493 928	16 020 215	19 580 263	16 946 089	20 711 886	17 993 011	21 991 458	19 028 549	23 257 115	
Выплаты по заработной плате	2 584 532	3 158 872	2 744 325	3 354 175	2 919 419	3 568 179	3 079 325	3 763 620	3 220 657	3 936 359	3 368 942	4 117 596	3 527 978	4 311 974	3 694 857	4 515 936	3 869 972	4 729 965	4 044 179	4 942 885	
Прочие платежи в бюджет	2 108 950	2 577 605	2 143 867	2 620 282	2 423 805	2 962 429	2 596 816	3 173 886	2 673 483	3 267 591	2 770 586	3 386 272	2 844 761	3 476 930	2 922 900	3 572 434	2 992 972	3 658 077	3 069 653	3 751 798	
выбытие средств на покрытие КПН	0	0		1 391 545		1 294 646		1 325 877		1 382 433		1 530 051		1 028 634		1 409 705		1 257 670		1 361 140	
прочие выбытия	867 754	1 060 588	879 456	1 074 891	1 047 356	1 280 101	1 078 748	1 318 470	1 108 221	1 354 493	1 139 146	1 392 289	1 172 020	1 432 469	1 206 517	1 474 631	1 242 716	1 518 875	1 099 523	1 343 862	
% по займам	790 475	966 136	589 395	720 371	748 081	914 321	634 296	775 250	550 292	672 579	441 137	539 168	326 270	398 775	216 776	264 948	121 567	148 582	71 462	87 342	
Итого от операций	11 440 090	4 564 474	11 266 768	2 572 316	13 026 241	3 477 617	14 095 431	4 025 615	14 759 423	4 373 977	14 996 978	4 104 180	15 241 125	4 473 246	15 495 693	3 950 328	15 676 365	3 848 964	16 068 856	3 726 884	
Инвестиционная деятельность																					
Отток от инвестирования, в т.ч.	-5 294 483	-6 471 035	-5 235 701	-6 399 190	-5 869 179	-7 173 441	-6 263 384	-7 655 247	-4 469 870	-5 463 175	-4 740 770	-5 794 275	-5 861 720	-7 164 325	-5 383 858	-6 580 271	-5 646 838	-6 901 691	-5 327 477	-6 511 361	
Инвестиции в ОС (УК, выкуп акций)																					
Капитальные затраты	-5 294 483	-6 471 035	-5 235 701	-6 399 190	-5 869 179	-7 173 441	-6 263 384	-7 655 247	-4 469 870	-5 463 175	-4 740 770	-5 794 275	-5 861 720	-7 164 325	-5 383 858	-6 580 271	-5 646 838	-6 901 691	-5 327 477	-6 511 361	
Поступления от продажи актива																					
Итого от инвестиций	-5 294 483	-6 471 035	-5 235 701	-6 399 190	-5 869 179	-7 173 441	-6 263 384	-7 655 247	-4 469 870	-5 463 175	-4 740 770	-5 794 275	-5 861 720	-7 164 325	-5 383 858	-6 580 271	-5 646 838	-6 901 691	-5 327 477	-6 511 361	
Финансовая деятельность																					
Поступление от финансирования	6 571 205	8 031 472	1 347 032	1 646 372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Привлечение займов от:																					
банковские займы	1 421 073	1 736 868	563 227	688 389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
облигационный заем	4 500 000	5 500 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие источники	650 131	794 605	783 805	957 983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отток от финансирования	2 556 677	11 024 247	2 416 458	3 653 449	1 744 840	3 132 582	1 939 457	3 370 448	2 129 584	3 602 825	2 246 000	3 745 111	2 224 372	3 718 676	2 096 574	3 562 479	1 572 506	2 921 952	915 612	11 719 082	
Выплата дивидендов	257 644	314 898	470 593	575 170	394 548	482 225	589 165	720 090	722 969	883 629	739 143	903 397	717 514	876 962	724 581	885 599	657 514	803 628	606 119	740 812	
Погашение банковских займов	1 965 151	2 401 851	1 945 865	2 378 279	1 350 292	1 650 357	1 350 292	1 650 357	1 406 615	1 719 196	1 506 857	1 841 715	1 506 857	1 841 715	1 371 992	1 676 880	914 992	1 118 324	309 493	378 269	
Выплата процентов по облигациям	333 882	408 078		700 000		1 000 000		1 000 000		1 000 000		1 000 000		1 000 000		1 000 000		1 000 000		600 000	
Погашение облигаций		7 899 420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 000 000	
прочие источники																					
Итого от финансирования	4 014 528	-2 992 775	-1 069 427	-2 007 077	-1 744 840	-3 132 582	-1 939 457	-3 370 448	-2 129 584	-3 602 825	-2 246 000	-3 745 111	-2 224 372	-3 718 676	-2 096 574	-3 562 479	-1 572 506	-2 921 952	-915 612	-11 719 082	
Итого увеличение/уменьшение денежных средств от деятельности	10 160 135	-4 899 336	4 961 641	-5 833 951	5 412 222	-6 828 406	5 892 590	-7 000 079	8 159 969	-4 692 022	8 010 207	-5 435 206	7 155 034	-6 409 755	8 015 261	-6 192 421	8 457 021	-5 974 679	9 825 767	-14 503 558	
Деньги на начало	1 139	10 161 274	5 261 938	10 223 579	4 389 628	9 801 850	2 973 445	8 866 034	1 865 955	10 025 924	5 333 901	13 344 108	7 908 903	15 063 936	8 654 181	16 669 443	10 477 022	18 934 042	12 959 363	22 785 130	
Деньги на конец	10 161 274	5 261 938	10 223 579	4 389 628	9 801 850	2 973 445	8 866 034	1 865 955	10 025 924	5 333 901	13 344 108	7 908 903	15 063 936	8 654 181	16 669 443	10 477 022	18 934 042	12 959 363	22 785 130	8 281 571	

Прогноз прибыли и убытка

Отчет о прибылях и убытках	1 полугодие 2017	2 полугодие 2017	1 полугодие 2018	2 полугодие 2018	1 полугодие 2019	2 полугодие 2019	1 полугодие 2020	2 полугодие 2020	1 полугодие 2021	2 полугодие 2021	1 полугодие 2022	2 полугодие 2022	1 полугодие 2023	2 полугодие 2023	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025	1 полугодие 2026	2 полугодие 2026
Доход от реализации продукции	24 743 929	22 840 550	25 769 628	23 787 349	29 285 674	27 032 930	31 197 646	28 797 827	32 004 988	29 543 066	33 030 926	30 490 086	34 088 532	31 466 337	35 186 695	32 480 026	36 318 208	33 524 499	37 485 112	34 601 642
Себестоимость реализованной продукции	16 108 906	16 766 413	17 383 203	18 092 721	19 202 927	19 986 720	20 220 002	21 045 309	21 122 694	21 984 845	22 203 439	23 109 701	23 419 646	24 375 549	24 764 728	25 775 533	26 266 647	27 338 755	27 605 219	28 731 963
Валовый доход	8 635 022	6 074 137	8 386 425	5 694 628	10 082 746	7 046 209	10 977 643	7 752 518	10 882 294	7 558 221	10 827 488	7 380 385	10 668 886	7 090 788	10 421 966	6 704 492	10 051 560	6 185 744	9 879 893	5 869 680
Доходы от финансирования	55 735	51 448	86 660	79 994	148 890	137 437	211 290	195 037	211 290	195 037	211 290	195 037	211 290	195 037	211 290	195 037	211 290	195 037	211 290	195 037
Прочие доходы/расходы НОД, нетто	135 228	124 826	-9 427	-8 702	66 511	61 395	80 014	73 859	80 016	73 861	80 019	73 864	80 022	73 866	80 024	73 869	80 027	73 871	80 029	73 873
Расходы периода:	3 141 676	3 269 908	3 024 343	3 147 786	3 417 541	3 557 032	3 340 929	3 477 294	3 267 331	3 400 691	3 238 013	3 370 176	3 212 790	3 343 924	3 202 655	3 333 376	3 214 553	3 345 760	3 188 226	3 318 357
Общие административные расходы	1 638 642	1 705 525	1 671 922	1 740 164	1 726 439	1 796 906	1 747 389	1 818 710	1 751 244	1 822 723	1 821 555	1 895 904	1 895 519	1 972 887	1 973 345	2 053 889	2 055 253	2 139 141	2 141 476	2 228 884
Расходы по реализации	359 894	374 584	382 846	398 473	406 068	422 642	428 256	445 736	439 979	457 938	464 492	483 451	490 382	510 397	517 724	538 856	546 603	568 913	577 104	600 660
Расходы на финансирование	838 756	872 991	626 575	652 150	795 034	827 484	675 285	702 847	586 108	610 031	461 966	480 821	336 890	350 640	221 586	230 630	122 698	127 706	77 645	80 814
Расходы на финансирование по выпускаемым бондам АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на KASE	304 384	316 807	343 000	357 000	490 000	510 000	490 000	510 000	490 000	510 000	490 000	510 000	490 000	510 000	490 000	510 000	490 000	510 000	392 000	408 000
Доход от курсовой разницы	0	0	0	0	665 172	614 005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль/убыток до налогообложения	5 684 310	2 980 503	5 439 315	2 618 134	7 545 778	4 302 013	7 928 017	4 544 120	7 906 269	4 426 427	7 880 784	4 279 108	7 747 407	4 015 766	7 510 625	3 640 022	7 128 323	3 108 892	6 982 987	2 820 232
Расходы по КПН		1 693 060		2 212 298		3 119 422		1 761 484		1 382 433		1 530 051		1 028 634		1 409 705		1 257 670		1 361 140
Прибыль/убыток после налогообложения	5 684 310	1 287 443	5 439 315	405 836	7 545 778	1 182 591	7 928 017	2 782 636	7 906 269	3 043 994	7 880 784	2 749 057	7 747 407	2 987 132	7 510 625	2 230 316	7 128 323	1 851 222	6 982 987	1 459 092

Прошито и пронумеровано _____ листов

91 (девятноста осам)

Генеральный директор АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"

О.В. Перфилов

дата _____

