ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

ТРЕТЬЕГО ВЫПУСКА

КУПОННЫХ ОБЛИГАЦИЙ БЕЗ ОБЕСПЕЧЕНИЯ

В КОЛИЧЕСТВЕ 30 000 000 ШТУК

В ПРЕДЕЛАХ ПЕРВОЙ ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Акционерное общество «Самрук-Энерго»

(АО «Самрук-Энерго»)

г. Астана, 2018 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К ИНВЕСТОРАМ 4

РАЗДЕЛ 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ 5

1.1. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ 5
1.2. СВЕДЕНИЯ О ПРОЦЕДУРЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ВЫПУСКАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ 14
1.3. СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ, ПРЕДСТАВИТЕЛЕ ДЕРЖАТЕЛЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ И ПЛАТЕЖНОМ АГЕНТЕ 15
1.4. ЦЕЛИ И ПРИЧИНЫ ЛИСТИНГА И ПОСЛЕДУЮЩЕГО РАЗМЕЩЕНИЯ ВЫПУСКАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ 15
1.5. РАСЧЕТ ПРОГНОЗОВ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ И ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА 17

РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ 244

2.1. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ ЭМИТЕНТА 244
2.2. ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА. ЦЕЛЬ СОЗДАНИЯ ЭМИТЕНТА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 247
2.4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 288
2.5. НАИМЕНОВАНИЯ, ДАТЫ РЕГИСТРАЦИИ, МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ ВСЕХ ФИЛИАЛОВ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВ ЭМИТЕНТА 288
2.6. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА 28
2.7. ИЗБРАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДАННЫЕ ЭМИТЕНТА 344

РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ 366

3.1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА 366
3.2. ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЭМИТЕНТА 47
3.3. КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЭМИТЕНТА 488
3.4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ЭМИТЕНТА 499
3.5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЭМИТЕНТА 522
3.6. СВЕДЕНИЯ О ЕДИНСТВЕННОМ АКЦИОНЕРЕ ЭМИТЕНТА 544
3.7. СВЕДЕНИЯ ОБ АФФИЛИИРОВАННЫХ ЛИЦАХ ЭМИТЕНТА 544
3.8. СВЕДЕНИЯ О ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ ЭМИТЕНТА 555
3.9. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ, ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ, АССОЦИАЦИЯХ, КОНСОРЦИУМАХ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ЭМИТЕНТ, ЦЕЛЬ УЧАСТИЯ ЭМИТЕНТА В ЭТИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ. 612

РАЗДЕЛ 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА 633

4.1. СВЕДЕНИЯ ОБ БАНКАХ И ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ ЭМИТЕНТУ ФИНАНСОВЫЕ УСЛУГИ 633
4.2. СВЕДЕНИЯ О КОНСУЛЬТАНТАХ ЭМИТЕНТА, СОПРОВОЖДАЮЩИХ ЭМИТЕНТА В ПРОЦЕДУРЕ ВЫПУСКА И ЛИСТИНГА ОБЛИГАЦИЙ 644
4.3. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ПРОВОДИВШИХ АУДИТ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЭМИТЕНТА 644

РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА 666

5.1. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ В ОТРАСЛИ, В КОТОРОЙ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 666
5.2. СТРУКТУРА ГРУППЫ, В КОТОРУЮ ВХОДИТ ЭМИТЕНТ 733
5.3. СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ПОГЛОЩЕНИЯ ЭМИТЕНТА ИЛИ ПОПЫТКАХ ПОГЛОЩЕНИЯ ЭМИТЕНТОМ ТРЕТЬИХ ЛИЦ 744
5.4. СВЕДЕНИЯ ОБ УСЛОВИЯХ КОНТРАКТОВ, СОГЛАШЕНИЙ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ, КОТОРЫЕ ВПОСЛЕДСТВИЕ МОГУТ ОКАЗАТЬ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА 744
5.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ ЭМИТЕНТА 766
5.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМАХ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЭМИТЕНТОМ 777
5.7. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ЭМИТЕНТА ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 788

5.8. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖИ СВОЕЙ ПРОДУКЦИИ 788
5.8.1 Сведения об основных поставщиках и потребителях эмитента 79
5.9. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА 811
5.9.1 Сезонность деятельности Эмитента 811
5.9.2 Сведения об экспортной и импортной деятельности Эмитента 81
5.9.3 Договоры и обязательства Эмитента, превышающие десять и более процентов от балансовой стоимости активов Эмитента 81
5.9.4 Будущие обязательства Эмитента, превышающие десять и более процентов от балансовой стоимости его активов, и их влияние на деятельность Эмитента 81
5.9.5 Сведения о выданных Эмитентом гарантиях 822
5.9.6 Сведения об участии Эмитента в судебных процессах 822
5.9.7 Факторы риска 833
5.9.8 Другая информация о деятельности Эмитента, о рынках, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент 85

РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ЭМИТЕНТА 86

6.1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА 86
Сводный отчет о финансовом положении Эмитента на 31 декабря 2015, 2016, 2017 годов и 30 июня 2018 года 86
Сводный отчет о совокупном доходе Эмитента за 2015 – 2017 годы 89
Сводный отчет о совокупном доходе Эмитента за первое полугодие 2018 года 90
Сводный отчет о движении денежных средств Эмитента за 2015 – 2017 годы 91
Сводный отчет о движении денежных средств Эмитента за 1 полугодие 2018 года 94
Сводный отчет об изменениях капитала в капитале на 31 декабря 2015, 2016, 2017 годов и 30 июня 2018 года 965
6.2. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ 98
6.3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА 98
6.4. НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО 99
6.5. ИНВЕСТИЦИИ, УЧИТЫВАЕМЫЕ МЕТОДОМ ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ, И ДРУГИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ 99
6.6. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЭМИТЕНТА 100
6.7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА 102
6.8. КРЕДИТНЫЕ ЛИНИИ, ЗАЙМЫ И ДОГОВОРЫ ЛИЗИНГА 103
6.9. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ 108

РАЗДЕЛ 7. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА 114

7.1. ОБЪЕМ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ 114
7.2. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ 1155
7.3. ПРОГНОЗ ОБЪЕМА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКТОВ ЭМИТЕНТА 1188
7.4. РЕЗУЛЬТАТЫ НЕОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА 1188
7.5. КОЭФФИЦИЕНТЫ 1199
7.6. КРАТКИЙ АНАЛИЗ ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ ЭМИТЕНТА 1199
7.7. ИНАЯ СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ, КАСАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА 12121

Приложение 1. Организационная структура Эмитента ..... Ошибка! Закладка не определена.**2**

Приложение 2. Список аффилиированных лиц Эмитента по состоянию на 01 июля 2017 года 1223

ОБРАЩЕНИЕ К ИНВЕСТОРАМ

Уважаемые инвесторы!

Акционерное общество «Самрук-Энерго» (далее – **АО «Самрук-Энерго»** либо **Эмитент**) представляет вашему вниманию инвестиционный меморандум третьего выпуска купонных облигаций без обеспечения, выпущенного в пределах первой облигационной программы Эмитента (далее – **Облигации**).

Данный инвестиционный меморандум подготовлен на основании проспекта третьего выпуска купонных облигаций АО «Самрук-Энерго», консолидированной финансовой отчетности за 2015-2017 годы, подтвержденной аудиторскими отчетами, консолидированной неаудированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2018 года, по которой выпущен отчет аудитора на основании проведенной обзорной проверки, а также данных Эмитента, официальных статистических данных и других источников.

Эмитент планирует включение купонных облигаций в сектор «Долговые ценные бумаги» категории «Облигации» площадки «Основная» официального списка АО «Казахстанская фондовая биржа».

Инвестиционный меморандум подготовлен при участии Акционерного общества «Казкоммерц Секьюритиз» (дочерняя организация АО «Казкоммерцбанк») (далее – **Финансовый консультант** либо **АО «Казкоммерц Секьюритиз»**), выступающего в качестве финансового консультанта Эмитента (www.kazks.kz).

Настоящий документ представляется только в целях информации и не может служить документарным основанием для обоснования принятия какого-либо решения об инвестировании или отказе в инвестировании и не должен рассматриваться как официальная рекомендация или гарантия со стороны Эмитента или Финансового консультанта. Каждый инвестор должен самостоятельно сделать свою независимую оценку и принять решение об инвестировании.

Инвестиционный меморандум (полностью и/или частично) не является основанием для возникновения какого-либо обязательства со стороны Эмитента или Финансового консультанта.

РАЗДЕЛ 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

1.1. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ

Облигации третьего выпуска выпускаются в пределах первой облигационной программы, объем которой по номинальной стоимости составляет 100 000 000 000 (сто миллиардов) тенге.

Первая облигационная программы Эмитента зарегистрирована Национальным Банком Республики Казахстан 03 августа 2017 года: свидетельство о государственной регистрации облигационной программы № F57.

Ниже приведены основные сведения о третьем выпуске облигаций в пределах первой облигационной программы Эмитента:

ВИД ЦЕННЫХ БУМАГ:	Купонные облигации без обеспечения
ИНФОРМАЦИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ОБЛИГАЦИЙ:	Дата государственной регистрации: 6 ноября 2018 года; Свидетельство о государственной регистрации № F57-3; Национальный идентификационный код: KZP03Y07F573 ISIN: KZ2C00004521 CFI: DBFUFR
КОЛИЧЕСТВО ОБЛИГАЦИЙ В ВЫПУСКЕ:	30 000 000 (тридцать миллионов) штук
НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ ОДНОЙ ОБЛИГАЦИИ:	1 000 (одна тысяча) тенге
ОБЩИЙ ОБЪЕМ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ ПО НОМИНАЛЬНОЙ СТОИМОСТИ:	30 000 000 000 (тридцать миллиардов) тенге
СТАВКА КУПОННОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ:	Ставка вознаграждения по облигациям будет равна 11,2% годовых от номинальной стоимости облигаций. Ставка вознаграждения по облигациям является фиксированной на весь срок обращения облигаций.
ПЕРИОДИЧНОСТЬ ВЫПЛАТЫ КУПОННОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ	Выплата вознаграждения по облигациям производится 2 (два) раза в год через каждые 6 (шесть) месяцев с Даты начала обращения облигаций в течение всего срока обращения облигаций. Каждые 6 (шесть) месяцев с даты начала обращения облигаций в течение всего срока их обращения являются купонным периодом по облигациям. Вознаграждение выплачивается лицам, которые обладают правом на его получение и зарегистрированы в системе реестров держателей ценных бумаг Эмитента по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляется выплата вознаграждения (по времени в месте нахождения регистратора (центрального депозитария), осуществляющего ведение системы реестров держателей облигаций) (далее – "День фиксации").

СРОК ОБРАЩЕНИЯ	Срок обращения облигаций составляет 7 (семь) лет с Даты начала обращения облигаций.

Сведения о порядке и условиях выплаты вознаграждения и номинальной стоимости при погашении облигаций третьего выпуска облигаций в пределах первой облигационной программы Эмитента.

✓ ***Дата начала обращения облигаций:*** датой начала обращения облигаций является дата проведения первых состоявшихся торгов по размещению облигаций, проведенных в соответствии с внутренними документами АО "Казахстанская фондовая биржа" (далее и ранее по тексту «**Дата начала обращения Облигаций**»). Информация о дате начала обращения облигаций будет опубликована на сайте АО "Казахстанская фондовая биржа" www.kase.kz.

✓ ***Дата, с которой начинается начисление вознаграждения по облигациям:*** начисление вознаграждения по облигациям начинается с Даты начала обращения облигаций. Начисление вознаграждения производится в течение всего срока обращения облигаций и заканчивается в последний день обращения облигаций.

✓ ***Период времени, применяемый для расчета вознаграждения:*** выплата вознаграждения по облигациям будет производиться из расчета временной базы 360 (триста шестьдесят) дней в году и 30 (тридцать) дней в месяце в течение всего срока обращения.

✓ ***Порядок определения лиц, обладающих правом на получения вознаграждения по облигациям и номинальной стоимости при погашении облигаций:*** вознаграждение по облигациям и номинальная стоимость облигаций при их погашении выплачиваются лицам, которые обладают правом на их получение и зарегистрированы в системе реестров держателей ценных бумаг Эмитента по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляется выплата вознаграждения, по времени в месте нахождения регистратора, осуществляющего ведение системы реестров держателей облигаций (при погашении облигаций – на начало последнего дня периода обращения облигаций).

✓ ***Порядок и условия выплаты вознаграждения по облигациям и номинальной стоимости облигаций при их погашении:*** выплата вознаграждения осуществляется путем перевода денег на банковские счета держателей облигаций, зарегистрированных в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня периода, за который осуществляется выплата вознаграждения, по времени в месте нахождения регистратора в течение 15 (пятнадцати) календарных дней, следующих за днем фиксации реестра держателей облигаций.

Вознаграждение на дату выплаты по третьему выпуску облигаций, выпущенному в пределах первой облигационной программы Эмитента, рассчитывается как произведение номинальной стоимости размещенных облигаций и полугодовой ставки купонного вознаграждения. Количество знаков после запятой и метод округления определяются в соответствии с внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Выплата купонного вознаграждения за последний купонный период производится одновременно с выплатой основной суммы долга по облигациям.

Облигации погашаются по номинальной стоимости с одновременной выплатой последнего купонного вознаграждения в течение 15 (пятнадцати) календарных дней, следующих за последним днем периода обращения облигаций, путем перевода денег на

банковские счета держателей облигаций, зарегистрированных в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня периода обращения облигаций.

Планируемая доходность на дату размещения облигаций

Параметры выпусков облигаций разрабатывались исходя из объективной оценки текущей конъюнктуры рынка ценных бумаг, в связи с чем Эмитент и Финансовый консультант предполагают, что третий выпуск облигаций в пределах первой облигационной программы будут размещаться по доходности до 11,2% годовых.

Порядок налогообложения доходов по облигациям

Следующая информация является общим кратким обзором, который излагает определенные налоговые аспекты относительно облигаций и не подразумевает полный анализ всех налоговых аспектов. Потенциальные инвесторы самостоятельно принимают решение в отношении приобретения, владения и продажи облигаций и получения вознаграждения, основной суммы долга и/или других сумм по облигациям и последствий таких действий по налоговому законодательству Республики Казахстан. Если иное не указано, настоящий обзор рассматривает только налоговое законодательство, действующее и вступившее в силу на дату составления настоящего инвестиционного меморандума.

Критерии отнесения к категории «резидент» и «нерезидент» для целей налогообложения определяются в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (далее – «НК РК»).

В соответствии с пп. 39) ст. 12 НК РК к вознаграждению относятся все выплаты по долговым ценным бумагам в виде дисконта либо купона (с учетом дисконта либо премии от стоимости первичного размещения и (или) стоимости приобретения), выплаты лицу, являющемуся для лица, выплачивающего вознаграждение, держателем его долговых ценных бумаг, взаимосвязанной стороной.

Согласно пп. 18) п. 1 ст. 85 НК РК вознаграждение по депозиту, долговой ценной бумаге, векселю, исламскому арендному сертификату 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.

Пп. 2) п. 2 ст. 133 НК РК определено, что указанные выше категории налогоплательщиков имеют право на уменьшение налогооблагаемого дохода на сумму вознаграждения по долговым ценным бумагам, находящимся на дату начисления такого вознаграждения в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан.

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.

В соответствии с пп. 15) п. 3 ст. 155 НК РК суммы дивидендов, вознаграждений, выигрышей, ранее обложенные индивидуальным подоходным налогом у источника

выплаты, при наличии документов, подтверждающих удержание такого налога у источника выплаты не рассматриваются в качестве доходов физического лица. Дополнительно подпунктами 3) и 5) п. 1 ст. 156 НК РК предусмотрено, что вознаграждения по долговым ценным бумагам, а также дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан исключаются из доходов физического лица, подлежащих налогообложению.

Подпунктом 11) п. 1 ст. 192 НК РК предусмотрено, что доходы в форме вознаграждений по долговым ценным бумагам, получаемых от эмитента, признаются доходами нерезидента из источников в Республике Казахстан; эмитента-нерезидента, имеющего постоянное учреждение или имущество, расположенное в Республике Казахстан. Дополнительно подпунктами 5) и 11) п. 5 ст. 193 НК РК установлено, что налогообложению не подлежат: дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан; суммы накопленных (начисленных) вознаграждений по долговым ценным бумагам, оплаченные при их покупке покупателями-резидентами.

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.

Кроме того, в соответствии со ст. 133 НК РК, юридические лица – резиденты Республики Казахстан (за исключением государственных учреждений), а также юридические лица – нерезиденты, осуществляющие свою деятельность в Республике Казахстан через постоянное учреждение или получающие доходы из источников в Республике Казахстан, имеют право уменьшить налогооблагаемый доход (при выплате корпоративного подоходного налога) на доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи, уменьшенные на убытки, возникшие от реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи.

Права держателей облигаций третьего выпуска, выпущенного в пределах первой облигационной программы Эмитента:

- право на получение номинальной стоимости облигаций в порядке и сроки, предусмотренные проспектом выпуска облигаций;
- право на получение фиксированного вознаграждения в порядке и сроки, предусмотренные проспектом выпуска облигаций;
- на получение информации о деятельности Эмитента и его финансовом состоянии в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а также в порядке, предусмотренном внутренними правилами Эмитента и требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа»;

- на удовлетворение своих требований в отношении облигаций в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан;
- право заявить все или часть облигаций к выкупу в случаях, указанных ниже;
- право свободно отчуждать и иным образом распоряжаться облигациями;
- право объявить дефолт по облигациям в случае нарушения Эмитентом любого из ковенантов (ограничений), указанных в подпунктах 3) и 4) пункта 11 проспекта выпуска облигаций;
- иные права, вытекающие из права собственности на облигации в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

Условия и порядок выкупа облигаций Эмитентом

Держатели облигаций имеют право требовать выкуп принадлежащих им облигаций в случае нарушения Эмитентом условий, предусмотренных пунктом 2 статьи 15 Закона Республики Казахстан от 02 июля 2003 года № 461- II "О рынке ценных бумаг" (далее - «Закон о рынке ценных бумаг»), а именно:

в течение срока обращения облигаций, установленного проспектом выпуска облигаций, Эмитент обязан соблюдать следующие условия:

1) не отчуждать входящее в состав активов Эмитента имущество на сумму, превышающую двадцать пять процентов от общей стоимости активов Эмитента на дату отчуждения;
2) не допускать фактов неисполнения обязательств, не связанных с выпуском облигаций Эмитента, более чем на десять процентов от общей стоимости активов данного Эмитента на дату государственной регистрации выпуска облигаций;
3) не вносить изменения в учредительные документы Эмитента, предусматривающие изменение основных видов деятельности Эмитента;
4) не изменять организационно-правовую форму.

В случае нарушения Эмитентом условий, предусмотренных настоящим пунктом, Эмитент обязан по требованию держателей облигаций выкупить облигации по цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения.

В соответствии с Законом о рынке ценных бумаг выкуп размещенных облигаций должен быть произведен Эмитентом в случаях:

1) принятия органом Эмитента решения о делистинге облигаций (подпункт 1) пункта 2 статьи 18-4);
2) принятия решения фондовой биржей о делистинге облигаций Эмитента по причине невыполнения специальных (листинговых) требований в части предоставления фондовой бирже информации, перечень которой определен нормативным правовым актом уполномоченного органа и внутренними документами фондовой биржи (подпункт 2) пункта 2 статьи 18-4).
3) незаключения Эмитентом договора с представителем держателей облигаций в срок, превышающий шестьдесят календарных дней с даты расторжения или прекращения действия договора с прежним представителем держателей облигаций (подпункт 3 пункта 2 статьи 18-4).

При наступлении случаев, предусмотренных пунктами 2 и 3 статьи 18-4 Закона о рынке ценных бумаг Эмитент обязан осуществить выкуп размещенных облигаций по наибольшей из следующих цен:

- цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения;
- справедливой рыночной цене облигаций.

В течение 3 (трех) рабочих дней со дня нарушения Эмитентом любого из условий, предусмотренных пунктом 2 статьи 15 Закона о рынке ценных бумаг и при наступлении любого из случаев, предусмотренных подпунктами пунктом 2 статьи 18-4 Закона о рынке ценных бумаг, Эмитент информирует о таком факте держателей облигаций посредством оповещения представителя держателей облигаций (за исключением случая, предусмотренного подпунктом 3) пункта 2 статьи 18-4 Закона о рынке ценных бумаг), а также размещения сообщения на следующих официальных сайтах: Эмитента - www.samruk-energy.kz, АО "Казахстанская фондовая биржа" - www.kase.kz и Депозитария финансовой отчетности - www.dfo.kz, включающего:

- информацию о том, какой из указанных случаев либо нарушение Эмитентом какого из условий, ведущих к выкупу облигаций Эмитента, имеет место;
- перечисление возможных действий держателей облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок и сроки обращения с требованием к Эмитенту;
- иную информацию по решению Эмитента.

При наступлении случаев, указанных в пункте 2 статьи 18-4, и/или нарушении Эмитентом любого из условий, предусмотренных пунктом 2 статьи 15 Закона о рынке ценных бумаг, любой из держателей облигаций в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней, следующих за датой публикации Эмитентом соответствующего информационного сообщения на официальных сайтах Эмитента, АО "Казахстанская фондовая биржа" и Депозитария финансовой отчетности, имеет право подать письменное требование о выкупе принадлежащих им облигаций.

В течение 10 (десяти) рабочих дней, следующих за датой получения первого письменного требования о выкупе, Совет директоров Эмитента принимает решение о выкупе облигаций. При этом дата выкупа облигаций должна быть определена на дату не позднее 30 (тридцати) рабочих дней, следующих за датой принятия Советом директоров Эмитента решения о выкупе облигаций.

В течение 3 (трех) рабочих дней со дня принятия решения Совета директоров о дате выкупа облигаций, Эмитент информирует о дате предстоящего выкупа облигаций держателей облигаций посредством размещения сообщения на официальном сайте Эмитента www.samruk-energy.kz, официальном сайте АО "Казахстанская фондовая биржа" www.kase.kz и на официальном сайте Депозитария финансовой отчетности www.dfo.kz.

Держатели облигаций, не подавшие письменные требования о выкупе принадлежащих им облигаций, имеют право на погашение принадлежащих им облигаций по окончании срока их обращения, указанного в проспекте выпуска облигаций.

Порядок действий Эмитента в случае наступления дефолта по облигациям третьего выпуска облигаций в пределах первой облигационной программы

Событием, при наступлении которого может быть объявлен дефолт по облигациям Эмитента, является частичное или полное неисполнение Эмитентом своих обязательств по выплате суммы основного долга и (или) купонного вознаграждения по облигациям

в сроки, установленные проспектом выпуска облигаций для такой выплаты (далее – Событие дефолта).

К дефолту также приравнивается получение Эмитентом письменного требования от любого из держателей облигаций об объявлении дефолта по облигациям в случае нарушения Эмитентом любого из ковенантов (ограничений), указанных в подпунктах 3) и 4) пункта 11 проспекта выпуска облигаций, направленного в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней, следующих за датой возникновения нарушений ковенантов.

в случае наступления События дефолта по облигациям в связи с частичным или полным неисполнением Эмитентом обязательств по выплате суммы основного долга и (или) купонного вознаграждения по облигациям в предусмотренные проспектом выпуска облигаций сроки Эмитент обязан начислить и выплатить в пользу держателей 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).

В течение 30 (тридцати) календарных дней с даты наступления События дефолта (далее – «Период отсрочки») соответствующий орган Эмитента, с целью обеспечения прав всех держателей облигаций или держателей прав требования по неисполненным обязательствам Эмитента по погашению облигаций, в случае окончания срока их обращения, должен разработать и утвердить план мероприятий по устранению дефолта, предварительно согласовав План с держателями облигаций, а Эмитент, в соответствии с указанным планом мероприятий, обязан предпринять все возможные меры для устранения дефолта по облигациям.

В случае неустранения События дефолта в течение Периода отсрочки держатели Облигаций или лица, владеющие правами требования по облигациям после окончания срока их обращения, в течение 15 (пятнадцати) календарных дней, отсчитываемых с даты, следующей за последней датой Периода отсрочки, имеют право подать письменные требования о выкупе принадлежащих им облигаций или прав требования по облигациям в случае окончания срока их обращения, посредством предоставления Эмитенту соответствующего письменного требования о выкупе облигаций или прав требования по облигациям по цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения. После получения первого из таких требований Эмитент определяет дату выкупа облигаций или прав требования по облигациям, которая должна быть не позднее 25 (двадцати пяти) календарных дней с даты получения такого требования, и информирует о дате предстоящего выкупа облигаций или прав требования по облигациям посредством оповещения представителя держателей облигаций, а также размещения информационного сообщения на следующих официальных сайтах: Эмитента -www.samruk-energy.kz, АО "Казахстанская фондовая биржа" - www.kase.kz в порядке, установленном внутренними требованиями АО "Казахстанская фондовая биржа", а также на официальном сайте Депозитария финансовой отчетности - www.dfo.kz в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты принятия решения Советом директоров Эмитента.

Решение Совета директоров Эмитента и информационное сообщение должны содержать следующую информацию:

- адрес, по которому держатели облигаций или прав требования по облигациям предоставляют письменные требования о выкупе Эмитентом принадлежащих им облигаций или прав требования по облигациям;

- перечень сведений, которые должны содержаться в письменных требованиях на выкуп облигаций или прав требования по облигациям, в том числе, но не ограничиваясь, количество предъявляемых к выкупу облигаций или объем прав требования по облигациям. В случае, если дефолт по облигациям наступит после окончания срока их обращения и не будет устранен Эмитентом в Период отсрочки, выкуп прав требования по облигациям осуществляется Эмитентом путем перевода денег на банковские счета держателей прав требования по облигациям, зарегистрированных регистратором Эмитента по состоянию на начало последнего дня Периода отсрочки.

В случае наступления дефолта по облигациям решение о реструктуризации обязательств Эмитента принимается уполномоченным органом Эмитента с согласия кредиторов в соответствии с законодательством Республики Казахстан, в том числе с учетом прав, предоставляемых облигацией ее держателю. Порядок и условия реструктуризации обязательств оговариваются Эмитентом с держателями облигаций путем проведения переговоров в случае наступления дефолта по облигациям, с обязательным участием представителя держателей облигаций.

Условия освобождения Эмитента от ответственности

Эмитент освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по облигациям, 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, акты уполномоченных органов запретительного или ограничительного характера и т.п.). В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы, срок выполнения Эмитентом своих обязательств по облигациям отодвигается соразмерно периоду времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.

При наступлении дефолта по облигациям, Эмитент приложит все усилия для устранения дефолта, и обеспечения прав держателей облигаций. В случае наступления дефолта, Эмитент информирует об этом держателей облигаций в сроки, предусмотренные законодательством Республики Казахстан для такого рода информации и/или правилами АО "Казахстанская фондовая биржа" посредством размещения сообщения на официальных сайтах Эмитента (www.samruk-energy.kz)и АО "Казахстанская фондовая биржа" (www.kase.kz) в порядке, установленном внутренними требованиями АО "Казахстанская фондовая биржа", а также на официальном сайте Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан. Сообщение должно содержать:

1) информацию о факте дефолта;
2) объем неисполненных обязательств Эмитента на дату возникновения дефолта;
3) причины неисполнения обязательств, которые привели к возникновению дефолта;
4) перечисление возможных действий держателей облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок и сроки обращения с требованием к Эмитенту;
5) меры, которые предприняты или будут предприняты Эмитентом для устранения дефолта по облигациям;
6) иную информацию по решению Эмитента.

Поручение иному юридическому лицу раскрытия указанной информации не предусмотрено.

Порядок действий Эмитента в случае выкупа облигаций по собственной инициативе

по решению Совета директоров Эмитент вправе выкупать облигации на организованном и неорганизованном рынках в течение всего срока их обращения.

Цена выкупа облигаций Эмитентом, указание на порядок выкупа (на организованном или неорганизованном рынке ценных бумаг) и дата выкупа определяются соответствующим решением Совета директоров Эмитента. При этом дата выкупа облигаций должна быть определена не позднее 30 (тридцати) рабочих дней, следующих за датой принятия Советом директоров Эмитента решения о выкупе облигаций.

В случае принятия Советом директоров Эмитента решения о выкупе облигаций, Эмитент в течение 3 (трех) рабочих дней с даты принятия такого решения Советом директоров, сообщает держателям облигаций посредством размещения соответствующего сообщения на официальных сайтах Эмитента www.samruk-energy.kz, АО "Казахстанская фондовая биржа" www.kase.kz и Депозитария финансовой отчетности www.dfo.kz в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами Эмитента, внутренними документами АО "Казахстанская фондовая биржа" и нормативно правовым актом, регулирующим порядок размещения информации на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности. Сообщение должно содержать описание порядка, условий и указание на дату, когда будет производиться выкуп облигаций.

Держатель облигаций имеет право в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты первого опубликования соответствующей информации о выкупе облигаций, направить письменное заявление в адрес Эмитента о выкупе принадлежащих ему облигаций. Выкупленные облигации не будут считаться погашенными и могут быть повторно реализованы Эмитентом.

Выкуп облигаций Эмитентом не повлечет нарушения прав держателей облигаций.

Информация о количестве размещенных (за вычетом выкупленных) облигаций раскрывается Эмитентом перед АО "Казахстанская фондовая биржа" в соответствии с внутренними правилами АО "Казахстанская фондовая биржа".

Принятие Эмитентом решения о выкупе облигаций не является причиной возникновения у держателей облигаций обязательства продать Эмитенту принадлежащие им облигации.

В случае выкупа облигаций на неорганизованном рынке ценных бумаг держатели облигаций, планирующие продать свои облигации Эмитенту при выкупе, должны подать Эмитенту соответствующее письменное уведомление в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты публикации сообщения о принятии Советом директоров Эмитента решения о выкупе на официальных сайтах АО "Казахстанская фондовая биржа" (www.kase.kz) и Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz). Письменное уведомление должно содержать указание на количество облигаций, планируемых держателем облигаций к продаже в ходе выкупа облигаций Эмитентом, и банковские реквизиты держателя облигаций.

Эмитент осуществляет выкуп облигаций у держателей облигаций, подавших в адрес Эмитента указанные выше письменные уведомления, а также зарегистрированных в реестре держателей облигаций Эмитента по состоянию на начало последнего календарного дня, предшествующего дате выкупа.

Выкуп на неорганизованном рынке осуществляется Эмитентом путем перевода денег по банковским реквизитам держателя облигаций и перевода выкупаемых облигаций на счет Эмитента в системе учета реестров держателей ценных бумаг.

В случае выкупа облигаций на организованном рынке Эмитент осуществляет выкуп облигаций путем покупки облигаций в торговой системе АО "Казахстанская фондовая биржа" в порядке, предусмотренном внутренними документами АО "Казахстанская фондовая биржа". Держатели облигаций, планирующие продать принадлежащие им облигации в ходе их выкупа Эмитентом, осуществляют продажу облигаций Эмитенту в торговой системе АО "Казахстанская фондовая биржа" в порядке, предусмотренном внутренними документами АО "Казахстанская фондовая биржа".

Держатели облигаций, не подавшие письменные требования о выкупе принадлежащих им облигаций, имеют право на погашение принадлежащих им облигаций по окончании срока их обращения, указанного в проспекте выпуска облигаций.

Выкупленные облигации не будут считаться погашенными и могут быть повторно реализованы Эмитентом.

Информация обо всех фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются ценные бумаги Эмитента

По состоянию на 31 октября 2018 года в обращении находятся первый и второй выпуски облигаций в пределах первой облигационной программы Эмитента (НИН KZP01Y05F571, НИН KZP02Y05F570). Обращение данных ценных бумаг осуществляется как на биржевом, так и на внебиржевом рынках. На организованном рынке торговля вышеуказанными облигациями Эмитента осуществляется в торговой системе АО «Казахстанская фондовая биржа».

Информация о существующих законодательных ограничениях на ввоз или вывоз денег, в том числе в виде дохода по ценным бумагам (вознаграждения, дивидендов)

Ввоз и вывоз денег, получаемых держателями облигаций, выпущенных эмитентами Республики Казахстан, регулируется законодательством Республики Казахстан. Ограничения на ввоз и вывоз вознаграждения по облигациям, выпущенным именно Эмитентом, отсутствуют.

1.2. СВЕДЕНИЯ О ПРОЦЕДУРЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ВЫПУСКАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

СРОК И ПОРЯДОК РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ:	Датой начала и датой окончания периода, в течение которого возможно размещение облигаций, являются даты начала обращения облигаций и последний день периода обращения облигаций соответственно. Эмитент не предполагает каких-либо ограничений в размещении и обращении облигаций, за исключением ограничений в размещении облигаций, установленных законодательством Республики Казахстан. На момент составления настоящего инвестиционного меморандума Эмитент не предполагает каких-либо ограничений для участия в размещении данного выпуска облигаций любого потенциального инвестора.
МЕСТО РАЗМЕЩЕНИЯ:	Торговая площадка АО «Казахстанская фондовая биржа».
УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ОБЛИГАЦИЙ:	Оплата облигаций данного выпуска будет произведена деньгами. При размещении облигаций путем проведения торгов на торговой площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» оплата осуществляется в соответствии с внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

ПОРЯДОК ПУБЛИЧНОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ О РАЗМЕЩЕНИИ ЦЕННЫХ БУМАГ, ВКЛЮЧАЯ ОПУБЛИКОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ:	Принимая во внимание то, что размещения облигаций будет проводиться на организованном рынке посредством проведения торгов в торговой системе АО «Казахстанская фондовая биржа», информация о размещении ценных бумаг, включая результаты такого размещения, будет публиковаться на сайте биржи (www.kase.kz) в соответствии с ее внутренними документами.

1.3. СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ, ПРЕДСТАВИТЕЛЕ ДЕРЖАТЕЛЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ И ПЛАТЕЖНОМ АГЕНТЕ

Сведения о регистраторе Эмитента

Ведение системы реестров держателей ценных бумаг осуществляет акционерное общество «Единый регистратор ценных бумаг».

Вид деятельности: осуществление деятельности по ведению системы реестров держателей ценных бумаг и иной деятельности, подлежащей осуществлению в соответствии с законодательством Республики Казахстан о рынке ценных бумаг;

Юридический и фактический адреса: Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Сатпаева, д. 30/8, тел.: +7 (727) 272-47-60, факс: +7 (727) 272-47-60, вн. 230, email: info@tisr.kz

Первый руководитель: Председатель Правления, Хаджиева Мария Жамаловна.

Сведения о представителе держателей облигаций Эмитента

Представитель держателей облигаций - акционерное общество «ВСС Invest» - дочерняя организация АО «Банк ЦентрКредит».

Вид деятельности: осуществление брокерской и дилерской деятельности на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя;

Юридический и фактический адреса: Республика Казахстан, г. Алматы, 050000, ул. Панфилова, 98, тел.: +7 (727) 244-32-32, +7 (727) 244-32-30

Первый руководитель: Председатель Правления, Каламхатов Нурлан Базарбаевич.

Сведения о платежном агенте Эмитента

Платежный агент по третьему выпуску облигаций, выпущенному в пределах первой облигационной программы Эмитента, не предусмотрен. Выплата купонного вознаграждения и номинальной стоимости будет осуществляться Эмитентом самостоятельно.

1.4. ЦЕЛИ И ПРИЧИНЫ ЛИСТИНГА И ПОСЛЕДУЮЩЕГО РАЗМЕЩЕНИЯ ВЫПУСКАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Эмитент осуществляет выпуск, листинг и последующее размещение облигаций с целью привлечения средств, которые в дальнейшем будут направлены на рефинансирование текущей задолженности, финансирование Проекта "Модернизация АО "Шардаринская ГЭС" и общекорпоративные цели.

При этом, направление средств от размещения облигаций на общекорпоративные цели должно быть предварительно согласовано с Советом директоров Эмитента.

Как уже было указано выше, Эмитент предполагает, что размещение обоих выпусков облигаций будет осуществляться по доходностям к погашению, равным купонным ставкам вознаграждения, а, следовательно, по номинальной стоимости облигаций. Таким образом, оцениваемая от размещения облигаций сумма составляет 30 млрд. тенге.

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

Таблица 1 - Прогноз прибылей и убытков Эмитента на период обращения облигаций, тыс. тенге

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Доход от реализации продукции и оказания услуг	246 562 540	295 497 427	319 294 540	336 115 368	370 145 975	385 164 556	400 792 512	417 054 568
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	183 828 289	213 497 165	226 302 834	236 290 953	251 318 241	261 592 667	272 287 133	283 418 811
Валовая прибыль	62 734 251	82 000 262	92 991 707	99 824 416	118 827 734	123 571 889	128 505 453	133 635 987
Доходы от финансирования	1 036 714	340 565	794 007	632 427	362 037	307 226	260 714	221 243
Прочие доходы, в том числе	2 804 409	787 169	760 419	812 739	826 830	844 496	862 540	880 970
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	14 284 103	25 861 604	19 706 395	15 422 808	15 592 070	13 961 877	12 502 126	11 194 995
Общие и административные расходы	14 322 331	15 273 867	13 397 515	14 542 100	14 949 270	15 237 842	15 531 985	15 831 806
Операционная прибыль	34 127 817	40 864 792	59 887 796	69 859 507	88 286 394	94 372 169	100 877 450	107 831 155
Расходы на финансирование	30 548 368	30 393 993	27 633 724	23 180 923	20 341 274	19 308 140	18 327 480	17 396 627
Прочие расходы от неосновной деятельности	3 911 615	351 059	362 128	419 020	439 271	460 322	482 383	505 500
Доля прибыли/убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия	10 856 370	16 630 452	16 895 814	17 346 696	16 595 024	18 481 446	20 582 306	22 921 978
Прибыль (убыток) от продолжаемой деятельности	14 365 328	27 877 926	50 342 182	65 051 426	85 289 740	94 236 875	104 122 590	115 045 345
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	2 446 835	2 292 313	-	-	-	-	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	16 812 163	30 170 239	50 342 182	65 051 426	85 289 740	94 236 875	104 122 590	115 045 345
Расходы по корпоративному подоходному налогу	8 477 931	7 640 504	11 112 400	13 924 176	18 101 221	19 034 576	20 016 059	21 048 150
Итоговая прибыль (убыток) до вычета доли меньшинства	8 334 232	22 529 735	39 229 782	51 127 250	67 188 520	75 202 299	84 171 906	94 211 346
Доля меньшинства	275 973	282 459	282 233	282 029	282 725	282 488	282 251	282 014
Итоговая прибыль	8 058 260	22 247 276	38 947 549	50 845 220	66 905 795	74 919 811	83 893 752	93 942 596

Таблица 2 - Прогноз движения денежных средств Эмитента на период обращения облигаций, тыс. тенге

№	Показатели	2018 год	2019 год		2020 год		2021 год	
		II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
I	**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**							
1	**Поступление денежных средств, всего**	**134 750 143**	**177 291 812**	**169 565 004**	**186 615 467**	**179 297 213**	**197 257 125**	**189 521 551**
1.1	реализация продукции и товаров	100 223 914	166 142 832	155 870 695	175 010 681	168 147 517	185 148 096	177 887 387
1.2	реализация услуг	8 955 642	5 372 199	7 925 026	7 109 988	6 831 165	6 878 524	6 608 778
1.3	прочая выручка	31 156	29 163	29 163	18 972	18 228	31 554	30 317
1.4	авансы полученные	15 257 117	-	-	-	-	-	-
1.5	дивиденды	10 023 757	5 469 835	5 479 953	3 771 294	3 623 400	4 013 944	3 856 534
1.6	полученные вознаграждения (проценты)	156 987	175 338	159 554	603 062	579 413	1 089 591	1 046 862
1.7	прочие поступления	101 569	102 446	100 614	101 470	97 491	95 415	91 673
2	**Выбытие денежных средств, всего**	**106 353 869**	**135 292 517**	**141 958 940**	**136 813 610**	**142 329 267**	**137 585 561**	**143 132 727**
2.1	платежи поставщикам за товары и услуги	1 753 207	62 477 446	67 393 425	61 120 524	63 615 239	59 807 461	62 248 582
2.2	авансы выданные	46 827 974	27 245 470	25 990 965	27 323 730	28 438 984	28 699 404	29 870 808
2.3	выплаты по заработной плате	25 761 862	14 155 663	13 053 698	13 545 175	14 098 039	13 967 074	14 537 158
2.4	выплата вознаграждения (процентов)	12 869 290	15 027 599	13 954 886	12 413 551	12 851 655	10 258 485	10 608 627
2.4.4	*Купонное вознаграждение по 3-му выпуску облигаций*	-	*1 680 000*	*1 680 000*	*1 680 000*	*1 680 000*	*1 680 000*	*1 680 000*
2.5	корпоративный подоходный налог	7 188 910	2 897 302	8 842 250	6 025 059	6 270 980	6 470 725	6 734 836
2.6	другие платежи в бюджет	11 774 837	13 297 035	12 512 032	16 184 585	16 845 180	18 181 768	18 923 881
2.7	выплаты по договорам страхования (для страховых организаций)	802	3 757	4 108	3 989	4 152	4 128	4 297
2.8	прочие выплаты	176 987	188 244	207 576	196 998	205 039	196 517	204 538
3	**Чистая сумма денежных средств по операционной деятельности**	**28 396 273**	**41 999 296**	**27 606 064**	**49 801 857**	**36 967 946**	**59 671 564**	**46 388 824**
II	**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**							
1	**Поступление денежных средств, всего**	**11 305 687**	**6 753 945**	**31 792 987**	**5 681 426**	**22 725 706**	**2 712 243**	**10 848 973**
1.2	Поступления от продажи дочерних организаций	2 442 671	-	24 472 597	2 106 618	8 426 471	11 357	45 429

№	Показатели	2018 год	2019 год		2020 год		2021 год	
		II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1.3	Возврат банковских вкладов	290 362	1 556 000	1 160 000	530 000	2 120 000	538 000	2 152 000
1.6	Поступления от погашения долговых инструментов и займов выданных	-	-	-	218 799	875 196	62 663	250 650
1.7	Прочие поступления	8 572 655	5 197 945	6 160 390	2 826 010	11 304 039	2 100 223	8 400 893
2	**Выбытие денежных средств, всего**	**23 717 492**	**34 392 335**	**36 287 867**	**28 306 740**	**28 306 740**	**22 873 354**	**22 873 354**
2.1	Приобретение основных средств	15 845 474	21 647 635	28 444 221	19 291 238	19 291 238	14 495 262	14 495 262
2.2	Приобретение нематериальных активов	202 911	229 124	4 701	2 436	2 436	2 493	2 493
2.3	Приобретение других долгосрочных активов	2 690 981	1 742 709	1 674 006	1 002 456	1 002 456	488 415	488 415
2.5	Приобретение долей участия в ассоциированных организациях	443 349	2 116 847	-	283 748	283 748	179 552	179 552
2.6	Размещение банковских вкладов	90 516	2 460 000	1 240 000	1 330 000	1 330 000	1 350 000	1 350 000
2.8	Прочие выплаты	4 444 261	6 196 020	4 924 939	6 396 862	6 396 862	6 357 632	6 357 632
3	**Чистое поступление денежных средств по инвестиционной деятельности**	**- 12 411 804**	**- 27 638 390**	**- 4 494 880**	**- 22 625 314**	**- 5 581 034**	**- 20 161 111**	**- 12 024 381**
III	**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**							
1	**Поступление денежных средств, всего**	**70 370 371**	**17 701 280**	**18 914 053**	**7 770 240**	**8 417 760**	**4 656 000**	**5 044 000**
1.1	Поступления от выпуска акций и взносы в уставный капитал, в том числе:	1 773 397	-	-	-	-	-	-
1.3	Поступления по краткосрочным займам полученным	15 745 652	4 900 000	7 483 333	6 480 000	7 020 000	4 656 000	5 044 000
1.4	Поступления по долгосрочным займам полученным	22 851 321	12 801 280	11 430 720	1 290 240	1 397 760	-	-
1.5	Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	30 000 000	-	-	-	-	-	-
1.5.1	*Размещение 3-го выпуска облигаций*	*30 000 000*	-	-	-	-	-	-
2	**Выбытие денежных средств, всего**	**63 710 427**	**35 259 522**	**49 224 222**	**32 615 187**	**46 373 353**	**30 471 267**	**43 412 702**

№	Показатели	2018 год	2019 год		2020 год		2021 год	
		II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
2.2	Выплата основного долга по краткосрочным займам полученным	17 683 668	13 014 442	11 638 889	8 963 733	12 378 488	6 607 066	9 124 043
2.3	Выплата основного долга по долгосрочным займам полученным	44 123 358	12 004 057	13 331 001	13 735 960	20 302 040	12 895 465	19 141 356
2.4	Выплата основного долга выпущенных долговых ценных бумаг (облигаций)	-	-	-	-	-	-	-
2.4.5	*Погашение 3-го выпуска облигаций*	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Дивиденды, выплаченные:	1 903 401	10 241 023	24 254 332	9 915 494	13 692 826	10 968 736	15 147 303
3	**Чистое поступление денежных средств по финансовой деятельности**	**6 659 944**	**- 17 558 242**	**- 30 310 168**	**- 24 844 947**	**- 37 955 593**	**- 25 815 267**	**- 38 368 702**
V.	**Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов**	**22 644 413**	**- 3 197 336**	**- 7 198 985**	**2 331 596**	**- 6 568 681**	**13 695 186**	**- 4 004 259**
VI.	**Денежные средства и их эквиваленты на начало периода**	**10 542 739**	**33 187 152**	**29 989 815**	**22 790 831**	**25 122 427**	**18 553 746**	**32 248 932**
VII.	**Денежные средства и их эквиваленты на конец периода**	**33 187 152**	**29 989 815**	**22 790 831**	**25 122 427**	**18 553 746**	**32 248 932**	**28 244 672**

Продолжение Таблицы 2

№	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
I	**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**								
1	**Поступление денежных средств, всего**	**228 528 317**	**219 566 422**	**224 718 700**	**215 906 202**	**240 449 009**	**231 019 636**	**257 280 440**	**247 191 011**
1.1	реализация продукции и товаров	216 445 445	207 957 388	211 543 585	203 247 758	226 351 636	217 475 101	242 196 251	232 698 359
1.2	реализация услуг	6 349 960	6 100 942	7 827 032	7 520 090	8 374 925	8 046 496	8 961 169	8 609 751
1.3	прочая выручка	1 807 848	1 736 952	33 472	32 160	35 815	34 411	38 322	36 820
1.4	авансы полученные	1 626	1 562	-	-	-	-	-	-
1.5	дивиденды	3 612 134	3 470 482	5 083 864	4 884 497	5 439 735	5 226 412	5 820 516	5 592 261

№	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1.6	полученные вознаграждения (проценты)	158 475	152 260	147 852	142 054	158 202	151 998	169 276	162 638
1.7	прочие поступления	152 829	146 836	82 894	79 643	88 696	85 218	94 905	91 183
2	**Выбытие денежных средств, всего**	**154 922 463**	**161 177 258**	**151 617 730**	**157 737 637**	**162 113 371**	**168 661 672**	**173 343 707**	**180 350 389**
2.1	платежи поставщикам за товары и услуги	74 284 453	77 316 471	67 394 160	70 144 942	72 111 751	75 055 088	77 159 574	80 308 944
2.2	авансы выданные	30 538 152	31 784 607	31 668 821	32 961 425	33 885 638	35 268 725	36 257 633	37 737 536
2.3	выплаты по заработной плате	14 746 204	15 348 090	14 831 524	15 436 893	15 869 731	16 517 475	16 980 612	17 673 698
2.4	выплата вознаграждения (процентов)	10 774 607	11 145 815	7 790 711	8 040 127	8 218 460	8 485 336	8 676 152	8 961 710
2.4.4	*Купонное вознаграждение по 3-му выпуску облигаций*	1 680 000	1 680 000	1 680 000	1 680 000	1 680 000	1 680 000	1 680 000	1 680 000
2.5	корпоративный подоходный налог	8 693 684	9 048 529	9 471 951	9 858 561	10 134 987	10 548 660	10 844 437	11 287 067
2.6	другие платежи в бюджет	15 697 437	16 338 149	20 259 826	21 086 757	21 678 014	22 562 831	23 195 475	24 142 229
2.7	выплаты по договорам страхования (для страховых организаций)	543	565	4 422	4 603	4 732	4 925	5 063	5 270
2.8	прочие выплаты	187 384	195 032	196 316	204 329	210 058	218 632	224 762	233 936
3	**Чистая сумма денежных средств по операционной деятельности**	**73 605 853**	**58 389 164**	**73 100 970**	**58 168 565**	**78 335 638**	**62 357 964**	**83 936 733**	**66 840 622**
II	**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**								
1	**Поступление денежных средств, всего**	**3 415 801**	**9 992 621**	**3 624 647**	**9 971 336**	**2 909 540**	**11 638 162**	**3 113 208**	**12 452 833**
1.2	Поступления от продажи дочерних организаций	57 537	57 537	57 537	57 537	24 626	98 503	26 349	105 398
1.3	Возврат банковских вкладов	540 000	2 160 000	540 000	2 160 000	577 800	2 311 200	618 246	2 472 984
1.6	Поступления от погашения долговых инструментов и займов выданных	76 920	236 393	76 920	236 393	67 049	268 196	71 742	286 969
1.7	Прочие поступления	2 741 344	7 538 692	2 950 191	7 517 407	2 240 066	8 960 264	2 396 871	9 587 482
2	**Выбытие денежных средств, всего**	**24 928 147**	**24 928 147**	**27 007 229**	**27 007 229**	**28 897 735**	**28 897 735**	**30 920 576**	**30 920 576**
2.1	Приобретение основных средств	17 127 937	17 127 937	19 110 453	19 110 453	20 448 184	20 448 184	21 879 557	21 879 557
2.2	Приобретение нематериальных активов	2 610	2 610	2 701	2 701	2 890	2 890	3 093	3 093

№	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
2.3	Приобретение других долгосрочных активов	4 165	4 165	4 457	4 457	4 769	4 769	5 102	5 102
2.5	Приобретение долей участия в ассоциированных организациях	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Размещение банковских вкладов	1 350 000	1 350 000	1 350 000	1 350 000	1 444 500	1 444 500	1 545 615	1 545 615
2.8	Прочие выплаты	6 443 435	6 443 435	6 539 618	6 539 618	6 997 391	6 997 391	7 487 209	7 487 209
3	**Чистое поступление денежных средств по инвестиционной деятельности**	**- 21 512 346**	**- 14 935 525**	**- 23 382 582**	**- 17 035 893**	**- 25 988 195**	**- 17 259 573**	**- 27 807 368**	**- 18 467 743**
III	**ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**								
1	**Поступление денежных средств, всего**	**7 934 052**	**8 595 223**	**4 944 000**	**5 356 000**	**4 449 600**	**4 552 600**	**4 004 640**	**3 869 710**
1.1	Поступления от выпуска акций и взносы в уставный капитал, в том числе:	1 268 571	1 374 286	-	-	-	-	-	-
1.3	Поступления по краткосрочным займам полученным	4 438 280	4 808 137	4 944 000	5 356 000	4 449 600	4 552 600	4 004 640	3 869 710
1.4	Поступления по долгосрочным займам полученным	2 227 200	2 412 800	-	-	-	-	-	-
1.5	Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.1	*Размещение 3-го выпуска облигаций*	-	-	-	-	-	-	-	-
2	**Выбытие денежных средств, всего**	**31 792 442**	**93 237 181**	**36 402 944**	**64 270 732**	**38 951 150**	**53 789 683**	**42 490 910**	**73 705 083**
2.2	Выплата основного долга по краткосрочным займам полученным	7 229 139	9 983 096	5 333 066	7 364 710	5 706 380	7 880 240	6 105 827	8 431 856
2.3	Выплата основного долга по долгосрочным займам полученным	7 662 540	11 914 936	5 737 163	21 922 749	6 138 764	8 477 341	6 568 478	9 070 755
2.4	Выплата основного долга выпущенных долговых ценных бумаг (облигаций)		48 000 000	-		-	-	-	30 000 000
2.4.5	*Погашение 3-го выпуска облигаций*							-	30 000 000
2.2	Дивиденды, выплаченные:	16 900 763	23 339 149	25 332 715	34 983 273	27 106 005	37 432 102	29 816 605	26 202 471
3	**Чистое поступление денежных средств по финансовой деятельности**	**- 23 858 390**	**- 84 641 959**	**- 31 458 944**	**- 58 914 732**	**- 34 501 550**	**- 49 237 083**	**- 38 486 270**	**- 69 835 373**

№	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
V.	Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	28 235 117	- 41 188 320	18 259 444	- 17 782 060	17 845 894	- 4 138 692	17 643 094	- 21 462 495
VI.	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	28 244 672	56 479 790	15 291 470	33 550 914	15 768 855	33 614 748	29 476 056	47 119 151
VII.	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	56 479 790	15 291 470	33 550 914	15 768 855	33 614 748	29 476 056	47 119 151	25 656 656

Прогнозы потоков денежных средств эмитента, зависят от предположений, оценок или методов, которые могут оказаться неправильными или неточными и которые подлежат изменению в зависимости от разных факторов, включая все экономические и политические условия, изменения в государственном регулировании, изменения в налоговых требованиях (включая изменения налоговых ставок, новые налоговые законы и пересмотр толкования налогового законодательства), результаты судебных и арбитражных разбирательств, изменения процентных ставок, обменного курса и других рыночных условий.

РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

2.1. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ ЭМИТЕНТА

Таблица 3 - Наименование Эмитента

	Полное наименование	Сокращенное наименование	Сведения о государственной регистрации в качестве юридического лица
На государственном языке	«Самұрық-Энерго» акционерлік қоғамы	«Самұрық-Энерго» АҚ	Справка о государственной перерегистрации юридического лица, выданная Министерством юстиции Республики Казахстан Департамент юстиции города Астана Управление юстиции района Есиль, дата выдачи 10 марта 2017 года (дата первичной регистрации – 10.05.2007 г.)
На русском языке	акционерное общество «Самрук-Энерго»	АО «Самрук-Энерго»	
На английском языке	«Samruk-Energy» Joint Stock Company	«Samruk-Energy» JSC	

Эмитент не был создан в результате реорганизации юридического лица (юридических лиц). С даты государственной регистрации Эмитента в качестве юридического лица наименование Эмитента не изменялось.

Ниже приведены контактные данные Эмитента:

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ:	Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Есиль, проспект Кабанбай батыра, дом 15А
НОМЕРА КОНТАКТНЫХ ТЕЛЕФОНОВ И ФАКСА:	Тел: +7 (7172) 55 30 21; Факс: +7 (7172) 55 30 30.
ЭЛЕКТРОННЫЙ АДРЕС:	info@samruk-energy.kz
WEB-САЙТ:	www.samruk-energy.kz

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

В целях выработки и реализации долгосрочной государственной политики по модернизации существующих и вводу новых генерирующих мощностей 18 апреля 2007 года решением общего собрания учредителей было создано акционерное общество «Самрук-Энерго».

Учредителями Эмитента в момент его создания являлись Акционерное общество «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (Республика Казахстан, г. Астана) – 25 % (1 365 простых акций Эмитента) и Акционерное общество «КазТрансГаз» (Республика Казахстан, г. Астана) – 75 % (4 095 простых акций Эмитента).

Первичная государственная регистрация Эмитента была осуществлена 10 мая 2007 года. Центральный аппарат Эмитента находился в г. Алматы.

22 октября 2007 года между АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» и АО «КазТрансГаз» был заключен договор купли - продажи акций АО «Самрук-Энерго», в соответствии с которым АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» приобрело у АО «КазТрансГаз» 3 736 штук простых акций АО «Самрук-Энерго». Данный договор был

зарегистрирован независимым регистратором ценных бумаг 02 ноября 2007 года и с указанной даты АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» стало собственником 5 101 акции АО «Самрук-Энерго» (что составило 93,42% от общего количества объявленных акций). В собственности АО «КазТрансГаз» осталось 359 акций АО «Самрук-Энерго» (что составило 6,58 % от общего количества объявленных акций).

03 ноября 2008 года в результате реорганизации, произведенной путем слияния АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» и АО «Фонд устойчивого развития «Қазына», было образовано Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына». Учитывая то, что АО «Самрук-Қазына» являлось правопреемником АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», в результате реорганизации АО «Самрук-Қазына» стало владеть 5 101 акцией Эмитента.

В мае 2010 года была в связи с изменением места нахождения Эмитента из г. Алматы в г. Астана была произведена его государственная перерегистрация.

В 2008 и 2011 годах АО «Самрук-Қазына» и АО «КазТрансГаз» передали Эмитент и его дочерним компаниям пакеты акций ряда генерирующих компаний - главным образом, в виде взносов в уставный капитал Эмитента, в том числе:

- 50% размещенных акций Акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (Республика Казахстан, г. Экибастуз);
- 100% размещенных акций Акционерного общества «Актобе ТЭЦ[1]» (Республика Казахстан, г. Актобе);
- 50% размещенных акций Акционерного общества «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» (Республика Казахстан, г. Тараз);
- 100% размещенных акций Акционерного общества «Алматинские электрические станции» (Республика Казахстан, г. Алматы);
- 100% размещенных акций Акционерного общества «Шардаринская ГЭС» (Республика Казахстан, г. Шардара),

а также акции компаний, осуществляющих передачу и распределение электроэнергии, в том числе 100% размещенных акций Акционерного общества «Алатау Жарық Компаниясы» (Республика Казахстан, г. Алматы) и 75% плюс одна акция Акционерного общества «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (Республика Казахстан, г. Актау). В 2008 году Эмитент совместно с Объединенной компанией «РУСАЛ» (Российская Федерация, г. Москва) учредила компанию «Forum Muider B.V.» (Нидерланды) с целью управления угледобывающими активами «Богатырь» и «Северный» в Экибастузском угольном бассейне через Товарищество с ограниченной ответственностью «Богатырь Комир» (Республика Казахстан, г. Экибастуз): компания «Forum Muider B.V.» является единственным участником ТОО «Богатырь Комир».

[1] ТЭЦ: Теплоэлектроцентраль - разновидность тепловой электростанции, которая не только производит электроэнергию, но и является источником тепловой энергии в централизованных системах теплоснабжения (в виде пара и горячей воды, в том числе и для обеспечения горячего водоснабжения и отопления жилых и промышленных объектов).

29 августа 2012 г. в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан № 1103 акции АО «Самрук-Энерго», принадлежащие АО «КазТрансГаз», в количестве 359 штук были переданы АО «Самрук-Қазына». Таким образом, начиная с указанной даты и по настоящее время единственным акционером Общества является АО «Самрук-Қазына».

На сегодняшний день Эмитент – крупнейший многопрофильный энергетический холдинг, успешно интегрированный в международный энергобаланс, создающий стоимость для своего Единственного акционера и направленный на формирование высокоэффективной системы энергоснабжения, обеспечивающей устойчивое развитие всех отраслей Казахстана.

В составе активов Эмитента крупнейшие генерирующие компании, в числе которых станции национального значения, такие как Экибастузские ГРЭС-1 (100% доля владения) и ГРЭС-2[2] (50% доля владения), а также станции производящие тепловую и электрическую энергии в Алматинском регионе и в г. Актобе; представлены основные гидроэлектростанции Республики Казахстан, входящие в Иртышский каскад ГЭС[3], а также ГЭС южных регионов страны (Шардаринская ГЭС и Мойнакская ГЭС). Также в состав активов Эмитента входят региональные распределительные сети и сбытовые компании Алматинского региона и самое крупное угледобывающее предприятие в Казахстане - ТОО «Богатырь Комир» (50% доля владения). ТОО «Богатырь Комир» поставляет уголь на генерирующие объекты Эмитента и третьих сторон, расположенные как в Казахстане, так и в Российской Федерации.

Виды деятельности Эмитента согласно его уставу

Основными целями создания и деятельности Эмитента (функциями) являются:

1) получение чистого дохода;
2) содействие в модернизации существующих и строительстве новых генерирующих мощностей, внедрении новых технологий в энергетике Казахстана;
3) обеспечение повышения эффективности работы энергосистем;
4) повышение эффективности деятельности юридических лиц, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых принадлежат Эмитенту на праве собственности или доверительного управления;
5) обеспечение реализации инвестиционных проектов в Республике Казахстан;
6) обеспечение реализации утверждаемых Правительством Республики Казахстан программ реформирования электроэнергетического комплекса;
7) проведение энергосберегающей политики и обеспечение экологической безопасности энергетических объектов Эмитента.

Эмитент осуществляет виды деятельности, не связанные с деятельностью субъектов естественных монополий, а именно:

- управление электроэнергетическими, угольными активами, принадлежащими Эмитенту на праве собственности и/или доверительного управления;

[2] ГРЭС: государственная районная электрическая станция, вырабатывающая только электрическую энергию.

[3] ГЭС: гидроэлектростанция – электростанция, использующая в качестве источника энергии энергию водных масс в русловых водотоках и приливных движениях.

- другие виды деятельности, не запрещенные законодательством Республики Казахстан.

Любая разрешенная деятельность будет осуществляться в соответствии с законодательством Республики Казахстан и только по получению соответствующих лицензий, разрешений и/или одобрений, если таковые должны быть получены в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Операционная деятельность дочерних компаний Эмитента и его совместных предприятий, являющихся субъектами естественной монополии и регулируемых рынков и субъектами, занимающими доминирующее положение на конкурентном рынке, регулируются законами Республики Казахстан «Об электроэнергетике», «О естественных монополиях» и вновь введенным в действие с января 2016 года Предпринимательским Кодексом Республики Казахстан.

Тарифное регулирование, в зависимости от вида деятельности энергокомпаний, относится к компетенции Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан или отраслевого министерства - Министерства энергетики Республики Казахстан.

На сегодняшний день основными стратегическими целями деятельности Эмитента являются:

1. Обеспечение надежных и конкурентоспособных поставок энергоресурсов на рынках присутствия Эмитента;
2. Повышение стоимости акционерного капитала Эмитента;
3. Обеспечение социальной ответственности бизнеса, устойчивого развития Эмитента.

Основная производимая продукция:

- производство электрической энергии;
- производство тепловой энергии;
- передача и распределение электрической энергии;
- добыча энергетического угля.

2.3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РЕЙТИНГОВЫХ ОЦЕНОК, ПРИСВОЕННЫХ ЭМИТЕНТУ ИЛИ ЕГО ЦЕННЫМ БУМАГАМ

Таблица 4 - Рейтинги, присвоенные Эмитенту и ценным бумагам, выпущенным Эмитентом

Наименование агентство	Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings	
Вид рейтинга	Долгосрочный рейтинг в иностранной и национальной валюте	Приоритетный необеспеченный рейтинг в иностранной и национальной валюте
Эмитент	BB/ стабильный	BB-/ стабильный

Наличие рейтинговой оценки, присвоенной Эмитенту и/или его ценным бумагам, не является рекомендацией покупать, продавать или держать ценные бумаги и может быть приостановлен, снижен и аннулирован в любое время присвоившим его рейтинговым агентством.

2.4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Деятельность АО «Самрук-Энерго» не предусматривает получение лицензий, патентов, разрешений на осуществление деятельности.

Законом Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам совершенствования разрешительной системы» от 15 июля 2011 года № 461-IV ЗРК из перечня лицензируемых видов деятельности исключена деятельность по производству электрической и тепловой энергии.

Законом Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам сокращения разрешительных документов и оптимизации контрольных и надзорных функций государственных органов» от 10 июля 2012 года № 36-V ЗРК из перечня лицензируемых видов деятельности исключена деятельность по передаче и (или) распределению электрической и (или) тепловой энергии.

Эмитент не осуществляет деятельность по недропользованию.

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

Эмитент не имеет филиалов и представительств.

2.6. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА ПО СОСТОЯНИЮ НА 01 ОКТЯБРЯ 2018 ГОДА

КОЛИЧЕСТВО ОБЪЯВЛЕННЫХ ПРОСТЫХ АКЦИЙ:	8 602 187 штук
СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА АКЦИЙ:	Выпуск объявленных акций Эмитента зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан 01 июня 2016 года и внесен в Государственный реестр ценных бумаг под номером А5541, НИН KZ1C55410019
КОЛИЧЕСТВО РАЗМЕЩЕННЫХ ПРОСТЫХ АКЦИЙ:	5 601 687 штук
КОЛИЧЕСТВО НЕРАЗМЕЩЕННЫХ ОБЪЯВЛЕННЫХ ПРОСТЫХ АКЦИЙ:	3 000 500 штук
НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ 1 ПРОСТОЙ АКЦИИ:	1 000 тенге
ЦЕНА РАЗМЕЩЕНИЯ 1 АКЦИИ:	Совет директоров Эмитента не принимал решения о размещении объявленных неразмещенных простых акций Эмитента, в связи с чем цена размещения одной простой акции не определялась
ПРАВА, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫЕ СОБСТВЕННИКУ АКЦИЙ:	Единственный акционер Эмитента имеет право: 1. участвовать в управлении Эмитентом в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан и уставом Эмитента; 2. получать дивиденды; 3. получать информацию о деятельности Эмитента, в том числе

	знакомиться с финансовой отчетностью Эмитента, в порядке, определенном Единственным акционером и/или уставом Эмитента; 4. получать выписки от регистратора Эмитента или номинального держателя, подтверждающие его право собственности на ценные бумаги; 5. избирать членов Совета директоров Эмитента; 6. оспаривать в судебном порядке принятые органами Эмитента решения; 7. получать информацию о деятельности Эмитента в разрезе аффилированных организаций, в том числе носящую конфиденциальный характер, в установленные запросом сроки или не позднее тридцати календарных дней с момента получения запроса; 8. на часть имущества при ликвидации Эмитента; 9. преимущественной покупки акций или других ценных бумаг Эмитента, конвертируемых в его акции, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан; 10. предлагать Совету директоров включение дополнительных вопросов для внесения на рассмотрение Единственного акционера в соответствии с законодательством Республики Казахстан; 11. требовать созыва заседания Совета директоров; 12. требовать проведения аудиторской организацией аудита Эмитента за свой счет; 13. обращаться к Эмитенту с письменными запросами в отношении его деятельности и получать мотивированные ответы в сроки, установленные запросом или не позднее тридцати календарных дней с момента получения запроса; 14. в установленном законодательством Республики Казахстан порядке получать компенсацию за нарушение своих прав; 15. обсуждать с представителями Эмитента вопросы соблюдения основных прав Единственного акционера и политики корпоративного управления; 16. обращаться в судебные органы от своего имени в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, с требованием о возмещении Эмитенту должностными лицами Эмитента убытков, причиненных Эмитенту, и возврате Эмитенту должностными лицами Эмитента и (или) их аффилированными лицами прибыли (дохода), полученной ими в результате принятия решений о заключении (предложения к заключению) крупных сделок и (или) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.
МЕТОДИКА ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ АКЦИЙ ПРИ ИХ ВЫКУПЕ ЭМИТЕНТОМ:	Методика определения стоимости акций при их выкупе Эмитентом утверждена 30 апреля 2007 года решением общего собрания акционеров.
КОЛИЧЕСТВО АКЦИЙ, НЕ ВКЛЮЧЕННЫХ В СОСТАВ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА:	Отсутствуют

В соответствии с уставом Эмитента его уставный капитал формируется посредством оплаты акций акционерами по их номинальной стоимости или по ценам размещения, определяемым в соответствии с требованиями, установленными Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», и выражается в казахстанских тенге.

Увеличение уставного капитала Эмитента осуществляется посредством размещения объявленных акций Эмитента в соответствии с законодательством Республики Казахстан и уставом Эмитента. С момента своей первичной государственной регистрации в качестве юридического лица Эмитентом был осуществлен ряд размещений своих простых акций:

Первое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций - 5460 штук.
- Простые акции в количестве 5460 штук размещены по цене размещения 10 000 тенге на сумму 54 600 000 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 13 ноября 2007 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.
- Акции оплачены деньгами АО «КазТрансГаз» и АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

Второе размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций – 1 377 647 штук.
- Простые акции в количестве 1 377 647 штук размещены по цене размещения 10 000 тенге на сумму 13 776 470 000 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 11 августа 2010 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.
- Акции оплачены деньгами АО «КазТрансГаз» и АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

Третье размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций - 791 300 штук.
- Простые акции в количестве 791 300 штук размещены по цене размещения 10 000 тенге на сумму 7 913 000 000 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 04 марта 2011 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.
- Акции оплачены деньгами АО «КазТрансГаз» и АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (АО «Самрук-Қазына»).

Четвертое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций - 1 051 103 штук.
- Простые акции в количестве 1 051 103 штуки размещены по цене размещения 10 000 тенге на сумму 10 511 030 000 тенге.

- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 23 мая 2011 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером A5541.
- Акции оплачены деньгами АО «КазТрансГаз» и АО «Самрук-Қазына».

Пятое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций – 1 083 147 штук.
- Простые акции в количестве 1 083 147 штук размещены по цене размещения 41 047,04 тенге на сумму 44 459 978 268,47 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 23 января 2012 и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером A5541.
- Акции оплачены деньгами АО «Самрук-Қазына».

Шестое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций - 273 783 штуки.
- Простые акции в количестве 72 672 штуки размещены по цене размещения 10 000 тенге за одну акцию. Простые акции в количестве 201 111 штук размещены по цене размещения 100 000 тенге за одну акцию. Общая сумма размещения составила 20 837 820 000 тенге[4].
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 20 февраля 2014 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером A5541.
- Акции оплачены деньгами АО «Самрук-Қазына».

Седьмое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций - 458 593 штуки.
- Простые акции в количестве 17 185 штук размещены по цене размещения 41 047,04 тенге за одну акцию. Простые акции в количестве 394 718 штук размещены по цене размещения 44 000 тенге за одну акцию. Простые акции в количестве 46 690 штук размещены по цене 100 000 тенге за одну акцию. Общая сумма размещения простых акций составила 22 741 985 382,40 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 20 февраля 2014 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером A5541.
- Акции оплачены деньгами АО «Самрук-Қазына».

[4] Первоначально АО «Самрук-Қазына» была произведена оплата за акции Эмитента в размере 20 837 871 000 тенге. 21 октября 2014 года Эмитентом был осуществлен возврат излишне полученной суммы в размере 51 000 тенге.

Восьмое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций - 21 682 простые акции.
- Простые акции в количестве 21 682 штуки размещены по цене размещения 44 000 тенге за одну акцию на сумму 954 008 000 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 20 февраля 2014 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.
- Акции оплачены деньгами АО «Самрук-Қазына».

Девятое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций - 370 722 штуки.
- Простые акции в количестве 14 924 штуки размещены по цене 224 713, 43 тенге за одну акцию. Простые акции в количестве 355 798 штук размещены по цене размещения 285 611,68 тенге за одну простую акцию. Общая сумма размещения простых акций составила 104 973 688 156 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций 20 февраля 2014 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.
- Простые акции в количестве 355 798 штук оплачены АО «Самрук-Қазына» путем передачи в уставный капитал Эмитента 50% доли участия в уставном капитале Товарищества с ограниченной ответственностью «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» (Республика Казахстан, г. Экибастуз) стоимостью 101 620 065 000 тенге, собственником которой являлось АО «Самрук-Қазына».

  Оплата за 14 924 штук простых акций произведена АО «Самрук-Қазына» путем передачи в уставный капитал Эмитента части электрических сетей и подстанций в городе Алматы на сумму 3 353 623 156 тенге.

№	Описание объекта, переданного в оплату акций Эмитента	Количество оплаченных акций, штук	Оценочная стоимость государственных пакетов акций, тенге
1	50% доля в уставном капитале ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	355 798	101 620 065 000
2	Часть электрических сетей и подстанций в г. Алматы	14 924	3 353 623 156
	Итого	**370 722**	**104 973 688 156**

Десятое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций - 30 000 штук.
- Простые акции в количестве 30 000 штук размещены по цене размещения 257 458,02 тенге на сумму 7 723 740 600 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых

организаций 20 февраля 2014 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.

- Простые акции Эмитента в количестве 30 000 штук оплачены АО «Самрук-Қазына» путем передачи в уставный капитал Эмитента 100% размещенных акций Акционерного общества «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» (Республика Казахстан, г. Усть-Каменогорск) в количестве 756 321 штука, в том числе 710 756 простых акций и 45 865 привилегированных акций общей стоимостью 7 723 740 600 тенге, принадлежавших АО «Самрук-Қазына» на праве собственности.

Одиннадцатое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций - 22 000 штук.
- Простые акции в количестве 21 000 штук размещены по цене размещения 1 000 000 тенге за одну простую акцию. Простые акции в количестве 1 000 штук размещены по цене размещения 418 117 тенге за одну простую акцию. Общая сумма размещения простых акций составила 21 418 117 000 тенге
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Комитетом по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций Национального Банка Республики Казахстан 6 февраля 2015 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.
- Акции оплачены деньгами АО «Самрук-Қазына».

Двенадцатое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций - 100 000 штук.
- Простые акции в количестве 100 000 штук размещены по цене размещения 1 000 000 тенге за одну простую акцию на сумму 100 000 000 000 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Национальным Банком Республики Казахстан 2 июня 2015 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.
- Акции оплачены путем конвертации денежных обязательств Эмитента перед АО «Самрук-Қазына».

Тринадцатое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций – 286 штук.
- Простые акции в количестве 286 штук размещены по цене размещения 1 000 064,80 тенге за одну простую акцию на сумму.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Национальным Банком Республики Казахстан 21 октября 2015 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.
- Акции оплачены путем передачи в уставный капитал Эмитента доли участия в размере 90,0004% в уставном капитале Товарищества с ограниченной ответственностью «Карагандагипрошахт и К» (Республика Казахстан, г. Караганда), принадлежавшей АО «Самрук-Қазына»:

Четырнадцатое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций – 10 964 штуки.
- Простые акции в количестве 10 964 штуки размещены по цене размещения 1 000 044,05 тенге за одну простую акцию на сумму 10 964 483 000 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Комитетом по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций Национального Банка Республики Казахстан 27 октября 2016 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.
- Акции оплачены деньгами АО «Самрук-Қазына».

Пятнадцатое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций - 2 239 штук.
- Простые акции в количестве 2 239 штук размещены по цене размещения 1 340 000 тенге за одну простую акцию на сумму 3 000 260 000 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Комитетом по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций Национального Банка Республики Казахстан 27 октября 2016 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.
- Акции оплачены деньгами АО «Самрук-Қазына».

Шестнадцатое размещение простых акций:

- Количество размещенных простых акций – 2 761 штука.
- Простые акции в количестве 2 761 штука размещены по цене размещения 1 340 000 на сумму 3 699 740 000 тенге.
- Размещенные акции Эмитента зарегистрированы Комитетом по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций Национального Банка Республики Казахстан 27 октября 2016 года и внесены в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5541.
- Акции оплачены деньгами АО «Самрук-Қазына».

Таким образом, по состоянию на 31 октября 2018 года количество размещенных простых акций Эмитента составило 5 601 687 штук.

По состоянию на 31 октября 2018 года у Эмитента отсутствуют выкупленные акции, также акции Эмитента на указанную дату не находятся в собственности его дочерних организаций.

2.7. ИЗБРАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДАННЫЕ ЭМИТЕНТА

Ниже приведены избранные консолидированные финансовые данные Эмитента за последние три завершенных финансовых года и 6 месяцев 2018 года.

Аудит консолидированной финансовой отчетности Эмитента за 2015 - 2017 годы и обзорная проверка неаудированной консолидированной финансовой отчетности Эмитента за первое полугодие 2018 года проводились Товариществом с ограниченной ответственностью «ПрайсуотерхаусКуперс» (Республика Казахстан, г. Алматы).

Таблица 5 - Избранные финансовые данные Эмитента согласно данным финансовой отчетности, тыс. тенге (если не указано иное)

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	31.12.2015 г./ 2015 год	31.12.2016 г./ 2016 год	31.12.2017 г./ 2017 год	30.06.2018 г./ 1 полугодие 2018 года (неаудировано)
Активы	1 026 290 833	1 049 047 808	956 278 216	933 759 027
Обязательства	543 770 396	532 451 673	476 767 540	448 149 764
Уставный капитал	355 650 405	373 314 888	373 314 888	373 314 888
Собственный капитал	482 520 437	516 596 135	479 510 676	485 609 263
Выручка от реализации товаров и услуг	183 822 285	181 310 058	219 891 946	132 068 679
Валовая прибыль	55 126 901	45 183 526	60 280 611	40 610 035
Общие и административные расходы	-12 198 638	-12 826 178	-12 708 892	-7 025 800
Финансовые расходы	-107 955 835	-19 217 534	-32 054 496	-19 341 304
Прибыль до налогообложения	-78 836 618	22 418 595	-23 320 212	13 462 567
Прибыль за период	-77 444 901	18 391 307	-27 203 157	8 933 761
Количество размещенных акций, штук	5 585 723	5 601 687	5 601 687	5 601 687
Размер дивидендов на одну акцию, тенге	365,40	842,30	364,35	-

РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ

3.1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА

1. **Высший орган** – Единственный акционер;
2. **Орган управления** – Совет директоров;
3. **Коллегиальный исполнительный орган** – Правление, возглавляемое Председателем Правления Эмитента;
4. **Орган, осуществляющий контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента, оценку в области внутреннего контроля, управления рискам, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирования в целях совершенствования деятельности Эмитента** – Служба внутреннего аудита;

Компетенция органов управления Эмитента определена уставом Эмитента, утвержденным 02 марта 2017 года №07/17, а так же Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года № 415-II «Об акционерных обществах» (с изменениями и дополнениями).

Общее собрание акционеров (Единственный акционер):

К исключительной компетенции Единственного акционера относятся следующие вопросы:

1) внесение изменений и дополнений в устав Эмитента или утверждение его в новой редакции;
2) утверждение кодекса корпоративного управления Эмитента, а также изменений и дополнений в него;
3) добровольная реорганизация или ликвидация Эмитента;
4) принятие решения об увеличении количества объявленных акций Эмитента или изменении вида неразмещенных объявленных акций Эмитента;
5) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Эмитента, а также их изменение;
6) принятие решения о выпуске ценных бумаг Эмитента, конвертируемых в простые акции Эмитента;
7) принятие решения об обмене размещенных акций одного вида на акции другого вида, определение условий и порядка такого обмена;
8) определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров Эмитента, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, определение размера и условий выплаты вознаграждений членам Совета директоров, а также расходов, связанных с участием членов Совета директоров Эмитента в заседаниях Совета директоров Эмитента и Комитетов Совета директоров Эмитента;
9) утверждение положения о Совете директоров Эмитента;
10) определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Эмитента, и определение размера оплаты ее услуг;
11) определение нормативов положенности служебных легковых автомобилей и нормы площадей для размещения административного аппарата;

12) определение порядка и условий возмещения расходов работникам Эмитента, направляемым в служебные командировки;
13) определение лимитов возмещаемых расходов за счет средств Эмитента при предоставлении работникам права пользования мобильной связью, лимитов представительских расходов;
14) утверждение годовой финансовой отчетности;
15) утверждение дивидендной политики Эмитента;
16) утверждение порядка распределения чистого дохода Эмитента за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Эмитента;
17) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Эмитента;
18) принятие решения по вопросам листинга и добровольном делистинге акций Эмитента;
19) принятие решения об участии Эмитента в создании или деятельности иных юридических лиц либо выходе из состава участников (акционеров) иных юридических лиц путем передачи (получения) части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Эмитенту активов;
20) утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена) определения стоимости акций при их выкупе Эмитентом в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
21) утверждение внутренних документов Эмитента, принятие которых законодательством Республики Казахстан и (или) уставом Эмитента отнесено к компетенции Единственного акционера;
22) определение порядка предоставления Единственному акционеру Эмитента информации о деятельности Эмитента, в том числе определение средства массовой информации;
23) согласование назначения и досрочного прекращения полномочий Председателя Правления Эмитента в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
24) утверждение порядка, предусматривающего предоставление опционов на акции Эмитента, а также утверждение условий предоставления опционов на акции Эмитента;
25) введение и аннулирование «Золотой акции»;
26) утверждение квалификационных критериев к членам Совета директоров Эмитента и критериев независимости к членам Совета директоров Эмитента;
27) принятие решения об одобрении заключения Эмитентом крупной сделки (сделок), в результате которой (которых) Эмитентом отчуждается (может быть отчуждено) имущество, стоимость которого составляет пятьдесят и более процентов от общего размера балансовой стоимости активов Эмитента на дату принятия решения о сделке, в результате которой (которых) отчуждается (может быть отчуждено) пятьдесят и более процентов;

28) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено законодательными актами Республики Казахстан и (или) уставом к исключительной компетенции Единственного акционера.

Совет директоров:

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Эмитента, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством Республики Казахстан и уставом Эмитента к компетенции Единственного акционера.

К исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Эмитента;
2) утверждение стратегии развития Эмитента, плана развития (бизнес-плана) Эмитента, а также осуществление мониторинга реализации стратегии развития Эмитента, исполнение плана развития (бизнес-плана) Эмитента;
3) утверждение бюджета Эмитента на первый календарный год, планируемого планом развития (бизнес-планом) Эмитента периода, а также регулирование процессов его формирования, утверждения, корректировки и мониторинга исполнения;
4) утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности для членов Правления Эмитента, Корпоративного секретаря Эмитента (по рекомендациям Комитета по назначениям и вознаграждениям Совета директоров Эмитента), работников и руководителя Службы внутреннего аудита Эмитента и их целевых значений (по рекомендациям Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента), а также осуществление мониторинга их достижения;
5) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
6) принятие решений о выкупе Эмитентом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;
7) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Эмитента и вынесение ее на утверждение Единственного акционера Эмитента, в том числе, осуществление контроля качества и независимости внешнего аудита Эмитента;
8) представление Единственному акционеру Эмитента предложений о порядке распределения чистого дохода Эмитента за истекший финансовый год и размере дивиденда на одну простую акцию Эмитента;
9) утверждение годового отчета об итогах деятельности Эмитента, включающего годовой отчет о работе Совета директоров Эмитента;
10) определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Эмитента;
11) определение количественного состава, срока полномочий Правления Эмитента, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также назначение и досрочное прекращение полномочий Председателя Правления Эмитента, при условии согласования Единственным акционером Эмитента назначения и досрочного прекращения полномочий Председателя Правления Эмитента в соответствии с подпунктом 23) пункта 1 статьи 9 устава Эмитента;
12) определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования Председателя и членов Правления Эмитента;

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

14) проведение оценки эффективности Службы внутреннего аудита Эмитента;

15) утверждение годового аудиторского плана Службы внутреннего аудита Эмитента;

16) рассмотрение квартальных и годовых отчетов Службы внутреннего аудита Эмитента и принятие по ним решений (по рекомендации Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента):

16-1) назначение руководителя и работников Службы «Комплаенс» Эмитента, а также досрочное прекращение их полномочий, определение порядка работы Службы «Комплаенс» Эмитента, размера и условий оплаты труда и премирования работников Службы «Комплаенс» Эмитента (по рекомендациям Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента);

16-2) проведение оценки эффективности Службы «Комплаенс» Эмитента;

16-3) рассмотрение периодических (квартальных, годовых) отчетов Службы «Комплаенс» Эмитента о статусе комплаенс рисков и принятие по ним решений (по рекомендации Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента);

17) назначение, определение срока полномочий Корпоративного секретаря Эмитента, досрочное прекращение его полномочий;

18) определение размера должностного оклада и условий вознаграждения Корпоративного секретаря Эмитента;

19) оценка эффективности корпоративного управления Эмитента, утверждение изменений в систему корпоративного управления Эмитента по вопросам, входящим в компетенцию Совета директоров Эмитента, либо подготовка предложений Единственному акционеру Эмитента по вопросам корпоративного управления Эмитентом, входящим в компетенцию Единственного акционера Эмитента;

20) подготовка рекомендаций Единственному акционеру в отношении квалифицированных критериев и критериев независимости членов Совета директоров;

21) подготовка рекомендаций Единственному акционеру по размеру, порядку определения и условиям выплаты вознаграждений членам Совета директоров;

22) назначение и досрочное прекращение полномочий омбудсмена Эмитента, а также утверждение положения о нем;

23) утверждение кодекса деловой этики Эмитента, а также обеспечение соблюдения его положений;

24) утверждение политики управления рисками Эмитента;

25) утверждение учетной политики Эмитента;

26) утверждение политики по внешнему аудиту Эмитента;

27) утверждение документов в области устойчивого развития, отчета и плана мероприятий в области устойчивого развития;

28) утверждение политики в области экологии, охраны труда и безопасности Эмитента;

29) утверждение политики по урегулированию корпоративных конфликтов и политики по урегулированию конфликта интересов Эмитента;

30) утверждение информационной политики Эмитента и проведение оценки ее эффективности;

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

32) утверждение внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг Эмитента;

33) утверждение документов, регламентирующих деятельность Совета директоров Эмитента, за исключением положения о Совете директоров Эмитента;

34) утверждение положения о Правлении Эмитента;

35) утверждение положения о Корпоративном секретаре Эмитента:

35-1) утверждение Положения Службы Комплаенс»;

36) утверждение общего риск-аппетита Эмитента, уровней толерантности в отношении каждого ключевого риска Эмитента и установление лимитов для ограничения уровня принимаемых рисков, утверждение ключевых рисковых показателей;

37) утверждение регистра и карты рисков Эмитента;

38) увеличение обязательств Эмитента на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;

39) утверждение порядка и форм представления Совету директоров Эмитента управленческий отчетности об исполнении и реализации стратегии развития, плана развития Эмитента, достижений ключевых показателей деятельности Эмитента и их целевых значений, о ключевых рисках Эмитента и эффективности управления ими;

40) утверждение документа, регламентирующего вопросы управления активами Эмитента и юридических лиц акциями (долями участия) которых прямо или косвенно владеет Эмитент (включая, но не ограничиваясь, вопросы реструктуризации, реорганизации, ликвидации, приобретения и/или отчуждения, передачи в доверительное управление, наложения/создания обременений и др.), мониторинг ее реализации, а также пересмотр указанного документа на периодической основе;

40-1) утверждение внутренних нормативных документов и иных документов, регламентирующих вопросы комплаенс Эмитента;

41) утверждение иных документов, регулирующих внутреннюю деятельность Эмитента, за исключением документов, принятие которых в соответствии с законодательством Республики Казахстан и (или) уставом Эмитента отнесено к компетенции Единственного акционера и Правления Эмитента в целях организации деятельности Эмитента;

42) создание и определение составов комитетов Совета директоров Эмитента, утверждение положений о них, избрание членов Совета директоров Эмитента;

43) проведение оценки деятельности Совета директоров Эмитента, членов Совета директоров Эмитента и деятельности комитетов Совета директоров Эмитента;

44) утверждение общей численности работников и организационной структуры Эмитента;

45) определение перечня работников Эмитента, а также дочерних организаций Эмитента, назначение или согласование которых осуществляется Советом директоров Эмитента;

46) утверждение существенных условий договоров, заключаемых Эмитентом с членами правления Эмитента и иными работниками Эмитента в соответствии с перечнем, утвержденным Советом директоров Эмитента;

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

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

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

50) принятие решения о создании и закрытии зарубежных филиалов и представительств Эмитента и утверждение положений о них;

51) принятие решения о приобретении (отчуждении) Эмитентом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц;

52) принятие решения об участии Эмитента в создании других организаций;

53) принятие решения о передаче Эмитентом в доверительное управление десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц;

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

54-1) внесение изменений и дополнений в устав юридического лица или утверждение его в новой редакции по перечню, определенному Советом директоров Эмитента;

54-2) добровольная реорганизация или ликвидация юридического лица;

54-3) увеличение количества объявленных акций юридического лица или изменение вида неразмещенных объявленных акций юридического лица;

54-4) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг юридического лица, а также их изменение;

54-5) выпуск ценных бумаг, конвертируемых в простые акции юридического лица;

54-6) обмен размещенных акций одного вида на акции другого вида, определение условий и порядка такого обмена;

54-7) определение количественного состава, срока полномочий совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также

определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсаций расходов членам совета директоров за исполнение ими своих обязанностей;

54-8) назначение и досрочное прекращение по согласованию с Правлением АО «Самрук-Қазына» согласно перечню, утверждаемому Правлением АО «Самрук-Қазына», полномочий руководителей исполнительных органов юридических лиц, все голосующие акции (доли участия) которого прямо или косвенно принадлежат Эмитенту (в рамках группы АО «Самрук-Қазына»), с последующим досрочным прекращением трудовых отношений с ними в установленном порядке;

54-9) участие юридического лица в создании или деятельности иных юридических лиц либо выходе из состава акционеров (участников) иных юридических лиц путем передачи (получения) части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих юридическому лицу активов;

54-10) введение и аннулирование «Золотой акции»;

54-11) изменение устава товарищества, включая изменение размера его уставного капитала, места нахождения и фирменного наименования, или утверждение устава в новой редакции по перечню, определенному Советом директоров Эмитента;

54-12) образование исполнительного органа товарищества и досрочное прекращение его полномочий, а также принятие решения о передаче товарищества с ограниченной ответственностью или его имущества в доверительное управление и определение условий такой передачи;

54-13) избрание о досрочное прекращение полномочий членов наблюдательного совета и (или) ревизионной комиссии (ревизора) товарищества, а также утверждение отчетов и заключений ревизионной комиссии (ревизора) товарищества;

54-14) участие товарищества в иных хозяйственных товариществах, а также некоммерческих организациях;

54-15) реорганизация или ликвидация товарищества;

54-16) залог всего имущества товарищества;

54-17) внесение дополнительных взносов в имущество товарищества в соответствии со статьей 39 Закона Республики Казахстан «О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»;

55) выбор регистратора Эмитента в случае расторжения договора с прежним регистратором;

56) принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых Эмитентом имеется заинтересованность, за исключением сделок, принятие решения по которым отнесено законодательством Республики Казахстан или уставом Эмитента к компетенции Единственного акционера Эмитента или Правления Эмитента. Крупной сделкой признается сделка или совокупность взаимосвязанных сделок, в результате которой (которых) Эмитентом приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) имущество, стоимость которого составляет десять и более процентов от общего размера балансовой стоимости активов Эмитента;

57) принятие решения о предоставлении согласия относительно возможности членов Правления Эмитента работать в других организациях;

58) одобрение договора о залоге ценных бумаг Эмитента;

59) утверждение промежуточной финансовой отчетности Эмитента;

60) утверждение внутреннего документа, устанавливающего перечень вопросов по решениям, принятым Советом директоров, информация о которых должна быть доведена до сведения Единственного акционера;

61) вынесение вопросов на рассмотрение Единственного акционера Эмитента;

62) ежеквартальное рассмотрение отчетов подразделения Эмитента по управлению рисками с описанием и анализом ключевых рисков Эмитента, а также сведениями по реализации планов и программ по минимизации рисков Эмитента;

63) утверждение показателей эффективности систем управления рисками и внутреннего контроля Эмитента;

64) определение порядка и сроков получения членами Совета директоров информации о деятельности Эмитента, в том числе финансовой;

65) утверждение кадровой политики Эмитента;

66) иные вопросы, предусмотренные законодательными актами Республики Казахстан и (или) уставом Эмитента, не относящиеся к исключительной компетенции Единственного акционера Эмитента.

Правление:

Правление осуществляет руководство текущей деятельностью Эмитента. Правление Эмитента исполняет решения Единственного акционера и Совета директоров Эмитента.

К компетенции Правления относятся следующие вопросы:

1) одобрение и вынесение на утверждение Совета директоров Эмитента стратегии развития Эмитента, плана развития (бизнес плана) Эмитента;

2) реализация стратегии развития Эмитента, плана развития (бизнес плана) Эмитента, бюджет Эмитента, достижение ключевых показателей деятельности Эмитента и их целевых значений, утвержденных Советом директоров Эмитента;

3) реализация принятых Единственным акционером Эмитента и Советом директоров Эмитента решений;

4) утверждение штатного расписания Эмитента;

5) утверждение правил об оплате труда и схемы должностных окладов работников Эмитента (за исключением членов Правления Эмитента, Службы внутреннего аудита, Службы «Комплаенс», Корпоративного секретаря Эмитента);

6) утверждение документов, принимаемых в целях организации деятельности Эмитента, не относящихся к документам, утверждаемым Единственным акционером Эмитента и Советом директоров Эмитента;

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

8) подготовка и предоставление Совету директоров Эмитента для предварительного утверждения годовой финансовой отчетности Эмитента;

9) подготовка и предоставление Совету директоров Эмитента для предварительного утверждения годового отчета об итогах деятельности Эмитента;

10) принятие решения о заключении сделок между организациями, входящими в группу АО «Самрук-Қазына», в совершении которых имеется заинтересованность;

11) увеличение обязательств Эмитента на величину, составляющую от двух (включительно) до десяти процентов размера его собственного капитала;

12) принятие решения о заключении Эмитентом сделки или совокупности взаимосвязанных между собой сделок, в результате которой (которых) Эмитентом приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) имущество, стоимость которого составляет более двух и менее десяти процентов от общего размера балансовой стоимости активов Эмитента, за исключением сделок, решение по которым в соответствии с уставом Эмитента принимает Председатель Правления;

13) принятие решения о создании и закрытии филиалов и представительств Эмитента на территории Республики Казахстан, а также утверждение положения о них;

14) определение информации об Эмитенте или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую Законом тайну, и утверждение процедур, регулирующих защиту указанной информации;

15) определение позиции представителей Эмитента, являющихся членами совета директоров дочерних и зависимых организаций Эмитента, по вопросам повестки дня заседаний советов директоров дочерних и зависимых организаций Эмитента, по перечню вопросов, утвержденному Правлением Эмитента;

16) выделение финансовых, материально-технических и иных средств, необходимых для осуществления Единственным акционером Эмитента и Советом директоров своей компетенции;

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

18) принятие следующих решений по следующим вопросам деятельности, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) юридического лица, десять и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которого принадлежит Эмитенту:

18-1) внесение изменений и дополнений в устав акционерного Эмитента или утверждение его в новой редакции за исключением акционерных обществ, внесение изменений и дополнений в устав которых производится Советом директоров Эмитента в соответствии с подпунктом 54-1) пункта 4 статьи 10 устава Эмитента;

18-2) утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него в случае, если принятие данного кодекса предусмотрено уставом общества;

18-3) определение количественного состава, срока полномочий счетной комиссии, избрание ее членов и досрочное прекращение их полномочий;

18-4) определение аудиторской организации, осуществляющей аудит общества;

18-5) утверждение годовой финансовой отчетности;

18-6) утверждение порядка распределения чистого дохода общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию общества;

18-7) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям общества;

18-8) принятие решения о добровольном делистинге акций общества;

18-9) определение формы извещения обществом акционеров о созыве общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в средствах массовой информации;

18-10) утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена учредительным собранием) определения стоимости акций при их выкупе обществом на неорганизованном рынке в соответствии с Законом;

18-11) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;

18-12) определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности общества, в том числе определение средства массовой информации, если такой порядок не определен уставом общества;

18-13) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено Законом и (или) уставом общества к исключительной компетенции общего собрания акционеров;

18-14) изменение устава товарищества, включая изменение размера его уставного капитала, места нахождения и фирменного наименования, или утверждение устава в новой редакции за исключением товариществ, внесение изменений и дополнений в устав которых производится Советом директоров Эмитента в соответствии с подпунктом 54-11) пункта 4 статьи 10 устава Эмитента;

18-15) утверждение внутренних правил, процедуры их принятия и других документов, регулирующих внутреннюю деятельность товарищества, кроме документов, утверждение которых уставом товарищества отнесено к компетенции иных органов товарищества;

18-16) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

18-17) решение о принудительном выкупе доли у участника товарищества в соответствии со статьей Закона Республики Казахстан «О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью»;

18-18) утверждение порядка и сроков предоставления участникам товарищества и приобретателям долей информации о деятельности товарищества;

18-19) иные вопросы, связанные с деятельностью товарищества;

19) предварительное одобрение о вынесение на рассмотрение Совета директоров Эмитента ключевых показателей деятельности и их целевых значений руководящих работников;

20) предварительное одобрение программы планирования преемственности руководящих и управленческих работников и вынесение их на утверждение Советом директоров;

21) мониторинг и участие в урегулировании конфликта интересов и корпоративных конфликтов в соответствии с утверждённым Советом директоров регламентирующим документом;

22) предварительное одобрение внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Совета директоров Эмитента и Единственного акционера в случае их разработки Эмитентом;

23) предварительное одобрение совмещения работы членами Правления Эмитента;

24) утверждение (детализированного) бюджета Эмитента, в рамках плана развития (бизнес-плана) Эмитента (при наличии детализированного бюджета).

Служба внутреннего аудита Эмитента

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента, оценки в области внутреннего контроля, управления рискам, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирования в целях совершенствования деятельности Эмитента создается Служба внутреннего аудита Эмитента.

Служба внутреннего аудита в установленном порядке:

1) представляет независимую объективную информацию о деятельности Эмитента;

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

3) осуществляет иные функции, входящие в ее компетенцию, в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, внутренними документами Эмитента и Положением о Службе внутреннего аудита.

Служба «Комплаенс» Эмитента

Для проведения оценки комплаенс рисков и принятия мер по их минимизации в АО «Самрук-Энерго», а также осуществления расследования и комплаенс контроля в АО «Самрук-Энерго» создается Служба «Комплаенс» Эмитента.

Служба «Комплаенс» Эмитента в установленном порядке:

1) обеспечивает проведение оценки комплаенс рисков, осуществляет подготовку отчета об оценке комплаенс рисков и принимает меры по их минимизации;

2) осуществляет комплаенс контроль, проводит расследования по нарушениям в области комплаенс;

3) обеспечивает внедрение внутренних нормативных документов и иных документов в АО «Самрук-Энерго» по вопросам комплаенс, а также осуществляет контроль за их соблюдением;

4) осуществляет иные функции, входящие в ее компетенцию в соответствии с законодательством РК, внутренними документами АО «Самрук-Энерго» и Референсной моделью по функциям комплаенс в портфельных компаниях АО «Самрук-Казына», утвержденной решением Единственного акционера АО «Самрук-Энерго».

3.2. ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЭМИТЕНТА

Таблица 6 – состав Совета директоров Эмитента по состоянию на 31 октября 2018 года

Председатель Совета директоров: Айдарбаев Алик Серикович, 1963 года рождения
Вступил в должность 23 апреля 2018 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- декабрь 2013 года – март 2017 года: Аким Мангистауской области;
- март 2017 года – январь 2018 года: Первый вице-министр по инвестициям и развитию РК;
- январь 2018 года – настоящее время: Заместитель Председателя Правления по управлению активами АО «Самрук- Қазына»;
- апрель 2018 года – настоящее время: Председатель Совета директоров АО «Самрук- Энерго».

Член Совета директоров: Жуламанов Бакитжан Толевжанович, 1966 года рождения
Вступил в должность 24 сентября 2018 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- июль 2016 года – май 2018 года: Председатель Правления АО «НК «Продкорпорация»;
- май – июль 2018 года: Исполняющий обязанности Председателя Правления АО «Самрук-Энерго»;
- июль 2018 года – настоящее время: Председатель Правления АО «Самрук-Энерго»
- сентябрь 2018 года – настоящее время: член Совета директоров АО «Самрук-Энерго».

Член Совета директоров – директор: Рахметов Нурлан Кусаинович, 1965 года рождения
Вступил в должность 28 января 2017 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- март 2014 года - январь 2016 года: финансовый директор – член Правления АО «Самрук-Қазына»;
- январь 2016 года – январь 2018 года: Управляющий директор по взаимодействию с Правительством РК АО «Самрук- Қазына»;
- январь 2017 года – настоящее время: член Совета директоров АО «Самрук-Энерго».

Член Совета директоров – Старший независимый директор: Лука Сутера, 1971 года рождения
Вступил в должность 05 июля 2016 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- май 2012 года – настоящее время: Независимый директор АО «KEGOC»;
- апрель 2014 года – настоящее время: член Британского института директоров (IOD);
- август 2015 года - настоящее время: Вице-президент Группы по финансам, Член Правления Nebras Power, Катарская государственная международная энергетическая компания;
- июль 2016 года – настоящее время: член Совета директоров – Старший независимый директор АО «Самрук-Энерго».

Член Совета директоров – независимый директор: Спицын Анатолий Тихонович, 1939 года рождения
Вступил в должность 05 июля 2016 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- октябрь 2011 года – настоящее время: Независимый директор АО «KEGOC»;
- 2013 год – настоящее время: Профессор кафедры национальной безопасности Факультета национальной безопасности Российской академии народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ;
- 2016 год – настоящее время: Председатель Наблюдательного Совета ТОО «Карагандинский завод комплексных сплавов»;
- июль 2016 года – настоящее время: член Совета директоров – независимый директор АО «Самрук-

Энерго».

Член Совета директоров – Независимый директор: Андреас Сторзел, 1963 года рождения
Вступил в должность 05 июля 2016 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- 2012 – 2014 годы: генеральный директор, RWE Middle East Ltd, Дубай, ОАЭ;
- 2014 год – настоящее время: генеральный директор, RWE New Energy Ltd, Дубай, ОАЭ;
- июль 2016 года – настоящее время: член Совета директоров – независимый директор АО «Самрук-Энерго».

Член Совета директоров – Независимый директор: Хоакин Галиндо Велез, 1957 года рождения
Вступил в должность 28 января 2017 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- 2009 - 2015 годы: Endesa Chile S.A., Чили, Главный исполнительный директор;
- январь 2017 года – настоящее время: член Совета директоров – независимый директор АО «Самрук-Энерго».

По состоянию на 31 октября 2018 года члены Совета директоров Эмитента не владели акциями Эмитента, а также акциями или долями участия в уставных капиталах дочерних и зависимых организаций Эмитента.

Представители Единственного акционера и Председатель Правления в составе Совета директоров не получают вознаграждения.

За выполнение обязанностей члена Совета директоров Эмитента независимые директора получают годовое фиксированное вознаграждение, а также дополнительное вознаграждение за участие в каждом очном заседании комитета Совета директоров Эмитента в качестве члена комитета.

В случае участия независимого директора менее чем в половине всех проведенных очных и заочных заседаний Совета директоров в отчетном периоде, за исключением отсутствия на очных заседаниях по причине болезни, нахождения в отпуске, командировке, фиксированное вознаграждение не выплачивается.

Независимому директору компенсируются расходы (проезд, проживание, суточные), связанные с выездом на заседания Совета директоров и комитетов Совета директоров Эмитента, проводимые вне места постоянного жительства независимого директора.

Таблица 7 - Вознаграждение независимым директорам за 2017 год (на 31 декабря 2017 года), тенге

Независимый директор	Годовое фиксированное вознаграждение
Андреас Сторзел	18 278 150
Лука Сутера	18 278 150
Спицын Анатолий Тихонович	18 278 150

Накопления для обеспечения вознаграждения членам Совета директоров по пенсиям не предусмотрены.

3.3. КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЭМИТЕНТА

В целях поддержания деятельности Совета директоров, у Эмитента сформированы следующие комитеты, в обязанности которых входит рассмотрение вопросов и выработка рекомендации по тому или иному вопросу в рамках своих функциональных обязанностей:

- ✓ Комитет по аудиту;

- ✓ Комитет по назначениям и вознаграждениям;
- ✓ Комитет по стратегическому планированию.

Комитет по аудиту

Комитет по аудиту является консультативно-совещательным органом Совета директоров и создан для анализа и подготовки рекомендаций по вопросам внутреннего и внешнего аудита, системы внутреннего контроля, а также системы управления рисками.

Комитет по аудиту Совета директоров сформирован следующим составов:

- Лука Сутера – Старший независимый директор, Председатель Комитета по аудиту;
- Спицын Анатолий Тихонович – независимый директор, член Комитета по аудиту
- Андреас Сторзел – независимый директор, член Комитета по аудиту.

Комитет по назначениям и вознаграждениям

Комитет по назначениям и вознаграждениям является консультативно-совещательным органом Совета директоров и создан для предоставления рекомендаций по назначению членов Совета директоров, определению размера и условий оплаты труда и премирования членов Совета директоров, членов Правления и корпоративного секретаря, а также квалификационных требований к членам Совета директоров, членам Правления и корпоративному секретарю.

Комитет по назначениям и вознаграждениям сформирован следующим составов:

- Спицын Анатолий Тихонович – независимый директор, Председатель Комитета по назначениям и вознаграждениям;
- Андреас Сторзел – независимый директор, член Комитета по вознаграждениям и назначениям;
- Лука Сутера – Старший независимый директор, член Комитета по вознаграждениям и назначениям.

Комитет по стратегическому планированию

Комитет по стратегическому планированию является консультативно-совещательным органом Совета директоров и создан для предоставления рекомендации по стратегическим вопросам деятельности Эмитента.

Комитет по стратегическому планированию Совета директоров сформирован следующим составов:

- Андреас Сторзел – независимый директор, Председатель Комитета по стратегическому планированию.
- Спицын Анатолий Тихонович – независимый директор, член Комитета по стратегическому планированию.
- Лука Сутера – независимый директор, член Комитета по стратегическому планированию.

3.4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ЭМИТЕНТА

Функции исполнительного органа осуществляет Правление Эмитента.

Таблица 8 – Правление Эмитента по состоянию на 31 октября 2018 года

Председатель Правления: Жуламанов Бакитжан Толевжанович, 1966 года рождения
Вступил в должность 27 июля 2018 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- июль 2016 года – май 2018 года: Председатель Правления АО «НК «Продкорпорация»;
- май – июль 2018 года: Исполняющий обязанности Председателя Правления АО «Самрук-Энерго»;
- июль 2018 года – настоящее время: Председатель Правления АО «Самрук-Энерго».

Полномочия:

- осуществляет общее руководство деятельностью АО «Самрук-Энерго»;
- представляет интересы АО «Самрук-Энерго» в отношениях с третьими лицами;
- координирует работу по разработке и планированию новых направлений деятельности АО «Самрук-Энерго»;
- принимает решения по основным вопросам деятельности и компетенции компании, решает кадровые вопросы;
- координирует взаимодействие с юридическими и физическими лицами с целью реализации совместных проектов.

Управляющий директор по стратегии и продажам, член Правления: Сарманбетов Ербол Ержанович, 1977 года рождения
Вступил в должность 28 сентября 2018 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- 2014 – 2015 годы: Менеджер департамента контроля и анализа закупок ТОО «Самрук-Казына Контракт»;
- 2015 – 2017 годы: Руководитель службы организации закупок и мониторинга договоров ТОО «КазТрансГазӨнімдері»;
- 2017 – 2018 годы: Руководитель службы координации и закупок АО «КазТрансГазАймақ»;
- январь – март 2018 года: Директор департамента «Управление закупками и запасами» АО «Самрук-Энерго»;
- март – апрель 2018 года: Исполнительный директор ТОО «Богатырь-Комир»;
- апрель – сентябрь 2018 года: Исполняющий обязанности Управляющего директора по обеспечению АО «Самрук-Энерго»;
- сентябрь 2018 года – настоящее время: Управляющий директор по обеспечению, Член Правления АО «Самрук-Энерго».

Полномочия:

- контроль осуществления закупок товаров, работ и услуг АО «Самрук-Энерго» и его дочерних и зависимых организаций;
- контроль проведения ценового маркетинга товаров, работ и услуг АО «Самрук-Энерго», плановых и фактических показателей маркетинговых цен в закупках, основных товарных позиций АО «Самрук-Энерго» и его дочерних и зависимых организаций;
- ценовой мониторинг при осуществлении закупок товаров, работ и услуг АО «Самрук-Энерго» и его дочерними и зависимыми организациями;
- разработка и исполнение категорийной стратегии АО «Самрук-Энерго»;
- управление документационным обеспечением АО «Самрук-Энерго», организация и ведение архивного дела;
- управление административно-хозяйственной деятельностью АО «Самрук-Энерго».

Управляющий директор по экономике и финансам, член Правления: Алиев Ерлан Женисович, 1969 года рождения

Вступил в должность 28 сентября 2018 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- 2011 – 2015 годы: Член Совета директоров - Независимый директор, Председатель Совета директоров, Председатель Правления FML;
- май – сентябрь 2018 года: Исполняющий обязанности Управляющего директора по экономике и финансам АО «Самрук-Энерго»;
- сентябрь 2018 года – настоящее время: Управляющий директор по экономике и финансам, Член Правления АО «Самрук-Энерго».

Полномочия:

- разработка, согласование, утверждение, корректировка, исполнение и мониторинг исполнения Плана развития/Бизнес плана АО «Самрук-Энерго» и его дочерних и зависимых организаций;
- анализ финансово-хозяйственной деятельности;
- организация работ по получению/поддержанию кредитного рейтинга;
- реализация мероприятий по оптимизации, реструктуризации и реорганизации активов АО «Самрук-Энерго»;
- подготовка акций АО «Самрук-Энерго» к первичному публичному размещению (IPO).

Управляющий директор по рискам и правовым вопросам АО «Самрук-Энерго», член Правления: Саулебай Малик Оралулы, 1975 года рождения

Вступил в должность 28 августа 2018 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- 2011 – 2016 годы: Управляющий директор, Руководитель аппарата (Член Правления) АО «Разведка добыча КазМунайГаз»;
- 2016 – 2018 годы: Вице-президент АО «Каражанбасмунай»;
- август 2018 года – настоящее время: Управляющий директор по рискам и правовым вопросам, Член Правления АО «Самрук-Энерго».

Полномочия:

- обеспечение качественной и своевременной правовой экспертизы проектов договоров и прилагаемых к ним документов;
- обеспечение осуществления анализа действующих и вступающих в силу нормативно правовых актов Республики Казахстан;
- обеспечение ведения претензионно-исковой и судебно – арбитражной работы АО «Самрук-Энерго» и ДЗО;
- обеспечение и контроль системы управления рисками, системы внутреннего контроля.

Управляющий директор по производству и управлению активами, член Правления: Тютебаев Серик Суинбекович, 1958 года рождения

Вступил в должность 01 марта 2016 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- январь 2014 года – март 2016 года: Управляющий дивизионом «Генерация» АО «Самрук-Энерго»;
- март 2016 года - настоящее время: Управляющий директор по производству и управлению активами АО «Самрук-Энерго».

Полномочия:

- управление и контроль производственно-технической деятельности дочерних и зависимых организаций АО «Самрук-Энерго»;
- планирование и контроль исполнения плана капитального строительства, текущего и капитального ремонта дочерних и зависимых организаций АО «Самрук-Энерго»;

- разработка, согласование, реализация, актуализация и мониторинг исполнения Технической политики и Программы модернизации и технического перевооружения действующего производства и капитального строительства;
- разработка, актуализация и реализация Инновационно-технологической стратегии АО «Самрук-Энерго» и его дочерних и зависимых организаций;
- разработка и реализация программы по энерго- и ресурсосбережению и повышению энергоэффективности;
- формирование, анализ и контроль исполнения инвестиционной программы АО «Самрук-Энерго» и его дочерних и зависимых организаций.

Управляющий директор по развитию и продажам, член Правления: Акбердин Ринат Олегович, 1979 года рождения

Вступил в должность 26 октября 2018 года

Должности, занимаемые в настоящее время и за три года, в том числе по совместительству:

- август 2014 года – июль 2018 года: Первый заместитель председателя правления АО «Национальная компания «Продовольственная контрактная корпорация»;
- октябрь 2018 года - настоящее время: Управляющий директор по развитию и продажам АО «Самрук-Энерго».

Полномочия:

- организация работы АО «Самрук-Энерго» по вопросам международного сотрудничества и координация данной работы ДЗО;
- проработка вопросов участия АО «Самрук-Энерго» в деятельности международных советов и работе мероприятий;
- разработка и реализации Стратегии продаж;
- оптимизация и регулирование коммерческих функций;
- обеспечение продаж запланированных объемов электроэнергии и угля ДЗО.

По состоянию на 31 октября 2018 года члены Правления Эмитента не владели акциями Эмитента, а также акциями или долями участия в уставных капиталах дочерних и зависимых организаций Эмитента.

Дополнительное вознаграждение и бонусы членам Правления в 2017 году не выплачивались. Накопления для обеспечения вознаграждения членам Правления по пенсиям не предусмотрены.

3.5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЭМИТЕНТА

Сведения о ключевых структурных подразделениях Эмитента и их руководителях:

Таблица 9 - Сведения о руководителях ключевых подразделений Эмитента по состоянию на 31 октября 2018 года

Наименование подразделения	Ф.И.О.
Административный департамент	Утегенов Мурат Ермекович
Департамент «Безопасность»	Акылов Нариман Бекетович
Департамент «Генерация и Топливо»	Исенов Баглан Какимжанович
Департамент «Документационное Обеспечение»	Сейткалиева Шолпан Айтбековна
Департамент «Инвестиционный Анализ»	Алтынбай Берік Жақсылықұлы
Департамент «Информационные Технологии»	Мамбетов Азамат
Департамент «Корпоративное Управление и Устойчивое Развитие»	Айсариева Мадина Бекайдаровна

Наименование подразделения	Ф.И.О.
Департамент «Охрана Труда и Защита Окружающей Среды»	Кожабеков Сакен Базарбекович
Департамент «Правовое Обеспечение»	Жапарханов Нурлан Алтынханович
Департамент «Риск Менеджмент и Внутренний Контроль»	Альмусин Руслан Уалиевич
Департамент «Управление Человеческими Ресурсами»	Казакбаева Зарина Жарылгаповна
Департамент «Финансовый Контроль»	Кадырбаев Асылхан Гауезканович
Департамент «Развитие Рынка»	Налибаева Гульжан Калижановна
Департамент «Бухгалтерский и Налоговый Учет»	Тулекова Сауле Бекзадаевна
Департамент «ВИЭ и Распределение»	Барбасов Бахтияр Бахитович
Департамент «Казначейство и Корпоративные Финансы»	Ли Сергей Валерьевич
Департамент «Стратегическое Планирование и Экономический Анализ»	Акимбаева Айгуль Ермекбаевна
Департамент «Производственная Эффективность»	Асташов Владимир Анатольевич
Департамент «Реорганизация и Реализация Активов»	Акенев Еркен Болатович
Департамент «Управление Закупками и Запасами»	Шушаков Ержан Ермекович
Департамент «Управление Капитальным Строительством и Ремонтами»	Нуркенев Алибек Дауренбекович
Департамент «Ценовой Мониторинг и Управление Категориями»	Утегенова Жанат Аппазовна
И.о. Руководителя Офиса Председателя Правления	Алтынхан Мұхтар Алтынханұлы
Офис Связей с Правительством и Коммуникаций	Айменов Ханат Армиянович
Офис Трансформации	Иманбеков Марат Темирханович
Проектный Офис	Джиенбаев Ернур Еркинович
Служба Внутреннего Аудита	Сейдигалиева Акмарал Какимовна
Торговый дом	Улданов Марат Аскарович

Организационная структура Эмитента

Схематическое представление организационной структуры Эмитента приведено в Приложении 1 к настоящему инвестиционному меморандуму.

Сведения о численности сотрудников Эмитента

Фактическая численность сотрудников Эмитента по состоянию на 31 октября 2018 года составляла 17 115 сотрудников. Среднегодовая численность сотрудников Эмитента за десять месяцев 2018 года составила 17 649 сотрудника, исходя из их фактической численности. Эмитент не имеет филиалов и представительств.

3.6. СВЕДЕНИЯ О ЕДИНСТВЕННОМ АКЦИОНЕРЕ ЭМИТЕНТА

По состоянию на 31 октября 2018 года единственным акционером Эмитента являлось АО «Самрук-Қазына»:

Таблица 10 – Сведения о Единственном акционере Эмитента по состоянию на 31 октября 2018 года

НАИМЕНОВАНИЕ АКЦИОНЕРА	• Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» • АО «Самрук-Қазына»
МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ	Республика Казахстан, 010000, город Астана, район Есиль ул. Д. Кунаева, 8, Блок Б
ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО АКЦИЙ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ АКЦИОНЕРУ С УКАЗАНИЕМ ВИДА АКЦИЙ	5 601 687 простых акций
ДОЛЯ ОТ РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ ЭМИТЕНТА	100%
ДОЛЯ ОТ ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ ЭМИТЕНТА	100%

Единственным акционером АО «Самрук-Қазына» является Правительство Республики Казахстан в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан.

Сделок или серии сделок за последние три года, приведших к смене акционеров Эмитента, владеющих акциями в количестве (размере), составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций, не проводилось.

Лиц, не являющихся акционерами Эмитента, но обладающих правом контролировать деятельность Эмитента через другие организации – не имеется.

3.7. СВЕДЕНИЯ ОБ АФФИЛИИРОВАННЫХ ЛИЦАХ ЭМИТЕНТА

Информация об аффилированных лицах Эмитента представлена в Приложении №2 к настоящему инвестиционному меморандуму.

3.8. СВЕДЕНИЯ О ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ ЭМИТЕНТА

Таблица 11 – Организации, акциями (долями участия) которых Эмитент владеет в количестве (размере), составляющем 5% и более от общего количества размещенных акций (оплаченного уставного капитала) по состоянию на 31 октября 2018 года (размер инвестиций Эмитента в уставный капитал организаций приведен по состоянию на 30 июня 2018 года)

№	Полное наименование юридического лица	Место нахождения	Доля, %	Основные виды деятельности юридического лица	Ф.И.О. первого руководителя
1	Акционерное общество «Алматинские электрические станции»	Республика Казахстан, 050000, г. Алматы, пр. Достык, д. 7 а	100%	Производство электрической и тепловой энергии	Мухамед-Рахимов Нурлан Тауфикович
2	Товарищество с ограниченной ответственностью «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	Республика Казахстан, 141200 Павлодаская обл., Экибастуз б/н	100%	Производство электрической энергии	Абишев Мади Вакасович
3	Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Республика Казахстан, 141216, Павлодарская обл, пос. Солнечный	50%	Производство электрической и тепловой энергии	Тушинский Николай Леонидович
4	Акционерное общество «Алатау Жарық Компаниясы»	Республика Казахстан, 050000, г. Алматы, ул. Манаса, д. 24Б	83,37%	Передача и распределение электрической энергии	Умбетов Мухит Абикеевич
5	Акционерное общество «Балхашская ТЭС»[5]	Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, д. 17	50% минус 1 акция	Строительство Балхашской тепловой электростанции (производство электрической энергии)	Чернодаров Илья Владимирович
6	Акционерное общество «Бухтарминская ГЭС»	Республика Казахстан, 070825, ВКО, Зыряновский р-н, г. Серебрянск, ул. Графтио, д. 5	90%	Производство электрической энергии (Гидроэлектростанция)	Рубцов Сергей Николаевич

[5] Тепловая электрическая станция - электростанция, вырабатывающая электрическую энергию за счет преобразования химической энергии топлива в процессе сжигания в тепловую, а затем в механическую энергию вращения вала электрогенератора.

№	Полное наименование юридического лица	Место нахождения	Доля, %	Основные виды деятельности юридического лица	Ф.И.О. первого руководителя
7	Акционерное общество «Мойнакская ГЭС»	Республика Казахстан, 041400, г. Алматы, ул. Шевченко, д.162	100%	Производство электрической энергии (Гидроэлектростанция)	Берлибаев Ануар Амирбаевич
8	Акционерное общество «Усть-Каменогорская ГЭС»	Республика Казахстан, 070004, ВКО, г. Усть-Каменогорск, поселок Аблакетка	89.99%	Производство электрической энергии (Гидроэлектростанция)	Устьянцев Владимир Михайлович
9	Акционерное общество «Шардаринская ГЭС»	Республика Казахстан, 161400, г. Шардара ул. Ельмуратова, д. 13	100%	Производство электрической энергии (Гидроэлектростанция)	Жанабаев Бакытбек Каипжанович
10	Акционерное общество «Шульбинская ГЭС»	Республика Казахстан, 071426, ВКО, г. Семипалатинск, пос. Шульбинск	92,14%	Производство электрической энергии (Гидроэлектростанция)	Волков Василий Филиппович
11	Товарищество с ограниченной ответственностью «АлматыЭнергоСбыт»	Республика Казахстан, 050026, г. Алматы, ул. Кожамкулова, д. 170А	100%	Реализация/сбыт электрической энергии	Джарлыкасымов Ерлан Тимеранович
12	Товарищество с ограниченной ответственностью «Энергия Семиречья»	Юридических адрес: 040000 Республика Казахстан, Алматинская область, г.Талдыкорган, Абылай Хана 113 407, Фактический адрес: 050060, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, д.75в/7,	51%	Реализация проектов в сфере возобновляемых источников энергии	Айдаров Ансар Айдарулы
13	Товарищество с ограниченной ответственностью «Energy Solution Center»	Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, д. 15А	100%	Сервисная компания для административного обеспечения	Абдуллин Анет Марсович
14	Товарищество с ограниченной ответственностью «Тегис Мунай»	Республика Казахстан, 050043, г. Алматы, мкр. Орбита 4, д. 25А	100%	Разведка и разработка газового месторождения	Сәрсенбай Аслан Сәрсенбайұлы

№	Полное наименование юридического лица	Место нахождения	Доля, %	Основные виды деятельности юридического лица	Ф.И.О. первого руководителя
15	Товарищество с ограниченной ответственностью «Samruk-Green Energy»	Республика Казахстан, 050010, г. Алматы, ул. Кунаева, д. 181 б, офис 704	100%	Производство электрической энергии	Букенов Талгат Шакаримович
16	Товарищество с ограниченной ответственностью «Первая ветровая электрическая станция»	Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Орынбор, д.21/1, 110.Фактический адрес: Республика Казахстан, г.Астана, пр. Жанибек Керей хандар, 12А	100%	Производство электрической энергии	Избасханов Марлен Кылышбекович
17	Товарищество с ограниченной ответственностью «Ereymentau Wind Power»	Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, пр. Жанибек Керей хандар, 12А, 3 этаж Фактический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Д. Кунаева, ВП-11, ВП-12	100%	Производство электрической энергии	Момбаев Ернар Ташкенбаевич
18	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казгидротехэнерго»	Республика Казахстан, 050000, г. Алматы, пр. Достык 42а, офис 23	100%	Реализация проектов в сфере возобновляемых источников энергии	Нуралин Канат Казбекович
19	Forum Muider B. V.	Haaksbergweg 31 Suite 4, 1101BP Amsterdam Zuidoost/Нидерланды, Амстердам, Хааксбергвег,31, сьют 4, почтовый индекс 1101	50%	Холдинговая компания (угольные активы)	Сансызбаев Рустам Аскарович

Ниже приведены основные финансовые показатели тех компаний, акциями (долями участия) которых Эмитент владеет в количестве (размере), составляющем 50 и более процентов от общего количества размещенных акций (оплаченного уставного капитала), либо контролируемым Эмитентом на других основаниях, предусмотренных применяемыми Эмитентом международными стандартами финансовой отчетности.

Таблица 12 - Основные финансовые показатели дочерних организаций Эмитента по состоянию на 31 декабря 2015 года, тыс. тенге

Наименование компании	Размер собственного капитала	Активы	Объем реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ)	Чистая прибыль/ (-) убыток)
АО «АлЭС»	46 236 484	102 699 886	53 174 968	- 11 014 934
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	418 638 294	528 951 581	78 248 972	19 594 634
АО «Станция Экибастузская ГРЭС 2»	58 968 867	160 551 948	25 862 638	- 25 535 337
АО «АЖК»	62 891 414	105 961 011	32 661 752	654 873
АО «Балхашская ТЭС»	43 618 637	60 488 453	-	- 7 122 182
АО «Бухтарминская ГЭС»	2 665 036	7 870 045	2 564 163	2 103 290
АО «Мойнакская ГЭС»	- 31 710 817	54 018 542	8 022 912	- 27 618 642
АО «Усть-Каменогорская ГЭС»	- 106 446	150	-	4 921
АО «Шардаринская ГЭС»	7 531 405	15 822 037	2 084 759	1 065 159
АО «Шульбинская ГЭС»	- 503 037	150	-	49 990
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	- 1 611 224	10 037 167	88 214 863	- 573 362
ТОО «Энергия Семиречья»	- 307 291	17 497	-	- 156 491
ТОО «Тегис Мунай»	6 754 981	6 828 008	-	- 223 055
ТОО «Samruk-Green Energy»	1 230 525	1 237 474	109 156	- 65 720
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	6 840 136	24 046 103	1 741 478	- 354 308
ТОО «Ereymentau Wind Power»	604 406	637 902	-	- 200 159
ТОО «Казгидротехэнерго»	1 281 457	1 368 476	-	- 33 574
Forum Muider B. V.	30 650 909	59 686 016	78 656 874	12 241 509

Сведения о финансовых показателях дочерних организаций Эмитента за 2014 и 2015 год не содержат данные по ТОО «Energy Solution Services», так как компания была образована в 2016 году.

Таблица 13 - Основные финансовые показатели дочерних организаций Эмитента по состоянию на 31 декабря 2016 года, тыс. тенге

Наименование компании	Размер собственного капитала	Активы	Объем реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ)	Чистая прибыль/ (-) убыток
АО «АлЭС»	52 187 268	99 132 428	60 761 355	5 927 044
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	432 581 730	539 727 135	62 728 977	6 076 606
АО «Станция Экибастузская ГРЭС 2»	63 558 004	161 628 910	31 480 140	1 575 366
АО «АЖК»	71 282 075	114 028 358	33 848 138	3 724 559
АО «Балхашская ТЭС»	51 133 570	71 653 685	-	- 4 968 327
АО «Бухтарминская ГЭС»	3 009 246	7 733 979	3 502 841	2 975 136
АО «Мойнакская ГЭС»	- 26 970 896	52 926 343	9 918 822	4 739 921
АО «Усть-Каменогорская ГЭС»	- 108 951	150	-	- 2 505
АО «Шардаринская ГЭС»	8 870 847	21 821 230	3 157 067	1 375 900
АО «Шульбинская ГЭС»	- 518 338	150	-	- 15 301
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	- 754 526	9 441 703	90 284 209	856 698
ТОО «Энергия Семиречья»	- 402 721	77 005	-	- 95 430
ТОО «Energy Solution Services»	107 668	140 318	333 824	54 670
ТОО «Тегис Мунай»	7 201 055	7 271 940		- 215 374
ТОО «Samruk-Green Energy»	1 165 745	1 169 560	112 581	- 64 780
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	6 385 211	22 931 916	3 435 262	- 452 549
ТОО «Ereymentau Wind Power»	715 270	742 784	-	- 219 946
ТОО «Казгидротехэнерго»	1 337 537	1 421 060	-	- 49 751
Forum Muider B. V.	29 688 414	60 853 465	86 856 373	13 324 764

Таблица 14 - Основные финансовые показатели дочерних организаций Эмитента по состоянию на 31 декабря 2017 года, тыс. тенге.

Наименование компании	Размер собственного капитала	Активы	Объем реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ)	Чистая прибыль/ (-) убыток)
АО «АлЭС»	52 920 916	100 328 620	62 348 970	1 521 735
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	430 153 558	565 970 380	90 177 476	7 170 827
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	44 461 432	141 907 348	34 435 729	-19 906 573
АО «АЖК»	77 641 093	121 424 000	38 657 954	5 435 523
АО «Балхашская ТЭС»	55 152 076	75 341 631		-1 684 283
АО «Бухтарминская ГЭС»[9]	2 913 450	3 425 758		2 373 858
АО «Мойнакская ГЭС»	-23 894 908	50 790 582	10 888 571	3 075 988
АО «Усть-Каменогорская ГЭС»	-110 836	0		-1 696
АО «Шардаринская ГЭС»	10 512 803	27 567 005	3 404 503	1 706 186
АО «Шульбинская ГЭС»	-541 917	0		-21 726
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	490 493	9 600 040	94 458 147	1 373 524
ТОО «Энергия Семиречья»	30 038	263 509		-84 696
ТОО «Energy Solution Services»	158 371	198 928		51 112
ТОО «Тегис Мунай»[6]	8 318 758	6 980 439		-179 301
ТОО «Samruk-Green Energy»	1 143 420	1 148 199	3	-22 325
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	6 199 237	21 639 086	4 388 331	-22 544
ТОО «Ereymentau Wind Power»	731 471	21 025		-207 011
ТОО «Казгидротехэнерго»[7]	1 296 011	1 379 537		-41 526
Forum Muider B. V.[10]	40 818 864	66 573 176	41	22 217 806

[6] Консолидированные данные.

[7] Данные отдельной отчетности.

Таблица 15 - Основные финансовые показатели дочерних организаций Эмитента по состоянию на 30 июня 2018 года, тыс. тенге (неаудировано)

Наименование компании	Размер собственного капитала	Активы	Объем реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ)	Чистая прибыль/ (-) убыток
АО «АлЭС»	54 236 414	96 778 495	35 313 623	1 566 529
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	428 162 056	550 567 540	60 91 755	9 222 513
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	45 218 298	142 559 775	18 573 805	-273 698
АО «АЖК»	81 110 772	128 808 086	20 561 536	3 960 157
АО «Бухтарминская ГЭС»[9]	2 742 650	3 325 096		1 206 951
АО «Мойнакская ГЭС»	-23 490 683	50 263 054	5 142 623	411 456
АО «Усть-Каменогорская ГЭС»	-112 448	135		-1 451
АО «Шардаринская ГЭС»	11 543 872	28 780 674	1 893 737	1 053 206
АО «Шульбинская ГЭС»	-547 925	135		-5 536
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	-11 794	10 115 777	47 217 981	-418 900
ТОО «Энергия Семиречья»	30 038	106 156		-42 641
ТОО «Energy Solution Services»	167 883	243 384		59 511
ТОО «Тегис Мунай»[8]	8 409 107	8 412 219		-83 652
ТОО «Samruk-Green Energy»	1 193 342	1 211 935	2	-2 169
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	6 603 395	21 436 064	2 491 918	404 157
ТОО «Ereymentau Wind Power»	711 942	724 251		-77 050
ТОО «Казгидротехэнерго»[9]	1 275 406	1 362 534		-20 604
Forum Muider B. V.[10]	53 301 846	84 944 051	22	14 181 122

[8] Консолидированные данные.

[9] Данные отдельной отчетности.

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

Таблица 16 – Ассоциации, в которых участвует Эмитент

Наименование	Место нахождения	Цель участия эмитента в данной организации
Электроэнергетический Совет СНГ	119991, Российская Федерация, г. Москва, Ленинский проспект, д.9	Участие в качестве наблюдателя
Казахстанская Электроэнергетическая Ассоциация	010000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кунаева 12/1, ВП-44, Блок 5 Б	Член ассоциации
Ассоциация KAZENERGY	Республика Казахстан, 010000, город Астана, просп. Кабанбай Батыра 17	Член ассоциации
Всемирный Энергетический Совет	EC3V 3NH, Великобритания, , г. Лондон, ул. Корнхилл, 62-64	Председатель Правления АО «Самрук-Энерго» является Председателем Национального Комитета Республики Казахстан при Всемирном Энергетическом Совете
Национальная палата предпринимателей	010000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кунаева 8, Блок Б	Член организации

РАЗДЕЛ 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА

4.1. СВЕДЕНИЯ ОБ БАНКАХ И ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ ЭМИТЕНТУ ФИНАНСОВЫЕ УСЛУГИ

Ниже приведены сведения о банках второго уровня Республики Казахстан, которые на протяжении последних трех лет оказывают Эмитенту финансовые услуги, в том числе услуги по ведению текущих операционных и сберегательных счетов Эмитента, а также услуги по кредитованию.

Таблица 17 – Сведения об организациях, оказывавших Эмитенту финансовые услуги за 2015 – 2017 годы и десять месяцев 2018 года

Наименование организации	Краткие сведения об организации
Акционерное общество «Народный сберегательный банк Казахстана»	Место расположения: Республика Казахстан, A26M3K5, г. Алматы, Медеуский район, пр. Аль-Фараби, 40 Вид деятельности: Банковское обслуживание юридических и физических лиц Первый руководитель: Шаяхметова Умут Болатхановна
Акционерное общество «Банк ЦентрКредит»	Место расположения: Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, Медеуский район, пр. Аль-Фараби, 38 Вид деятельности: Банковское обслуживание юридических и физических лиц Первый руководитель: Хусаинов Галим Абильжанович
Акционерное общество «Казкоммерцбанк»	В текущем году АО «Казкоммерцбанк» прекратило свою деятельность в результате реорганизации путем присоединения к АО «Народный Банк Казахстана»
Акционерное общество «Цеснабанк»	Место расположения: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Есиль, ул. Сыганак, 24 Вид деятельности: Банковское обслуживание юридических и физических лиц Первый руководитель: Ульф Вокурка
Акционерное общество «АТФБанк»	Место расположения: Республика Казахстан, 050000, г. Алматы, Медеуский район, ул. Фурманова, 100 Вид деятельности: Банковское обслуживание юридических и физических лиц Первый руководитель: Энтони Эспина
Акционерное общество «Банк «Bank RBK»	Место расположения: Республика Казахстан, 050012, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Ади Шарипова, 84 Вид деятельности: Банковское обслуживание юридических и физических лиц Первый руководитель: Акентьева Наталья Евгеньевна
Акционерное общество «Темірбанк»	В 2016 году АО «Темірбанк» прекратило свою деятельность в результате реорганизации путем присоединения к АО «ForteBank».
Акционерное общество «Capital Bank Kazakhstan»	Место расположения: Республика Казахстан, 050013, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Фурманова, 187б Вид деятельности: Банковское обслуживание юридических и физических лиц Первый руководитель: Юсуф Зия Аслан

Наименование организации	Краткие сведения об организации
Акционерное общество «Евразийский Банк»	Место расположения: Республика Казахстан, 050002, г. Алматы, Медеуский район, ул. Кунаева, 56 Вид деятельности: Банковское обслуживание юридических и физических лиц Первый руководитель: Логинов Павел Вячеславович
Акционерное общество «Qazaq Banki»	27 августа 2018 года решением Правления Национального Банка Республики Казахстан АО «Qazaq Banki» лишен лицензии на осуществление банковских и иных операций и деятельности на рынке ценных бумаг
Дочерний Банк Акционерное общество «Сбербанк России»	Место расположения: Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 13/1 Вид деятельности: Банковское обслуживание юридических и физических лиц Первый руководитель: Камалов Александр Ильясович
Акционерное общество «Банк Астаны»	18 сентября 2018 года решением Правления Национального Банка Республики Казахстан АО «Банк Астаны» лишен лицензии на осуществление банковских и иных операций

4.2. СВЕДЕНИЯ О КОНСУЛЬТАНТАХ ЭМИТЕНТА, СОПРОВОЖДАЮЩИХ ЭМИТЕНТА В ПРОЦЕДУРЕ ВЫПУСКА И ЛИСТИНГА ОБЛИГАЦИЙ

При подготовке и прохождении процедуры государственной регистрации проспекта третьего выпуска облигаций, выпущенного в пределах первой облигационной программы Эмитента, а также для прохождения процедуры листинга данных ценных бумаг, Эмитент не привлекал юридических консультантов.

Сопровождение Эмитента при проведении данных работ осуществляло АО «Казкоммерц Секьюритиз» в качестве финансового консультанта и андеррайтера Эмитента:

- Акционерное общество «Казкоммерц Секьюритиз» (дочерняя организация Акционерного общества «Казкоммерцбанк»)
- Лицензия на осуществление деятельности на рынке ценных бумаг № 3.2.236/13 от 17.07.2018 г.
- Местонахождение: 050059, Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Нурсултана Назарбаева, 240Г, 10-11 этаж.
- Председатель Правления – Жақсыбек Шынғыс.

4.3. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ПРОВОДИВШИХ АУДИТ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЭМИТЕНТА

Аудит консолидированной финансовой отчетности Эмитента за финансовые годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года, 31 декабря 2016 года, 31 декабря 2017 года, осуществляло Товарищество с ограниченной ответственностью «ПрайсуотерхаусКуперс», действующее на основании генеральной государственной лицензии Министерства Финансов Республики Казахстан № 0000005 от 21 октября 1999 года:

- Место нахождения: Республика Казахстан, A25D5F6, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 34, Бизнес-центр «AFD», здание «А», 4 этаж.
- Первый руководитель: Инкарбекова Дана Асылбековна.

Товарищество с ограниченной ответственностью «ПрайсуотерхаусКуперс» является членом Профессиональной аудиторской организации «Палата аудиторов Республики

Казахстан» (Республика Казахстан, 050036, г. Алматы, Ауэзовский район, мкр 6, д. 56, оф. №33, 34)

Согласно решению Единственного акционера АО «Самрук-Энерго» от 31 марта 2016 года ТОО "ПрайсуотерхаусКуперс" определено в качестве аудиторской организации, которая будет осуществлять аудит финансовой отчетности Эмитента за 2016 - 2018 годы.

Аудиторская организация, которая будет проводить аудит годовой финансовой отчетности Эмитента в течение следующих трех лет, будет определяться позже в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан и внутренними документами Эмитента.

РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

5.1. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ В ОТРАСЛИ, В КОТОРОЙ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Электроэнергетика для экономики Республики Казахстан имеет особое значение, поскольку ключевые отрасли страны, такие, как металлургия, 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.

Производство электрической энергии в Казахстане осуществляется преимущественно на тепловых электростанциях – 87 %, на долю гидроэлектростанций приходится порядка 12 %, доля возобновляемых источников энергии (ВИЭ) пока незначительна и составляет около 1 %.

Мировое развитие и необходимость балансирования внутри энергетической трилеммы определяют глобальные энергетические тренды:

Энергопереход – глобальное повышение экологичности:

1) стремительный рост доли ВИЭ в развитых странах;
2) умеренный рост угольной генерации в отдельных регионах или догоняющих экономиках с ростом ее экологичности и развитии технологий «чистого угля».

По данному направлению АО «Самрук-Энерго» должно стать флагманом Казахстана в обеспечении энергоперехода как в ВИЭ, так и в «чистом угле».

Перечисленные глобальные энергетические тренды, мировые экономические тренды и тренды развития экономики страны, определенные, в том числе, пятью институциональными реформами, предложенными Главой государства, определяют ключевые тенденции развития внешней среды и их влияние на бизнес Эмитента:

1. Снижение темпов роста экономики Республики Казахстан, и, как следствие, переход к консервативному прогнозу роста электропотребления;
2. Ослабление курса национальной валюты, что приведет к удорожанию инвестиционной программы Эмитента, но существенно повысит конкурентоспособность на экспортных направлениях;
3. Усиление экологического регулирования экономики Республики Казахстан, развитие возобновляемых источников энергии;
4. Необходимость развития компетенций для энергоперехода в долгосрочной перспективе,
   по мере снижения энергоемкости национальной экономики;
5. Интенсивное развитие технологий – рост востребованности инноваций, повышение возможностей эффективной генерации электроэнергии, добычи и переработки энергетического угля;
6. Интеграция энергетических рынков – рост возможностей экспорта и повышение конкурентного давления на внутреннем рынке;
7. Повышение социальной ответственности бизнеса и рост квалификационных требований

к работникам – углубление взаимодействия с работниками и обществом, повышение производительности и культуры производства;

8. В перспективе – изменение структуры электроэнергетического рынка и оптимизация тарифа за счет разделения рынка электроэнергии и мощности.

Сегодня Эмитента можно по праву называть крупным игроком, управляющим энергетическими и угольными предприятиями на территории Республики Казахстан и имеющим четкое видение своего развития. Эмитент стремится обеспечить надежные и конкурентоспособные поставки энергоресурсов на рынках присутствия, повысить стоимость акционерного капитала, а также обеспечить социальную ответственность бизнеса и устойчивое развитие.

На текущий момент перед Эмитентом стоит ряд ключевых внешних и внутренних вызовов, являющихся следствием текущего положения Эмитента, характеристик внешней среды и тенденций ее развития.

КЛЮЧЕВЫЕ ВНЕШНИЕ ВЫЗОВЫ

1. Наличие свободных мощностей, основанное на высоком износе генерирующего оборудования электростанций.

В настоящее время в Республике Казахстан существует избыток генерирующих мощностей, который появился за счет реализации программы «Тариф в обмен на инвестиции» в период 2009 - 2015 годов, позволившей снизить разрывы и ограничения генерирующего оборудования и увеличить располагаемую мощность электростанций. При этом положительный эффект, полученный от предельных тарифов, носит временный характер, причиной которому является существующий значительный износ оборудования электростанций, которые в большинстве были построены 40 и более лет назад.

Таким образом, в перспективе у генерирующих предприятий Эмитента существуют большие резервы по наращиванию рыночного присутствия ввиду их высокой конкурентоспособности с точки зрения технологического и экономического аспектов.

2. Наличие связанной генерации.

Значительная часть генерации в Республике Казахстан относится к «связанной», то есть поставляющей электроэнергию аффилированным потребителям. Энергоблоки в составе связанной генерации в целом характеризуются большим уровнем загрузки по сравнению с электростанциями, оперирующими на свободном рынке, и имеют гарантированный рынок сбыта. В качестве примера, к связанной генерации можно отнести такие холдинги, как Товарищество с ограниченной ответственностью «Евразийская Группа» (Республика Казахстан, г. Астана), Товарищество с ограниченной ответственностью «Корпорация Казахмыс» (Республика Казахстан, г. Караганда), Акционерное общество «АрселорМиттал Темиртау» (Республика Казахстан, г. Темиртау), Товарищество с ограниченной ответственностью «Казцинк» (Республика Казахстан, г. Усть-Каменогорск), Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахстанские коммунальные системы» (Республика Казахстан, г. Астана), Акционерное общество «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая корпорация» (Республика Казахстан, г. Алматы), Товарищество с ограниченной ответственностью «Таразэнерго-2005» (Республика Казахстан, г. Алматы). Доля таких холдингов в общем объеме электропотребления (без западной зоны) составляет

порядка 50 %. Развитие связанной генерации ограничивает как равный доступ для потребителей, так и возможности Эмитента по расширению сбыта.

Вследствие обозначенных факторов, существуют предпосылки по изменению существующей модели рынка электроэнергии с развитием конкурентной среды для участников производства-потребления электроэнергии.

3. Развитие возобновляемых источников энергии.

Концепция по переходу Республики Казахстан к «зеленой» экономике, утвержденная Указом Президента Республики Казахстан от 30 мая 2013 года, подразумевает амбициозное развитие возобновляемой генерации в Республике Казахстан, предполагая долю ВИЭ до 10 % в общем объеме производства электроэнергии в стране к 2030 году. Это дало возможность для игроков на рынке ВИЭ начать масштабное развертывание проектов по строительству объектов ВИЭ. На текущий момент в стране имеются 50 действующих объектов ВИЭ суммарной мощностью порядка 300 МВт.

Вместе с тем, переход в 2015 году к свободно плавающему курсу национальной валюты отрицательно отразился на реализации проектов в области ВИЭ, ввиду их большой зависимости от иностранного участия (импорт оборудования, финансирование). Этот фактор ставит под угрозу достижение вызовов концепции по переходу к «зеленой» экономике.

4. Падение объемов продаж угля.

Несмотря на увеличивающийся потенциал добычи и рост внутреннего потребления экибастузского угля в Республике Казахстан, объемы поставок в Россию продолжают снижаться. Замена потребления российскими электростанциями экибастузских углей на кузнецкие и частичный перевод некоторых российских станций с угля на газ негативно сказывается на объемах продаж угля в экспортном направлении.

КЛЮЧЕВЫЕ ВНУТРЕННИЕ ВЫЗОВЫ

1. Обеспечение соответствия следованию принципам устойчивого развития, инновационности, снижения уровня загрязнения окружающей среды.

В настоящее время в мире наблюдается устойчивый тренд на следование принципам устойчивого развития и снижения уровня загрязнения окружающей среды. Обязательства, принятые Республикой Казахстан, как активным участником международных отношений в области экологии, и АО «Самрук-Энерго», как экологически и социально ответственной компанией, определяют необходимость проактивного реагирования на тенденции в области охраны окружающей среды.

2. Реализация планов Правительства Республики Казахстан по приватизации активов Эмитента.

В рамках комплексного плана по приватизации на 2016 - 2020 годы по группе компаний АО «Самрук-Энерго» планируется приватизация части активов. Для сохранения стоимости Компании необходимо принять ряд мер, обеспечивающих реализацию этих активов по справедливой рыночной цене.

3. Необходимость кардинального повышения общей эффективности деятельности Эмитента.

Необходимы повышение общей эффективности деятельности Эмитента и рост добавленной экономической стоимости бизнеса.

4. Высокая финансовая нагрузка на Эмитента, вследствие реализации амбициозной инвестиционной программы по всем бизнес-направлениям.

Уровень долговой нагрузки, наличие малодоходных и непрофильных активов повышают актуальность формирования инвестиционной программы и целевой структуры Эмитента, сфокусированных на наиболее привлекательных стратегических видах деятельности.

На базе анализа среды функционирования, внутренних и внешних вызовов представлен SWOT-анализ Эмитента:

Таблица 18 – SWOT-анализ положения Эмитента

Сильные стороны	Слабые стороны
1. Наличие больших запасов энергетического угля с низкой себестоимостью добычи 2. Эффективные энергетические мощности относительно общего уровня износа мощностей в Республике Казахстан 3. Поддержка со стороны государства и АО «Самрук-Қазына»	1. Низкий коэффициент использования установленной мощности 2. Высокая долговая нагрузка 3. Низкие возможности управления ценовым предложением
Возможности	**Угрозы**
4. Расширение доли рынка за счет растущего спроса, обеспечения конкурентоспособности и в перспективе – изменения модели рынка 5. Развитие экспортного потенциала Республики Казахстан 6. Оптимизация баланса мощностей в соответствии с потребностью рынка (ТЭС, ТЭЦ, ГЭС, ВИЭ) 7. Расширение направлений использования угля, в т. ч. за счет обогащения	1. Сохранение и расширение связанной генерации 2. Увеличение разрыва между спросом и предложением генерирующих мощностей 3. Чрезмерное ужесточение экологического законодательства 4. Повышение доступа к рынку Республики Казахстан за счет развития Единого электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза

Внедрение принципов устойчивого развития по группе компаний Эмитента в свете стремительно меняющихся трендов в сторону декарбонизации является основополагающим фактором успешной реализации стратегии и минимизации влияния внешних факторов на деятельность группы компаний Эмитента.

СРАВНИТЕЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА СО СРЕДНЕОТРАСЛЕВЫМИ ПОКАЗАТЕЛЯМИ ВНУТРИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Рынок электроэнергии Республики Казахстан географически разделен на три зоны:

Северная зона – Акмолинская, Актюбинская, Восточно-Казахстанская, Карагандинская, Костанайская, Павлодарская, Северо-Казахстанская области и г. Астана. В северной зоне вырабатывается 75 % электроэнергии от общей величины производства в Республике Казахстан. В северной зоне расположены основные угольные месторождения и водноэнергетические ресурсы. Вследствие этого в северной зоне достаточно низкая стоимость производства электроэнергии. Избыток электроэнергии передается в энергодефицитную южную зону и экспортируется в Российскую Федерацию.

Южная зона – Алматинская, Жамбылская, Кызылординская, Южно-Казахстанская области и г. Алматы. Характеризуется дефицитом электроэнергии и высоким уровнем цен на нее. Дефицит покрывается за счет поставок из северной зоны и частично – из ОЭС Центральной Азии.

Западная зона – Мангистауская, Атырауская, Западно-Казахстанская области. Обладает значительными запасами углеводородного сырья. Несмотря на это, данная зона является энергодефицитной и покрывает дефицит за счет поставок из Российской Федерации.

Рынок электроэнергии Казахстана разделен на оптовый и розничный сегменты. В оптовый сегмент, ограниченный минимальной закупкой электроэнергии в объеме 1 МВт, входят следующие составляющие:

- децентрализованный рынок, участники которого закупают и продают электроэнергию на взаимосогласованных условиях;
- централизованный рынок, оператором которого является Акционерное общество «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности» (КОРЭМ; Республика Казахстан, г. Астана);
- балансирующий рынок для устранения дисбалансов на ежедневной основе;
- а также рынок системных услуг, включая передачу электроэнергии и резервирование мощностей.

Розничный сегмент состоит из энергопередающих и энергоснабжающих организаций, которые поставляют электроэнергию розничным потребителям.

Наиболее крупными конкурентами Эмитента на оптовом рынке электрической энергии в 2017 году являлись следующие энергопроизводящие организации:

Таблица 19 – Наиболее крупные конкуренты Эмитента

Конкурентные компании	Объем выработки электроэнергии в 2017 году	
	млн кВт•ч	% от выработки в Казахстане
ТОО «Евразийская Группа»	19 054,5	18,6%
АО «Центрально-Азиатская Энергетическая Корпорация»	7 299,9	7,1%
ТОО «Казахмыс Энерджи»	6 756,3	6,6%
ТОО «Казахстанские коммунальные системы»	6 464,4	6,3%

Таблица 20 - Установленные мощности по крупнейшим собственникам и операторам электростанций

Наименование	Установленная мощность	Единица измерения	Доля, %
АО «Самрук-Энерго»	6 805	МВт	31,4%
ТОО «Евразийская Группа»	3 262	МВт	15,0%
АО «Центрально-Азиатская Энергетическая Корпорация»	1 204	МВт	5,5%
ТОО «Казахстанские коммунальные системы»	1 150	МВт	5,3%
ТОО «Казахмыс Энерджи»	960	МВт	4,4%

Наименование	Установленная мощность	Единица измерения	Доля, %
Другие	8 305	МВт	38,3%
Итого	**21 682**	**МВт**	**100,0%**

ПРОГНОЗ НА БУДУЩИЙ ПЕРИОД

В прогнозе на 2018 год доход от реализации запланирован в размере 246 563 млн тенге с ростом к 2017 году на 12% - в связи с увеличением объемов по производству, передаче электроэнергии и по производству теплоэнергии.

Таблица 21 – Прогноз дохода от реализации продукции и оказания услуг в разбивке по производителям

Показатель, млн тенге	2015 год (факт)	2016 год (факт)	2017 год (факт)	2018 год (оценка)
Доход от реализации продукции и оказания услуг	**183 822**	**181 310**	**219 892**	**246 563**
АО «Самрук-Энерго»	16 040	8 417	20 161	28 784
ТОО «Samruk-Green Energy»	109	113	131	168
АО «Бухтарминская ГЭС»	2 564	3 503	3 288	3 417
АО «Шардаринская ГЭС»	2 085	3 157	3 405	2 989
АО «Мойнакская ГЭС»	8 023	9 919	10 889	9 300
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	88 215	90 284	94 458	95 330
АО «АЖК»	32 662	33 848	38 658	40 072
АО «АлЭС»	53 175	60 761	62 349	64 160
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	78 249	62 729	90 177	117 241
ТОО «ПВЭС»	1 741	3 435	4 388	-
ТОО «Карагандагипрошахт и К»	160	-	-	-
Energy Solution center	-	334	666	865
Внутригрупповые обороты (элиминирование)	- 99 201	- 95 190	- 108 678	- 115 764

Основную долю в доходах от основной деятельности Эмитента занимают ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», ТОО «АлматыЭнергоСбыт», АО «АлЭС», АО «АЖК». Вместе с тем, при консолидации доходов из общей суммы исключаются внутригрупповые обороты в основном по энергосбытовым компаниям.

Таблица 22 – Себестоимость продукции и оказания услуг

Показатель, млн тенге	2015 год (факт)	2016 год (факт)	2017 год (факт)	2018 год (оценка)
Топливо	32 906	31 524	43 348	53 196
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	35 290	41 053	43 824	47 169
Оплата труда и связанные расходы	20 377	22 334	23 388	24 189
Стоимость приобретенной электроэнергии	5 349	4 822	7 658	14 076
Услуги по передаче электроэнергии и прочие услуги	9 158	10 051	8 126	9 995

Показатель, млн тенге	2015 год (факт)	2016 год (факт)	2017 год (факт)	2018 год (оценка)
Ремонт и содержание	4 835	3 951	6 593	6 580
Налоги, кроме подоходного налога	5 770	5 955	7 714	9 227
Вода на технологические нужды	3 933	3 835	4 455	4 414
Материалы	4 414	4 843	1 743	1 845
Услуги сторонних организаций	3 970	4 896	8 777	9 559
Прочие	2 693	2 863	3 984	3 573
Итого	128 695	136 127	159 611	183 823

Себестоимость по итогам 2016 года составила 136 127 млн тенге, что на 6% выше факта 2015 года. Однако, себестоимость без учета контролируемых расходов (амортизация и налоги) за 2016 год составила 86 944 млн тенге: незначительный рост к предыдущему году на 1 172 млн тенге, или на 1%.

По факту 2017 года себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг увеличилась на 23 484 млн тенге (или 17%). Основной рост связан с увеличением расходов на топливо, в связи с увеличением объемов производства электроэнергии и ежегодным увеличением цен на закупаемое топливо, на амортизацию в связи с модернизацией активов и покупную электроэнергию от ВИЭ. Также рост связан с ежегодным увеличением заработной платы персонала с учетом коэффициента инфляции и увеличением цен на услуги, оказываемые сторонними организациями. В оценке на 2018 год расходы по себестоимости увеличиваются также в связи с вышеперечисленными причинами.

5.2. СТРУКТУРА ГРУППЫ, В КОТОРУЮ ВХОДИТ ЭМИТЕНТ

Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», миссия которого заключается в повышении национального благосостояния Республики Казахстан и поддержке модернизации национальной экономики, является Единственным акционером Эмитента. АО «Самрук-Қазына» выполняет свою миссию через эффективное управление портфельными компаниями – для увеличения их долгосрочной стоимости и устойчивого развития, и через осуществление каталитических инвестиций в развитие приоритетных секторов национальной экономики.

Единственным акционером АО «Самрук-Қазына» является Правительство Республики Казахстан в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан.

АО «Самрук-Қазына» было основано в 2008 году Указом Президента Республики Казахстан и представляет собой коммерческую структуру - инвестиционный холдинг, миссия которого заключается в повышении национального благосостояния Республики Казахстан и поддержке модернизации национальной экономики.

5.3. СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ПОГЛОЩЕНИЯ ЭМИТЕНТА ИЛИ ПОПЫТКАХ ПОГЛОЩЕНИЯ ЭМИТЕНТОМ ТРЕТЬИХ ЛИЦ

Попытки третьих лиц поглотить Эмитента или попытки Эмитента поглотить другую организацию за 2017 год и за текущий год не предпринимались.

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

Продажа электроэнергии осуществляется дочерними организациями АО «Самрук-Энерго (эмитента): ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», ТОО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО «Мойнакская ГЭС», АО «АлЭС» и АО «Шардаринская ГЭС». Продажа электроэнергии производится на основании двусторонних договоров на продажу электроэнергии, которые заключаются сроком на 1 год или через торговую биржу АО «КОРЭМ». Важнейших контрактов, которые могут оказать в будущем существенное влияние на эмитента нет. Доля дочерних и зависимых компаний АО «Самрук-Энерго» на рынке электроэнергии Республики Казахстан составляет около 25%.

Энергопроизводящие организации АО «Самрук-Энерго» осуществляют поставку электрической энергии в адрес субъектов оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан и на экспорт в Российскую Федерацию, Кыргызскую Республику, при наличии спроса.

Наиболее крупными потребителями являются ТОО «АлматыЭнергоСбыт», ТОО «Темиржолэнерго», АО «KEGOC», ТОО «КазФосфат», АО «АЖК», ТОО «KAZ Minerals

Bozshakol», ТОО «Жетысу Энерготрейд», ТОО «Богатырь Комир», ТОО «Алем-Павлодар» и другие.

Экспорт электроэнергии в Российскую Федерацию осуществляется в адрес Публичного акционерного общества «Интер РАО» (Российская Федерация, г. Москва), в Кыргызскую Республику в адрес Открытого акционерного общества «Электрические станции» (Кыргызская Республика, г. Бишкек).

5.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ ЭМИТЕНТА

За период 2015 – 2017 годы, а также в течение первого полугодия 2018 года, Эмитентом были осуществлены следующие капитальные вложения:

Таблица 23 - Сведения об основных капитальных вложениях, в тыс. тенге

Наименование статьи	Направление	2015 год	2016 год	2017 год	1 полугодие 2018 года (неаудировано)
По источникам вложения		**89 720 331**	**79 061 053**	**72 418 399**	**21 247 809**
Заемные средства	-	20 446 572	19 588 957	8 195 691	949 675
Средства государственного бюджета	-	-	789 463	6 600 625	61 402
Собственные средства	-	69 273 759	58 682 633	57 622 084	20 236 733
По направлению вложения		**89 720 331**	**79 061 053**	**72 418 399**	**21 247 809**
Инвестиционные проекты	проекты, направленные на новое строительство, расширение, модернизацию, реконструкцию, техническое перевооружение	46 949 193	41 810 065	25 177 453	3 085 328
Поддержание в рабочем состоянии производственных активов	поддержание в технически исправном состоянии производственных и административных активов, включая замену единичного оборудования на аналогичное, капитальный ремонт производственных активов и административной инфраструктуры, а также их модернизацию реконструкцию и техническое перевооружение	39 303 826	35 730 587	46 041 846	17 096 867
Поддержание в рабочем состоянии административных активов		2 319 580	1 411 019	1 145 134	243 791
Прочие инвестиции		1 147 732	109 382	53 966	821 823

Капитальные вложения за 2015 – 2017 годы составили около 241 млрд тенге. За январь – июнь 2018 года было освоено 21,2 млрд тенге. В основном инвестиции были направлены на инвестиционные проекты «Восстановление Блока 1 с установкой новых электрофильтров, поддержание в рабочем состоянии производственных активов ГРЭС-1 и АЖК», Модернизация «Шардаринской ГЭС». Все инвестиционные проекты и проекты, направленные на поддержание производственных и административных активов, реализовываются на территории Республики Казахстан.

5.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМАХ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЭМИТЕНТОМ

Таблица 24 - Объемы реализованной продукции Эмитента в принятых физических или количественных единицах измерения

Наименование	Ед. изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	1 полугодие 2018 г.
Выработка электроэнергии					
АО «Экибастузская ГРЭС-1»	тыс. кВтч	10 728 617	9 037 315	14 797 001	9 886 653
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2	тыс. кВтч	3 210 985	4 976 149	5 495 463	2 721 683
АО «Жамбылская ГРЭС»	тыс. кВтч	1 176 103	-	-	-
АО «АлЭС»	тыс. кВтч	5 085 558	5 911 362	5 712 402	2 979 695
АО «Актобе ТЭЦ»	тыс. кВтч	666 403	905 708	901 209	-
АО «Шардаринская ГЭС»	тыс. кВтч	465 259	334 042	359 360	198 824
АО «Мойнакская ГЭС»	тыс. кВтч	902 766	1 165 535	1 226 493	517 810
ТОО «Первая ветровая электрическая станция »	тыс. кВтч	79 229	151 764	166 384	88 227
ТОО «Samruk-Green Energy»	тыс. кВтч	3 154	3 228	3 215	1 632
Итого	**-**	**22 318 073**	**22 485 103**	**28 661 526**	**16 394 524**
Отпуск электрической энергии					
АО «Экибастузская ГРЭС-1»	тыс. кВтч	10 119 623	8 515 020	14 044 102	9 406 370
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2	тыс. кВтч	2 964 350	4 666 649	5 164 876	2 559 757
АО «Жамбылская ГРЭС»	тыс. кВтч	1 082 107	-	-	-
АО «АлЭС»	тыс. кВтч	4 400 548	5 281 116	5 071 700	2 619 266
АО «Актобе ТЭЦ»	тыс. кВтч	550 128	781 955	772 971	-
АО «Шардаринская ГЭС»	тыс. кВтч	460 424	329 352	354 752	197 087
АО «Мойнакская ГЭС»	тыс. кВтч	891 321	1 156 197	1 216 460	513 164
ТОО «Первая ветровая электрическая станция »	тыс. кВтч	79 131	151 467	165 973	88 023
ТОО «Samruk-Green Energy»	тыс. кВтч	3 154	3 109	3 101	1 575
Итого	**-**	**20 547 632**	**20 884 865**	**26 793 935**	**15 385 243**
Отпуск тепловой энергии					
АО «Экибастузская ГРЭС-1»	Гкал	-	-	6 343	18 973
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2	Гкал	81 347	70 837	66 515	42 582
АО «Жамбылская ГРЭС»	Гкал	5 318	-	-	-
АО «АлЭС»	Гкал	5 031 093	4 970 520	5 223 290	3 043 727
АО «Актобе ТЭЦ»	Гкал	1 795 405	1 763 478	1 731 379	-
Итого	**-**	**6 913 163**	**6 804 835**	**7 027 527**	**3 105 282**

По итогам 2017 года общая выработка электроэнергии составила 28 661,5 млн. кВтч, отпуск электрической энергии составил 12 026 млн. кВтч, отпуск тепловой энергии составил 7 031 тыс. гКал.

По итогам первого полугодия 2018 года общая выработка электроэнергии составила 16 394,5 млн. кВтч, отпуск электрической энергии составил 15 385,2 млн. кВтч, отпуск тепловой энергии составил 3 086,0 тыс. гКал.

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

Позитивные факторы:

- наличие больших запасов энергетического угля с низкой себестоимостью добычи;
- поддержка со стороны государства и материнской компании;
- стабильный экономический рост;
- возобновление поставок электроэнергии на российский рынок в марте 2016 года;
- интенсивное развитие технологий – рост востребованности инноваций, повышение возможностей эффективной генерации электроэнергии, добычи и переработки энергетического угля;
- утверждение предельных тарифов для субъектов естественных монополий на долгосрочный период с учетом индексации по годам.

Негативные факторы:

- кризисные явления на макроэкономическом уровне;
- профицит электроэнергии;
- регулирование антимонопольных органов;

5.8. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖИ СВОЕЙ ПРОДУКЦИИ

Как уже было указано выше, рынок электрической энергии делится на оптовый и розничный. Системный оператор, РЭК и иные организации, владеющие электрическими сетями, обеспечивают свободный доступ к рынку электрической энергии всем участникам в порядке, установленном государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках.

Отношения, возникающие при производстве, передаче и потреблении на рынке электрической или тепловой энергии, регулируются в электроэнергетике соответствующими договорами.

Продажа продукции (электроэнергии) дочерними и зависимыми организациями Эмитента осуществляется на границе раздела балансовой принадлежности электрических сетей.

На сегодняшний день производство и реализация электрической энергии осуществляется восьми энергопроизводящими организациями, входящими в группу АО «Самрук-Энерго».

Реализация электрической энергии энергопроизводящими организациями осуществляется на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике» и Правил организации и функционирования оптового рынка электрической энергии на основании двухсторнних договоров купли-продажи электроэнергии (за искл. продажи электроэнергии через централизованные торги в режиме «за день вперед»).

Функциональная структура оптового рынка электроэнергии Республики Казахстан включает в себя:

- рынок децентрализованной купли-продажи (двухсторонних договоров купли-продажи) электроэнергии;
- рынок централизованной торговли электроэнергией, на котором осуществляют сделки купли-продажи электрической энергии на краткосрочном (спот-торги), среднесрочном (неделя, месяц) и долгосрочном (квартал, год) основании;
- балансирующий рынок в режиме реального времени, функционирующий в целях физического и последующего финансового урегулирования почасовых дисбалансов, возникающих в операционные сутки между фактическими и договорными величинами производства-потребления электрической энергии ЕЭС Республики Казахстан;
- рынок системных и вспомогательных услуг, на котором для обеспечения установленных государственными стандартами надежности работы ЕЭС Республики Казахстан и качества электрической энергии Системный оператор осуществляет оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов рынка электрической энергии Республики Казахстан.
- рынок электрической мощности (ввод 01 января 2019 года).

Кроме того, отдельные дочерние и зависимые организации АО «Самрук-Энерго» осуществляют экспорт электрической энергии в Российскую Федерацию и в Кыргызскую Республику при наличии спроса.

В соответствии Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, Энергопроизводящие организации, в том числе энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, участвуют в оптовом рынке электрической энергии при выполнении следующих условий:

1) поставка на оптовый рынок электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта (далее - МВт) среднесуточной (базовой) мощности (для объектов по использованию возобновляемых источников энергии среднегодовой мощности) и наличие автоматизированных систем коммерческого учета, телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора;
2) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети.

5.9. Сведения об основных поставщиках и потребителях эмитента, в том числе:

1) наименования поставщиков, на долю которых приходится 10 и более процентов от общего объема закупок эмитента (товаров, сырья, материалов, оказанных эмитенту услуг и выполненных работ), их доли в общем объеме закупок эмитента:

№	Наименование	Сумма закупа, тыс. тенге	Доля в общем объеме закупок, %	Прогноз доступности источников в будущем
1	ТОО "ASTANA DEVELOPMENT GROUP"	278 398 508	14%	Положительный
2	Curtis. Mallet-Prevost.Colt and Mosle LLP (USA)	654 500 000	32%	Положительный

	Итого	**932 898 508**

2) наименования потребителей, на долю которых приходится более 10 % общей выручки от реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг) эмитента, и их доли в общем объеме реализации. Должны быть раскрыты возможные негативные факторы, влияющие на сбыт продукции (выполнение работ, оказание услуг):

ГЕНЕРАЦИЯ

№	Наименование	Сумма, тыс. тенге	Доля в общем объеме реализации, %	Возможные негативные факторы	Прогноз доступности источников в будущем
1	ТОО "Алматыэнергосбыт"	19 451 348	85%	Несвоевременная оплата со стороны дебитора приводит и влечет за собой: рост краткосрочной кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками (в т.ч. рисков получения штрафов и пени)	100 % доступность
2	ТОО "Kaz Electro"	2 592 300	11%		
3	Остальные	922 171	4%		
	Итого	**22 965 819**			

ТРАНЗИТ

№	Наименование	Сумма, тыс. тенге	Доля в общем объеме реализации, %	Возможные негативные факторы	Прогноз доступности источников в будущем
1	АО "KEGOC"	7 925 357	7,1	Нет	100 % доступность
2	ТОО "Казфосфат"	6 272 821	5,6	Нет	100 % доступность
3	ТОО"Алматыэнергосбыт"	21 453 980	19,3	Нет	100 % доступность
4	АО "АлматыЖарык Компаниясы"	4 191 818	3,8	Нет	100 % доступность
5	ТОО "Темиржолэнерго"	8 798 697	7,9	Нет	100 % доступность
6	ТОО "АВ Энерго"	8 441 023	7,6	Нет	100 % доступность
7	ТОО "Энергопоток"	2 769 650	2,5	Нет	100 % доступность
8	ТОО "Жетысуэнерготрейд"	2 315 031	2,1	Нет	100 % доступность
9	ТОО "Астанаэнергосбыт"	3 077 263	2,8	Нет	100 % доступность
10	ТОО "Kaz Electro"	3 302 508	3,0	Нет	100 % доступность

11	ТОО "Промснаб Астана"	2 654 399	2,4	Нет	100 % доступность
12	ПАО "Интер РАО"	17 146 227	15,4	Нет	100 % доступность
13	Остальные	22 861 127	20,6	Нет	100 % доступность
	Итого	**111 209 902**	**100**		

СБЫТ

№	Наименование	Сумма, тыс. тенге	Доля в общем объеме реализации, %	Возможные негативные факторы	Прогноз доступности источников в будущем
1	Юридические лица	30 691 687	65	Нет	100 % доступность
2	Физические лица	16 526 293	35	Нет	100 % доступность
	Итого	**47 217 981**	**100**		

5.10. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

5.10.1 Сезонность деятельности Эмитента

Деятельность ряда дочерних и ассоциированных компаний Эмитента подвержена сезонным колебаниям. Колебания объемов передачи электроэнергии, производства тепловой и электрической энергии связаны с отопительным сезоном, который длится с октября по апрель.

5.10.2 Сведения об экспортной и импортной деятельности Эмитента

Доля товаров, работ и услуг, закупленных у нерезидентов, в общем объеме закупок, произведенных за 6 месяцев 2018 г.	Доля товаров, работ и услуг, оказанных нерезидентам, в общем объеме работ и услуг оказанных за 6 месяцев 2018 г.
Работы - 252 тыс. тенге Услуги - 11 003 тыс. тенге	Эмитент не оказывало работы и услуги нерезидентам Республики Казахстан

5.10.3 Договоры и обязательства Эмитента, превышающие десять и более процентов от балансовой стоимости активов Эмитента

Сведений о сделке (нескольких взаимосвязанных сделках), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге ценных бумаг, сумма которых составляет десять и более процентов от балансовой стоимости активов Эмитента, не имеется.

5.10.4 Будущие обязательства Эмитента, превышающие десять и более процентов от балансовой стоимости его активов, и их влияние на деятельность Эмитента

По состоянию на 31 октября 2018 года обязательства Эмитента, превышающие 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов, отсутствуют.

5.10.5 Сведения о выданных Эмитентом гарантиях

Эмитент не выдавал гарантии.

5.10.6 Сведения об участии Эмитента в судебных процессах

10 августа 2018 года Специализированным межрайонным экономическим судом г. Астаны принято к производству и возбуждено гражданское дело по исковому заявлению ТОО «Стандарт Капитал Эксперт» о взыскании с АО «Самрук-Энерго» в пользу ТОО «Стандарт Капитал Эксперт» суммы основного долга по акту выполненных работ (оказанных услуг) в размере 26 479 882 тенге, сумму пени в размере 1 588 793 тенге, представительские расходы в размере 300 000 тенге, а также расходы на оплату государственной пошлины в размере 842 061 тенге.

Таблица 25 - Административные санкции, наложенные на Эмитента

Дата наложения санкции	Орган, наложивший санкцию	Прочая информация	Степень исполнения санкции
30.06.2016 г.	ГУ «Управление занятости, труда и социальной защиты города Астаны»	Причина наложения: АО «Самрук-Энерго» не предоставило информацию уполномоченному органу по вопросам занятости Вид санкции: административное взыскание в виде штрафа Размер санкции: 10 МРП (21 210 тенге) Основание: Подпункт 2) пункт 1 статья 98 КоАП	Оплачено
08.08.2016 г.	Национальный Банк Республики Казахстан	Причина наложения: Невыполнения АО «Самрук-Энерго» обязанности по раскрытию информации в порядке и на условиях, определяемых законодательством Республики Казахстан Вид санкции: административное взыскание в виде штрафа Размер санкции: 200 МРП (424 200 тенге) Основание: Статья 263 КоАП	Оплачено
30.01.2017 г.	Национальный Банк Республики Казахстан	Причина наложения: невыполнения АО «Самрук-Энерго» обязанности по раскрытию информации в порядке и на условиях, определяемых законодательством Республики Казахстан Вид санкции: административное взыскание в виде штрафа Размер санкции: 100 МРП (226 900 тенге) Основание: Статья 263 КоАП	Оплачено
27.03.2017 г.	Национальный Банк Республики Казахстан	Причина наложения: Невыполнения АО «Самрук-Энерго» обязанности по раскрытию информации в порядке и на условиях, определяемых законодательством Республики Казахстан Вид санкции: Административное взыскание в виде штрафа Размер санкции: 100 МРП или 226 900 тенге Основание: Статья 263 КоАП	Оплачено

Дата наложения санкции	Орган, наложивший санкцию	Прочая информация	Степень исполнения санкции
27.03.2017 г.	Национальный Банк Республики Казахстан	Причина наложения: Невыполнения АО «Самрук-Энерго» обязанности по раскрытию информации в порядке и на условиях, определяемых законодательством Республики Казахстан Вид санкции: Административное взыскание в виде штрафа Размер санкции: 100 МРП или 226 900 тенге Основание: Статья 263 КоАП	Оплачено
28.06.2018г.	Национальный Банк Республики Казахстан	Причина наложения: Невыполнения АО «Самрук-Энерго» обязанности по раскрытию информации в порядке и на условиях, определяемых законодательством Республики Казахстан	Оплачено

Эмитент не принимает участия в судебных процессах, по результатам которых может произойти прекращение или сужение его деятельности.

5.10.7 Факторы риска

Деятельность Эмитента подвергает его ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая валютный риск, риск влияния изменения процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности. Программа управления рисками на уровне Эмитента сосредоточена на непредвиденности финансовых рынков и направлена на максимальное сокращение потенциального негативного влияния на финансовые результаты Эмитента. Эмитент не использует производные финансовые инструменты для хеджирования подверженности рискам.

Кредитный риск

Эмитент подвержен кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Кредитный риск, в основном, возникает из денежных средств с ограничением по использованию, финансовой дебиторской задолженности, прочих краткосрочных финансовых активов и денежных средств и их эквивалентов. Балансовая стоимость денежных средств с ограничением по использованию, финансовой дебиторской задолженности, прочих краткосрочных финансовых активов и денежных средств и их эквивалентов, представляет максимальную сумму подверженности кредитному риску. Некоторые дочерние компании Эмитента занимают доминантное положение на рынке и/или являются естественными монополистами по электроэнергии и теплоэнергии в соответствующих регионах. Соответственно, такие компании имеют ограниченный круг потребителей и вынуждены реализовывать продукцию без учета кредитоспособности потребителя. Эмитент не имеет системы оценки кредитоспособности потребителей, политики присвоения внутренних рейтингов и установления кредитных лимитов контрагентам.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Эмитент столкнется с трудностями при выполнении финансовых обязательств. В соответствии с действующими Правилами формирования и мониторинга Планов развития Эмитента, планирование и мониторинг движения денежных потоков производится как на краткосрочной ежемесячной основе, так

и в рамках формирования среднесрочного планирования деятельности на 5 лет. Кроме того, Эмитент разрабатывает и утверждает Стратегию развития Эмитента и его дочерних организаций на 10 лет (в настоящее время до 2025 года). При планировании денежных потоков также учитывается получение доходов от размещения временно свободных денежных средств на депозитах.

Валютный риск

Некоторые займы Эмитента и кредиторская задолженность по основной деятельности выражены в иностранной валюте (в долларах США и евро), поэтому, Эмитент подвержена валютному риску. По причине ограниченного выбора производных финансовых инструментов на казахстанском ранке и в виду того, что такие инструменты являются дорогостоящими, руководство приняло решение не хеджировать валютный риск Эмитента, поскольку выгоды от таких инструментов не покрывают соответствующих расходов. Несмотря на это, Эмитент продолжает отслеживать изменения на рынке финансовых производных для внедрения структуры хеджирования в будущем или при необходимости.

Риск изменения процентной ставки

Риск изменения процентной ставки возникает из долгосрочных и краткосрочных займов. В отношении займов с переменной процентной ставкой, Эмитент подвержен потенциальному рыночному риску квот LIBOR на Лондонской фондовой бирже. Увеличение LIBOR может иметь негативное влияние на движение денежных средств Эмитента. Эмитент проводит тщательный мониторинг изменений LIBOR. У Компании нет официальных соглашений по анализу и смягчению рисков, связанных с изменением процентных ставок.

Для понимания рисков и возможностей в области устойчивого развития был сформирован перечень в разрезе трех аспектов устойчивого развития.

Экономический аспект		
Тенденции	**Риски**	**Возможности**
Замедление темпов роста потребления электроэнергии	Ухудшение макроэкономической ситуации, снижение темпов роста спроса на электроэнергию; высокие планируемые темпы ввода новых мощностей, превышающие действительный рост спроса	Эффективное использование сложившегося портфеля активов
Рост нестабильности экономической системы в связи с подверженностью кризисам ресурсодобывающих отраслей в силу глобальной волатильности цен	Повышение вероятности возникновения кризисов, затрудняющих доступ к финансированию новых проектов	Улучшение производственной эффективности, модернизация существующих активов
Повышение энергосбережения и рост энергоэффективности экономики	Снижение спроса на электроэнергию от традиционной генерации	-
Экологический аспект		
Тенденции	**Риски**	**Возможности**

Тренд на декарбонизацию экономики	Ухудшение конкурентных позиций угольной генерации относительно газовой, ГЭС, АЭС[10], ВИЭ	Получение займов на выгодных условиях на разработку новых проектов («чистый уголь», подземная газификация угля, добыча метана, развитие ВИЭ-генерации); повышение качества используемого топлива
Ужесточение экологического законодательства	Ужесточение предельно допустимой концентрации вредных веществ; увеличение ставок платы за эмиссии; ужесточение требований к потреблению воды – переход к оборотному водоснабжению; ужесточение температурных режимов; расходы на утилизацию отходов	Расширение применения «зеленых» технологий
Повышение экологических требований местных сообществ	Экологическая активность СМИ, в т.ч. при отсутствии достаточно профессионального анализа, создание негативного имиджа Компании	PR в качестве «зеленого» лидера и ответственного субъекта природопользования, повышение лояльности общества
Социальный аспект		
Тенденции	**Риски**	**Возможности**
Замедление темпов роста численности населения	Замедление темпов роста спроса на электроэнергию	-
Повышение востребованности высококвалифицированных специалистов	Нехватка специалистов должной квалификации, «опережающее» повышение стоимости труда и рост доли фонда оплаты труда в затратах	Повышение производительности труда; улучшение качества производства; повышение качества образования и подготовки специалистов

5.10.8 Другая информация о деятельности Эмитента, о рынках, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент

Другая информация о деятельности Эмитента, о рынках, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность, отсутствует.

[10] АЭС: атомная электростанция - ядерная установка, использующая для производства электрической (и в некоторых случаях тепловой) энергии ядерный реактор (реакторы).

РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ЭМИТЕНТА

Данный раздел содержит финансовую отчетность Эмитента за 2015, 2016 и 2017 годы, подтвержденную аудиторскими отчетами, а также неаудированную промежуточную финансовую отчетность за первое полугодие 2018 года, по которой выпущен отчет аудитора Эмитента по проведенной обзорной проверке.

В отчете аудитора по обзорной проверке отсутствуют оговорки или отказ от выражения мнения.

23 ноября 2016 года Совет директоров Эмитента одобрил условия реализации ряда дочерних организаций в соответствии с постановлением Правительства РК о приватизации активов. По состоянию на 31 декабря 2017 года все активы и обязательства ТОО «Тегис Мунай» и его дочерней компании ТОО «Мангышлак Мунай» были включены в группу выбытия. Так как операции ТОО «Тегис Мунай» и его дочерней компании ТОО «Мангышлак Мунай» представляют собой отдельные значительные виды деятельности, эта группа выбытия представлена как прекращенная деятельность в консолидированной финансовой отчётности по состоянию на 31 декабря 2017 года. По состоянию на 30 июня 2018 года все активы и обязательства ТОО «Тегис Мунай» и его дочерней компании ТОО «Мангышлак Мунай» были включены в группу выбытия. 13 сентября 2016 года руководство АО «Алматинские электрические станции» одобрило план по продаже Талгарской ГЭС и Корпоративного учебного центра.

Согласно требованиям МСФО 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность» финансовые показатели 2015 года были пересчитаны и приведены с учетом влияния классификации указанных дочерних организаций в составе Группы выбытия.

6.1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА

Эмитент ведет бухгалтерский учет в тенге, в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО).

Аудит консолидированной финансовой отчетности Эмитента за 2015 - 2017 годы проводился Товариществом с ограниченной ответственностью «ПрайсуотерхаусКуперс».

Сводный отчет о финансовом положении Эмитента на 31 декабря 2015, 2016, 2017 годов и 30 июня 2018 года

В тыс. тенге	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.	30.06.2018 г. (неаудировано)
АКТИВЫ				
Долгосрочные активы				
Основные средства	804 846 336	776 271 640	780 565 005	773 660 929
Инвестиционная собственность	774 702	667 785	531 852	480 293
Нематериальные активы	2 894 963	2 205 269	3 799 095	4 928 846
Разведочные активы	13 520 805	-	-	-
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	72 047 578	85 906 040	52 888 220	59 124 268
Прочие долгосрочные активы	14 256 809	17 853 935	17 991 254	18 283 522
Итого долгосрочные активы	**908 341 193**	**882 904 669**	**855 775 426**	**856 477 858**

В тыс. тенге	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.	30.06.2018 г. (неаудировано)
Краткосрочные активы				
Товарно-материальные запасы	13 777 955	9 681 538	9 046 924	8 742 266
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	19 842 838	16 160 097	23 956 827	21 608 317
Прочие краткосрочные активы	50 866 965	44 776 628	18 531 019	20 419 178
Предоплата по подоходному налогу	1 534 371	1 227 286	1 432 148	1 132 298
Денежные средства и их эквиваленты	31 927 511	17 350 461	32 719 043	10 542 739
Активы группы выбытия, классифицированной как предназначенные для продажи	-	76 947 129	14 816 829	14 836 371
Итого краткосрочные активы	**117 949 640**	**166 143 139**	**100 502 790**	**77 281 169**
ИТОГО АКТИВЫ	**1 026 290 833**	**1 049 047 808**	**956 278 216**	**933 759 027**

В тыс. тенге	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.	30.06.2018 г. (неаудировано)
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ				
Долгосрочные обязательства				
Резерв на ликвидацию золоотвалов	1 842 401	1 473 639	2 279 270	2 361 734
Обязательства по вознаграждениям работникам	1 329 840	1 087 713	1 314 015	1 436 438
Займы	340 158 800	194 444 957	312 574 158	282 162 799
Прочие долгосрочные обязательства	4 735 410	3 594 317	4 443 216	4 715 463
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	79 404 793	80 218 904	82 058 114	82 234 150
Итого долгосрочные обязательства	**427 471 244**	**280 819 530**	**402 668 773**	**372 910 584**
Краткосрочные обязательства				
Резерв на ликвидацию золоотвалов	120 147	163 458	125 000	303 533
Займы	70 844 582	193 115 643	45 912 886	39 065 894
Обязательства по вознаграждениям работникам	122 689	107 624	120 361	128 570
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	43 220 687	24 136 902	24 897 537	30 184 278
Задолженность по налогам и прочим выплатам в бюджет	1 524 428	2 532 182	2 600 743	2 143 344
Подоходный налог к уплате	466 619	168 687	369 334	3 335 662
Обязательства по группам выбытия, классифицированные как удерживаемые для продажи	-	31 407 647	72 906	77 899
Итого краткосрочные обязательства	**116 299 152**	**251 632 143**	**74 098 767**	**75 239 180**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**543 770 396**	**532 451 673**	**476 767 540**	**448 149 764**
Капитал				
Акционерный капитал	355 650 405	373 314 888	373 314 888	373 314 888
Прочий резервный капитал	127 578 106	127 639 377	127 546 130	127 501 089
Нераспределенная прибыль	-3 236 425	12 481 878	-22 057 982	-16 028 388
Капитал, причитающийся акционерам Группы	479 992 086	513 436 143	478 803 036	484 787 589
Доля неконтролирующих акционеров	2 528 351	3 159 992	707 640	821 674
ИТОГО КАПИТАЛ	**482 520 437**	**516 596 135**	**479 510 676**	**485 609 263**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ	**1 026 290 833**	**1 049 047 808**	**956 278 216**	**933 759 027**

Сводный отчет о совокупном доходе Эмитента за 2015 – 2017 годы

В тыс. тенге	2015 год	2016 год	2017 год
Выручка от реализации товаров и услуг	183 822 285	181 310 058	219 891 946
Себестоимость реализации	-128 695 384	-136 126 532	-159 611 335
Валовая прибыль	**55 126 901**	**45 183 526**	**60 280 611**
Расходы по реализации	-2 918 776	-3 016 770	-15 144 907
Общие и административные расходы	-12 198 638	-12 826 178	-12 708 892
Доля в доходах/(-) убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний	-10 172 534	4 894 680	-26 635 738
Обесценение гудвила	-	-	-
Убытки от обесценения активов	-3 617 282	-	-
Финансовые доходы	2 875 911	7 658 467	2 805 327
Финансовые расходы	-107 955 835	-19 217 534	-32 054 496
Прочие доходы/ (-) расходы (чистые)	23 635	-257 596	-137 883
Прибыль/(-) убыток до налогообложения	**-78 836 618**	**22 418 595**	**-23 320 212**
Расходы по подоходному налогу	-4 582 802	-6 520 991	5 553 184
Прибыль/(-) убыток за год от продолжающейся деятельности	**-83 419 420**	**15 897 604**	**-28 873 396**
Прибыль за период от прекращенной деятельности	5 974 519	2 493 703	1 670 239
Итого прибыль/(-) убыток за период	**-77 444 901**	**18 391 307**	**-27 203 157**
Прочий совокупный доход/ (-) убыток			
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности[11]	3 106	61 271	-93 247
Итого совокупный доход/(-) убыток за год	**-77 441 795**	**18 452 578**	**-27 296 404**
Прибыль/(убыток) причитающаяся:			
Акционерам Группы	-77 834 968	17 759 303	-27 883 943
Неконтролирующим акционерам	390 067	632 004	680 786
Прибыль/(-) убыток за период	**-77 444 901**	**18 391 307**	**-27 203 157**
Итого совокупный доход/(-) убыток причитающийся:			
Акционерам Группы	-77 831 862	17 820 574	-27 977 190
Неконтролирующим акционерам	390 067	632 004	680 786
Итого совокупный доход/(-) убыток за год	**-77 441 795**	**18 452 578**	**-27 296 404**

Сводный отчет о совокупном доходе Эмитента за первое полугодие 2018 года

В тыс. тенге	6 месяцев 2017 года (неаудировано)	6 месяцев 2018 года (неаудировано)
Выручка от реализации товаров и услуг	106 232 986	132 068 679
Себестоимость реализации	-76 287 161	-91 458 644
Валовая прибыль	**29 945 825**	**40 610 035**
Расходы по реализации	-7 230 962	-9 120 289
Общие и административные расходы	-7 314 666	-7 025 800
Доля в доходах/(-) убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний	-2 580 020	6 635 769
Убытки от обесценения активов	-15 549	-13 351
Финансовые доходы	7 718 194	1 173 490
Финансовые расходы	-11 856 390	-19 341 304
Прочие доходы/ (-) расходы (чистые)	768 320	544 017
Прибыль/(-) убыток до налогообложения	**9 434 752**	**13 462 567**
Расходы по подоходному налогу	-3 085 701	-4 449 484
Прибыль/(-) убыток за год от продолжающейся деятельности	**6 349 051**	**9 013 083**
Прибыль за период от прекращенной деятельности	2 320 927	-79 322
Итого прибыль/(-) убыток за период	**8 669 978**	**8 933 761**
Прочий совокупный доход/ (-) убыток		
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности[12]	-84 660	-45 041
Итого совокупный доход/(-) убыток за год	**8 585 318**	**8 888 720**
Прибыль/(убыток) причитающаяся:		
Акционерам Группы	8 478 987	8 819 727
Неконтролирующим акционерам	190 991	114 034
Прибыль/(-) убыток за период	**8 669 978**	**8 933 761**
Итого совокупный доход/(-) убыток причитающийся:		
Акционерам Группы	8 394 327	8 774 686
Неконтролирующим акционерам	190 991	114 034
Итого совокупный доход/(-) убыток за год	**8 585 318**	**8 888 720**

Сводный отчет о движении денежных средств Эмитента за 2015 – 2017 годы

В тыс. тенге	2015 год	2016 год	2017 год
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Прибыль/(убыток) до налогообложения от продолжающейся деятельности	-78 836 618	22 418 595	-23 320 212
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности	4 797 572	3 755 707	8 010 808
Корректировки на:			
Износ и амортизация	38 954 690	46 020 214	44 947 935
Убытки от выбытия основных средств и нематериальных активов	932 943	478 581	253 036
Убытки от обесценения активов	3 811 084	1 014 843	1 533 155
Восстановления обесценения активов	-248 629	-1 237 693	-15 106
Амортизация доходов за подключение дополнительных мощностей	-364 926	-342 659	-448 057
Финансовые расходы	109 214 671	20 022 247	33 061 205
Финансовые доходы	-2 728 571	-7 824 830	-3 009 950
Доля в (прибылях)/убытках совместных предприятий и ассоциированных компании	10 172 534	-4 894 680	26 635 738
Доход от переоценки ранее имевшейся доли	-	-	-
Обесценение гудвила	-	-	-
Стоимость текущих услуг и актуарные убытки по вознаграждениям работникам	-	-	-
Прочие корректировки	3 108	-	-59 209
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	85 707 858	79 410 325	87 589 343
Увеличение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активов	-4 311 947	5 417 137	-9 201 595
(-) Увеличение/ уменьшение товарно-материальных запасов	-340 645	2 653 793	-573 430
(-)Уменьшение/ увеличение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	-1 084 181	-7 980 798	3 838 386
(-) Уменьшение/ увеличение задолженности по вознаграждениям работникам	344 374	-377 978	185 827
(-) уменьшение / увеличение налогов к уплате	3 081 703	590 413	1 522 714
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	83 397 162	79 712 892	83 361 245
Подоходный налог уплаченный	-4 996 199	-3 909 204	-4 072 843
Проценты уплаченные	-18 815 354	-15 058 018	-20 811 669
Дивиденды полученные	5 726 956	3 900 202	6 829 180

В тыс. тенге	2015 год	2016 год	2017 год
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, в том числе	**65 312 565**	**64 645 872**	**65 305 913**
Чистые денежные средства, полученные от операционной прекращенной деятельности	8 117 160	6 275 911	8 201 565
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	-102 282 679	-84 357 325	-47 284 877
Расходы по оценке и разведке месторождений	-2 486 932	-	-
Приобретение нематериальных активов	-718 235	-455 474	-1 628 324
Приобретение дочерних предприятий	78 386	-	-
Приобретение доли участия в ассоциированных компаниях	-8 906 910	-12 483 260	-
Процентный доход полученный	2 793 747	3 000 681	2 480 519
Выручка от продажи доли участия в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях	370 396	2 194 110	-
Выручка от продажи дочерних организаций	-	133 703	13 581 324
Денежные средства, полученные от продажи основных средств	79 204	27 747	170 802
Возврат/(-) размещение банковских депозитов, нетто	14 412 555	-1 909 345	21 484 539
Предоставленные займы	-	-	-
Возврат предоставленных кредитов	-	-	-
Возращение авансов выданных за основные средства	-	-	2 200 000
Увеличение денежных средств с ограничением в использовании	-	-	-513 167
Продажа финансовых активов	-	-	-
Погашений облигаций эмитентами	-	6 724 600	220 000
Снятие денежных средств, ограниченных в использовании	-	-	-
Прочие поступления	1 346 767	-559 551	-250 001
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, в том числе	**-95 313 701**	**-87 684 114**	**-9 539 185**
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной прекращенной деятельности	4 934 983	-14 316 012	-9 675 657
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступление от эмиссии акции	-	17 664 483	-
Поступление займов	139 966 453	71 758 316	181 166 446
Погашение займов	-96 997 848	-77 790 112	-68 803 062
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	2 543 596	-	20 084 686
Выплата основного долга по выпущенным долговым ценным бумагам	-3 116 582	-	-167 994 272
Прочие поступления	-	30 000	5 252

В тыс. тенге	2015 год	2016 год	2017 год
Дивиденды выплаченные акционерам	-4 781 073	-2 041 000	-4 704 897
Дивиденды выплаченные доле неконтролирующих акционеров	-188 476	-193 094	-300 790
Прочие выплаты в пользу акционера	-800 234	-71 704	-84 413
Прочие	-3 770	-160 729	-1 135 954
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, в том числе	**36 622 065**	**9 196 160**	**-41 767 004**
Чистые денежные средства, полученные от финансовой прекращенной деятельности	2 603 090	7 976 639	227 561
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	3 648 414	523 164	122 327
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств	10 269 344	-13 318 918	14 122 051
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств от прекращенной деятельности	15 655 233	-63 462	-1 246 531
Денежные средства на начало года	**21 658 167**	**31 927 511**	**18 608 593**
Денежные средства на начало по прекращенной деятельности	-	-	1 258 132
Денежные средства на конец года	**31 927 511**	**18 608 593**	**32 730 644**
Денежные средства на конец года по консолидированному отчету о финансовом положении	31 927 511	17 350 461	17 350 461
Денежные средства на конец года по прекращенной деятельности	-	1 258 132	11 601

Сводный отчет о движении денежных средств Эмитента за 1 полугодие 2018 года

В тыс. тенге	1 полугодие 2017 года (неаудировано)	1 полугодие 2018 года (неаудировано)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности	9 434 752	13 462 567
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности	3 110 662	-79 322
Корректировки на:		
Износ и амортизация	22 238 759	24 131 796
Обесценение основных средств и нематериальных активов	15 650	-
Обесценение активов группы выбытия, классифицированной как предназначенные для продажи	2 054 847	-
Убытки от выбытия основных средств	65 865	62 114
Резерв на (-) восстановление/ обесценение дебиторской задолженности	62 476	737
Резерв на восстановление устаревших и неликвидных ТМЗ	78 300	-180 890
Амортизация доходов за подключение дополнительных мощностей	-246 437	-154 109
Стоимость текущих услуг и актуарные убытки по вознаграждениям работникам	-84 660	-45 041
Финансовые расходы	12 295 309	19 341 304
Финансовые доходы	-7 883 265	-1 173 490
Доля в убытке/ (-) доходах совместных предприятий и ассоциированных компании	2 580 020	-6 635 769
Прочие корректировки	-427 969	-
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	**43 294 309**	**48 729 897**
Увеличение дебиторской задолженности и прочих текущих активов	2 531 359	-133 704
(-) Увеличение/ уменьшение товарно-материальных запасов	-2 120 256	576 737
Уменьшение кредиторской и прочей краткосрочной задолженности	-1 847 836	1 047 679
Увеличение/ (-) уменьшение задолженности по вознаграждениям работникам	218 854	130 632
Увеличение задолженности по налогам и прочим выплатам в бюджет	362 292	162 635
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	**42 438 772**	**50 513 876**
Подоходный налог уплаченный	-1 774 627	-1 298 533
Проценты уплаченные	-9 590 825	-14 370 440
Дивиденды полученные	4 273 713	1 680 397
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, в том числе	**35 346 983**	**36 525 300**
Чистые денежные средства, полученные от операционной прекращенной деятельности	4 917 613	-82 939
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	-26 294 738	-16 095 900

В тыс. тенге	1 полугодие 2017 года (неаудировано)	1 полугодие 2018 года (неаудировано)
Приобретение нематериальных активов	-160 095	-925 393
Расходы по разведке и оценке месторождений	-63 220	-28 716
Денежные средства, полученные от продажи основных средств	169 214	163 520
Процентный доход полученный	1 215 708	751 890
Возврат/ размещение банковских депозитов, нетто	2 840 101	1 922 148
Снятие денежных средств, ограниченных в использовании	-227 280	110 349
Прочие выплаты	-	-2 938 287
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, в том числе	**-22 520 310**	**-17 022 073**
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной прекращенной деятельности	-5 825 809	74 036
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступление займов	16 880 827	31 741 962
Погашение займов	-24 610 769	-72 818 657
Дивиденды выплаченные неконтролирующим акционерам	-222 480	-209 646
Прочие выплаты	-321 433	-146 643
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, в том числе	**-8 273 855**	**-41 432 984**
Чистые денежные средства, полученные от финансовой прекращенной деятельности	763 885	-
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	-136 574	-252 293
Резерв на обесценение денежных средств	-	-3 157
Чистое (-)уменьшение/ увеличение денежных средств	**4 416 244**	**-22 185 207**
Чистое (-) уменьшение/ увеличение денежных средств от прекращенной деятельности	-145 311	-8 903
Денежные средства на начало года, в том числе	**18 608 593**	**32 730 644**
Денежные средства на начало года по консолидированному отчету о финансовом положении	17 350 461	32 719 043
Денежные средства на начало года по прекращенной деятельности	1 258 132	11 601
Денежные средства на конец отчетного периода, в том числе	**23 024 837**	**10 545 437**
Денежные средства на конец года по консолидированному отчету о финансовом положении	21 912 016	10 542 739
Денежные средства на конец года по прекращенной деятельности	1 112 821	2 698

Сводный отчет об изменениях капитала в капитале на 31 декабря 2015, 2016, 2017 годов и 30 июня 2018 года

В тыс. тенге	Причитающиеся акционерам Группы				Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Прочий резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 31 декабря 2014 г.	**355 364 386**	**54 993 097**	**80 553 684**	**490 911 167**	**2 138 284**	**493 049 451**
(Убыток) / прибыль за год	-	-	-77 834 968	-77 834 968	390 067	-77 444 901
Прочий совокупный доход	-	3 106	0	3 106	0	3106
Итого совокупный доход	0	3 106	-77 834 968	-77 831 862	390 067	-77 441 795
Эмиссия акций	286 019	-	-	286 019	-	286 019
Доход от первоначального признания займа от АО «Самрук-Қазына»	-	72 581 903	-	72 581 903	-	72 581 903
Прочие распределения акционеру	-	-	-1 174 068	-1 174 068	-	-1 174 068
Дивиденды	-	-	-4 781 073	-4 781 073	-	-4 781 073
Остаток на 31 декабря 2015 г.	**355 650 405**	**127 578 106**	**-3 236 425**	**479 992 086**	**2 528 351**	**482 520 437**
Прибыль за год	-	-	17 759 303	17 759 303	632 004	18 391 307
Прочий совокупный доход	-	61 271	-	61 271	-	61 271
Итого совокупный доход	-	61 271	17 759 303	17 820 574	632 004	18 452 578
Эмиссия акций	17 664 483	-	-	17 664 483	-	17 664 483
Продажа ТОО «Карагандагипрошахт и К»	-	-	-	-	-363	-363
Дивиденды	-	-	-2 041 000	-2 041 000	-	-2 041 000
Остаток на 31 декабря 2016 г.	**373 314 888**	**127 639 377**	**12 481 878**	**513 436 143**	**3 159 992**	**516 596 134**
Убыток за период	-	-	-27 883 943	-27 883 943	680 786	-27 203 157
Прочий совокупный убыток	-	-93 247	-	-93 247	-	-93 247

В тыс. тенге	Причитающиеся акционерам Группы				Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Прочий резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого		
Итого совокупный доход/ (-) убыток	-	-93 247	-27 883 943	-27 977 190	680 786	-27 296 404
Прочие распределения капитала	-	-	-1 951 020	-1 951 020	-	-1 951 020
Доля меньшинства выбывших дочерних организаций	-	-	-	-	-3 133 138	-3 133 138
Дивиденды	-	-	-4 704 897	-4 704 897	-	-4 704 897
Остаток на 31 декабря 2017 года	**373 314 888**	**127 546 130**	**-22 057 982**	**478 803 036**	**707 640**	**479 510 676**
Влияние перехода на новый стандарт МСФО 9	-	-	-749 133	- 749 133	-	-749 133
Скорректированный остаток на 1 января 2018 года	373 314 888	127 546 130	-22 807 115	478 053 903	707 640	478 761 543
Прибыль за период	-	-	8 819 727	8 819 727	114 034	8 933 761
Прочий совокупный убыток	-	-45 041	-	-45 041	-	-45 041
Итого совокупный доход/ (-) убыток	-	-45 041	8 819 272	8 774 868	114 034	8 888 720
Дивиденды	-	-	-2 041 000	-2 041 000	-	-2 410 000
Остаток на 30 июня 2018 года (неаудировано)	**373 314 888**	**127 501 089**	**-16 028 388**	**484 787 589**	**821 674**	**485 609 263**

6.2. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Согласно данным обзорной проверки аудитора консолидированной неаудированной финансовой отчетности Эмитента балансовая стоимость нематериальных активов по состоянию на 30 июня 2018 года составляла 4 928 846 тыс. тенге.

Таблица 26 – Сведения о нематериальных активах Эмитента, тыс. тенге

Состав нематериальных активов	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Балансовая стоимость на 30.06.2018 г.	Величина начисленного износа, %
Лицензии	381 062	-269 693	111 369	71%
Программное обеспечение	4 632 851	-1 396 639	3 236 212	30%
Прочие	2 127 932	-546 667	1 581 265	26%
Итого	7 141 845	-2 212 999	4 928 846	31%

6.3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

По состоянию на 30 июня 2018 года в соответствии с обзорной проверкой аудитора консолидированной неаудированной финансовой отчетности Эмитента балансовая стоимость основных средств составила 773 660 929 тыс. тенге.

Таблица 27 – Сведения об основных средствах Эмитента, тыс. тенге

Основные средства	Первоначальная стоимость	Накопленный износ и обесценение	Балансовая стоимость на 30.06.2018 г.	Величина начисленного износа, %
Здания и сооружения	233 783 588	-53 211 594	180 571 994	23 %
Машины и оборудование	610 408 908	-151 367 434	459 041 474	25 %
Прочие	13 635 140	-5 431 523	8 203 617	40 %
Незавершенное строительство	128 561 919	-2 718 075	125 843 844	2 %
Итого	**986 389 555**	**-212 728 626**	**773 660 929**	**22 %**

В течение 2014 – 2017 годов переоценка основных средств Эмитента не проводилась.

6.4. НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

По состоянию на 30 июня 2018 года у Эмитента балансовая стоимость незавершенного строительства составила 125 843 844 тыс. тенге.

Таблица 28 – Сведения о объектах незавершенного строительства Эмитента

Наименование объекта незавершённого строительства	Сумма на 30.06.2018 г., тыс. тенге	Дата начала строительства	Планируемая дата завершения строительства	Цели и задачи проводимого строительства
Модернизация Шардаринской ГЭС	23 660 613	01.05.2015	20.12.2019	Замена морально и физически устаревшего оборудования для повышения производительности, и безопасности эксплуатации станции.
Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока №3	21 998 275	21.12.2012	31.12.2024	Обеспечение растущих потребностей Казахстана в электроэнергии и электрической мощности, увеличение экспортного потенциала РК, а также повышение надежности электроснабжения потребителей
Реконструкция и расширение мощности Экибастузской ГРЭС-1	49 229 395	23.11.2012	31.12.2024	Обеспечение надежного электроснабжения потребителей. Увеличение располагаемой мощности в целях надежного электроснабжения потребителей.
Переход на циклично-поточную технологию добычи, транспортировки, усреднения и погрузки угля на разрезе «Богатырь»	379 403	01.02.2015	01.09.2022	Повышение производительности разреза Богатырь по добыче угля.
Прочие	30 576 159			
Итого	**125 843 844**			

Строительство ведется за счет собственных и заемных средств Эмитента.

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

Краткосрочные инвестиции, учитываемые методом долевого участия, а также финансовые активы, в том числе государственные и негосударственные ценные бумаги, по состоянию на 30 июня 2018 года у Эмитента отсутствуют.

По состоянию на 30 июня 2018 года Эмитент имеет доли владения в следующих совместно контролируемых предприятиях:

- АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» – 50%. Остальная доля в размере 50% принадлежит Открытому акционерному обществу «Интер-РАО ЕЭС» (Российская Федерация);
- Компания «Forum Muider B.V.» – 50%. Остальная доля в размере 50% принадлежит Объединенной компании «РУСАЛ».

Эмитент имеет долю участия в ассоциированной компании АО «Балхашская ТЭС» (50% минус одна акция), которая учреждена в 2008 году в целях строительства Балхашской теплоэлектростанции. Акционерами АО «Балхашская ТЭС» являются компания «Samsung C&T Corporation» (Южная Корея, г. Сеул) и Эмитент, доля участия, которых по состоянию на 30 июня 2018 года составляет 50% плюс 1 акция и 50% минус 1 акция соответственно.

Таблица 29 – Сведения о долгосрочных инвестициях Эмитента, учитываемых методом долевого участия, тыс. тенге

	Совместные предприятия		Ассоциированные компании	Итого
	ЭГРЭС-2	Forum Muider	Балхашская ТЭС	
Остаток на 1 января 2018 года	**22 264 624**	**30 623 596**	**-**	**52 888 220**
Доля в прибыли/ (-) убытке за период	-97 030	6 732 799	-	6 635 769
Дивиденды начисленные	-	-399 721	-	-399 721
Остаток на 30 июня 2018 года	**22 167 594**	**36 956 674**	**-**	**59 124 268**

Краткосрочные инвестиции, учитываемые методом долевого участия, а также финансовые активы, в том числе государственные и негосударственные ценные бумаги, по состоянию на 30 июня 2018 года у Эмитента отсутствуют.

6.6. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЭМИТЕНТА

Дебиторская задолженность согласно консолидированной финансовой отчетности Эмитента состоит из дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности и носит краткосрочный характер.

Согласно консолидированной аудированной финансовой отчётности Эмитента по состоянию на 31 декабря 2015 года дебиторская задолженность составляла 1,93%, на 31 декабря 2016 года – 1,54%, на 31 декабря 2017 года – 2,51% от совокупных активов Эмитента.

Согласно данным промежуточной консолидированной финансовой отчетности Эмитента за 1 полугодие 2018 года, подтвержденной аудиторским обзором, дебиторская задолженность составляла 2,31 % от общего объема совокупных активов Эмитента.

Ниже приведены сведения о десяти наиболее крупных дебиторах Эмитента. Вся указанная задолженность относится к торговой задолженности.

Таблица 30 – Сведения о первых десяти наиболее крупных дебиторах Эмитента

Полное наименование дебитора и его местонахождение	Причина возникновения дебиторской задолженности/ Вид задолженности	Сумма задолженности по состоянию на 30.06.2018 г., тыс. тенге	Срок погашения
ТОО «Алматинские тепловые сети» г. Алматы	за поставку тепловой энергии и теплоносителя / торговая задолженность	5 472 677	08.08.2018
ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», г. Москва	за электроэнергию / торговая задолженность	2 815 089	31.07.2018
АО «KEGOC», г. Астана	за электроэнергию / торговая задолженность	1 402 399	31.07.2018
ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке ВИЭ», г. Астана	за электроэнергию / торговая задолженность	911 158	30.08.2018
ТОО «KAZ ELECTRO», г. Алматы	за услуги по передаче электроэнергии / торговая задолженность	650 636	31.07.2018
ТОО «Астанаэнергосбыт», г. Астана	за электроэнергию / торговая задолженность	562 802	31.07.2018
ТОО «Энергопоток», г. Шымкент	за электроэнергию / торговая задолженность	413 364	31.07.2018
ТОО «AB Energo», г. Караганда	за электроэнергию / торговая задолженность	229 389	31.07.2018
ТОО «Kaz Electro», г. Алматы	за электроэнергию / торговая задолженность	248 011	19/07/2018
ТОО «Астанаэнергосбыт», г. Астана	электроэнергия	562 802	31.07.2018

Таблица 31 – Сведения о дебиторах Эмитента, являющихся связанными сторонами по отношению к Эмитенту

Полное наименование дебитора и его местонахождение	Причина возникновения дебиторской задолженности	Сумма задолженности по состоянию на 30.06.2018 г., тыс. тенге	Срок погашения
АО НК «КазМунайГаз»: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Алматы, пр. Кабанбай батыра, 19	За электроэнергию	2 830	Июль 2018 года
АО «НК «ҚТЖ»: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Конаева, 6	За электроэнергию	25 650	Июль 2018 года
АО «Казахтелеком»: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Есиль, ул. Сауран, 12	За электроэнергию	28 962	Июль 2018 года

Полное наименование дебитора и его местонахождение	Причина возникновения дебиторской задолженности	Сумма задолженности по состоянию на 30.06.2018 г., тыс. тенге	Срок погашения
АО «KEGOC»: Республика Казахстан, 010010, г. Астана, район Алматы, пр. Тәуелсіздік, 59	За электроэнергию	2 313 557	Июль 2018 года
АО «НАК «Казатомпром»: 010000, Республика Казахстан г.Астана, ул.Кунаева,10	За электроэнергию	15	Июль 2018 года
АО «Казпочта»: Республика Казахстан, 050012, г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 152	За электроэнергию	3 178	Июль 2018 года
АО «НК «Казахстан Инжиниринг»: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Есиль, ул. Кунаева, 10	За электроэнергию	3 384	Июль 2018 года
ТОО «Богатырь Комир»: Республика Казахстан 141209, г. Экибастуз, ул. Строительная, 23	За электроэнергию	68 838	Июль 2018 года

Таблица 32 – Сведения о валютной структуре дебиторской задолженности Эмитента

Валюта задолженности	Сумма дебиторской задолженности, подлежащей погашению в указанной валюте по состоянию на 30.06.2018 г., тыс. тенге	Срок погашения	Влияние обменных валютных курсов на сумму дебиторской задолженности на дату ее погашения
Казахстанский тенге	18 793 228	Июль 2018 г	-
Российский рубль	2 815 089	Июль 2018 г	Принимая во внимание краткосрочный характер дебиторской задолженности, обменные валютные курсы не оказывают влияния на деятельность Эмитента
Итого	**21 608 317**		

6.7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА

Уставный капитал по состоянию на 30 июня 2018 года, согласно данным консолидированной финансовой отчетности Эмитента, подтвержденной аудиторским обзором, составляет 373 314 888 тыс. тенге, собственный капитал составляет 485 609 263 тыс. тенге.

Таблица 33 – Сведения о собственном капитале Эмитента, тыс. тенге

	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.	30.06.2018 г.
Акционерный капитал	355 650 405	373 314 888	373 314 888	373 314 888

	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.	30.06.2018 г.
Количество размещенных простых акций, шт.	*5 585 723*[13]	*5 601 687*[14]	*5 601 687*	*5 601 687*
Прочий резервный капитал	127 578 106	127 639 377	127 546 130	127 501 089
Нерапределенная прибыль/ (накопленные убытки)	-3 236 425	12 481 878	-22 057 982	-16 028 388
Капитал, причитающийся акционерам Группы	479 992 086	513 436 142	478 803 036	484 787 589
Доля неконтролирующих акционеров	2 528 351	3 159 992	707 640	821 674
Итого капитал	**482 520 437**	**516 596 134**	**479 510 676**	**485 609 263**

Информация о суммах дивидендов, выплаченных акционерам Эмитента за последние три года

По итогам 2013 г. Эмитентом на выплату дивидендов направлено 8 170 604 тыс. тенге, из расчета 1 489,78 тенге за одну простую акцию. Дивиденды выплачены в полном объеме 31 июля 2014 г.

По итогам 2014 г. Эмитентом на выплату дивидендов направлено 4 781 073 тыс. тенге, из расчета 855,99 тенге за одну простую акцию. Дивиденды выплачены в полном объеме 22 июня 2015 года.

По итогам 2015 г. Эмитентом на выплату дивидендов направлено 2 041 000 тыс. тенге, из расчета 365,40 тенге за одну простую акцию. Дивиденды выплачены в полном объеме 27 октября 2016 года.

По итогам 2016 г. Эмитентом на выплату дивидендов направлено 4 704 895 тыс. тенге, из расчета 842,30 тенге за одну простую акцию. Дивиденды выплачены в полном объеме 25 июля 2017 года.

По итогам 2017 г. Эмитентом на выплату дивидендов направлено 2 041 000 тыс. тенге, из расчета 364,35 тенге за одну простую акцию. По состоянию на 30 июня 2018 года дивиденды не выплачены.

6.8. КРЕДИТНЫЕ ЛИНИИ, ЗАЙМЫ И ДОГОВОРЫ ЛИЗИНГА

Согласно консолидированной финансовой отчетности Эмитента, займы представлены срочными банковскими займами, займами от АО «Самрук-Қазына», займами от потребителей и займами в форме выпущенных облигаций.

[13] См. пункт 2.6 инвестиционного меморандума: 286 штук размещенных простых акций оплачены путем передачи в уставный капитал Эмитента доли участия в размере 90,0004% в уставном капитале Товарищества с ограниченной ответственностью «Карагандагипрошахт и К» (Республика Казахстан, г. Караганда), принадлежавшей АО «Самрук-Қазына».

[14] См. пункт 2.6 инвестиционного меморандума: 15 964 простые акции при размещении оплачены Единственным акционером Эмитента деньгами.

Таблица 34 – Сведения о структуре займов Эмитента, тыс. тенге

	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.	30.06.2018 г.
Долгосрочная часть				
Срочные банковские займы	108 113 692	137 031 748	233 726 534	203 476 820
Заем от Самрук-Қазына	54 355 849	55 764 655	57 350 980	57 211 661
Займы от потребителей	1 875 738	1 648 554	1 574 844	1 544 067
Выпущенные облигации	175 813 521	-	19 921 800	19 930 251
Итого займы - долгосрочная часть	**340 158 800**	**194 444 957**	**312 574 158**	**282 612 799**
Краткосрочная часть				
Выпущенные облигации	387 285	166 751 874	924 444	924 444
Срочные банковские займы	66 212 250	22 657 845	41 276 690	34 636 778
Заем от Самрук-Қазына	3 181 244	2 617 196	2 608 862	2 600 608
Займы от потребителей	613 445	638 370	652 532	453 706
Векселя к оплате	450 358	450 358	450 358	450 358
Итого займы - краткосрочная часть	**70 844 582**	**193 115 643**	**45 912 886**	**39 065 894**
Итого займы	**411 003 382**	**387 560 600**	**358 487 044**	**321 228 693**
	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.	30.06.2018 г.
Долгосрочная часть				
Срочные банковские займы	108 113 692	137 031 748	233 726 534	203 476 820
Заем от Самрук-Қазына	54 355 849	55 764 655	57 350 980	57 211 661
Займы от потребителей	1 875 738	1 648 554	1 574 844	1 544 067
Выпущенные облигации	175 813 521	-	19 921 800	19 930 251
Итого займы - долгосрочная часть	**340 158 800**	**194 444 957**	**312 574 158**	**282 612 799**
Краткосрочная часть				
Выпущенные облигации	387 285	166 751 874	924 444	924 444
Срочные банковские займы	66 212 250	22 657 845	41 276 690	34 636 778
Заем от Самрук-Қазына	3 181 244	2 617 196	2 608 862	2 600 608
Займы от потребителей	613 445	638 370	652 532	453 706
Векселя к оплате	450 358	450 358	450 358	450 358
Итого займы - краткосрочная часть	**70 844 582**	**193 115 643**	**45 912 886**	**39 064 897**
Итого займы	**411 003 382**	**387 560 600**	**358 487 044**	**321 228 693**

Срочные банковские займы

Таблица 35 – Сведения о срочных банковских займах Эмитента

Наименование кредитора	Сумма задолженности на 30.06.2018 г., тыс. тенге	Эффективная процентная ставка, % годовых	Срок погашения займа	Наличие обеспечения
Займы АО «Самрук-Энерго»: займы привлечены для финансирования общекорпоративных целей; пополнения оборотных средств; рефинансирования займа, связанного с приобретением доли в ТОО «Богатырь Комир»; покупка 50% доли в уставном капитале ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»; строительства подстанций АО «АЖК», рефинансирования еврооблигаций				
АО «Самрук-Қазына»	59 812 269	12,8%	2024 – 2029 годы	Без обеспечения
Европейский банк реконструкции и развития	33 361 403		2021-2026 годы	Без обеспечения
АО «Народный банк Казахстана»	25 684 206		23.09.2022 21.10.2022	Без обеспечения
Облигации	20 854 691		23.08.2022	Без обеспечения
ДБ АО «Сбербанк»	1 773 384	13,8%	16.06.2020	Деньги в размере 100 тыс. тенге
Займы АО «Мойнакская ГЭС»: строительство Мойнакской ГЭС				
Государственный Банк Развития Китая	49 895 852	6MLibor+1,2%	22.09.2028	Корпоративная гарантия АО «Самрук-Қазына» в размере 50 млн. долларов США, 80% платежей за э/энергию
АО «Банк Развития Казахстана»	19 565 975[15]	1,15%*6MLibor +1,15%	24.03.2026	Гарантия Министерства финансов Республики Казахстан
		8%	01.08.2028	Залог активов, создаваемых за счет средств займа; гарантия АО «Самрук-Энерго»
		12%	20.07.2028	Корпоративная гарантия АО «Самрук-Қазына»; гарантия АО «Самрук-Энерго»; залог активов, создаваемых за счет средств займа
		7,55%	20.07.2028	Корпоративная гарантия АО «Самрук-Қазына»; гарантия АО «Самрук-Энерго»; залог активов, создаваемых за счет средств займа
Займы АО «Экибастузская ГРЭС-1»: пополнение оборотных средств, рефинансирование долга в АО "Сбербанк", приобретение облигаций АО "Самрук-Энерго", предоставление внутригруппового займа АО "Самрук-Энерго" на цели погашения еврооблигаций				
АО «Народный банк Казахстана»	14 000 776	12,9%	07.04.2021 г.	Денежные средства на текущих счетах

[15] Общая задолженность по четырем займам перед АО «Банк Развития Казахстана».

Наименование кредитора	Сумма задолженности на 30.06.2018 г., тыс. тенге	Эффективная процентная ставка, % годовых	Срок погашения займа	Наличие обеспечения
ДБ АО «Сбербанк»	25 985 487	13,2%	29.08.2022 г.	Денежные средства, поступающие в будущем
Займы АО «Шардаринская ГЭС»: модернизация Шардаринской ГЭС				
Европейский банк реконструкции и развития	14 462 543	11%	02.06.2028	Без обеспечения
Займы АО «Алматинские электрические станции»: пополнение оборотных средств, рефинансирование задолженности по индексированным облигациям, возмещение затрат по займу АО "Самрук-Энерго"				
АО «Народный банк Казахстана»	19 630 346	12,9-16,8%	2019-2024 годы	Денежные средства, поступающие в будущем
АО «Банк ЦентрКредит»	9 426 802	13,7-14%	04.10.2022	Денежные средства, поступающие в будущем
Займы АО «Алатау Жарык Компаниясы»: пополнение оборотных средств, погашение задолженности по выпущенным облигациям 1 выпуска, инвестиционная деятельность				
АО «Народный банк Казахстана»	12 751 056	12,9-15,2%	2019-2023 годы	Денежные средства, поступающие в будущем
Займы от потребителей	1 997 773	13%	26.02.2038	Без обеспечения
Векселя к оплате	450 358	11,5%	01.08.2015	Без обеспечения
ТОО «Алматы-ЭнергоСбыт»: пополнение оборотных средств				
АО «Народный банк Казахстана»	1 331 346	12,9-14%	2018-2019 годы	Денежные средства на текущих счетах
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»: строительство ветровой электростанции мощностью 45 МВт на площадке Ерейментау				
Евразийский Банк Развития	10 244 426	13,4%	23.05.2023	гарантия АО «Самрук-Энерго»

Займы АО «Самрук-Қазына»

17 марта 2010 года Эмитент подписал кредитное соглашение с АО «Самрук-Қазына» на сумму 48 200 000 тыс. тенге с целью рефинансирования долга, сформировавшегося в результате приобретения 50% доли в уставном капитале компании «Forum Muider B.V.». Заем предоставлен под процентную ставку в размере 1,2% годовых, со сроком погашения не позднее 15 сентября 2029 года. Основная сумма подлежит погашению равными ежегодными платежами, а проценты выплачиваются полугодовыми взносами, начиная со следующего отчетного года после получения займа.

14 января 2011 года Эмитент подписал кредитное соглашение с АО «Самрук-Қазына» на сумму 7 000 000 тысяч тенге с целью финансирования строительства подстанции компании АО «Алатау Жарык Компаниясы». Заем предоставлен под процентную ставку в размере 2% годовых, со сроком погашения не позднее 25 января 2024 года. Основная сумма подлежит выплате в конце срока, а проценты выплачиваются полугодовыми взносами.

16 января 2014 года Эмитент подписал кредитное соглашение с АО «Самрук-Қазына» на сумму 200 000 000 тысяч тенге в целях приобретения оставшейся доли участия в АО «Экибастузская ГРЭС-1». Основная сумма подлежит выплате 1 декабря 2028 года, а проценты выплачиваются полугодовыми взносами по ставке 7,8%. 3 октября 2014 года, кредитное соглашение было изменено следующим образом:

- сумма основного долга в размере 100 000 000 тысяч тенге была оплачена акциями Эмитента;
- процентная ставка по оставшейся сумме основного долга была увеличена до 9% годовых, что примерно соответствовало рыночной процентной ставке на момент изменения условий кредитного соглашения.

25 декабря 2015 года данное кредитное соглашение снова было изменено: процентная ставка по сумме основного долга была уменьшена до 1% годовых.

Облигации

Торговый код KASE	SNRGb2	SNRGb3
Вид ценных бумаг	Купонные облигации	Купонные облигации
Общее количество ценных бумаг, шт.	20 млн штук	28 млн штук
Валюта выпуска и обслуживания	Казахстанский тенге	Казахстанский тенге
Номинальная стоимость	1 000 тенге	1 долл. США
Объем выпуска (в валюте выпуска)	20 млрд тенге	28 млрд тенге
Дата начала обращения	23 августа 2017 года	14 сентября 2017 года
Количество облигаций в обращении	20 млн штук	28 млн штук
Ставка купонного вознаграждения	13,00% годовых	11,50% годовых
Периодичность выплаты купонного вознаграждения	2 раза в год	2 раза в год
Дата погашения/ период погашения	23 августа 2022 года	14 сентября 2022 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг	Национальный Банк РК	Национальный Банк РК
ISIN	KZ2C00003986	KZ2C00003994
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	3 августа 2017 года	3 августа 2017 года

Европейский банк реконструкции и развития

В декабре 2016 года Эмитент открыл не возобновляемую кредитную линию на 100 миллионов Евро для рефинансирования еврооблигаций. В сентябре 2017 года Эмитент получил два транша на общую сумму 39,114,450 тысяч тенге в рамках данной кредитной линии. Процентная ставка составляет 3.5% и 4.5% плюс маржа годовых, определяемая

банком ежеквартально, и подлежит уплате дважды в год. Основной долг подлежит уплате два раза в год и в конце срока. В течение шести месяцев закончившиеся 2018 года Эмитент произвел оплату основного долга по займу от Европейского банка реконструкций и развития в сумме 5,942,816 тысяч тенге.

АО «Народный Банк Казахстана»

В августе 2017 года Эмитент открыл не возобновляемую кредитную линию на 40,000,000 тысяч тенге для рефинансирования еврооблигаций и для прочих корпоративных целей. Процентная ставка составляет 14.2% годовых и подлежит уплате ежеквартально. Основной долг подлежит уплате дважды в год. В декабре 2017 года Эмитент досрочно погасил 15,000,000 тысяч тенге.

АО «Казкоммерцбанк»

В 2015 году в рамках соглашения о кредитной линии Эмитентом получен заем в сумме 10,000,000 тысяч тенге сроком на 5 лет в целях пополнения оборотного капитала. Эффективная процентная ставка по данному кредиту составила 12.7%. В течение шести месяцев закончившиеся 2018 года Эмитент произвел оплату основного долга по займу от АО «Казкоммерцбанк» в сумме 10,180,000 тысяч тенге.

Еврооблигации

На основании решения Совета директоров от 7 сентября 2012 года и 6 декабря 2012 года Эмитент выпустил еврооблигации в количестве 500,000 облигации без обеспечения. Купонная процентная ставка была зафиксирована на уровне 3.75% годовых (эффективная ставка 3.85%). Номинальная стоимость одной облигации составила 1,000 долларов США. Эмиссия была зарегистрирована на Ирландской фондовой бирже 20 декабря 2012 года. Эмитент выпустил и разместил полную сумму еврооблигаций в размере 500 000 тысяч долларов США. В сентябре и декабре 2017 года Эмитент полностью погасил еврооблигации в соответствии с графиком.

6.9. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Таблица 36 – Сведения о кредиторской задолженности Эмитента по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность, тыс. тенге

	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.	30.06.2018 г.
Кредиторская задолженность по основной деятельности	21 182 414	7 968 694	9 602 687	13 595 313
Задолженность перед Акиматом города Алматы	5 841 513	5 841 513	5 841 513	5 841 513
Задолженность по дивидендам	718 770	707 275	774 653	2 888 067
Прочая финансовая кредиторская задолженность	2 767 560	624 360	939 210	588 102
Итого финансовая кредиторская задолженность	**30 510 257**	**15 141 842**	**17 158 063**	**22 912 995**
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	5 179 377	2 393 924	2 094 737	1 887 592
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам	1 694 679	2 068 892	1 826 821	2 027 166
Прочая кредиторская задолженность	3 426 940	2 318 552	1 355 122	1 125 415
Прочие распределения в пользу акционера	1 174 068	1 174 066	1 174 066	1 174 066

Задолженность по заработной плате	1 235 366	1 039 626	1 288 728	1 057 044
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	**43 220 687**	**24 136 902**	**24 897 537**	**30 184 278**

Таблица 37 – Сведения о десяти наиболее крупных кредиторах Эмитента по состоянию на 30 июня 2018 года

№	Наименование кредитора и его местонахождение	Причины возникновения дебиторской задолженности	Валюта задолженности	Сумма задолженности на отчетную дату, тыс. тенге	Дата образования задолженности	Дата окончания договора
1	ANDRITZ HYDRO GMBH, Германия	Реализация проекта "Модернизация турбинного и генераторного оборудования. Замена системы управления. Реконструкция гидротехнических сооружений Шардаринской ГЭС на реке Сырдарья"	EUR	2 269 521	сентябрь 2015 г.	февраль 2020 г.
2	ТОО «Богатырь Комир», г. Экибастуз	За реализацию угля	KZT	2 299 416	июнь 2018 г.	31.12.2018 г.
3	ТОО «KBI Energy», Павлодарская область, г. Экибастуз	Реконструкция комбинированной системы золошлакоудаления ТЭЦ-2 (5-этап), выполнение строительно-монтажных работ	KZT	1 353 700	25.08.2017 - 29.06.2018 гг.	24.07.2019 г.
4	ТОО «САЙМАН КОРПОРАЦИЯ», г. Алматы	Строительно-монтажные работы	KZT	761 535	28.04.2018	30.11.2018 г.
5	ТОО «KBI Energy» (Karaganda BI Energy Plus), Павлодарская область, г. Экибастуз	ТМЦ	KZT	738 582	июнь 2018 г.	31.12.2018 г.
6	ТОО «SEN OIL», г.Алматы	Услуги по транспортно-экспедиторскому обслуживанию	KZT	694 088	18.05.2018 - 01.06.2018 гг.	31.12.2018 г.
7	АО «KEGOC», г. Астана	Услуги по балансировке и диспетчеризации	KZT	660 168	июнь 2018 г.	31.12.2018 г.
8	ТОО «МИЛОРА», г. Алматы	Строительно-монтажные работы	KZT	653 865	04.01.2018 г.	31.12.2018 г.

№	Наименование кредитора и его местонахождение	Причины возникновения дебиторской задолженности	Валюта задолженности	Сумма задолженности на отчетную дату, тыс. тенге	Дата образования задолженности	Дата окончания договора
9	ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке ВИЭ», г. Астана	Покупная электроэнергия	KZT	619 473	июнь 2018 г.	31.12.2018 г.
10	ТОО «АСТАНА-СПЕЦМОНТАЖ», г. Астана	Строительно-монтажные работы	KZT	543 775	17.05.2018 г.	31.12.2018 г.

Таблица 38 – Сведения о кредиторах Эмитента, являющихся связанными сторонами по отношению к Эмитенту

Наименование кредитора и его местонахождение	Причина возникновения кредиторской задолженности	Сумма задолженности по состоянию на 30.06.2018 г., тыс. тенге	Срок погашения
АО «Самрук-Қазына»: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Кунаева, 8, бизнес-центр «Изумрудный квартал», блок б	Объявленные дивиденды к выплате	2 041 000	Июль 2018 года
АО «Самрук-Қазына»: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Кунаева, 8, бизнес-центр «Изумрудный квартал», блок б	Комиссия по гарантии	3 242	Июль 2018 года
АО НК «КазМунайГаз»: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Алматы, пр. Кабанбай батыра, 19	Поставка ГСМ	17 370	Июль 2018 года
АО «НК «ҚТЖ»: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Конаева, 6	Железнодорожные услуги	2 375	Июль 2018 года
АО «Казахтелеком»: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Есиль, ул. Сауран, 12	Услуги связи	97 815	Июль 2018 года
АО «KEGOC»: Республика Казахстан, 010010, г. Астана, район Алматы, пр. Тәуелсіздік, 59	Услуги по передаче э/эн	1 864 836	Июль 2018 года
АО «Казпочта»: Республика Казахстан, 050012, г. Алматы, ул. Богенбай батыра, 152	Почтовые услуги	9 665	Июль 2018 года
АО «КОРЭМ»: Республика Казахстан, г. Астана, пр. Тәуелсіздік, д. 59, 11 этаж	Услуги по организации централизованных торгов электроэнергии	13 491	Июль 2018 года
ТОО «Самрук-Казына Контракт»: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кунаева 8	Услуги по предоставлению доступа к информационной системе закупок	7 815	Июль 2018 года
ТОО «Объединенная химическая компания»: Республика Казахстан, г. Астана, улица Е10, д. 17/10 (Здание Т4), 5 этаж, БЦ «Зеленый квартал»	Приобретение серной кислоты	3 388	Июль 2018 года
АО «НАК «Казатомпром»: 010000, Республика Казахстан, г.Астана, ул.Кунаева,10	Услуги предоставлению энергоресурсов	8 033	Июль 2018 года
ТОО «Самрук-Казына Бизнес Сервис», г. Астана	Техническая поддержка программного обеспечения	17 905	Июль 2018 года
АО НК «КазМунайГаз»: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Алматы, пр. Кабанбай батыра, 19	Авансы, полученные за электроэнергию	923	Июль 2018 года
АО «НК «ҚТЖ»: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Конаева, 6	Авансы, полученные за электроэнергию	3 511	Июль 2018 года
ТОО «Богатырь Комир»: Республика Казахстан, г. Экибастуз, ул. Строительная, 23	Уголь	2 299 415	Июль 2018 года

Таблица 39 – Сведения о валютной структуре кредиторской задолженности Эмитента

Валюта задолженности	Сумма кредиторской задолженности, подлежащей погашению в указанной валюте по состоянию на 30.06.2018 г., тыс. тенге	Срок погашения	Влияние обменных валютных курсов на сумму кредиторской задолженности на дату ее погашения
Казахстанский тенге	30 182 981	Июль-декабрь 2018 года	-
Доллар США	-		
Евро	1 119	2019 год	Эмитент не предполагает влияния значительного влияния на свою деятельность
Российский рубль	178	Июль-декабрь 2018 года	Принимая во внимание краткосрочный характер задолженности, обменные валютные курсы не оказывают влияния на деятельность Эмитента

РАЗДЕЛ 7. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

7.1. ОБЪЕМ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

Таблица 40 – Сведения об объеме реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ) Эмитента

	2015 г.		2016 г.		2017 г.	
	тыс. тенге	Доля, %	тыс. тенге	Доля, %	тыс. тенге	Доля, %
Реализация электроэнергии	161 792 408	88,0%	156 106 232	85,0%	188 575 044	85,8%
Реализация теплоэнергии	13 659 342	7,4%	13 991 381	8,4%	17 370 681	7,9%
Доход от сдачи в аренду электрических станций ВИЭ	1 850 634	1,0%	3 547 575	2,4%	4 519 035	2,1%
Доход от сдачи в аренду инвестиционной собственности	2 563 782	1,4%	3 501 909	1,5%	3 286 762	1,5%
Передача электроэнергии	1 670 563	0,9%	2 214 702	1,6%	4 003 680	1,8%
Реализация химической воды	1 670 914	0,9%	1 661 692	0,8%	1 671 706	0,8%
Прочее	614 641	0,3%	286 567	0,3%	465 038	0,2%
Итого выручка	**183 822 285**	**100,0%**	**181 310 058**	**100,0%**	**219 891 946**	**100,0%**

Таблица 40 – Сведения об объеме реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ) Эмитента (продолжение)

	30.06.2017 г.		30.06.2018 г.	
	тыс. тенге	Доля, %	тыс. тенге	Доля, %
Реализация электроэнергии	90 304 777	85,0%	111 928 527	84,8%
Реализация теплоэнергии	8 903 498	8,4%	12 071 651	9,1%
Доход от сдачи в аренду электрических станций ВИЭ	2 553 719	2,4%	2 562 957	1,9%
Доход от сдачи в аренду инвестиционной собственности	1 607 975	1,5%	1 685 072	1,3%
Передача электроэнергии	1 699 406	1,6%	2 891 469	2,2%
Реализация химической воды	812 038	0,8%	881 783	0,7%
Прочее	351 573	0,3%	47 220	0,0%
Итого выручка	**106 232 986**	**100,0%**	**132 068 679**	**100,0%**

Снижение объемов производства теплоэнергии в 2015 году на 8% (на 648 тыс. Гкал), обусловлено уменьшением отопительной нагрузки в связи с более высокой температурой наружного воздуха по сравнению с климатологическими температурами.

Незначительное снижение (1%) выручки в 2016 году связано со снижением объемов реализации и тарифов, связанным с кризисными явлениями в экономике.

Реализация электроэнергии (в том числе экспорт) за 2017 год, в стоимостном выражении при плане – 176 617 711 тыс. тенге, факт составил – 191 777 682,3 тыс. тенге. Исполнение плана в стоимостном выражении – 108,6%. В количественном выражении при плане – 22

382 586 тыс. кВтч, факт составил – 26 884 392 тыс. кВтч. Исполнение плана в количественном выражении – 120,1%.

Перевыполнение плана сложилось за счет увеличения объёмов потребления электрической энергии основными потребителями, за счет привлечения новых потребителей, а также за счет увеличения объемов продаж на ЦТ. Благодаря экспорту электроэнергии в Россию существенно возросла загрузка незадействованных мощностей ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», что позволило сохранить и увеличить объемы продаж по сравнению с прошлым годом.

Реализация электроэнергии (в том числе экспорт) за 6 месяцев 2018 года, в стоимостном выражении при плане – 113 304 млн. тенге, факт составил – 111 209,5 млн. тенге. Исполнение плана в стоимостном выражении – 98,2%. В количественном выражении при плане – 14 564,1 тыс. кВтч, факт составил – 15 465 тыс. кВтч. Исполнение в количественном выражении – 106,2%

Отклонение от дохода относительно плана обусловлено: сложившейся более низкой ценой экспорта электрической энергии в РФ, несогласованием отпускной цены АО «АлЭС», реализацией электрической энергии по льготным тарифам, а также сложившимся ценам на ЦТ согласно спроса.

Реализация угля (в том числе экспорт) за 2017 год, в количественном выражении при плане – 33 900 тыс.тонн, факт составил – 40 858 тыс.тонн. Исполнение в количественном выражении – 120,5%. В стоимостном выражении при плане 63 083 351 тыс.тенге, факт составил – 79 441 746,8 тыс.тенге исполнение в стоимостном выражении – 125,9%.

Увеличение суммы реализации над плановыми удалось достичь за счет увеличения потребления угля отдельными ЭПО, а также за счет поставки на ЭПО незапланированные Производственной программой Богатырь Комир.

Реализация угля (в том числе экспорт) за 6 месяцев 2018 года, в количественном выражении при плане – 20 486 тыс.тонн, факт составил – 21 919 тыс.тонн. Исполнение в количественном выражении – 106,9%. Исполнение плана в стоимостном выражении при плане – 41 188 050 тыс.тенге, факт составил – 44 163 234,2 тыс.тенге. Исполнение плана в стоимостном выражении – 107,2%.

Увеличение суммы реализации над плановыми удалось достичь за счет увеличения потребления угля отдельными ЭПО (АО «АлЭС», ТОО «Степногорская ТЭЦ», АО «Павлодарэнерго» ЭТЭЦ, комбыт), а также за счет поставки на ЭПО незапланированные Производственной программой Богатырь Комир (АО «Павлодарэнерго» ПТЭЦ-2,3, ГКП на ПХВ «Кокш.Жылу», ТОО «Согринская ТЭЦ»).

7.2. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

Таблица 41 – Сведения о себестоимости реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ) Эмитента

	31.12.2015 г.		31.12.2016 г.		31.12.2017 г.	
	тыс. тенге	Доля, %	тыс. тенге	Доля, %	тыс. тенге	Доля, %
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	35 290 381	27	41 052 940	27	43 823 948	27

	31.12.2015 г.		31.12.2016 г.		31.12.2017 г.	
	тыс. тенге	Доля, %	тыс. тенге	Доля, %	тыс. тенге	Доля, %
Топливо	32 906 333	26	31 524 408	26	43 363 810	27
Оплата труда и связанные расходы	20 376 654	16	22 334 164	16	24 034 759	15
Услуги по передаче электроэнергии и прочие услуги	9 157 854	7	10 051 209	7	8 506 226	5
Налоги, кроме подоходного налога	5 770 025	4	5 954 825	4	4 142 818	3
Услуги сторонних организаций	3 969 605	3	4 895 804	3	7 393 595	5
Материалы	4 413 815	3	4 842 898	3	1 762 361	1
Стоимость приобретенной электроэнергии	5 348 783	4	4 821 681	4	7 256 421	5
Ремонт и содержание	4 834 938	4	3 950 998	4	6 517 020	4
Водообеспечение	3 933 463	3	3 834 870	3	4 455 268	3
Услуги охраны	809 479	1	883 292	1	999 265	1
Расходы на аренду	186 109	0	204 543	0	197 501	0
Потери в сетях	166 655	0	197 501	0	204 960	0
Начисление/ (-) восстановление резервов по неликвидным товарно-материальным запасам	- 239 516	- 0	- 653 054	- 0	213 506	0
Прочие	1 770 806	1	2 230 453	2	6 938 234	4
Итого себестоимость реализации	**128 695 384**		**136 126 532**		**159 611 335**	

Таблица 41 – Сведения о себестоимости реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ) Эмитента (продолжение)

	30.06.2017 г.		30.06.2018 г.	
	тыс. тенге	Доля, %	тыс. тенге	Доля, %
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	21 627 102	28,3	23 657 513	25,9
Топливо	21 586 505	28,3	29 537 045	32,3
Оплата труда и связанные расходы	11 434 351	15,0	12 002 808	13,1
Услуги по передаче электроэнергии и прочие услуги	4 047 324	5,3	4 914 193	5,4
Налоги, кроме подоходного налога	3 644 533	4,8	4 594 996	5,0
Услуги сторонних организаций	4 102 270	5,4	3 704 101	4,1
Материалы	846 719	1,1	829 523	0,9

	30.06.2017 г.		30.06.2018 г.	
	тыс. тенге	Доля, %	тыс. тенге	Доля, %
Стоимость приобретенной электроэнергии	2 825 448	3,7	5 794 195	6,3
Ремонт и содержание	2 157 279	2,8	2 297 271	2,5
Водообеспечение	1 996 295	2,6	2 274 604	2,5
Услуги охраны	493 768	0,6	504 234	0,6
Расходы на аренду	91 737	0,1	76 090	0,1
Потери в сетях	76 090	0,1	65 888	0,1
(-) Восстановление/ начисление резервов по неликвидным товарно-материальным запасам	78 300	0,1	-180 890	-0,2
Прочие	1 279 440	1,7	1 367 364	1,5
Итого себестоимость реализации	**76 287 161**	**100,0**	**91 458 644**	**100,0**

Себестоимость по итогам 2016 года составила 136 127 млн тенге, что на 6% выше факта 2015 года. Однако, себестоимость без учета контролируемых расходов (амортизация и налоги) за 2016 год составила 86 944 млн тенге: рост к предыдущему году на 1 172 млн тенге, или на 1%.

Увеличение затрат по услугам АО «KEGOC» обусловлено ежегодным ростом тарифов (услуги по передаче – рост тарифа на 7%, услуги по диспетчеризации – увеличение тарифа на 27%), а также увеличением объемов производства Капчагайской ГЭС АО «АлЭС», в связи с многоводностью водохранилища в 2016 году (при выработке на остальных ТЭЦ услуги АО «KEGOC» конечному потребителю не добавляются).

По факту 2017 года себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг увеличилась на 23 484 млн тенге (или 17 %). Основной рост связан с увеличением расходов на топливо, в связи с увеличением объемов производства электроэнергии и ежегодным увеличением цен на закупаемое топливо, на амортизацию в связи с модернизацией активов и покупную электроэнергию от ВИЭ. Также рост связан с ежегодным увеличением заработной платы персонала с учетом коэффициента инфляции и увеличением цен на услуги, оказываемые сторонними организациями. В оценке на 2018 год расходы по себестоимости увеличиваются также в связи с вышеперечисленными причинами.

Себестоимость без учета неконтролируемых расходов (амортизация и налоги) за 1 полугодие 2018 г. составила 62 121 млн. тенге, рост к аналогичному периоду прошлого года на 12 168 млн. тенге или на 24%.

Основные изменения произошли по следующим видам затрат:

Топливо, ГСМ, энергия +10 934 млн. тенге: Увеличение расходов на топливо произошло по следующим ДЗО: уголь на 5,7 млрд. тенге по ГРЭС-1, что в основном обусловлено увеличением объемов реализации э/э в РК и РФ на 59% и 42% соответственно, а также за счет увеличения цены угля и ж/д тарифа на 11%, на 2,2 млрд. тенге по АлЭС в основном за счет увеличения объемов выработки э/э и т/э на ТЭЦ-2 и увеличения цены на транспортировку угля; покупная э/э на 2,8 млрд. тенге в основном по ГРЭС-1 обусловлено

ростом объема э/э приобретаемой у ВИЭ, а также снижение внутригрупповых оборотов между АЭС и АлЭС что обусловлено снижением объемов э/э.

Затраты на оплату труда производственного персонала +529 млн. тенге: Увеличение обусловлено ежегодной индексацией на инфляцию.

Сырье и материалы, другие работы, услуги и аренда производственного характера +360 млн. тенге: В основном за счет увеличения затрат по ГРЭС-1 на било и хим.реагенты, в связи с ростом объемов реализации э/э.

Услуги, связанные с передачей и реализацией +358 млн. тенге: Увеличение затрат по услугам АО "КЕГОК" обусловлены ежегодным ростом тарифов (услуги по передаче, рост тарифа на 8%).

Ремонты +148 млн. тенге: Увеличение ремонтных работ в соответствии с проводимыми обследованиями и изменением графика работ.

Прочие -161 млн.тенге: Снижение затрат в связи с восстановлением резерва по ГРЭС-1 от обесценения ТМЗ с низкой оборачиваемостью. Ежегодное увеличение затрат на оплату труда обусловлено ежегодной индексацией согласно коллективному договору дочерних и зависимых организаций Эмитента.

Меры, предпринимаемые эмитентом как для снижения себестоимости в целом, так и в расчете на единицу продукции:

В рамках реализации мероприятий по определению потенциала повышения стоимости компании АО «Самрук-Энерго» совместно с АО «Самрук-Қазына» были выработаны 10 инициатив по оптимизации затрат. В утвержденном Плане развития на 2017–2021 годы предусмотрено исполнение следующих инициатив на сумму 102,8 млрд тенге, в том числе:

- сокращение удельных расходов топлива, воды на технологические нужды на сумму 19,1 млрд тенге;
- оптимизация затрат на топливно-энергетические ресурсы – энергосбережение на сумму 4,2 млрд тенге;
- оптимизация расходов на текущие ремонты на сумму 2,5 млрд тенге;
- оптимизация административных расходов на сумму 1,2 млрд тенге;
- оптимизация капитальных расходов на поддержание в рабочем состоянии производственных активов – на сумму 49,2 млрд тенге;
- оптимизация текущих расходов на 10,1 млрд тенге при реализации проекта «Интегрированная система планирования»;
- оптимизация текущих расходов на 8,4 млрд тенге при реализации проекта «Единая система управления проектами»;
- оптимизация текущих расходов на 8,1 млрд тенге в результате проекта «Внедрение новой модели управления техническим обслуживанием и ремонтами».

7.3. ПРОГНОЗ ОБЪЕМА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ ЭМИТЕНТА

Прогноз в отношении объемов реализации продукции/услуг Эмитента представлен в пункте 1.5 Раздела 1 настоящего Инвестиционного меморандума.

7.4. РЕЗУЛЬТАТЫ НЕОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

Эмитент не осуществляет неосновной деятельности.

7.5. КОЭФФИЦИЕНТЫ

Наиболее важные коэффициенты, характеризующие деятельность Эмитента

Оценка финансового положения Эмитента осуществляется с помощью финансовых показателей и коэффициентов. Расчет финансовых показателей Эмитента выполнен на основании данных финансовой отчетности по следующей методике.

- рентабельность активов (ROA) = чистый доход / балансовая стоимость активов;
- рентабельность капитала (ROE) = чистый доход / собственный капитал;
- левередж = обязательства/капитал
- коэффициент текущей ликвидности = текущие активы/текущие обязательства
- показатель обеспеченности процентов = прибыль до процентных платежей и налогообложения/процентные платежи.

Таблица 42 – Основные коэффициенты, характеризующие деятельность Эмитента

	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.	30.06.2018 г.
Рентабельность активов (ROA), %	-7,5	1,8	-2,8	0,9
Рентабельность собственного капитала (ROE),%	-16,0	3,6	-5,6	1,8
Левередж	1,13	1,03	0,75	0,66
Коэффициент текущей ликвидности	1,01	0,66	1,36	1,03
Показатель обеспеченности процентов	0,27	2,17	0,2	1,78

7.6. КРАТКИЙ АНАЛИЗ ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ ЭМИТЕНТА

Таблица 43 – Консолидированные денежные потоки Эмитента, тыс. тенге

	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.	30.06.2018 г.
Чистое движение денежных средств от операционной деятельности, в том числе	**65 312 565**	**64 645 872**	**65 305 913**	**42 438 772**
Чистое движение денежных средств от операционной прекращенной деятельности	8 117 160	6 275 911	8 201 565	4 917 613
Использование денежных средств в инвестиционной деятельности, в том числе	**- 95 313 701**	**- 87 684 114**	**- 9 539 185**	**- 22 520 310**
Использование денежных средств в инвестиционной прекращенной деятельности	4 934 983	- 14 316 012	-9 675 657	- 5 825 809
Поступление денежных средств от финансовой деятельности, в том числе	**36 622 065**	**9 196 160**	**- 41 767 004**	**- 8 273 855**
Поступление денежных средств от финансовой прекращенной деятельности	2 603 090	7 976 639	227 561	763 885

	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.	31.12.2017 г.	30.06.2018 г.
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	3 648 414	- 523 164	122 327	-136 574
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	**10 269 344**	**- 13 318 918**	**14 122 051**	**4 416 244**
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов от прекращенной деятельности	15 655 233	- 63 462	- 1 246 531	- 145 311
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	**21 658 167**	**31 927 511**	**18 608 593**	**18 608 593**
Денежные средства на начало года по консолидированному отчету о финансовом положении	-	-	-	17 350 461
Денежные средства и их эквиваленты на начало года по прекращенной деятельности	-	-	1 258 132	1 258 132
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	**31 927 511**	**18 608 593**	**32 730 644**	**23 024 837**
Денежные средства и их эквиваленты на конец года по консолидированному отчету о финансовом положении	31 927 511	17 350 461	17 350 461	21 912 016
Денежные средства и их эквиваленты на конец года прекращенной деятельности	-	1 258 132	11 601	1 112 821

В 2014 - 2017 годах наблюдалось увеличение денежных средств, преимущественно за счет крупных поступлений по договорам займа/кредитных соглашений от АО «Самрук-Қазына» и банков второго уровня. Также в 2017 году Эмитент привлек денежные средства от эмиссии облигаций.

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности в 2015-2017 годах, были примерно на одинаковом уровне и составляли около 65 млрд тенге, что на 11% выше показателя 2014 года. Основная часть денежных поступлений Эмитента от операционной деятельности формируется за счет реализации электроэнергии, на долю которой приходится более 80% выручки Эмитента в рассматриваемом периоде. Остальная часть денежных средств поступает от реализации теплоэнергии, сдачи в аренду электрических станций и инвестиционной собственности, и прочей деятельности Эмитента. Выбытия денежных средств от операционной деятельности преимущественно связаны с расходами на оплату труда и прочими связанными расходами. Также, Эмитент несет расходы, связанные с услугами по передаче электроэнергии, которые занимают существенную часть операционных расходов.

Инвестиционная деятельность Эмитента, в основном, представлена приобретением основных средств и приобретением дочерних предприятий. В 2015 и 2016 годах, объём чистых денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, составил 95 и 88 млрд тенге, соответственно. Существенная часть средств инвестиционной деятельности была направлена для приобретения основных средств. В 2017 году объём чистых денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, значительно

уменьшился до 9,5 млрд тенге за счет снижения расходов на приобретение основных средств и возвратов банковских депозитов.

Денежные средства, полученные от финансовой деятельности, преимущественно формируются за счет привлечения займов от материнской компании и банков второго уровня. Денежные средства в ходе финансовой деятельности направляются на погашение займов, уплату процентов и выплату дивидендов акционеру. Денежные средства, полученные от финансовой деятельности, продемонстрировали снижение с 36,6 млрд в 2015 году до 9,2 млрд тенге в 2016 году за счет уменьшения поступлений по займам. В 2017 году Эмитент привлек займы общим объемом 181 млрд тенге, что в 1,5 раза больше аналогичного показателя 2016 года, для финансирования погашения по выпущенным облигациям.

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности в 1 полугодии 2018 года были примерно на одинаковом уровне по сравнению в аналогичным показателем 2017 года. Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, снизились на 24,4% по сравнению с аналогичным показателем 2017 года, главным образом за счет снижения расходов на приобретение основных средств. В 1 полугодии 2018 года Эмитент произвел погашение займов, что привело к существенному уменьшению денежных средств, полученных от финансовой деятельности.

Также на формирование чистых денежных средств Эмитента оказывает влияние изменения обменного курса валют.

7.7. ИНАЯ СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ, КАСАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

Иная существенная информация, касающаяся деятельности Эмитента либо возможных обязательств, которые могут возникнуть у Эмитента в результате судебных исков и других событий, отсутствует.

Управляющий директор
по экономике и финансам **Алиев Е.Ж.**

М.П.

Главный бухгалтер **Тулекова С.Б.**

Приложение 1. Организационная структура Эмитента по состоянию на 31 октября 2018 года

Приложение 2. Список аффилиированных лиц Эмитента по состоянию на 31 октября 2018 года

ФИЗИЧЕСКИЕ ЛИЦА

№	Ф.И.О.	Резидентство	Дата появления аффилиированности	Основание для признания аффилированности	Примечание
1	**Жуламанов Бакитжан Толевжанович**	Резидент РК	25.05.2018	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Председатель Правления АО "Самрук-Энерго"
2	Жуламанова Каман Курбанбековна	Резидент РК	25.05.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	мать
3	Ахметова Динара Касымовна	Резидент РК	25.05.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	супруга
4	Токбаева Анаргуль Толевжановна	Резидент РК	25.05.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	сестра
5	Жуламанова Биназар Бакитжановна	Резидент РК	25.05.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	дочь
6	Медетханов Тынай Маратович	Резидент РК	25.05.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	зять
7	**Тютебаев Серик Суинбекович**	Резидент РК	24.02.2014	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Управляющий директор по производству и управлению активами - Член Правления АО "Самрук-Энерго"; Председатель СД АО "Балхашская ТЭС", АО "АЛЭС"; Председатель Наблюдательного совета ТОО "Экибастузская ГРЭС-1; член СД АО "Экибастузская ГРЭС - 2"; член Совета директоров компании "Forum Muider B.V."председатель СД АО "МГЭС"; Председатель СД АО "АЖК"
8	Тютебаев Суинбек	Резидент РК	26.02.2016	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	отец
9	Тютебаева Раиса Токеновна	Резидент РК	26.02.2016	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	мать
10	Тютебаева Галия Муафековна	Резидент РК	26.02.2016	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	супруга
11	Гумарова Гаухар Сериковна	Резидент РК	26.02.2016	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	дочь
12	Катранова Газиза Сериковна	Резидент РК	26.02.2016	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	дочь
13	Тютебаев Сакен Суинбекович	Резидент РК	26.02.2016	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	брат
14	Джамбулова Раушан Суинбековна	Резидент РК	26.02.2016	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	сестра
15	Ергарин Муафек Ергаринович	Резидент РК	26.02.2016	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	отец супруги
16	Шорманова Зура Божановна	Резидент РК	26.02.2016	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	мать супруги

№	Ф.И.О.	Резидентство	Дата появления аффилированности	Основание для признания аффилированности	Примечание
17	**Алиев Ерлан Женисович**	Резидент РК	28.09.2018	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Управляющий директора по экономике и финансам- Член Правления АО "Самрук-Энерго"
18	Алиева Зира Майкеновна	Резидент РК	28.09.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	мать
19	Алиев Женис Аккожанович	Резидент РК	28.09.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	отец
20	**Сәулебай Мәлік Оралұлы**	Резидент РК	28.08.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Управляющий директор по рискам и правовым вопросам-Член правления АО "Самрук Энерго"
21	Сәулебай Индира Манапқызы	Резидент РК	15.02.2013	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	супруга
22	Сәулебай Мәдина Мәлікқызы	Резидент РК	01.02.2010	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	дочь
23	Сәулебай Мәди Мәлікұлы	Резидент РК	17.08.2016	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	сын
24	Сәулебай Арман Оралұлы	Резидент РК	27.07.2011	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	брат
25	Балдыкова Звайда Ишангалеевна	Резидент РК	30.04.2010	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	мать
26	Саулебай Арман Оралулы	Резидент РК	29.03.2018	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	член Наблюдательного совета ТОО "Эр Ликид Мунай Тех Газы", ТОО "Грейс Казахстан Каталистс", начальник отдела персепективных проектов департамента управления проектами модернизации и перспективными проектами АО НК "КазМунайГаз" (брат)
27	Саулебай Орал Исаулы	Резидент РК	29.03.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Отец
28	**Сарманбетов Ербол Ержанович**	Резидент РК	28.09.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Управляющий директор по обеспечению-Член Правления АО "Самрук-Энерго"
29	Шатанова Умиткуль Тлепбергеновна	Резидент РК	28.09.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	мать
30	Толегенова Актоты Жидилбаевна	Резидент РК	28.09.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	супруга
31	Алишева Жулдыз Ержановна	Резидент РК	28.09.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	сестра
32	Сарманбетов Серик Ержанович	Резидент РК	28.09.2018	пп. 2) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	брат
33	**Рахметов Нурлан Кусаинович**	Резидент РК	28.01.2017	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Представитель Единственного акционера. Член Совета директоров АО "Самрук-Энерго"
34	Сергазиева Асима Сагитовна	Резидент РК	28.01.2017	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Мать
35	Рахметова Айгуль Кусаиновна	Резидент РК	28.01.2017	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Сестра

№	Ф.И.О.	Резидентство	Дата появления аффилиированности	Основание для признания аффилированности	Примечание
36	Нурлаева Диляра Шарапатдиновна	Резидент РК	28.01.2017	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Супруга
37	Рахметов Ансар Нурланович	Резидент РК	28.01.2017	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Сын
38	Рахметова Бану Нурлановна	Резидент РК	28.01.2017	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Дочь
39	Рахметов Гали Нурланович	Резидент РК	28.01.2017	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Сын
40	Нурлаева Марья Танбаевна	Резидент РК	28.01.2017	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Мать супруги
41	Нурлаева Динара Шарапатдиновна	Резидент РК	28.01.2017	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Сестра супруги
42	Куангали Гульсим Шарапатдиновна	Резидент РК	28.01.2017	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Сестра супруги
43	Нурлаев Даурен Шарапатдинович	Резидент РК	28.01.2017	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Брат супруги
44	Рубцов Сергей Николаевич	Резидент РК	31.10.2010	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	1) Директор АО "Бухтарминская ГЭС" , 2) член Совета директоровАО "Бухтарминская ГЭС"
45	Устьянцев Владимир Михайлович	Резидент РК	18.09.2008	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	1) директор АО "Усть-Каменогорская ГЭС" 2) член Совета директоров АО "Усть-Каменогорская ГЭС"
46	Барбасов Бахтияр Бахитович	Резидент РК	28.09.2018	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Председатель Совета директоров АО "Бухтарминская ГЭС", Председатель Наблюдательного совета ТОО "Энергия Семиречья", Председатель Наблюдательного совета ТОО "Казгидротехэнерго".
47	Дуйсенбекова Анар Ермекбаевна	Резидент РК	27.03.2015	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Председатель Совета директоров АО "Усть-Каменогорская ГЭС", Председатель Совета директоров АО "Шульбинская ГЭС",
48	Волков Василий Филиппович	Резидент РК	10.05.2007	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	1) Директор АО "Шульбинская ГЭС" 2) член Совета директоров АО "Шульбинская ГЭС"
49	Умбетов Мухит Абикеевич	Резидент РК	07.02.2012	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Председатель Правления АО "Алатау Жарык Компаниясы", член Совета директоров АО "Алатау Жарык Компаниясы"
50	Адильбеков Нуржан Куралович	Резидент РК	01.02.2018	подпункт 3) пункта 1 статьи 64 Закона РК "Об акционерных обществах"	Заместитель Главного инженера АО "АЖК", член Правления
51	Такенов Жакып Батырханович	Резидент РК	16.03.2012	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Член Правления АО "Алатау Жарық Компаниясы"

№	Ф.И.О.	Резидентство	Дата появления аффилированности	Основание для признания аффилированности	Примечание
52	Иппергенов Тимур Сабитович	Резидент РК	18.12.2013	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Член Правления АО "Алатау Жарық Компаниясы"
53	Сулейменов Талап Шариполлаевич	Резидент РК	16.03.2012	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Член Правления АО "Алатау Жарық Компаниясы"
54	Алмешов Алмахат	Резидент РК	13.02.2018	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Член Правления АО "Алатау Жарық Компаниясы"
55	Адильбеков Нуржан Куралович	Резидент РК	01.02.2018	подпункт 3) пункта 1 статьи 64 Закона РК "Об акционерных обществах"	Заместитель Главного инженера АО "АЖК", член Правления
56	Токбергенов Ержан Джаксыбаевич	Резидент РК	21.09.2018	подпункт 3) пункта 1 статьи 64 Закона РК "Об акционерных обществах"	Управляющий директор по обеспечению, Член Правления АО "Алатау Жарық Компаниясы"
57	Чернодаров Илья Владимирович	Резидент РК	13.09.2017	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Председатель Правления АО "БТЭС",Член Правления
58	Сабыров Кайырбек Турсынгазиевич	Резидент РК	13.09.2017	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Первый Заместитель Председателя Правления АО "БТЭС";Член Правления
59	Тушинский Николай Леонидович	Резидент РК	24.02.2018	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Председатель Правления АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2", Председатель Наблюдательного совета ТОО "Алматы ЭнергоСбыт"
60	Кадырбаев Асылхан Гауезканович	Резидент РК	01.06.2016	пп. 3), п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ДО"	член НС ТОО "Тегис Мунай"
61	Свамбаев Рыскан Тишпекович	Резидент РК	20.05.2013	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Генеральный Директор ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»
62	Сагидулла Даурен Сагидуллаевич	Резидент РК	12.05.2017	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	член Совета директоров АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2", член НС ТОО"Казгидротехэнерго"
63	Кабжалялова Баянгуль Мерекеевна	Резидент РК	30.09.2005	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	член Правления АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2
64	Макеев Мураткул Сейткулович	Резидент РК	24.02.2018	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	член Правления АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2
65	Волков Дмитрий Евгеньевич	Не резидент РК	10.03.2016	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	член Совета директоров АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"
66	Переведенцев Сергей Витальевич	Не резидент РК	26.03.2018	пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	член Совета директоров АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

№	Ф.И.О.	Резидентство	Дата появления аффилированности	Основание для признания аффилированности	Примечание
67	Тобыктынов Дастан Урустемович	Резидент РК	16.05.2018	пп.3 п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	член Правления АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2
68	Берлибаев Ануар Амирбаевич	Резидент РК	10.07.2014	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Председатель Правления АО "Мойнакская ГЭС им. У.Д.Кантаева"
69	Таутай Максат Нурболатулы	Резидент РК	03.11.2014	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Советник по производству АО "Мойнакская ГЭС им. У.Д.Кантаева", член Правления
70	Айдарбеков Галымжан Абикенович	Резидент РК	03.11.2014	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Зам. Председателя Правления по производству АО "Мойнакская ГЭС им. У.Д.Кантаева", член Правления
71	Мухамбеткалиев Кайрат Кенжебекович	Резидент РК	27.02.2018	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Зам. Председателя Правления по стратегическому развитию и обеспечению АО "Мойнакская ГЭС им. У.Д.Кантаева", член Правления
72	Сабитова Гульнара Робертовна	Резидент РК	23.04.2018	пп. 3), 6) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д.Кантаева», Член Правления
73	Ульянов Павел Васильевич	Не резидент РК	28.01.2014	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Председатель Совета директоров Компании "Forum Muider B.V.".
74	Скиндирева Екатерина Александровна	Не резидент РК	15.04.2017	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Член Совета директоров Компании "Forum Muider B.V.".
75	Жанабаев Бакытбек Каипжанович	Резидент РК	09.02.2015	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Председатель Правления, член Совета директров АО "Шардаринская ГРЭС"
76	Сайманов Сейтмурат Мирзабекович	Резидент РК	20.12.2009	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Член Правления АО "Шардаринская ГЭС"
77	Усипбек Адильхан Бегетайулы	Резидент РК	20.12.2009	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Член Правления АО "Шардаринская ГЭС"
78	Кожабеков Сакен Базарбекович	Резидент РК	30.03.2018	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Член Совета директоров АО "Шардаринская ГЭС", член Совета директоров АО «АлЭС»
79	Исенов Баглан Какимжанович	Резидент РК	28.01.2013	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Член СД АО "Шардаринская ГЭС";Член Наблюдательного Совета ТОО "Первая ветровая электрическая станция", Председатель НС ТОО "Тегис Мунай".

№	Ф.И.О.	Резидентство	Дата появления аффилированности	Основание для признания аффилированности	Примечание
80	Джиенбаев Ернур Еркинович	Резидент РК	28.09.2018	пп.3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	Председатель Совета директоров АО "Шардаринская ГЭС", Председатель Наблюдательного совета ТОО "Samruk-Green Energy", Председатель Наблюдательного советаи ТОО "Ereymentau Wind Power"
81	Мухамед-Рахимов Нурлан Тауфикович	Резидент РК	20.03.2012	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Председатель Правления АО "Алматинские электрические станции"
82	Исмухамбетов Газий Жумабаевич	Резидент РК	14.05.2012	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	член Правления АО "Алматинские электрические станции"
83	Аргинбаева Асель Амантаевна	Резидент РК	13.11.2017	пп.3) п.1 ст.64 Закона РК "Об АО"	Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО "АлЭС", член Правления АО "АлЭС"
84	Жаңбыршы Ғалым Садуақасұлы	Резидент РК	05.07.2013	пп.3) п.1 ст.64 Закона РК "Об АО"	Управляющий директор ТЭЦ-1 АО "АлЭС", член Правления АО "АлЭС"
85	Абилгазиев Сырым Иманмадиулы	Резидент РК	20.02.2018	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Заместитель Председателя Правления по обеспечению АО "АлЭС", член Правления АО "АлЭС"
86	Исабаев Нуржан Шаганбекович	Резидент РК	01.04.2016	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Управляющий директор по правовым вопросам АО "АлЭС", член Правления АО "АлЭС"
87	Устенов Багдаулет Нагыметбекович	Резидент РК	14.12.2016	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	член Правления АО "Алматинские электрические станции"
88	Букенов Талгат Шакаримович	Резидент РК	16.06.2017	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Генеральный директор ТОО "Samruk-Green Energy"
89	Акимбаева Айгуль Ермекбаевна	Резидент РК	29.04.2015	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Член НС ТОО "Samruk-Green Energy"; член СД АО "АЖК"; член СД АО "МГЭС", Председатель НС ТОО "Алматыэнергосбыт"
90	Ли Сергей Валерьевич	Резидент РК	25.03.2016	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Член Наблюдательного Совета ТОО "Samruk-Green Energy"; Председатель НС ТОО "ПВЭС", член СД АО "АЛЭС".
91	Сәрсенбай Аслан Сәрсенбайұлы	Резидент РК	03.04.2018	пп. 3), п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ДО"	Директор ТОО "Тегис Мунай"
92	Каракушаков Ержан Аннатолыевич	Резидент РК	28.09.2018	пп. 3), п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ДО"	Директор ТОО "Мангышлак-Мунай"
93	Акылов Нариман Бекетович	Резидент РК	31.03.2018	пп. 3), п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ДО"	члень Наблюдательного совета ТОО "Тегис Мунай"
94	Сансызбаев Рустам Аскарович	Резидент РК	07.03.2018	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Генеральный директор ТОО "Богатырь Комир"

№	Ф.И.О.	Резидентство	Дата появления аффилированности	Основание для признания аффилированности	Примечание
95	Темирханов Ермурат Ерканатович	Резидент РК	22.04.2016	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Генеральный директор ООО "Ресурсэнергоуголь"
96	Альмусин Руслан Уалиевич	Резидент РК	18.11.2014	пп. 3), п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ДО"	Член НС ТОО "Первая ветровая электрическая станция", ТОО "Энергия Семиречья".член Наблюдательного совета ТОО "Казгидротехэнерго",
97	Керимкулов Олжас Оспанович	Резидент РК	21.12.2016	пп. 3), п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ДО"	Член НС "Энергия Семиречья"
98	Михнов Виктор Васильевич	Резидент РК	27.12.2017	пп. 3), 6) п. 2. Ст. 12-1 Закона РК «О ТОО и ТДО»	Член НС ТОО "Первая ветровая электрическая станция"
99	Избасханов Марлен Кылышбекович	Резидент РК	30.03.2018	пп. 3), п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"	Генеральный директор ТОО "Первая ветровая электрическая станция"
100	Айдаров Ансар Айдарулы	Резидент РК	05.06.2015	пп. 3), п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ДО"	Генеральный директор ТОО "Энергия Семиречья"
101	Момбаев Ернар Ташкенбаевич	Резидент РК	30.03.2018	пп. 3), п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ДО"	Генеральный директор ТОО "Erementau Wind Power"
102	Нуралин Канат Казбекович	Резидент РК	30.03.2018	пп. 3), п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ДО"	Генеральный директор ТОО "Казгидротехэнерго"
103	Камалов Алмасби Низамаддинович	Резидент РК	29.06.2018	пп. 9), 11) п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ТДО"	Член НС ТОО "Казгидротехэнерго"
104	Каримов Мурат Актанович	Резидент РК	30.03.2018	пп. 3), 9) п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ТДО"	Генеральный директор ТОО "Алматыэнергосбыт"
105	Абитаев Ануар Есбергенович	Резидент РК	27.04.2018	пп. 9), 11) п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ТДО"	Член Наблюдательного Совета ТОО «Алматыэнергосбыт"
106	Попова Татьяна Михайловна	Резидент РК	07.03.2012	пп. 9), 11) п. 2 ст. 12-1 Закона РК "О ТОО и ТДО"	Член Наблюдательного Совета ТОО «Алматыэнергосбыт"

ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА

№	Полное наименование	Дата появления аффилиированности	Дата гос. регистрации юр. лица	Номер гос. регистрации юр. лица	Юридический и фактический адрес	Основание для признания аффилированности
1	АО "Алматинские электрические станции"	01.06.2011	01.06.2006	778188-1910-АО	Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Достык, 7	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
2	АО "Усть-Каменогорская ГЭС"	10.05.2007	28.02.2005	3030-1917-АО	Республика Казахстан, г. Усть-Каменогорск, ул. Головкова, 25/1	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
3	АО "Шульбинская ГЭС"	04.01.2008	07.04.2005	2048-1917-АО	Республика Казахстан, г. Семей, ул. Головкина, 25/1	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
4	АО "Мангистауская РЭК"	10.05.2007	16.05.2005	507-1943-АО	Республика Казахстан, г. Актау, р-н Птицефабрики	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
5	АО «Бухтарминская ГЭС»	10.05.2007	16.06.2008	108-1917-13-АО	Республика Казахстан, г. Зыряновск, ул. Графтно, 5	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
6	АО "Балхашская ТЭС"	28.05.2008	28.05.2008	313-1907-03- АО	Республика Казахстан, п. Улькен, мкр. 5, д. П, кв. 11	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
7	Forum Muider B.V.	23.12.2008	29.10.1991		Нидерланды, Haaksbergweg 31, Suite 4	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
8	АО "Станция Экибастузская ГРЭС - 2"	09.02.2009	24.04.2006	472-1945-16-АО	Республика Казахстан, г. Экибастуз, п. Солнечный	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
9	АО "Алатау Жарык Компаниясы"	10.05.2011	17.02.2009	26493-1910-АО	Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Манаса, 246	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
10	АО "Мойнакская ГЭС"	23.11.2010	24.09.2007	74-1907-08-АО	Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Шевченко, 162	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
11	АО "Шардаринская ГЭС"	03.06.2011	25.06.2004	9262-1958-АО	Республика Казахстан, Туркестанский район, ул. Ельмуратова, 13	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
12	ТОО "Алматы Энерго Сбыт"	20.06.2011	20.06.2011	78253-1910-ТОО	Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Айтеке би, д. 172/173	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"

№	Полное наименование	Дата появления аффилиированности	Дата гос. регистрации юр. лица	Номер гос. регистрации юр. лица	Юридический и фактический адрес	Основание для признания аффилированности
13	ТОО «Samruk - Green Energy»	25.01.2012	25.01.2012	42317-1901-ТОО	Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 17	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
14	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	20.05.2013	28.08.1996	358-1945-16-ТОО	Республика Казахстан, г. Экибастуз	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
15	ТОО "Богатырь Комир"	23.12.2008	16.03.2009	310-19-45-16-ТОО	Республика Казахстан, г. Экибастуз, ул. Строительная, 23	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
16	ТОО "Мангышлак-Мунай"	14.12.2012	13.10.2003	58506-1910-ТОО	Республика Казахстан, г. Алматы, мкр-н Орбита-4, 25а	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
17	ТОО "Энергия Семиречья"	29.01.2013	29.01.2013	584-1907-01-ТОО	Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, д. 75 в/7	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
18	ТОО "Первая ветровая электрическая станция"	07.11.2012	07.11.2012	40481-1901-ТОО	Республика Казахстан, г. Астана, ул. Керей Жанибек хандар, 12А	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
19	ТОО "Тегис Мунай"	14.12.2012	07.06.2006	78332-1910-ТОО	Республика Казахстан, г. Алматы, мкр-н Орбита-4, 25а	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
20	ТОО "Erementau Wind Power"	19.11.2014	19.11.2014	101-0008-427-9978	Республика Казахстан, г. Астана, ул. Керей Жанибек хандар, 12А	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
21	ТОО "Казгидротехэнерго"	29.09.2008	29.09.2008	3015-1910-01-ТОО	Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Достык, 188, БЦ Кулан, оф. 904	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"
22	ТОО «Energy Solutions Center»	16.03.2016	16.03.2016		Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 15А	пп. 6-1) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об АО"

№	Полное наименование	Дата появления аффилиированности	Дата гос. регистрации юр. лица	Номер гос. регистрации юр. лица	Юридический и фактический адрес	Основание для признания аффилированности
23	Общество с ограниченной ответственностью "Ресурсэнергоуголь"	22.04.2016	22.04.2016		Россия, г. Москва, проезд Багратионовский, дом 7, корпус 20В	пп.6-1 п.1 ст. 64 Закона РК "Об АО"

Акционерное общество
"Самрук-Энерго"

Прошито и пронумеровано

На 132 листах

Управляющий директор
по экономике и финансам _____ Алиев Е.Ж.

Главный бухгалтер _____ Тулекова С.Б.