



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2017



Содержание

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЁТЕ	3
О КОМПАНИИ	4
География деятельности	6
История компаний	8
Ключевые события 2017 года	10
Охрана труда и техника безопасности	12
Персонал	17
Структура управления	23
Система корпоративного управления	23
Состав Совета директоров.....	25
Правление Общества.....	26
ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	30
Обзор рынка и положение на рынке	31
Производственные показатели деятельности.....	33
Динамика снижения потерь.....	34
Структура потерь электроэнергии за 2017 год	34
Аварии и отказы.....	35
Мероприятия по снижению аварийности в электрических сетях.....	36
Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд».....	36
Анализ потребления ЭСО по ВКО.....	39
Потребители ТОО «Шыгысэнерготрейд»	39
Структура и количество потребителей	40
Динамика поступления звонков.....	42
ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	43
Объем капитальных вложений за 2017 год.....	44
ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	50
Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями.....	65

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЁТЕ

В данном Отчете АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» представляют всем заинтересованным сторонам полный обзор результатов деятельности и достижений с 1 января по 31 декабря 2017 г.

Указанная в настоящем Отчете консолидированная финансовая отчетность Общества и Товарищества за 2017 г. по состоянию на 31 декабря 2017 года была подтверждена независимым аудитором ТОО «ПрайсуотерхаусКупер» («PwC»).

В рамках настоящего Отчета приведена информация в области экономики, экологии, безопасности и охраны труда, корпоративной социальной ответственности и финансовой деятельности. Информация и количественные сведения представлены за период 2017 года, однако в целях сопоставления и анализа информации в некоторых показателях, где применимо, использовались фактические данные за 2013 - 2016 года.

Цикл предоставления отчетности – ежегодный.

Расчет, сбор и консолидация производственных, социальных и экологических показателей, представленных в Отчете, проводились в соответствии с принципами отчетности и рекомендациями Руководства по отчетности в области устойчивого развития версии 4 и процедурами корпоративного управления компаний. Вероятность погрешности количественных данных по каждой категории показателей в области устойчивого развития минимизирована. Отношения и удельные величины дополнены абсолютными значениями. Количественные данные отражены с использованием общепринятой системы единиц измерения и рассчитаны с помощью стандартных коэффициентов. При подготовке Годового отчета использовалась аудированная финансовая отчетность, аналитические данные БИС CUBIC Energy, КУФИБ, 1С и т.д.



О КОМПАНИИ



2. О КОМПАНИИ

АО «ВК РЭК»

Распределительные сети Восточного Казахстана существуют с 1949 года.

Основным видом деятельности АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» (далее - АО «ВК РЭК») является передача электрической энергии.

АО «ВК РЭК» обслуживает территорию Восточно-Казахстанской области: 283,3 тыс.кв.км. В области 15 сельских районов, 10 городов, 872 поселка и села, 254 сельских и аульных округа.

Протяженность сетей предприятия составляет **34 478,46** км. Площадь обслуживаемой территории – **283 300** квадратных километров. Количество трансформаторных подстанций 35 кВ и выше – **313** шт., количество ТП, КТП, РП, ЦРП – **6 514** шт., количество точек учета – **459 687**. Активы компании превышают 229 815 условных единиц. Их обслуживанием занимается более 3000 сотрудников.

По количеству обслуживаемых единиц оборудования и протяженности электрических сетей АО «ВК РЭК» занимает лидирующее положение не только в Восточно-Казахстанской области, но и является одним из самых крупных региональных энергопередающих предприятий Казахстана.

В Обществе внедрена и действует Интегрированная система менеджмента по трем международным стандартам: ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007, ISO 14001:2004.

Наименование предприятия согласно свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица и устава предприятия:

на государственном языке «Шығыс Қазақстан Аймақтық Энергетикалық Компаниясы» акционерлік қоғамы;

на русском языке Акционерное общество «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания».



Адрес предприятия

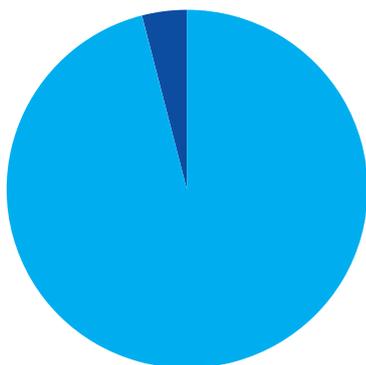
070002, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, ул. Бажова 10.

Телефон: + 7 (7232) 29-36-60

Факс: +7 (7232) 75-20-51, e-mail: headoffice@ekrec.kz

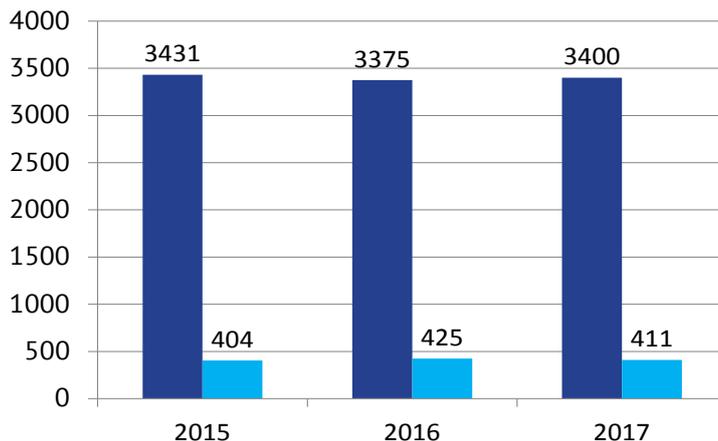
АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания» является одним из основных энергопередающих предприятий. Входит в местный раздел субъектов естественной монополии.

Количество потребителей 459 687



- юридические лица - 4%
- физические лица - 96 %

Отпуск электроэнергии и фактические потери



- потери эл/энергии, млн. кВт.ч
- объем передачи эл/нергии, млн. кВт.ч

География деятельности



283 300 км² – обслуживание осуществляют 22 РЭС



ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

Количество силового оборудования, максимальная нагрузка в сетях

Всего ПС-35 кВ и выше – 313 шт.
 Всего ТП, КТП, РП, ЦРП – 6 514 шт.
 Всего трансформаторов 0,4-6-10-35 и выше:
 7 492 шт. - 5 192 МВА
 Нагрузка в зимний период max. – 659 МВт

Протяженность ВЛ,КЛ - 34 478,46 км., в т.ч.
 ЛЭП 35-220 кВ – 9 170,83 км
 ЛЭП 0,4-6-10 кВ – 23 571,14 км
 КЛ 0,4-6-10 кВ – 1 736,49 км

ТОО «Шығысэнерготрейд»

Товарищество с ограниченной ответственностью «Шығысэнерготрейд» (далее – Товарищество) - дочерняя компания АО «ВК РЭК». ТОО «Шығысэнерготрейд» было создано на базе энергосбыта АО «ВК РЭК» 28 сентября 2004 года (свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица в Департаменте Юстиции ВКО № 365-1917-01-ТОО от 28.12.2011 г). – после принятия парламентом страны Закона «Об электроэнергетике». Данный Закон, в рамках внедрения новой рыночной модели, предусмотренной Программой развития электроэнергетики до 2030 года, разделяет деятельности по передаче электрической энергии от деятельности по энергоснабжению.

Единственным учредителем Товарищества является АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания».

Товарищество с ограниченной ответственностью «Шығысэнерготрейд» является энергоснабжающей организацией, основным видом деятельности которой в соответствии с Уставом, является покупка электрической энергии и продажа потребителям купленной электрической энергии (лицензия на осуществление деятельности «покупка электрической энергии в целях энергоснабжения» № 14004072 от 28.03.2014 г.).

Наименование предприятия согласно свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица и устава предприятия:

на государственном языке «Шығысэнерготрейд»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі;

на русском языке товарищество с ограниченной ответственностью «Шығысэнерготрейд».

Адрес предприятия

070018, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, ул. Ворошилова, 156
Телефон: + 7 (7232) 56-98-80
Факс: +7 (7232) 78-37-90, e-mail: shygys@shygys.kz



История компаний АО «ВК РЭК»

Год	Этапы развития
1997 год	«Алтайэнерго» перестало существовать как единая энергетическая система, Восточно-Казахстанские сети стали самостоятельным юридическим лицом. Магистральные линии и подстанции были переданы в АО «KEGOC» Образовано отдельное юридическое лицо – Закрытое Акционерное Общество «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания»
1999 год	ЗАО «ВК РЭК» вместе с его семипалатинским филиалом передано под управление корпорации AES
2001 год	Реализовываются комплекс мероприятий по борьбе с потерями по всей Восточно-Казахстанской области
2004 год	В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан о разделении функций энергопередающих и энергоснабжающих организаций, на базе энергосбыта АО «ВК РЭК» создано ТОО «Шыгысэнерготрейд» - гарантирующий поставщик электроэнергии ВКО. АО «ВК РЭК» начинает применения применения самонесущего изолированного провода (СИП). Принято решение о внедрении автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии. Данный проект, как и проект СИП, стал первым в РК среди других электросетевых компаний
2005 год	ЗАО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» перерегистрировано в АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания»
2006 год	Восточный и Семипалатинский регионы объединены в единую распределительную компанию АО «ВК РЭК»
2008 год	Во исполнение «Стратегии индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2003-2015 г.г.», утвержденной Указом Президента Республики Казахстан, АО «ВК РЭК» внедрило и сертифицировало в органе по сертификации TÜV SÜD Management Service GmbH (Германия): Интегрированную систему менеджмента на основе требований двух международных стандартов: ISO 14001 и стандарт BS OHSAS 18001
2010 год	АО «ВК РЭК» одним из первых предприятий Казахстана выполнило ввод в опытную, а затем и в промышленную эксплуатацию АСКУЭ первого уровня. Практика внедрения автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии была признана лучшей по СНГ
2011гг	АО «ВК РЭК» внедрило и сертифицировало в органе по сертификации TÜV SÜD Management Service GmbH (Германия): Интегрированную систему менеджмента на основе требований трех международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и стандарта BS OHSAS 18001
2012 год	АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» переданы в доверительное управление энергетическому холдингу АО «Самрук-Энерго»
2015 год	По совместному Проекту (с 2010г.) Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан и ПРООН «Разработка и выполнение комплексного плана по управлению ПХД» проведен вывоз на уничтожение ПХД - содержащих конденсаторов в г. Лион (Франция), в том числе 331 конденсатор от АО «ВК РЭК»
с 2014 г. по 2017 год	В рамках инвестиционной программы АО «ВК РЭК» ежегодно выполняется реконструкция, замена и ремонт линий и электрооборудования, в связи с чем планомерно повышается надёжность электроснабжения
с 2014 по 2017 год	Выполнены работы по внедрению АСКУЭ у более, чем 80 000 абонентов
2017 год	14 декабря 2017 года была реализована энергетическим холдингом АО «Самрук-Энерго» новому владельцу

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Год	V, Млн. кВт.ч	Ср. тариф для ФЛ с НДС	УУК*, %	Этапы развития
2004				28 сентября регистрация юридического лица
2005	1 958	3,3	96	Переход с кассового метода на начисления оплаты за э/э, внедрение биллингового программного обеспечения «APLOS»
2006	2 096	3,91	97	Открытие ЦПО, разработка проектов по альтернативным способам оплаты
2007	2 123	4,9	94	Создание единого Call Center для потребителей по вопросам тепло и электроснабжения, открытие отделений в Костанайе и Кызылорде
2008	2 224	5,6	-	Сертификация ISO 9001:2000, закрытие отделений в Кызыл-орде и Костанайе
2009	2 202	6,2	95	Модернизация биллингового программного обеспечения, проекты по дополнительному доходу – продажа приборов учета и светодиодной продукции, реклама на обороте счета
2010	2 262	7,48	86	Стратегия непрерывного улучшения КАЙДЗЕН и АРЕХ, альтернативные способы оплаты (оплата через сайт, Handy Pay, терминалы оплаты)
2011	2 542	8,13	97	Впервые год закончен с прибылью, ре-сертификация ISO 9001:2008
2012	2 668	9,14	95,3	Управление АО «Самрук-Энерго», приняты активы Контакт-Центра, обслуживающего по вопросам электроснабжения и водоснабжения, внедрены проекты «Электронная очередь» в ЦПО, видеонаблюдение (на 31 участке)
2013	2 576,5	10,22	97,1	Обновление биллингового программного обеспечения, присоединены потребители п. Жезкент и Усть-Таловка, внедряется система корпоративного управления: утверждены органы управления, Стратегия развития, система управления рисками
2014	2 659	10,87	97,2	Внедрен «Личный кабинет» на корпоративном сайте www.shygys.kz, к Контакт-центру подключены 12 районов и юридические лица
2015	2 643	10,516	98	Автоматизированные кассы без комиссии, sms-счет и sms-информация о долге за электроэнергию, к Контакт-центру подключены 7 районов, разработан «Расчетный калькулятор» в Личном кабинете
2016	2 671	10,509	98,4	Переход на платформу 1С 8.3, интеграция учетных систем с порталами государственных налоговых органов по работе с электронными счетами-фактурами, обновлен «Личный кабинет» на сайте www.shygys.kz, внедрен «Личный кабинет» для мобильных устройств на базе Android и iOS
2017	2 618	11,088	98	Энергоснабжение потребителей п. Жезкент и Усть-Таловка Шемонаихинского района, установка системы «кнопки голосования» для оценки работы операторов в г. Усть-Каменогорск и Семей, сертификация на соответствие требованиям обновленной версии ISO 9001:2015

Ключевые события 2017 года АО «ВК РЭК»

№	Событие	Дата
1	Утверждение тарифа в размере 3,82 тенге/кВтч (без НДС)	январь
2	Корпоративный семинар на тему: «Модернизация/совершенствование системы менеджмента: корпоративный и производственный менеджмент»	апрель
3	Утверждение тарифа в качестве чрезвычайной регулирующей меры (ЧРМ) в размере 3,839 тенге/кВтч (без НДС)	с 1 июня
4	Производственные соревнования на полигоне Таврического РЭС	7-8 июня
5	Поздравление с 10-летием АО «Самрук-Энерго»	июль
6	Пройден ресертификационный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007, ISO 14001:2004.	31 июля – 4 августа
7	Пресс-тур для СМИ	25 сентября
8	Состоялись общественные слушания по повышению тарифа с 1 января 2018 года	20-21 декабря
9	В рамках открытых торгов по приватизации компания приобрело ТОО «Восточно-Казахстанская энергетическая компания»	2 декабря

Приказом РГУ «ДКРЕМиЗК МНЭ по ВКО» (ДКРЕМ) от 23.11.2015г. за №388-ОД утверждены предельные уровни тарифов и тарифных смет на услуги по передаче и распределению электрической энергии, оказываемые АО «ВК РЭК» на 2016-2020 гг.

По результатам исполнения тарифной сметы за 2016 г. ДКРЕМ утвердил временный компенсирующий тариф (ВКТ) в размере 3,838 тг/кВтч. - за неисполнение

(экономии) статей затрат утвержденной тарифной сметы более, чем на 5% (неосвоение по статье затрат «Земельный налог и плата за пользование ЗУ»). В связи с полной компенсацией убытков, причиненных потребителям, а именно, возвратом в соответствии с приказом от 17 июля 2017 года № 436, суммы необоснованно полученного дохода в размере 1 954, 97 тыс. тенге, ДКРЕМ отменил приказ об утверждении ВКТ до ввода его в действие.

Утвержденный уровень тарифов	2016 год	2017 год*	2018 год**	2019 год	2020 год
тенге/кВт*ч, без НДС	3,76	3,82 / 3,839	4,00 / 4,40	4,08	4,26

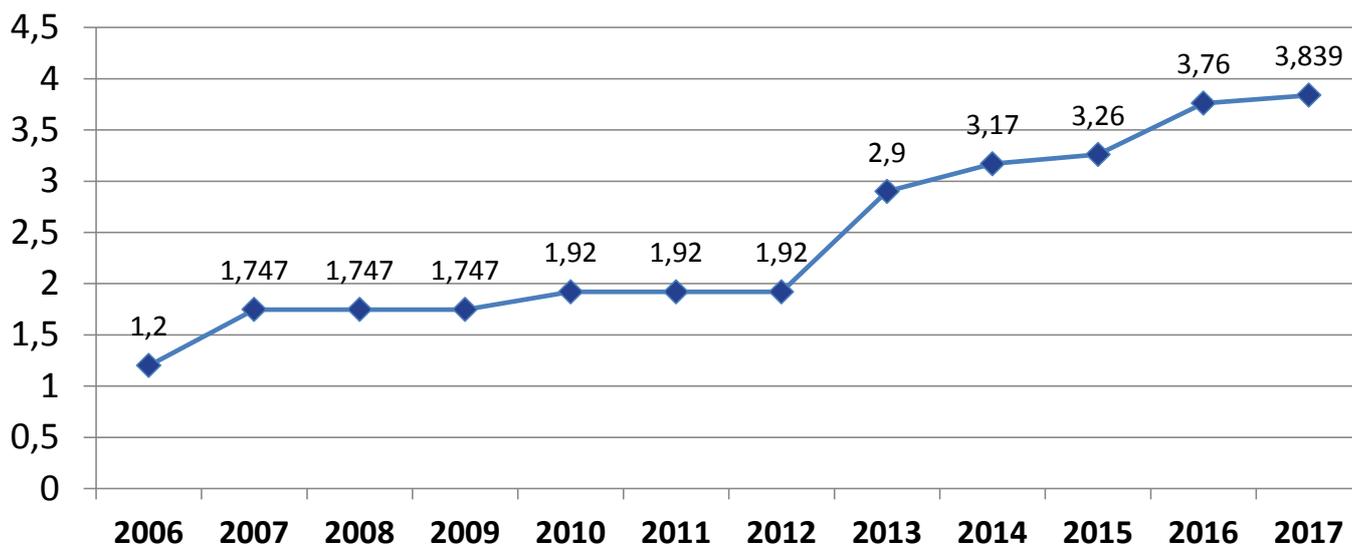
* Утверждение тарифа на 2017 год:

- с 01.01.2017 г. для АО «ВК РЭК» утвержден тариф в размере 3,82 тенге/кВтч (без НДС);
- с 01.06.2017 г. утвержден тариф в качестве чрезвычайной регулирующей меры (ЧРМ) в размере 3,839 тенге/кВтч (без НДС).

Средний тариф по итогам 2017 г. составил 3,831 тенге/кВтч (без НДС).

** Утверждение тарифа на 2018 год:

- с 01.01.2018 г. утвержден тариф в размере 4,00 тенге/кВтч (без НДС);
- с 01.03.2018 г. утвержден тариф в качестве ЧРМ в размере 4,40 тенге/кВтч (без НДС).



В 2017 году в АО «ВК РЭК» успешно пройден очередной ресертификационный аудит интегрированной системы менеджмента, в результате которого были получены новые сертификаты на следующие сроки (сертификат по системе менеджмента качества и системе экологического менеджмента до сентября 2018, по системе менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда до

августа 2020). Отклонений и несоответствий не выявлено, отмечены 2 положительных аспекта и даны 4 рекомендации для улучшения результативности интегрированной системы менеджмента.

На 2018 год запланировано прохождение внешнего наблюдательного аудита по ИСМ с переходом на новые версии стандартов ISO 9001-2015 и ISO 14001-2015.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

№	Событие	Дата
1	Предоставление годового отчета о деятельности ТОО «Шыгысэнерготрейд» за 2016 год	Февраль
2	Проведение общественных слушаний по повышению тарифа с 1 мая	11-12 апреля
3	Внедрение сервиса «Кнопки голосования»	май
4	Проведение акции по оплате 200 кВт*ч в течение трех месяцев ветеранам ВОВ, проживающим в ВКО, которые являются потребителями ТОО «Шыгысэнерготрейд»	Апрель- июнь
5	Прохождение ресертификационный аудит на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2015.	25 мая
6	Производственные соревнования в пос. Таврия совместно с АО «ВК РЭК»	7-8 июня
7	Поздравление с 10-летием АО «Самрук-Энерго»	июль
8	Проведение пресс-тур для СМИ совместно с АО «ВК РЭК»	25 сентября
9	Информирование общественности области о возможном введении ограничений электроснабжения в адрес ЖШС «Өскемен қаласының трамвай паркі»	Ноябрь
10	Проведение общественных слушаний по повышению тарифа с 1 января 2018 года	20-21 декабря
11	В рамках открытых торгов по приватизации компания приобрело ТОО «Восточно-Казахстанская энергетическая компания»	2 декабря

Охрана труда и техника безопасности АО «ВК РЭК»

В отчетном 2017 году в АО «ВК РЭК» проделана значительная работа по усилению уровня производственной безопасности, охраны труда и работы с персоналом. Производственный персонал компании полностью укомплектован современными индивидуальными и коллективными средствами защиты, изготовленными с применением новых технологий и материалов, средствами пожаротушения, медицинскими аптечками, плакатами безопасности, удобной и качественной спецодеждой и спецобувью.

Предприятие осуществляет контроль за состоянием охраны здоровья и безопасности труда. Измеряются ключевые характеристики операционной деятельности, которые могут оказать значительное воздействие на охрану здоровья и безопасность труда, данный мониторинг и измерения проводятся в соответствии с требованиями ИП 01-04 «Производственный контроль по безопасности и охране труда», и путём проведения ежемесячных Дней ТБ в каждом структурном подразделении Предприятия с изданием итоговых приказов, направленных на улучшение состояния охраны труда, техники безопасности и повышение пожарной безопасности на энергообъектах.

В 2016 году была проведена очередная аттестация производственных объектов по условиям труда. Всего аттестовано 1220 рабочих места, из них с вредными условиями труда 335 рабочих мест. Специальных мероприятий по переоснащению рабочих мест не требуется. Требования ЗПНД, касающиеся льгот и гарантий для работников, осуществляющих деятельность во вредных условиях труда, полностью выполняются.

На основании «Правил проведения квалификационных проверок знаний правил технической эксплуатации и правил безопасности руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии...» в АО «ВК РЭК» по утвержденному графику проводятся квалификационные проверки знаний всего производственного персонала. В 2017 году в действующих комиссиях АО «ВК РЭК» (Центральная комиссия Предприятия, комиссиях структурных подразделений РЭС/регионов/технических управлений), прошли квалификационные проверки знаний – 2 286 человек.

Также, в кабинетах ТБ проводятся вводные инструктажи вновь принятому и командированному персоналу, персоналу СМО, а также студентам-практикантам.



Проводится работа с населением об опасности поражения электротоком. Проведены беседы в школах, имеются публикации в СМИ по предотвращению детского электротравматизма. В 2017 году Инженерами ОТ, ТБ и ООС РЭС, инженерами УКНиОТ было проведено обучение по электробезопасности в школах и лицеях в количестве 152 занятий. В течение 2017 года информация о правилах поведения вблизи линий электропередач и электроустановок предоставлялась в следующие СМИ:

- газеты: Мой город, Устинка, Спектр, Заря Востока, Рудный алтай;
- телевидение: ТВК-6, «Казахстан-Семей», ТК Алтай;
- радиостанции: Радио 7;
- сайты: uk-news.kz, ekrec.kz, shygys.kz;
- журналы: Энергетика и Экспертиза;

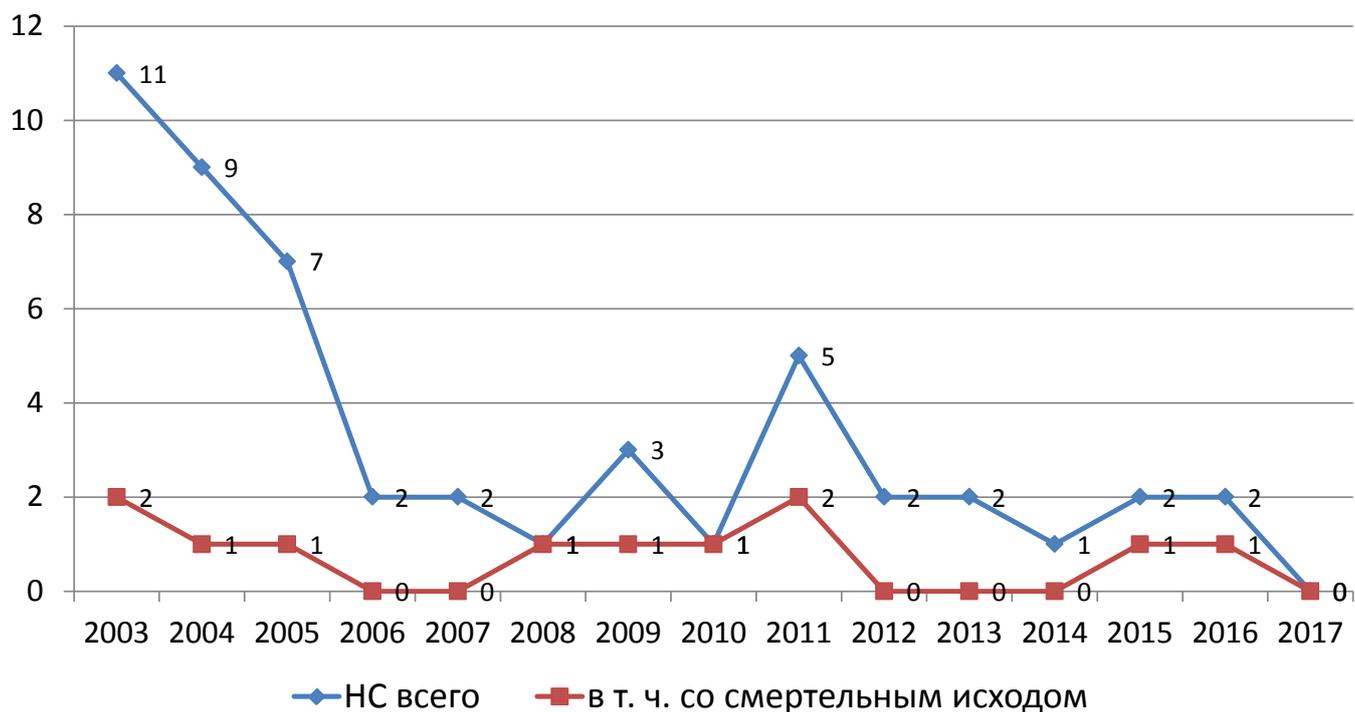
Согласно «Правил работы с персоналом в энергетических организациях Республики Казахстан» весь руководящий состав проходит периодическое обучение по вопросам безопасности и охраны труда. Также, в целях приобретения и углубления пожарно-технических знаний, персоналу компании был проведен пожарно-технический минимум по утвержденной программе.

В 2017 году несчастных случаев с работниками АО «ВК РЭК» не было.

В АО «ВК РЭК» утверждена и введена в действие Инструкция Предприятия 17-06 «Подрядные организации. Порядок организации допуска персонала подрядных организаций / СМО и безопасного выполнения работ в электроустановках».

Допуск персонала строительно-монтажных организаций (далее - СМО) для выполнения работ в электроустановках АО «ВК РЭК», производится в соответствии с требованиями пунктов 491-506 Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом МЭ РК от 31.03.2015 года № 253.

Динамика производственного травматизма 2003 – 2017 гг.



Затраты на охрану труда, тыс тенге

Наименование	2015	2016	2017
ВСЕГО:	145 157	184 414	207 822
Материалы: в т.ч. (мыломоющие средства, медикаменты, спецодежда, спец.обувь, спецпитание, молоко, техническая литература, стенды, плакаты, бланки, СИЗ, прочие материалы, инструмент, хозяйственный инвентарь)	78 698	112 275	133 393
Прочие расходы по ОТ: (профосмотр, услуги медработника, перезарядка огнетушителей, стирка спецодежды, обработка деревянных конструкций, аттестация производственных объектов по условиям труда, услуги по обслуживанию пожарно-охранной сигнализации, прочие расходы)	66 459	72 140	74 429

Охрана окружающей среды АО «ВК РЭК»

Основным видом деятельности АО «ВК РЭК» является обслуживание линий электропередач, трансформаторных подстанций и передача электрической энергии по Восточному региону.

АО «ВК РЭК» по санитарной классификации производственных объектов относится к 4 классу опасности, III категории.

С 2010 года на АО «ВК РЭК» функционирует система управления охраной окружающей среды (системы экологического менеджмента) ISO 14001.

Система экологического менеджмента – часть общей системы административного управления, которая включает в себя организационную структуру, планирование, ответственность, методы, процедуры, процессы и ресурсы, необходимые для разработки, внедрения, реализации, анализа и поддержания экологической политики (Политики ИСМ).

Цели и задачи в области экологии Предприятия на 2017 год были разработаны в соответствии с ИП 04-01 «Цели и Задачи. Порядок разработки и управления».

Главной целью 2017 года было утверждено предотвращение загрязнения компонентов окружающей среды при эксплуатации маслонаполненного оборудования посредством проведения капитальных ремонтов ТП, КТП РЭС.

Для исполнения этой цели были определены задачи по организации и проведению капитальных и текущих ремонтов маслонаполненного оборудования и подстанций.

По региону «Алтай аймагы» проведено техническое обслуживание маслонаполненного оборудования трансформаторных подстанций региона в количестве 587 шт. Проведен капитальный и текущий ремонт ТП и КТП по 9 РЭС региона в количестве 65 шт.

По Абайскому региону проведены текущие ремонты ТП и КТП, а также текущие ремонты маслонаполненного оборудования подстанций региона в количестве 335 шт. Проведен текущий ремонт ТП и КТП по 9 РЭС региона в количестве 118 шт.

По Управлений подстанции проведены текущие ремонты оборудования в количестве 314 шт., а также капитальные ремонты трансформаторов в количестве 40 шт. и капитальные ремонты выключателей 110 кВ в количестве 12 шт.

Производственный экологический контроль АО «ВК РЭК» проводится на основе Программы производственного экологического контроля на 2014-2018 гг., утвержденной Председателем Правления 29.11.2013 года.

Всего на промплощадках Предприятия по итогам инвентаризации имеется 416 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- 112 источников организованного выброса,
- 304 неорганизованных источников.

Выбросы загрязняющих веществ осуществляются в соответствии с «Разрешением на эмиссии в окружающую среду за № 0004059 от 23.12.2013 г». Срок действия «Разрешения на эмиссии в окружающую среду» с 01.01.2014 года по 29.11.2018 года.

На Предприятии отбор проб и места проведения измерений предусматриваются один раз в 5 лет при проведении повторной инвентаризации источников загрязнения в атмосфере.

Согласно расчета рассеивания вклад АО «ВК РЭК» в общее загрязнение атмосферного воздуха незначителен, в связи с чем, разработка мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не требуется. План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды неблагоприятных метеоусловий, также не предусмотрен томом ПДВ.

Производственный мониторинг окружающей среды по АО «ВК РЭК» в 2017 году выполнен в полном объеме, согласно утвержденной «Программе производственного экологического контроля на период 2014-2018 гг». Ежеквартально отчеты по ПЭК представлялись ГУ «Департамент экологии по ВКО».

В процессе производственно-хозяйственной деятельности Предприятия в 2017 году превышений предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от организованных источников загрязнения не зафиксировано. Фактический валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2017 год составил 25,053 т/год, из них: твердые – 4,834 т/год, газообразные и жидкие – 20,219 т/год, что не превышает установленного валового лимита – 25,053 т/год.

Ежеквартально в течение года по договору № ДП-11840 от 20.02.2017 г. ТОО «Азиатская эколого-аудиторская компания» проводились инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны Предприятия. При этом было установлено, что фактический уровень по выбросам загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны Предприятия не превышает максимально разовые и среднесуточные величины.

В 2017 году были разработаны Проекты благоустройства и озеленения санитарно-защитной зоны по площадкам Семей РЭС, УЛЭП г. Семей и Прииртышский РЭС подрядной организацией ТОО «Азиатская эколого-аудиторская компания» по договору № ДП-12003 от 12.06.2017 г.

Объем водопотребления Предприятия по подземным водам составляет до 50 м³/сутки, подземная вода используется на хозяйственно-питьевые и технические



цели. Учет забираемой подземной воды на подразделениях Предприятия ведется в соответствующих «Журналах учета». Согласно требований ст. 66 Водного кодекса РК не требуется получения разрешения на специальное водопользование при изъятии менее 50 м³/сутки.

В 2017 году забор подземной воды производился из скважин в Семей, Глубоковском, Таврическом, Курчумском и Катон-Карагайском РЭС. Мониторинг подземных скважин, проведенный в отчетном году согласно договору №ДП-11891 от 27.02.2017г. ТОО «Альянс-Экология» по лабораторному анализу шести скважин: (Семей РЭС (2 скв.), Глубоковский РЭС, Таврический РЭС, Катон-Карагайский РЭС, Курчумский РЭС), подтвердил что качество воды соответствует требованиям СП №209 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Отходы производства и потребления требуют временного размещения и складирования на территории промплощадок Предприятия. Расчеты по определению допустимого объема образования отходов производства и оценка существующего положения уровня загрязнения окружающей среды не требуется. Предприятие не имеет накопителей для складирования отходов производства. Разработка проекта обращения с отходами не требуется.

В структурных подразделениях ведется учет образования и количество вывозимых отходов в соответствии с инструкцией ИП 02-03 «Отходы производства и потребления. Порядок управления». Учет объема вывозимых отходов проводится по накладным и контрольным талонам. Сбор отходов производства на участках промплощадок осуществляется в герметичные металлические контейнеры, промаркированные для каждого вида отходов. По мере накопления образующиеся отходы вывозятся на городские и поселковые свалки, отведенные Акиматами городов и сел. Предприятие не имеет накопителей для складирования отходов производства. Разработка проекта обращения с отходами не требуется.

В соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК Предприятием разработаны паспорта отходов, проведена кодировка в соответствии с Классификатором отходов, утвержденным приказом Министра охраны окружающей среды РК за № 169-п от 31.05.07г.

Отработанные ртутьсодержащие лампы сдаются подразделениями Предприятия на Центральный склад, далее отработанные ртутьсодержащие лампы по договору сдаются на демеркуризацию. В 2017 году было сдано на демеркуризацию 1000 шт. ртутьсодержащих ламп в ТОО «Экоком Инновация».

По итогам первого этапа инвентаризации электрооборудования, заключающемся в идентификации ПХД-содержащего оборудования при непосредственном осмотре на основе технической документации, в соответствии с Перечнем в Приложении 4 «Правил обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержащими», утвержденных приказом Министра ООС РК от 24 февраля 2012 года №40-п в АО «БК РЭК» имеются ПХД-содержащие конденсаторы в количестве 176 штук на Аязозском РЭС, которые в настоящее время находятся в эксплуатации.

Ежегодно проводятся лабораторные исследования масел маслонаполненного оборудования на наличие ПХД, согласно требований «Правил обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержащими». На настоящий момент не выявлено маслонаполненного оборудования, содержащего ПХД.

На основании проведенного анализа, мониторинга ОС можно сделать вывод, что функционирующая в соответствии с требованиями МС ИСО 14001 Система экологического менеджмента на Предприятии поддерживается в рабочем состоянии, адекватна и результативна.

Проводимые организационные и технические мероприятия по ООС и обеспечению рационального природопользования, экологической безопасности за 2017 год в целом соответствуют установленным нормам, правилам, инструкциям и стандартам.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Товарищество имеет 3 паспорта опасных отходов: ТБО, цветной лом, ртутьсодержащие лампы. В целях защиты окружающей среды Товариществом производится отдельное размещение и сдача в специализированные организации для утилизации выше указанных опасных отходов.

Таким образом, Товарищество не несёт серьёзной угрозы для окружающей среды, предпринимает все необходимые меры по предупреждению ее ухудшения и не нарушает 15-й принцип предосторожности, прописанный в Декларации, принятой на Конференции ООН по окружающей среде и развитию в Рио-де-Жанейро 3-4 июня 1992 года.



Система организации труда работников и социальная политика компаний

Социальная устойчивость обеспечивается устойчивостью кадрового состава. Стабильность и квалификационный потенциал персонала во многом определяет экономическую устойчивость предприятия.

Человеческий капитал является важнейшим ресурсом, от которого зависит эффективность достижения стоящих перед компаниями стратегических задач.

Целью кадровой политики компаний является формирование высокопрофессионального трудового коллектива, обладающего единым командным духом и способного качественно и оперативно решать стоящие перед компаниями задачи, посредством максимальной реализации потенциала человеческих ресурсов и действительности механизмов корпоративного взаимодействия.

Кадровая политика компаний призвана объединить существующие подходы, наработанные методы и инструменты кадрового менеджмента с учетом лучшего современного мирового опыта в области работы с персоналом, позволив, таким образом, сформировать единый подход и выработать корпоративную систему ценностей группы компаний в области управления персоналом.

Для обеспечения социальной устойчивости группы компаний предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- Повышение уровня оплаты труда;
- Оказание социальной поддержки работникам группы компаний;
- Обеспечение безопасных условий труда;
- Повышение квалификации персонала, в том числе в области безопасности и охраны труда.

Персонал АО «ВК РЭК»

Наименование	Факт на 1 января 2017	Факт на 31 декабря 2017
Штатная численность сотрудников	3 129	
Списочная численность сотрудников	3 078	3 050
Фактическая численность сотрудников	3 005	2 973
Среднесписочная численность сотрудников	3 078	

Штатная численность предприятия утверждена в количестве 3 129 единиц, в том числе административно-управленческий персонал - 135, производственный персонал – 2994.

На 1 января 2017 года списочная численность работников предприятия составила 3078 человек, фактическая – 3005 человек. На 31 декабря 2017 года списочная численность работников предприятия составила 3050 человек, списочная численность АУП - 142 человек, ПП – 2908. Фактическая численность работников – 2973 человек, АУП - 124 человек, ПП – 2849.

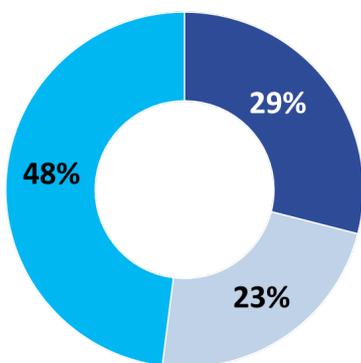
Среднесписочная численность за 2017 год – 3078, из них АУП – 143, ПП – 2935.

Средняя заработная плата по предприятию в 2016 году составила 112 007 тенге, в 2017 году - 118 699 тенге.

Текущность кадров в 2016 году составила – 11,81 %, в 2017 году – 12,05 %.

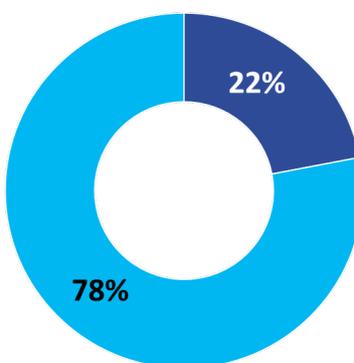
Возраст	Численность, человек			% от общей списочной численности		
	всего	в том числе		всего	в том числе	
		мужчины	женщины		мужчины	женщины
до 24 лет	267	225	42	8,8	7,4	1,4
25–29 лет	439	328	111	14,4	10,7	3,6
30–49 лет	1461	1091	370	47,9	35,8	12,1
50 лет и старше	883	723	160	28,9	23,7	5,3
Всего:	3 050	2367	683	100	77,6	22,4

Соотношение персонала по возрасту



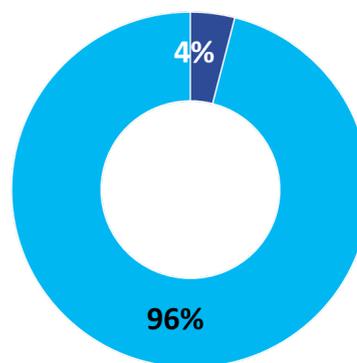
■ до 30 лет
■ от 30 до 50 лет
■ старше 50 лет

Соотношение персонала по полу



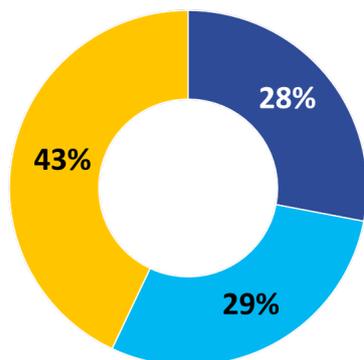
■ женщины
■ мужчины

Соотношение персонала по категориям



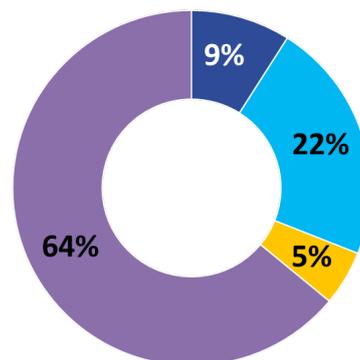
■ АУП
■ производственный персонал

Соотношение персонала по структуре



- Абай аймағы
- Алтай аймағы
- Управления

Соотношение персонала по категориям



- руководители
- специалисты
- служащие
- рабочие

В 2017 году ряд работников АО «ВК РЭК» за образцовое выполнение трудовых обязанностей, продолжительную и безупречную работу, за добросовестный труд и личный вклад в развитие энергетической отрасли республики были отмечены отраслевыми наградами:

Наименование награждения	Кол-во персонала
Медаль Kazenergy	1
Медаль к 10-летию АО «Самрук-Энерго»	2
Почетная грамота Министерства Энергетики	2
Почетная грамота Kazenergy	5
Благодарственное письмо Kazenergy	5
Заслуженный энергетик КЭА	3
Почетный энергетик КЭА	5
Почетная грамота КЭА	7
Почетная грамота АО «Самрук-Энерго»	4
Благодарственное письмо АО «Самрук-Энерго»	3
Почетная грамота АО «Самрук-Энерго»	3
Грамота Восточно-Казахстанской области	4
Благодарность Акима области	1
Грамота Областного маслихата	5
Благодарственное письмо Акима города	4
Почетная грамота Председателя Правления	10
Грамота «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ВКО»	8
Благодарственное письмо Председателя Правления	17

Персонал ТОО «Шыгысэнерготрейд»

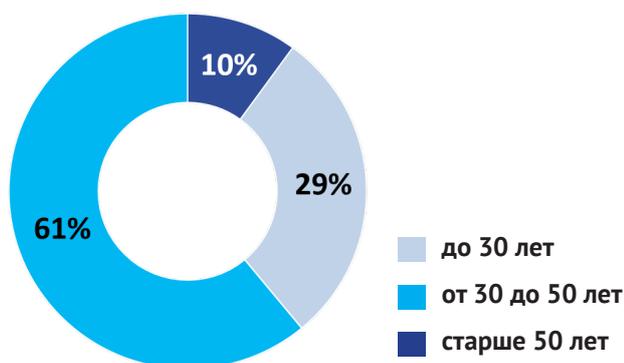
Общее количество сотрудников (списочная численность) по состоянию на 31.12.2017 года составляет 264 человек, из них в 2017 году было принято 80 сотрудников, уволилось - 90 сотрудников из них по собственному желанию 79 человек.

Таким образом, текучесть кадров составила 29,6 %.

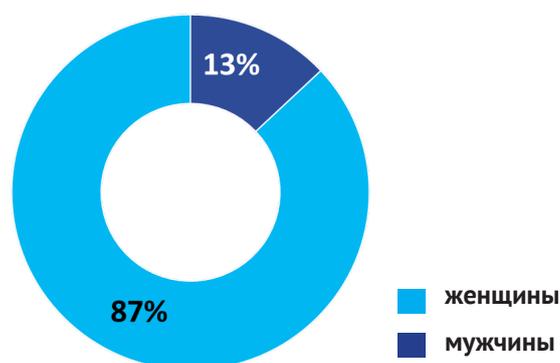
Наименование	Единица измерения	Факт
Штатная численность сотрудников	штатная единица	242
Списочная численность сотрудников	человек	264
Тип занятости: полная занятость	%	99
Доля высшего руководства Товарищества (топ-менеджмент), являющегося гражданами Республики Казахстан	%	100
Общее количество сотрудников (списочная численность)	чел.	264
Общее количество нанятых сотрудников	чел.	80
Мужчины <30 лет	чел.	5
Женщины <30 лет	чел.	30
Мужчины 30-50 лет	чел.	7
Женщины 30-50 лет	чел.	31
Мужчины >50 лет	чел.	3
Женщины >50 лет	чел.	4
Общее количество сотрудников, покинувших организацию	чел.	90
Мужчины <30 лет	чел.	4
Женщины <30 лет	чел.	25
Мужчины 30-50 лет	чел.	13
Женщины 30-50 лет	чел.	39
Мужчины >50 лет	чел.	1
Женщины >50 лет	чел.	8

Далее представлена информация по составу персонала в разбивке по полу, возрасту, категориям:

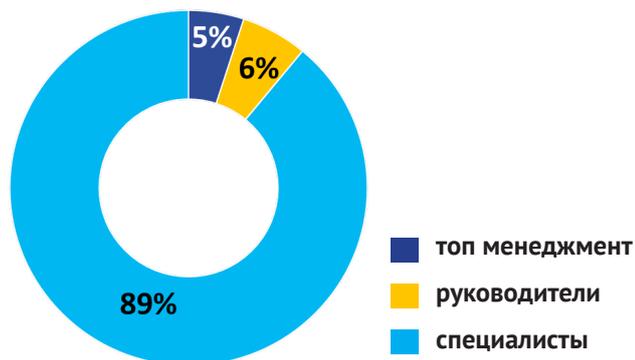
Соотношение персонала по возрасту



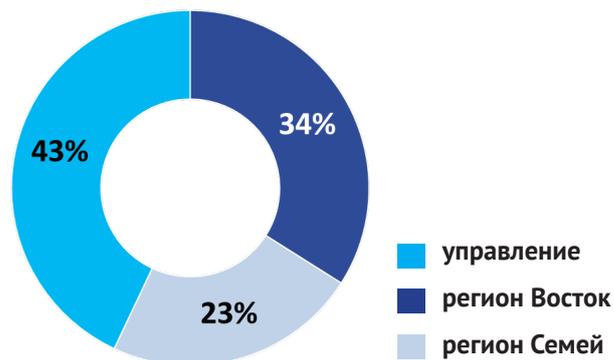
Соотношение персонала по полу



Соотношение персонала по категориям



Соотношение персонала по регионам



В 2017 году ряд работников Товарищества за образцовое выполнение трудовых обязанностей, продолжительную и безупречную работу, за добросовестный труд и личный вклад в развитие энергетической отрасли республики были отмечены отраслевыми наградами:

Наименование награждения	Кол-во персонала
Құрметті энергетик. Қазақстан Электр энергетикалық Қауымдастығы	1
Медаль к 10-летию АО «Самрук-Энерго»	3
Медаль Kazenergy	1
Благодарственное письмо Kazenergy	1
Почетная грамота Министерства энергетики	2
Почетная грамота КЭА	1
Почетная грамота АО «Самрук-Казына»	1
Почетная грамота АО «Самрук-Энерго»	2
Благодарственное письмо АО «Самрук-Энерго»	3
Почетная грамота «Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ВКО»	8
Почетная грамота ТОО «Шыгысэнерготрейд»	45
Благодарственное письмо ТОО «Шыгысэнерготрейд»	32

Подготовка и повышение квалификации

АО «ВК РЭК»

Подготовка и повышение квалификации кадров проводилась в 2017 году согласно плану по подготовке и переподготовке кадров.

Расходы на подготовку, переподготовку и повышение квалификации составили 32 810 261 тыс. тенге, из них на АУП – 5 567 878 тыс. тенге, ПП – 27 242 383,38 тыс. тенге.

Обучение персонала проходило по следующим направлениям:

- обучение в области охраны труда и техники безопасности;
- повышение квалификации и обучение инженерно-технических работников;
- повышение квалификации административно-управленческого персонала;
- техническая учеба и аттестация рабочего персонала.

В 2017 году 1406 человек прошли обучение и повышение квалификации за счет средств компании на общую сумму 32 810 261 тыс. тенге.

Из них в 925 человек прошли техническую учебу по программам: «Закон Республики Казахстан «О промышленной безопасности», «Несчастные случаи на производстве, связанные с опасными производственными факторами», «Знаковая сигнализация при производстве работ с применением ГПМ», «Техника безопасности при производстве работ с применением ГПМ и сосудов, работающих под давлением». Техническое обучение проводилось работниками УКНиОТ.

481 человек прошли внешнее обучение и повышение квалификации, например, были проведены курсы повышения квалификации руководящего состава в области ГО и ЧС – 15 человек.

Также компания взаимодействует с учебными организациями. В первом полугодии 2017 году на производственную практику было принято 175 студентов из 6 вузов и 10 колледжей области.

Это студенты КГУ «Усть-Каменогорский политехнический колледж», РГП на ПХВ «ВКГТУ имени Д.Серикбаева», КГУ «Усть-Каменогорский многопрофильный технологический колледж», КГУ «Катон-Карагайский аграрно-технический колледж», КГКП «Электротехнический колледж» г. Семей, РГКП «Семипалатинский финансово-экономический колледж им. Р. Байсеитова», КГКП «Колледж радиотехники и связи», ТОО «Усть-Каменогорский колледж экономики и финансов», УВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина», НЕА «Алматинский университет энергетики и связи», КГУ «Риддерский многопрофильный колледж», УО «Кара-

гандинский политехнический колледж», ФГБОУ «Омский государственный технический университет», «Алтайский государственный технический университет имени И. И. Ползунова», КГУ «Усть-Каменогорский колледж строительства», УО «Казахский гуманитарно-юридический инновационный университет».

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Для решения поставленных задач и реализации планируемых проектов необходимы высококвалифицированные кадры. Развитие персонала является одним из важнейших направлений деятельности ТОО «Шыгысэнерготрейд» по управлению персоналом и фактором успешной деятельности в целом.

Для формирования и поддержания необходимого уровня квалификации персонала, в Товариществе создана и функционирует эффективная система профессионального развития персонала, которая включает в себя как внешнее, так и внутреннее обучение и предусматривает участие сотрудников в семинарах, тренингах, конференциях, с учетом требований и перспектив стратегического развития Товарищества.

Товарищество заинтересовано в развитии профессиональных навыков и повышении квалификации своих работников, и создает равные условия для повышения квалификации работников всех уровней, по достоинству оценивая стремление к самообразованию и профессиональному развитию, в соответствии с программами обучения и профессионального развития работников.

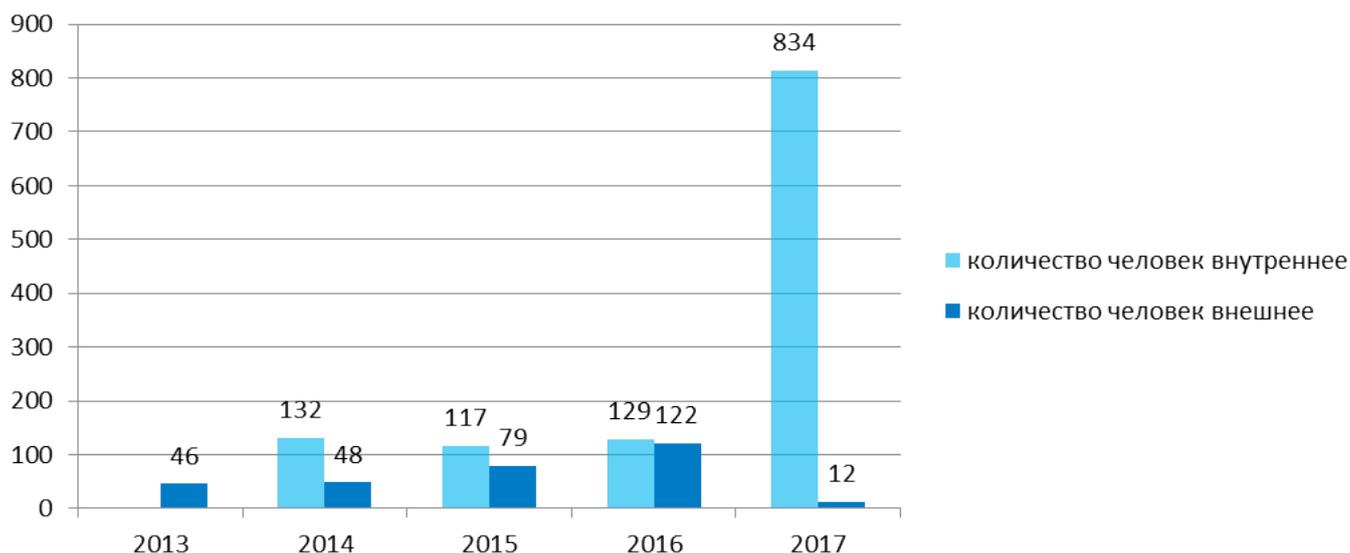
Кроме того, в Товариществе внедрен принцип открытого конкурсного отбора на вакантные должности, что позволяет привлекать наиболее подготовленных и талантливых специалистов. Основным принципом конкурсного отбора является прозрачность конкурсных процедур, упор на профессионализм и компетентность кандидата.

По итогам 2017 г. внешнее обучение прошли 12 человек на общую сумму 492 тыс. тенге:

- руководителей – 9 человек;
- специалистов – 3 человека.

Внутреннее обучение прошли 834 человека (обучение проводят профильные структурные подразделения: отдел по стратегическому и корпоративному развитию (по риск-менеджменту, СМК); отдел по работе клиентами (по обслуживанию потребителей), юридический отдел (правовое обучение) и т.д.).

На диаграмме ниже представлен анализ обучения в разбивке на внешнее и внутреннее обучение.



В таблице приведена информация по доле сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры, в разбивке по категориям.

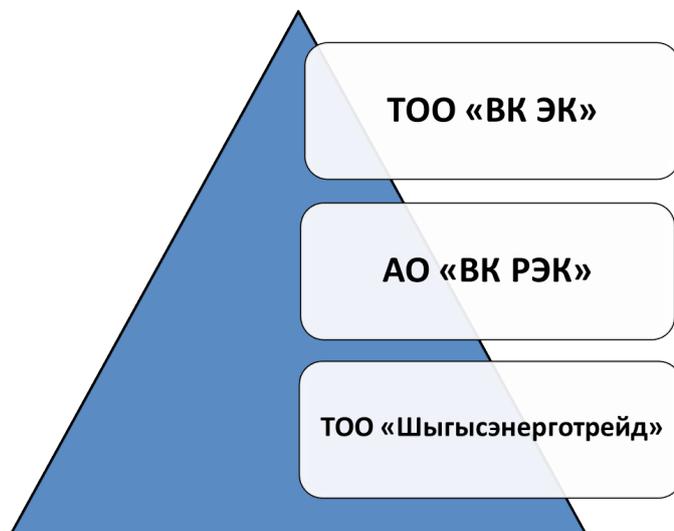
Информация по оценке результативности сотрудников в разбивке по категориям на 31.12.2017 года

Показатель	Значение	Единица измерения	Комментарий
Списочная численность сотрудников	264	чел.	264-списочная численность (с учетом сотрудников, которые не проходят оценку деятельности, т.к. находятся в отпуске по уходу за ребенком); фактическая численность (без учета сотрудников, находящихся в отпуске по уходу за ребенком) составляет - 231 человек
Число сотрудников, прошедших официальную оценку результативности, в т.ч.:	230	чел.	
Мужчины	35	чел.	
Женщины	195	чел.	
Доля сотрудников, прошедших официальную оценку результативности	100	%	

По итогам оценки результативности сотрудников Товарищества, в кадровый резерв вошли 11 человек.



3. Структура управления



Система корпоративного управления

Система корпоративного управления представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за деятельностью предприятия, а также систему взаимоотношений между органами управления АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд». Компетенции органов и порядок принятия решений четко определены и закреплены в Уставах компаний.

Система корпоративного управления обеспечивает, в том числе:

- Соблюдение иерархии порядка рассмотрения вопросов и принятия решений;
- Четкое разграничение полномочий и ответственности между органами, должностными лицами и работниками;

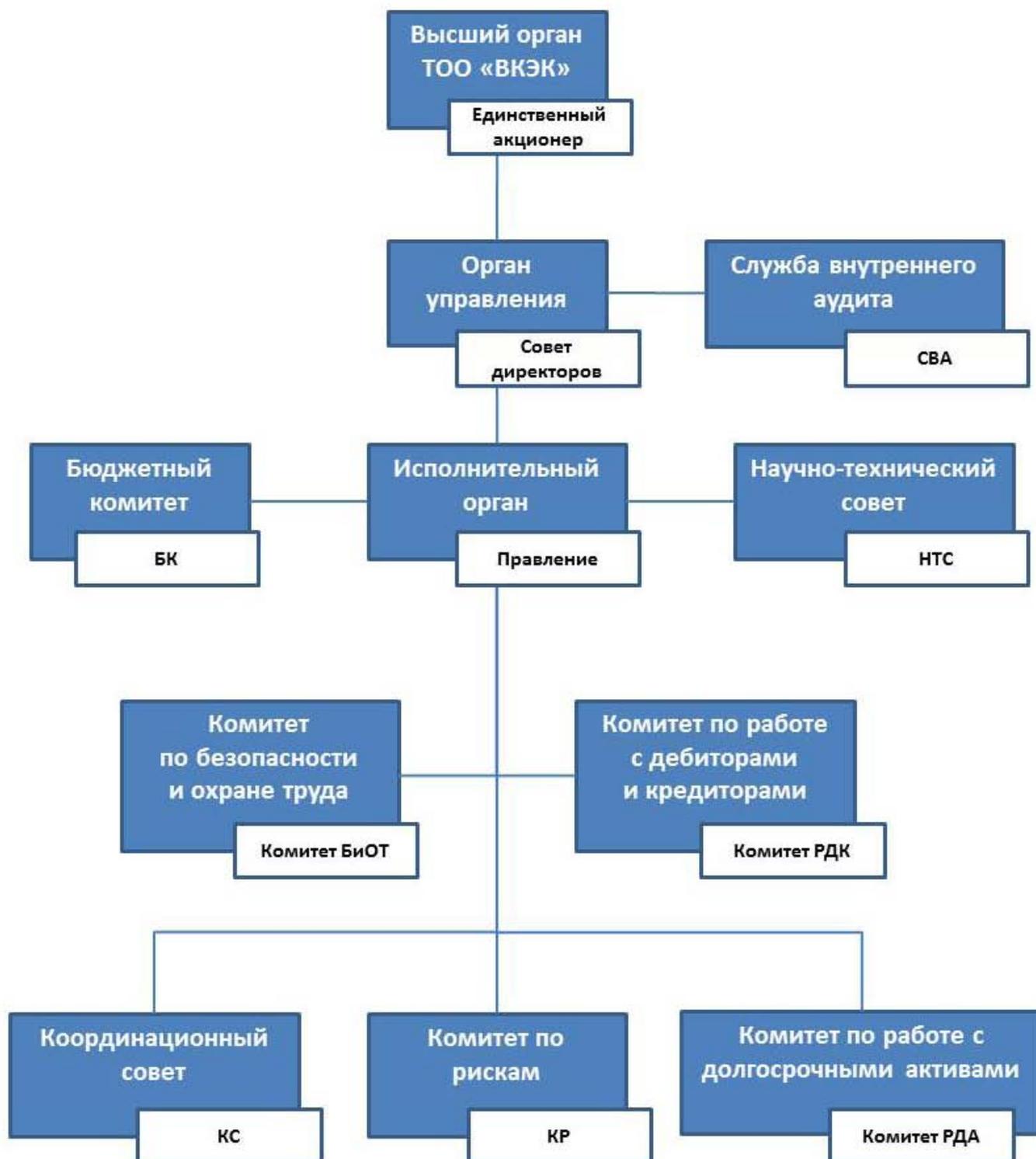
- Своевременное и качественное принятие решений органами управления;
- Эффективность процессов в деятельности АО компаний;
- Соответствие законодательству и внутренним нормативным документам компаний.

В группе компаний утверждены положения об органах и структурных подразделениях, а также должностные инструкции для соответствующих позиций. Соблюдение положений данных документов обеспечивает системность и последовательность процессов корпоративного управления.



Структура корпоративного управления АО «ВК РЭК»

1. Высший орган – Единственный акционер – ТОО «Восточно-Казахстанская энергетическая компания».
2. Орган управления – Совет директоров.
3. Исполнительный орган – Правление АО «ВК РЭК».
4. Служба внутреннего аудита.



Состав Совета директоров

С 31 марта 2017 года в состав Совета директоров Общества входили следующие члены Совета директоров:

1. Тушинский Николай Леонидович – Председатель СД АО «ВК РЭК» - Директор Департамента «ВИЭ и Распределение» АО «Самрук-Энерго».

2. Кадырбаев Асылхан Гауезканович – Член СД АО «ВК РЭК» - Директор департамента казначейства АО «Самрук-Энерго».

3. Скуйбеда Александр Григорьевич - Член СД АО «ВК РЭК» - Независимый директор.

В связи с продажей Общества, решением нового акционера от 20 декабря 2017 года (Решение №1-12-2017) был назначен новый состав Совета директоров АО «ВК РЭК»:

1. Нуртлеуов Шалкар Абугалиевич – Председатель Совета;

2. Делов Евгений Иванович – Член Совета директоров;

3. Избастин Мухамед Темиртаевич – Независимый директор, Член Совета директоров.

Решением Совета директоров АО «ВК РЭК» от 05.12.2016г. протокол № 9, утвержден План работы Совета директоров АО «ВК РЭК» на 2017 год.

Планом работы Совета директоров было предусмотрено рассмотрение 29 вопросов.

План работы Совета директоров АО «ВК РЭК» на 2017 год исполнен на 69% (исполнено 20 вопросов из 29).

В 2017 году проведено 5 заседаний, во всех заседаниях кворум соблюден.

Заседания Совета директоров в течение года проводились на основе предложений Председателя, членов Совета директоров и Председателя Правления АО «ВК РЭК».

В течение года на периодической основе на заседаниях Совета директоров были рассмотрены такие вопросы, как утверждение внутренних нормативных документов, предварительное утверждение годовой финансовой отчетности, рассмотрение отчетов о работе по управлению рисками и отчетов по охране труда и производственному травматизму.

	2016	2017
Количество заседаний СД	9	5
В очной форме	6	4
В заочной форме	3	1
Всего рассмотрено вопросов на заседаниях СД	44	45
По плану	19	20
Вне плана	25	25

Отчет о деятельности Совета директоров за 2017 год

В ходе исполнения Плана работы Совета директоров АО «ВК РЭК» в 2017 году проведено 5 заседаний, из них 4 очных и 1 заочное заседание. Советом директоров Общества рассмотрены материалы и приняты решения по 45 вопросам, из них плановых вопросов - 20, внеплановых вопросов - 25.

В том числе следующие наиболее важные вопросы:

- Об утверждении Годового отчета АО «ВК РЭК» за 2016 года;
- О назначении Управляющего директора по режимам и диспетчеризации АО «ВК РЭК»;
- О назначении Управляющего директора по развитию АО «ВК РЭК»;
- О назначении Заместителя Председателя Правления по экономике и финансам АО «ВК РЭК»;
- О назначении Заместителя Председателя Правления по эксплуатации АО «ВК РЭК»;
- О назначении Управляющего директора по техническим управлениям АО «ВК РЭК»;
- Об увеличении обязательств АО «ВК РЭК» на величину, составляющую десять и более процентов размера ее собственного капитала, в связи с предоставлением АО «ВК РЭК» гарантии по обязательствам ТОО «Шыгысэнерготред» перед АО «Банк ЦентрКредит», с предоставлением права АО «Банк ЦентрКредит» на обращение взыскания на любое принадлежащее имущество и без акцептного списание всей суммы Гарантии с любых счетов в тенге и иностранной валюте в любых банках РК и за ее пределами;

• Утверждение ключевых показателей деятельности Генерального директора ТОО «Шыгысэнерготред»;

• Утверждение Кодекса корпоративной деловой этики АО «ВК РЭК» в новой редакции;

Все решения Совета директоров АО «ВК РЭК» исполнены в полном объеме.

Правление Общества

Правление является коллегиальным исполнительным органом АО «ВК РЭК», осуществляющим руководство текущей деятельностью Общества. Правление Общества принимает решения по вопросам деятельности Общества, не отнесенным к компетенции других органов и должностных лиц Общества.

Правление Общества при осуществлении своей деятельности руководствуется законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества, Положением о Правлении и иными внутренними нормативными документами Общества.

Правление Общества исполняет решения Единственного акционера Общества и Совета директоров Общества.

Организация работы Правления Общества, порядок созыва и проведения его заседаний, порядок принятия решений определяется Положением о Правлении Общества, утверждаемым Советом директоров Общества.

Председатель Правления Общества является первым руководителем Общества и осуществляет руководство деятельностью Общества, а также осуществляет функции, установленные Уставом Общества. Членами Правления являются работники Общества, член Правления Общества должен обладать необходимой профессиональной квалификацией, достаточной для выполнения возложенных на него обязанностей. Комитеты при Правлении отсутствуют.

Состав Правления АО «ВК РЭК»

Председатель Правления АО «ВК РЭК» **Киркинбаев Ерлан Амантаевич**.

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам **Кенжебеков Сәулет Мұратұлы** с 27.04.2017 года.

Заместитель Председателя Правления по развитию **Кабдуллин Данабек Нурланбекович** до 22.12.2017 года.

Заместитель Председателя Правления по развитию **Маканов Ерлан Тлегенович** с 25.12.2017 года.

Управляющий директор по обеспечению **Поляков Арсений Александрович** до 17.10.2017 года.

Отчет о деятельности Правления за 2017 год

За период 2017 года Правлением проведено 6 очных заседаний, на которых были рассмотрены следующие вопросы, касающиеся деятельности АО «ВК РЭК»:

1. «Об одобрении предоставления в АО «Банк ЦентрКредит» решения единственного участника ТОО «Шыгыс-энерготрейд», в лице Председателя Правления АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания», в соответствии с предлагаемой редакцией Банка, и о последующем инициировании вопросов, указанных в п.1-5 данного решения, на рассмотрение и получение одобрения Совета директоров АО «ВК РЭК».

2. «О предварительном рассмотрении и одобрении аудированной годовой финансовой отчетности за 2016 год АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания».

3. «Об одобрении на изменение действующей ставки кредитования (16%) и установления предела с 12% годовых до 16% годовых включительно по вновь выдаваемым займам в рамках действующего Соглашения об установлении лимита кредитования 2014/К-146 от 29-09-2014 года».

4. «Об установлении лимитов по балансовым и внебалансовым обязательствам банки-контрагенты».

5. «О включении в закуп 2017 года материалов для выполнения «аварийного запаса».

6. «О заключении Меморандума о сотрудничестве и взаимодействии между АО «ВК РЭК» и Акиматом г.Усть-Каменогорск в целях реализации проектов «Строительство подстанций 110/10-10 кВ Ахмирово, ВЛ 110 кВ от ПС11 до ПС Ахмирово, ВЛ-110 кВ от Ахмирово до ПС Центральная» и «Строительство ПС110-10/10 кВ «Центральная и ВЛ-110 кВ от УК ГЭС до ПС «Центральная».

7. «О рассмотрении обращения бывшего работника АО «ВК РЭК» Борн М.И. о передаче имущества в собственность безвозмездно».

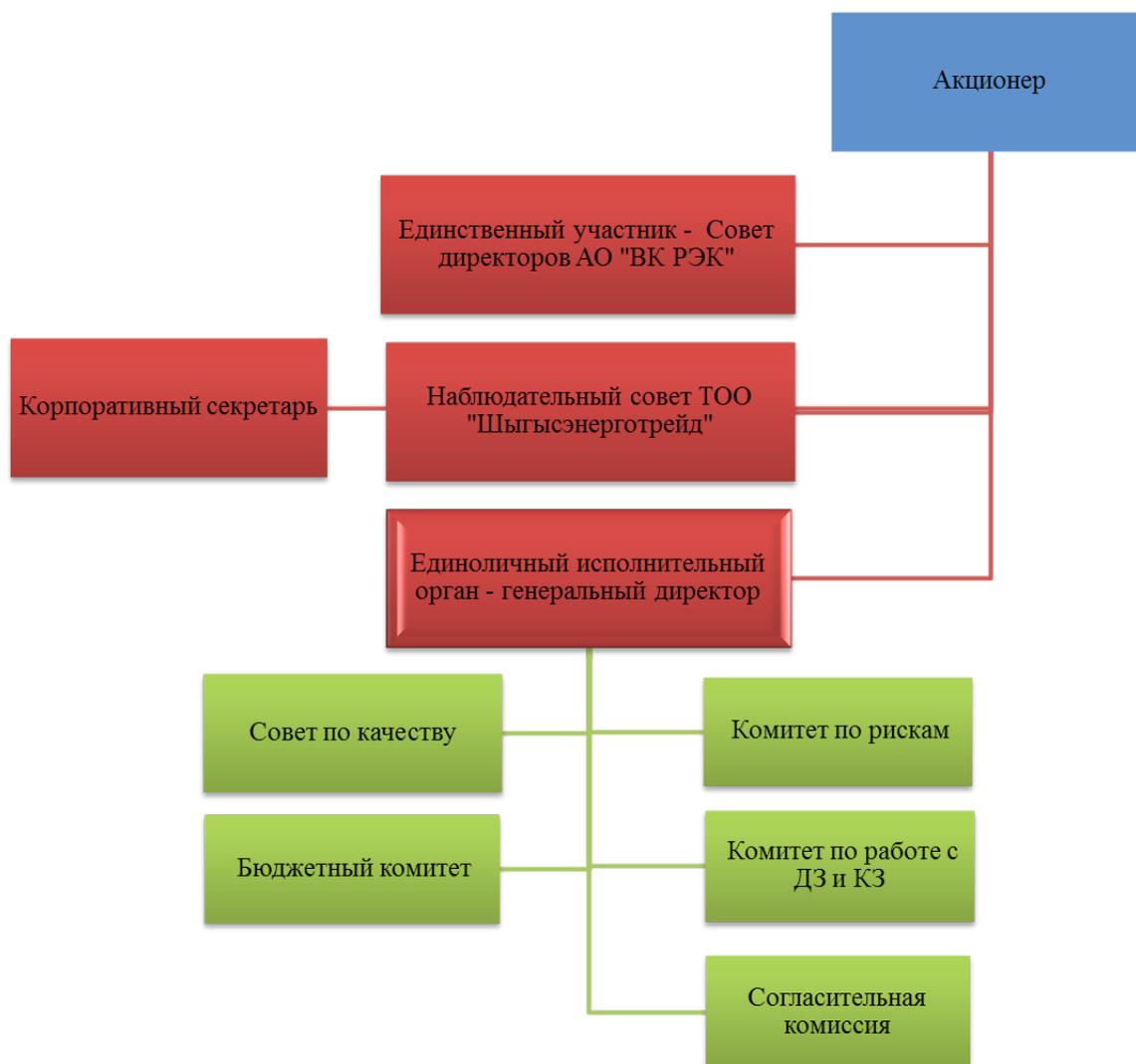
8. «Об одобрении на изменение действующей ставки кредитования (16%) и установления предела с 12% годовых до 16% годовых включительно по Договору банковского займа №ОПУ/2016/У/Л/04806 от 13.09.2016 года».

9. «Структура покупки электрической энергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» и АО «ВК РЭК» в 2017 году».

Работа Правления Общества направлена на максимальное соблюдение интересов акционеров, а также выполнение задач Общества и реализацию его стратегии.

Оценка деятельности членов Правления Общества осуществляется на основании мотивационных ключевых показателей деятельности (далее – КПД), характеризующих эффективность финансово-хозяйственной деятельности Общества и степень достижения членами Правления Общества уровня высоких результатов его деятельности.

Система корпоративного управления ТОО «Шыгысэнерготрейд»



В соответствии с Уставом Товарищества Система органов Товарищества включает:

- **Участник Товарищества** - высший орган Товарищества - Совет директоров АО «БК РЭК» - орган управления, осуществляющий стратегическое управление Товариществом;
- **Наблюдательный совет** - орган управления, осуществляющий общее руководство и контроль деятельности генерального директора;
- **Генеральный директор** - единоличный исполнительный орган, руководящий текущей деятельностью Товарищества.

Корпоративный секретарь отвечает за обеспечение соблюдения органами Товарищества процедур, направленных на обеспечение прав и интересов Единственного участника, а также следования Товариществом положениям и нормам законодательства в сфере корпоративного управления, положениям Устава и иным внутренним нормативным документам Товарищества.

Наблюдательный совет

Наблюдательный совет является органом, осуществляющим контроль деятельности Генерального директора Товарищества, и организует свою деятельность согласно законодательству, Уставу и Положению о наблюдательном совете, утвержденном Участником Товарищества.

Наблюдательный совет принимает решения по вопросам деятельности Товарищества, не отнесенным законодательством и Уставом к компетенции других органов Товарищества.

Наблюдательный совет Товарищества состоит из 3 членов. Избрание членов и председателя Наблюдательного совета относится к исключительной компетенции Участника. В соответствии с передовой практикой корпоративного управления в состав Наблюдательного совета входит независимый от Участника и руководства компании член Наблюдательного совета, который является гарантией принятия объективных решений, максимально соответствующих интересам Товарищества. Все члены Наблюдательного совета обладают опытом, знаниями и квалификацией, необходимыми для надлежащего исполнения возложенных на них обязанностей, имеют положительную репутацию.

Состав Наблюдательного совета ТОО «Шыгысэнерготрейд» по состоянию на 31.12.2017 года:**Председатель Наблюдательного совета:**

Тушинский Николай Леонидович – Директор департамента «ВИЭ и Распределение» АО «Самрук-Энерго».

Члены Наблюдательного совета:

Кадырбаев Асылхан Гауезканович – Финансовый контролер АО «Самрук-Энерго».

Палаев Сергей Семёнович – Директор ТОО «ПКМашэ-нерго».

В связи с продажей Товарищества, решением Совета директоров АО «ВК РЭК» от 14 февраля 2018 года (протокол №2 от 14.02.2018 года) был назначен новый состав Наблюдательного совета ТОО «Шыгысэнерготрейд»:

Председатель Наблюдательного совета:

Маканов Ерлан Тлегенович – Заместитель председателя правления по развитию АО «ВК РЭК».

Члены Наблюдательного совета:

Избастин Мухамед Темиртаевич – Независимый директор.

Казутин Николай Юрьевич – Руководитель Службы внутреннего аудита АО «ВК РЭК».

Решением Наблюдательного совета ТОО «Шыгысэнерготрейд» от 20.12.2016 года протокол № 7, утвержден План работы Наблюдательного совета ТОО «Шыгысэнерготрейд» на 2017 год.

Планом работы Наблюдательного совета ТОО «Шыгысэнерготрейд» было предусмотрено рассмотрение 16 вопросов.

Основные вопросы, рассмотренные Наблюдательным советом ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2017 году:

1. «Об утверждении Годового отчета по итогам деятельности ТОО «Шыгысэнерготрейд» за 2016 год».
2. «О назначении главного бухгалтера Товарищества».
3. «Об утверждении отчета по ключевым показателям деятельности заместителей генерального директора за 2016 год».
4. «Об утверждении ключевых показателей деятельности заместителей генерального директора на 2017 год».
5. «Об утверждении отчета по выполнению плана мероприятий по совершенствованию системы управления рисками Товарищества за 2016 год».
6. «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию системы управления рисками Товарищества на 2017 год».
7. «Об утверждении Положения о Секретаре Наблюдательного совета ТОО «Шыгысэнерготрейд» в новой редакции».
8. «Об утверждении Плана мероприятий по повышению уровня социальной стабильности Товарищества на 2017 год».
9. «Об утверждении лимитов по балансовым внебалансовым обязательствам на банки-контрагенты Товарищества на 2017 год».
10. «Об утверждении Кодекса корпоративной деловой этики Товарищества в новой редакции»

На заседаниях присутствовали все члены Наблюдательного совета ТОО «Шыгысэнерготрейд», кворум для проведения заседаний Наблюдательного совета имелся.

Генеральный директор - Единоличный исполнительный орган: **Текешов Ерлан Хасенович**

Зоны компетенции: Общее руководство Товариществом. Осуществляет оперативное руководство работой Товарищества, организует работу функциональных и структурных подразделений по различным направлениям деятельности Товарищества, представляет Товарищество во взаимоотношениях с третьими лицами на высшем уровне.

Оценка деятельности Генерального директора осуществляется на основании мотивационных ключевых показателей деятельности.

В целях поддержания деятельности генерального директора, в Товариществе сформированы консультативно-совещательные органы, в обязанности которых входит рассмотрение вопросов и выработка рекомендаций по тому или иному вопросу в рамках своих функциональных обязанностей.

Консультативно-совещательные органы подотчетны генеральному директору Товарищества и действуют в рамках компетенции, предоставленной им в соответствии с положениями об этих органах.

По состоянию на 31 декабря 2017 года в Товариществе функционируют 4 постоянно действующих консультативно-совещательных органа:

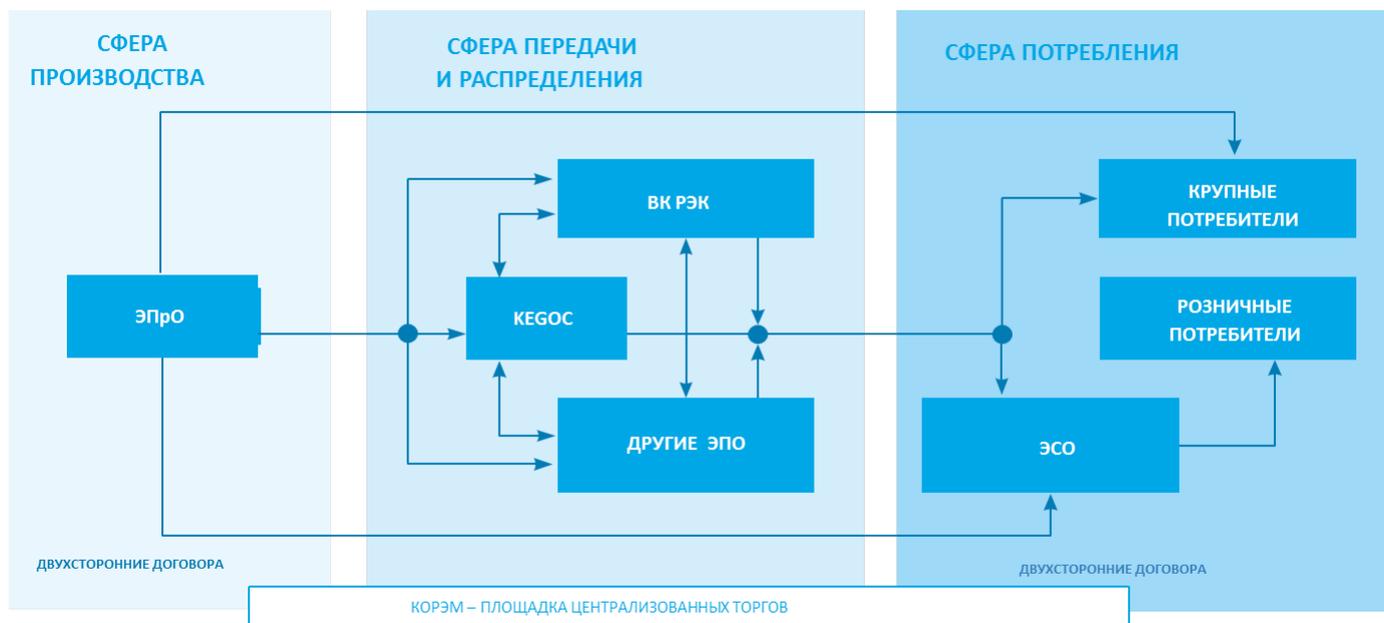
Совет по качеству	Дата создания	Создан 28.02.2014 г. Действует на основании приказа № 80 от 08.10.2015 г.
	Цель создания	Контроль совершенствования внедрённой системы менеджмента качества Товарищества, анализ эффективности функционирования СМК.
	Регламентирующий документ	Положение о Совете по качеству от 18.03.2015 г., введённое в действие приказом № 27
Комитет по рискам	Дата создания	Создан в 2014 г. Действует на основании приказа №125 от 20.10.2014 г.
	Цель создания	Развитие процессов, призванных выявлять, измерять, отслеживать и контролировать риски; идентификация и рассмотрение всех форм рисков при принятии решений; создание и оценка на уровне Товарищества такого профиля рисков, который наилучшим образом отвечает целям Товарищества
	Регламентирующий документ	Положение о Комитете по рискам Товарищества, введённое в действие приказом № 125 от 20.10.2014 г.
Проектный комитет	Дата создания	Создан 20.01.2016 г. Действует на основании Регламент Товарищества Управление проектами
	Цель создания	Принятие на коллегиальной основе решений по вопросам управления проектами/идеями
	Регламентирующий документ	Регламент Товарищества Управление проектами, введённое в действие 20.01.2016 г.
Бюджетный комитет	Дата создания	Создан 31 января 2013 г. Действует на основании приказа № 6 от 02.02.2018 г.
	Цель создания	Принятие на коллегиальной основе решений по вопросам формирования Бюджета и Плана закупок Товарищества и осуществление контроля над рациональным распределением и использованием финансовых ресурсов.
	Регламентирующий документ	Положение о Бюджетном комитете ТОО «Шыгысэнерготрейд» ред. 3 (утверждено 31.03.2016 г.)
Комитет по работе с дебиторами и кредиторами	Дата создания	Создан 15.08.2013. Действует на основании приказа № 74 от 19.10.2016 г.
	Цель создания	Управление дебиторской задолженностью, проведение единой политики по погашению дебиторской и кредиторской задолженности
	Регламентирующий документ	Положение о Комитете по работе с дебиторами и кредиторами, утверждено 10.10.2014 г.



ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Обзор рынка и положение на рынке

Действующая модель рынка электрической энергии Казахстана



АО «ВК РЭК»

Электрические сети Республики Казахстан представляют собой совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи напряжением 0,4–1150 кВ, предназначенных для передачи и (или) распределения электрической энергии. Электрические сети регионального уровня обеспечивают электрические связи внутри регионов, а также передачу электрической энергии розничным потребителям. Электрические сети регионального уровня находятся на балансе и эксплуатации региональных электросетевых компаний (РЭК).

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

АО «ВК РЭК» передает электроэнергию для следующих энергоснабжающих организаций:

- гарантирующий поставщик э/э - ТОО «Шыгысэнерготрейд» (свыше 439 848 потребителей, среди которых 19 839 – юр. лица.);
- 27 прочих ЭСО и прямых потребителей.

Самыми крупными пользователями услуг АО «ВК РЭК» является ТОО «Шыгысэнерготрейд», а также АО «УК ТМК» и ТОО «Узень». На оптовом рынке электроэнергии доля ТОО «Шыгысэнерготрейд» составляет 34 % от потребления области, а на розничном рынке 90%. Потребление АО «УК ТМК», по сетям АО «ВК РЭК» зависит от режима сети и от покупки от энергоисточников. Потребление

ТОО «Узень» и остальных ЭСО практически не меняется и зависит от количества потребителей, которые периодически переходят из одного ЭСО в другое.

В настоящее время собственными источниками покрытия электрических нагрузок Восточно-Казахстанской области являются:

- АО «Риддер ТЭЦ» (Лениногорская ТЭЦ);
- Бухтарминский ГЭК АО «Казцинк»;
- ГКП «Теплокоммунэнерго» (ТЭЦ г. Семей);
- Лениногорский каскад ГЭС;
- ТОО «AES Согринская ТЭЦ»;
- ТОО «AES Усть-Каменогорская ГЭС»;
- ТОО «AES Усть-Каменогорская ТЭЦ»;
- ТОО «AES Шульбинская ГЭС».

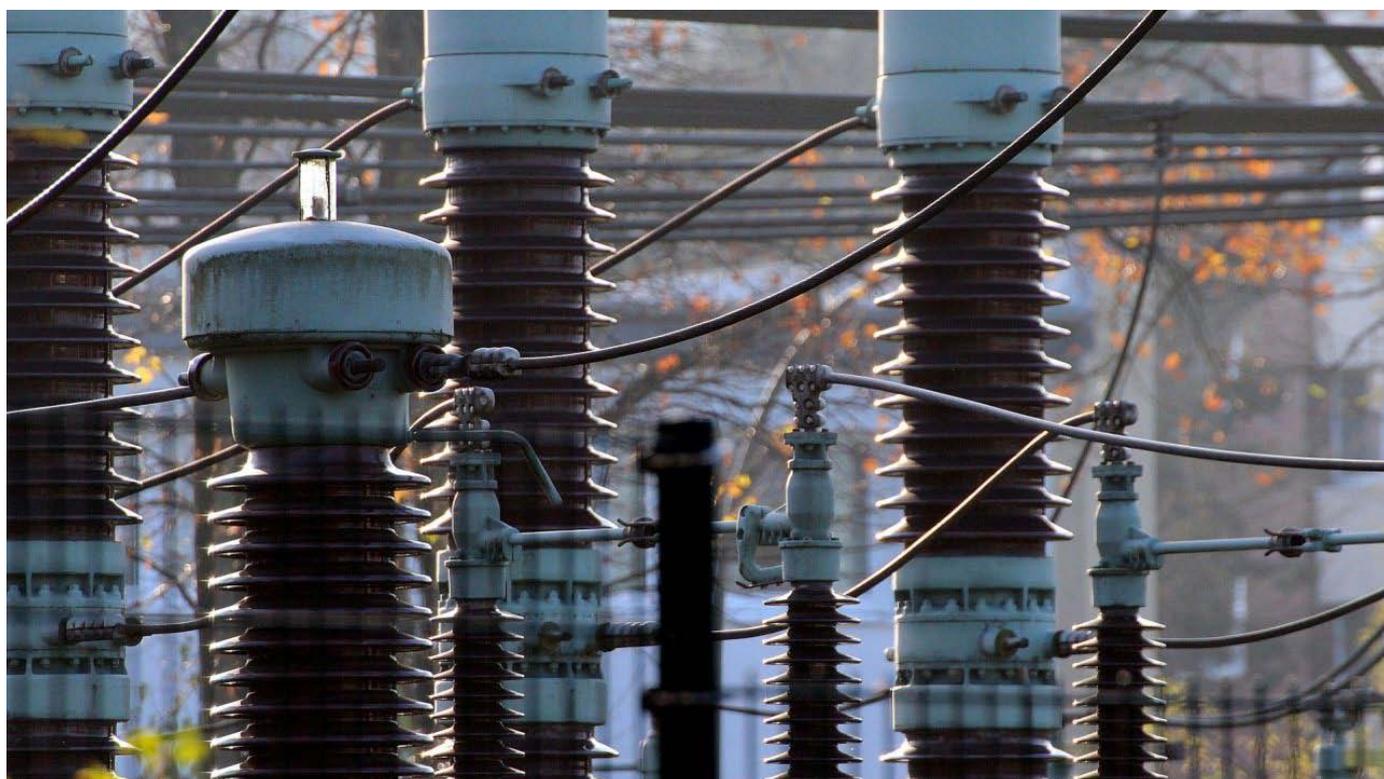
Суммарная установленная мощность электростанций Восточно-Казахстанской области по состоянию на 1 января 2017 года составила 2113 МВт, располагаемая мощность 1307 МВт.

На рынке электроэнергии ВКО осуществляют свою деятельность несколько энергопередающих организаций - АО «КЕГОК», ТОО «Казцинк», ТОО «Энергис», ТОО «Востокмазут», ТОО «Востокогнеупор», АО «НК «КТЖ» «Семейская дистанция электроснабжения» и другие.

АО «КЕГОК» является национальной электрической компанией и соответственно выполняет передачу электроэнергии по национальным электрическим сетям. Остальные энергопередающие организации ВКО осуществляют передачу электроэнергии по электрическим сетям находящихся у них на балансе.

Перечень 10 крупнейших потребителей услуг АО «ВК РЭК» (передача и распределение электроэнергии)

№	Наименование потребителей	2013 г. (12 месяцев)		2014 г. (12 месяцев)		2015 г. (12 месяцев)		2016 г. (12 месяцев)		2017 г. (12 месяцев)	
		тыс. кВт*ч	тыс. тенге								
1	2	7	9	11	11	7	8	9	10	11	12
1	АО "УК ТМК"	310 012	899 034	192 249	609 428	304 166	991 580	291 169	1 094 795	304 625	1 167 217
2	ТОО "Теміржолэнерго"	75 036	217 606	78 005	247 275	62 120	202 510	47 353	178 047	46 782	179 146
3	ТОО "Алтай Энерджи"	50 132	145 382	73 658	233 494	67 039	218 548	34 399	129 339	7 165	27 371
4	ТОО "Энерго Контракт Плюс" ("АВ Energo")	27 038	78 410	28 355	89 886	31 452	102 534	30 331	114 045	36 504	139 835
5	ТОО "ВостокЭнергоТрейд"	25 235	73 182	26 550	84 162	22 629	73 770	18 736	70 449	17 506	67 091
6	ТОО "Узень"	201 845	585 352	175 323	555 775	125 458	408 993	109 878	413 140	102 923	394 263
7	ТОО "Алтайэнерго Трейд"	30 892	89 586	30 874	97 871	17 473	56 960	3 992	15 009	2 055	7 874
8	ТОО "Энергетический комплекс Т"	11 529	33 434	11 570	36 676	10 105	32 942	10 529	39 589	113 049	433 881
9	ТОО "Снабпромспецтех Компани"	36 000	104 401	7 690	24 379	4 549	14 831	5 240	19 703	14 467	55 405
10	ТОО "Шыгысэнерготрейд"	2 567 644	7 446 169	2 658 278	8 426 740	2 639 102	8 603 472	2 663 156	10 013 466	2 600 558	9 961 221



Данные по сетям АО «ВК РЭК» на 01.01.18 г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Количество
1	Количество присоединенных потребителей	абонентов	459 687
2	Общая протяженность линий электропередач, из них:	км	34 478,458
	ВЛ-220 кВ	км	161,6
	ВЛ-110 кВ	км	4 778,692
	ВЛ-35 кВ	км	4 230,536
	ВЛ-10 кВ	км	12 052,906
	ВЛ-6 кВ	км	872,713
	ВЛ-0,4 кВ	км	10 645,525
	КЛ-6-10 кВ	км	1 038,528
	КЛ-0,4 кВ	км	697,958
3	ТП, КТП, РП, ЦРП	шт	6 514
4	ПС 35 кВ и выше, из них:	шт	313
	ПС-220 кВ	шт	4
	ПС-110 кВ	шт	116
	ПС-35 кВ	шт	193
5	Количество силовых трансформаторов, из них:	шт	7 321
	Количество силовых трансформаторов напряжением 35 кВ и выше	шт	467
	Количество силовых трансформаторов напряжением 0,4/6/10 кВ	шт	6 854
6	Общая мощность силовых трансформаторов, из них:	МВА	5 026
	Мощность силовых трансформаторов 35 кВ и выше	МВА	3 525,67
	Мощность силовых трансформаторов 0,4/6/10 кВ и выше	МВА	1 500,046
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная в течение предшествующего календарного года	МВт	659
8	Объем передачи электрической энергии за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	3 399 633'
9	Фактические потери электрической энергии в электрических сетях за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	410 502

Примечание: 'объемы передачи электроэнергии за 2017 год, в том числе с возобновляемыми источниками энергии

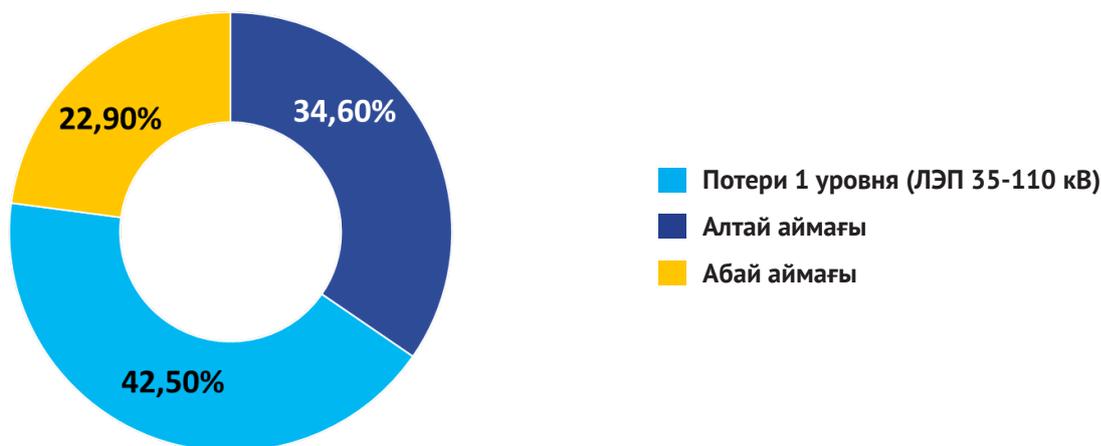
Производственные показатели деятельности

Наименование показателя	Ед. измерения	Бюджет	Факт	Отклонение %
Объем входа в сеть	тыс. кВт ч	4 033 139	3 824 932	-5,16
Объем транзита э/энергии (с хозяйственными нуждами)	тыс. кВт ч	3 566 400	3 399 633	-4,67
Объем покупки э/э	тыс. кВт ч	466 739	425 299	-8,88
Потери э/э	тыс. кВт ч	451 471	410 502	-9,07
	%	11,19	10,73	-0,46
Технические потери	тыс. кВт ч	308 092	412 379	33,8
	%	7,64	10,78	3,14
Сверхнормативные потери	тыс. кВт ч	0	0	0,0

Динамика снижения потерь

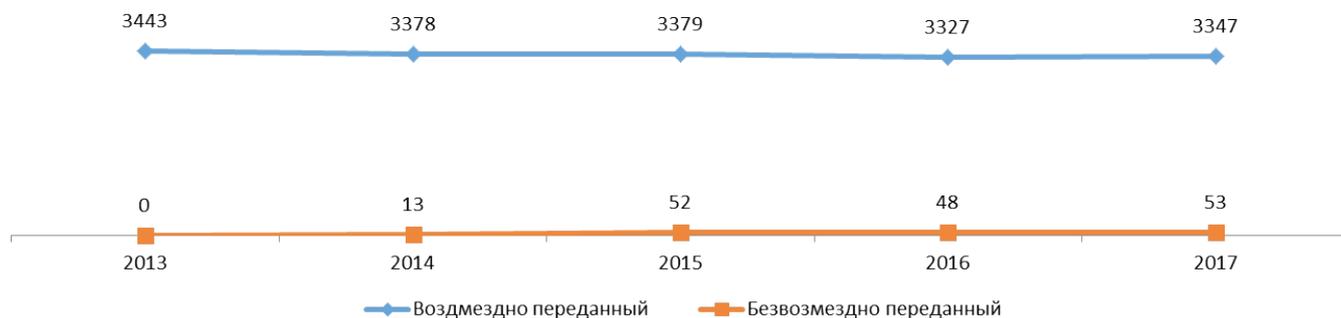


Структура потерь электроэнергии за 2017 год



Подразделение	Единица изм., тыс.кВт*ч
Потери 1 уровня (ЛЭП 35-110кВ)	174 447
Алтай аймағы	142 051
Абай аймағы	94 013
Всего:	410 502

Динамика объема передачи электроэнергии АО «ВК РЭК» с 2013 по 2017 годы

Сравнительный анализ аварийных отключений по годам по АО «ВК РЭК»
Аварии и отказы АО «ВК РЭК» за 2016 – 2017 гг.

Технологические нарушения	Количество		2017 г / 2016 г		Недоотпуск, кВт*ч		Разница 2017 г / 2016 г	
	2016	2017	кол-во	%	2016 г	2017 г	кол-во	%
Аварии	0	0	0	0	0	0	0	0
Отказы I степени	0	0	0	0	0	0	0	0
Отказы II степени	343	319	-24	-7	635 580	500 391	-135 189	-21,3
Итого:	343	319	-24	-7	635 580	500 391	-135 189	-21,3

Год	ВЛ-220кВ	ВЛ-110кВ	ВЛ-35кВ	ВЛ6-10кВ	Оборудование ПС	Итого	0,4 кВ	Итого
2015	10	287	150	1 830	132	2 409	1 491	3 900
2016	1	64	208	1232	157	1 662	994	2 656
2017	3	67	123	834	112	1 139	838	1 977
Недоотпуск электроэнергии 2015 г., кВт*ч	0	353 606,3	181 039,9	1 831 025,5	184 935,6	2 550 607,4	0	2 550 607,4
Недоотпуск электроэнергии 2016 г., кВт*ч	0	180 298,90	158 937,70	982 989,60	251 883,50	1 574 109,7	0	1 574 109,7
Недоотпуск электроэнергии 2017 г., кВт*ч	0	128 244,20	146 650	624 100	204 524,90	1 103 519,2	0	1 103 519,2

Мероприятия по снижению аварийности в электрических сетях:

1. Анализ аварийных отключений, выявление причин по часто отключающимся ВЛ (в течение 1 года более 5 раз), выполнение мероприятий по устранению причин.
2. Выполнение в полном объеме ремонтов основного и вспомогательного оборудования ПС, ЛЭП, ТП, КТП, зданий, сооружений.
3. Приобретение спецтехники.
4. Ремонт и подготовка к работе вездеходной и специализированной техники, для перемещения и доставки оперативно-ремонтных бригад к месту повреждения для оперативного устранения причин повреждения оборудования ПЭС, ЛЭП.
5. Выполнение противопожарных и противоаварийных мероприятий, тренировок.
6. Выполнение предписаний «Территориального департамента Комитета атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан по ВКО».
7. Подготовка автономных электрических станций к работе.
8. Своевременный закуп материалов и запчастей для подготовки к работе в осенне-зимний период согласно графику производства ремонтных работ, а также для создания аварийного запаса.
9. Расчистка трассы ЛЭП в охранной зоне.
10. Замена фарфоровой изоляции ВЛ на стеклянную.
11. Модернизация и реконструкция ЛЭП с применением СИП.
12. Модернизация и реконструкция основного и вспомогательного оборудования ПС, ЛЭП, замена оборудования, находящегося в эксплуатации сверхустановленного срока.
13. Обучение персонала.
14. Модернизация схемы распределительных сетей и оборудования 10/6/0,4 кВ.
15. Внедрение и совершенствование устройств РЗА.
16. Резервирование со стороны 6-10 кВ по стороне 0,4 кВ.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Рынок электрической энергии состоит из двух уровней: оптового и розничного.

Для Товарищества важнейшую роль играет розничный рынок.

ТОО «Шыгысэнерготрейд» для осуществления своей основной деятельности электроснабжения заключает договора купли-продажи электроэнергии и договора на оказание услуг.

Поставщики товаров и услуг делятся на следующие группы:

- Поставщики электроэнергии.

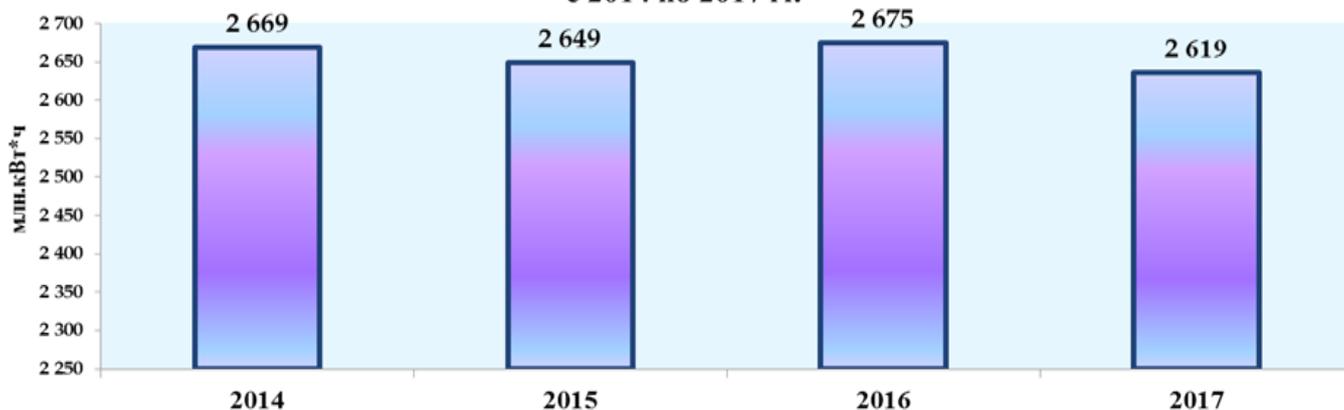
В соответствие с законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», ТОО «Шыгысэнерготрейд» осуществляет покупку электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей у энергопроизводящих организаций. Поставщики электроэнергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд» приведены в таблице ниже.

Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2017 г.

Станция	Количество агрегатов	Установленная проектная мощность	Располагаемая фактическая мощность
Усть-Каменогорская ГЭС	4 гидроагрегата	339,4 МВт	315 МВт
Шульбинская ГЭС	6 гидроагрегатов	702 МВт	702 МВт
Усть-Каменогорская ТЭЦ	9 котлов от 75 т/ч до 500 т/ч; 8 турбин, мощностью 4-120 МВт	238,5 МВт	232 МВт
Согринская ТЭЦ	3 паровых котла, 160 т/ч, 2 паровые турбины 25 и 50 МВт	75 МВт	45 МВт
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	2 энергоблока по 500 МВт	1000 МВт	940 МВт
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	8 энергоблоков по 500 МВт	4 000 МВт	3 500 МВт

На диаграмме ниже приведена динамика объемов покупки электроэнергии за период 2014-2017 годов

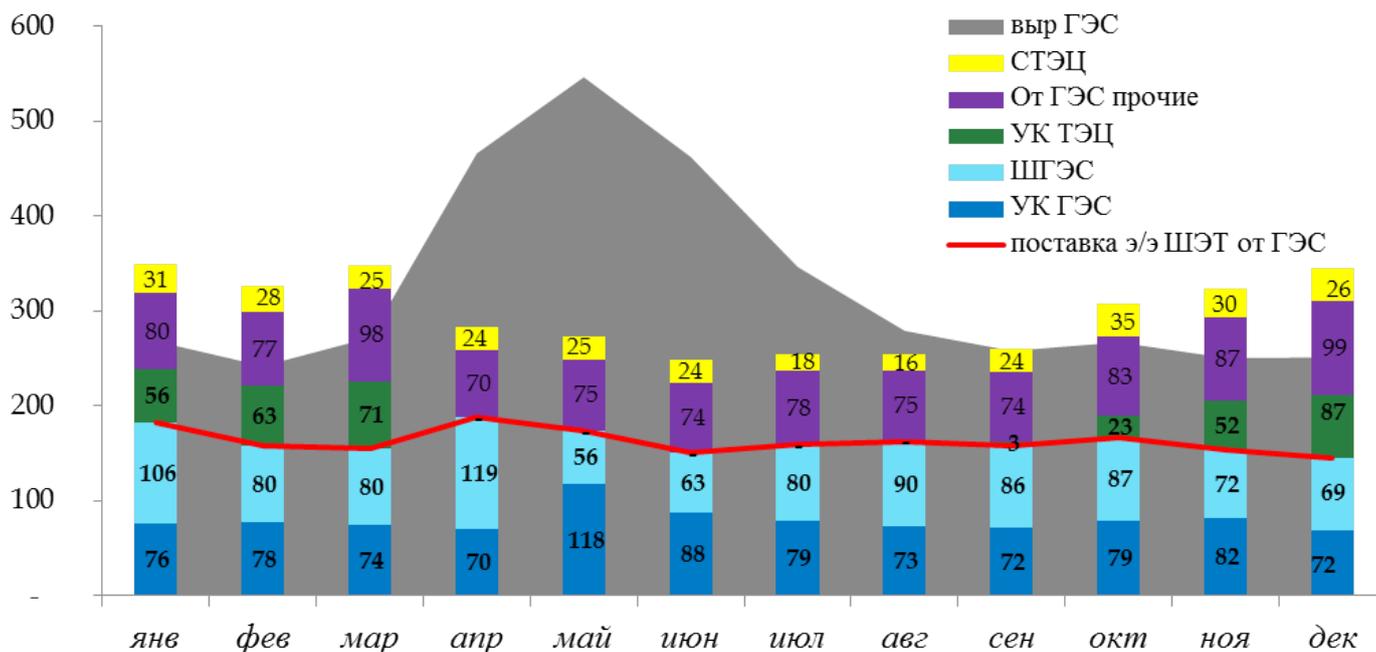
Фактические объемы покупки
ТОО "Шыгысэнерготрейд"
с 2014 по 2017 гг.



Прогноз покупки электроэнергии по Плану развития за 2017 года равен 2 635 млн. кВтч, по факту покупка составила 2 619 млн. кВтч (96%).

Рынок электрической энергии изменяется в течение года в связи с климатическими и погодными условиями, в частности, в связи со спецификой работы ТЭЦ, ГЭС. Ежегодно наблюдается сезонные дефициты производства-потребления электроэнергии.

Анализ выработки-потребления ТОО «Шыгысэнерготрейд», потребление с шин региональных ГЭС прочими субъектами оптового рынка ВКО 2017 г.



Сезонный характер выработки электрической энергии (выработка электрической энергии на ГЭС (электрическая энергия по низкой цене) (63%) в летнее время выше, чем в зимнее (37%), а потребление электрической энергии в летнее время значительно снижается по сравнению с зимним периодом, на основании этого закуп электрической энергии в зимнее время производится с ТЭЦ и ГРЭС (по более дорогой цене).

Поставщики услуг:

1) Передача электроэнергии от энергоисточников до потребителей ТОО «Шыгысэнерготрейд» осуществляется по сетям межрегионального, регионального и местного уровней на основании двухсторонних договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии с АО «КЕГОС», АО «ВК РЭК» и прочими энергопередающими организациями.

Поставщики услуг по передаче электрической энергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Наименование	Местонахождение	Среднемесячный объем, тыс. кВт*ч	% от покупки э/э
АО «ВК РЭК»	ВКО	200 450	99,50 %
АО «КЕГОС»	ВКО	132 540	65,00 %
АО «Казцинк-Энерго»	ВКО	48 150	22,00 %
ТОО «Энергис»	ВКО, г. Усть-Каменогорск	3 500	1,40 %
ТОО «НК КТЖ»	ВКО	1 800	0,84 %
ТОО «Востокэнерго»	ВКО	1 600	0,90 %
ГКП «Теплокоммунэнерго»	ВКО, г. Семей	1 500	0,70 %
ТОО «Восток-Огнеупор»	ВКО, г. Усть-Каменогорск	1 160	0,55 %
ТОО «Енбек-Оскемен»	ВКО	990	0,48 %
ТОО «ВостокМазут»	ВКО, г. Усть-Каменогорск	690	0,33 %
ТОО «СиП»	ВКО, г. Усть-Каменогорск	314	0,15 %
ТОО «Бакырчикское горнодобывающее предприятие»	ВКО	280	0,13 %

В связи с тем, что деятельность по передаче и распределению электрической энергии является сферой естественной монополии, у ТОО «Шыгысэнерготрейд» отсутствует альтернатива в выборе поставщиков данных услуг, т.к. потребители присоединены к их сетям.

Договоры на передачу по сетям межрегионального и других уровней являются публичными, заключаются по типовой форме.

Кроме того, тарифы на передачу услуг согласовываются антимонопольными органами, в связи с чем затраты на передачу являются сквозными в конечной цене ТОО «Шыгысэнерготрейд».

2) поставщики системных и вспомогательных услуг:

а) услуги по организации и проведению централизованных торгов (АО «КОРЭМ»);

б) услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Казахстана (АО «КЕГОС»);

в) купля-продажа балансирующей электрической энергии на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан (Учреждение «Энергоинформ» АО «КЕГОС»).

Конкурентная среда на рынке электроэнергии

Анализ потребления ЭСО по ВКО

Наименование ЭСО	2017 год	
	млн. кВт*ч	%
Потребление по ВКО	8 036,64	100%
Потребление ЭСО по ВКО в том числе:	3 662,81	45,6%
ТОО «Шыгысэнерготрейд» от потребления по ВКО	2 618,91	32,59%
ТОО «Шыгысэнерготрейд» от потребления ЭСО по ВКО	2 618,91	71,5%

Конкурентами на рынке электроэнергии являются энергоснабжающие организации.

К конкурентам ТОО «Шыгысэнерготрейд» на республиканском рынке электрической энергии можно отнести следующих субъектов рынка :

1. ТОО «Энергетический Комплекс Т»
2. ТОО «ВостокЭнергоГрупп»
3. ТОО «АБ Энерго»
4. ТОО «СПСТ Компани»
5. ТОО «Алтайэнерго Трейд»
6. ТОО «ВостокЭнерго Трейд»

На розничном рынке Восточно-Казахстанской области поставку электроэнергии потребителям осуществляют 11 энергоснабжающих организаций, деятельность которых конкурирует с деятельностью ТОО «Шыгысэнерготрейд».

Потребители ТОО «Шыгысэнерготрейд»

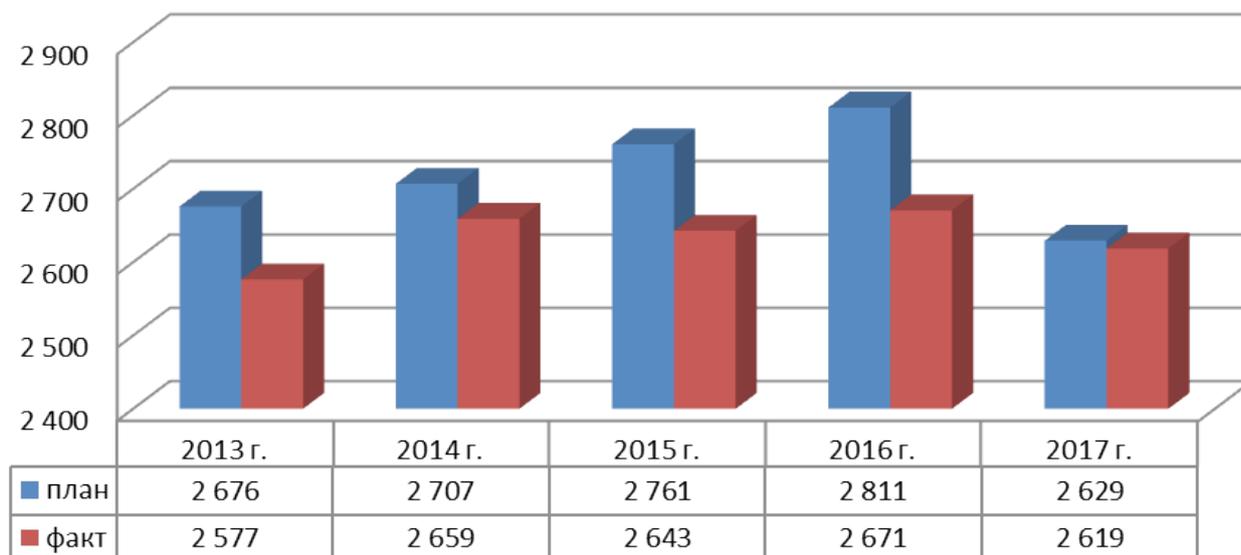
Клиентами ТОО «Шыгысэнерготрейд» являются субъекты розничного рынка электрической энергии Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан.

ТОО «Шыгысэнерготрейд» по состоянию на 01.01.2018 г. поставляет электроэнергию более 506 тысячам потребителей Восточного Казахстана, среди которых 21 245 – не бытовые потребители и 485 013 – потребители, использующие электроэнергию в бытовых целях (население) на территории в 283 226 км², включая 15 районов, 10 городов, 30 посёлков, 870 сельских населённых пунктов.



Объемы продажи электроэнергии зависят от многих внешних факторов, включая аномально теплые осенне-зимние периоды, сокращение производственных мощностей предприятий и т.д. Динамика продажи электроэнергии за 2013-2017 годы представлена на диаграмме ниже.

Объем реализации электрической энергии, млн. кВт*ч



Улучшение производственной деятельности ТОО «Шыгысэнерготрейд»

С целью улучшения качества обслуживания, Товариществом проводится внедрение альтернативных способов обслуживания, таких как «личный кабинет», сайт, sms/e-mail информирование.

Большое внимание уделяется подписке потребителей на SMS/e-mail счет.

Sms-счет, e-mail-счет позволяет потребителю получать счет за электроэнергию в любой точке и месте, где бы он не находился, не зависимо от времени суток и удаленности населенного пункта.

Увеличение количества потребителей, получающих счет в формате sms/e-mail.

Количество потребителей, получающих sms-счет

Период	2015	2016	2017	Всего 2015 – 2017 гг.
Количество потребителей	3 407	7 869	19 828	28 257

С 2009 года внедрена заочная форма обслуживания потребителей - обслуживание Контакт центром бытовых потребителей электроэнергии в городах Усть-Каменогорск и Семей.

С 2014 по 2017 год к обслуживанию Контакт-центром Товарищества были подключены 24 отдаленные населенные пункта. Таким образом, Контакт-центр Товарищества обслуживает потребителей в 26 населенных пунктах по всей Восточно-Казахстанской области.

В среднем в год Контакт-центр принимает порядка 560 000 звонков от потребителей.

Динамика поступивших в Контакт центр и отвеченных звонков представлена на диаграмме.

Динамика поступления звонков в Контакт центр за 2013-2017 гг.



Оценка уровня удовлетворённости потребителей



Товарищество ежегодно проводит оценку Уровня удовлетворенности потребителей. Оценка проводится независимой профессиональной организацией, проводящей социальные исследования.

По итогам проведенного анкетирования в 2017 году 98% Клиентов удовлетворены работой Товарищества и положительно оценили работу сотрудников.

В 2017 году при оценке уровня удовлетворённости количество респондентов увеличено до 7 000 (ранее было 2000), оценка проводилась силами сотрудников департамента сбыта и отдела по работе с клиентами.

Динамика поступления жалоб



В Товариществе на постоянной основе проводится работа по регистрации, своевременной и полной отработке жалоб потребителей. В соответствии с внутренним нормативным документом, регламентирующим работу с жалобами, все жалобы подлежат занесению в программу, назначению исполнителя и сроков исполнения/отработки и предоставление ответа Клиенту по итогам работы с жалобой.

ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



АО «ВК РЭК»

Объем капитальных вложений за 2017 год

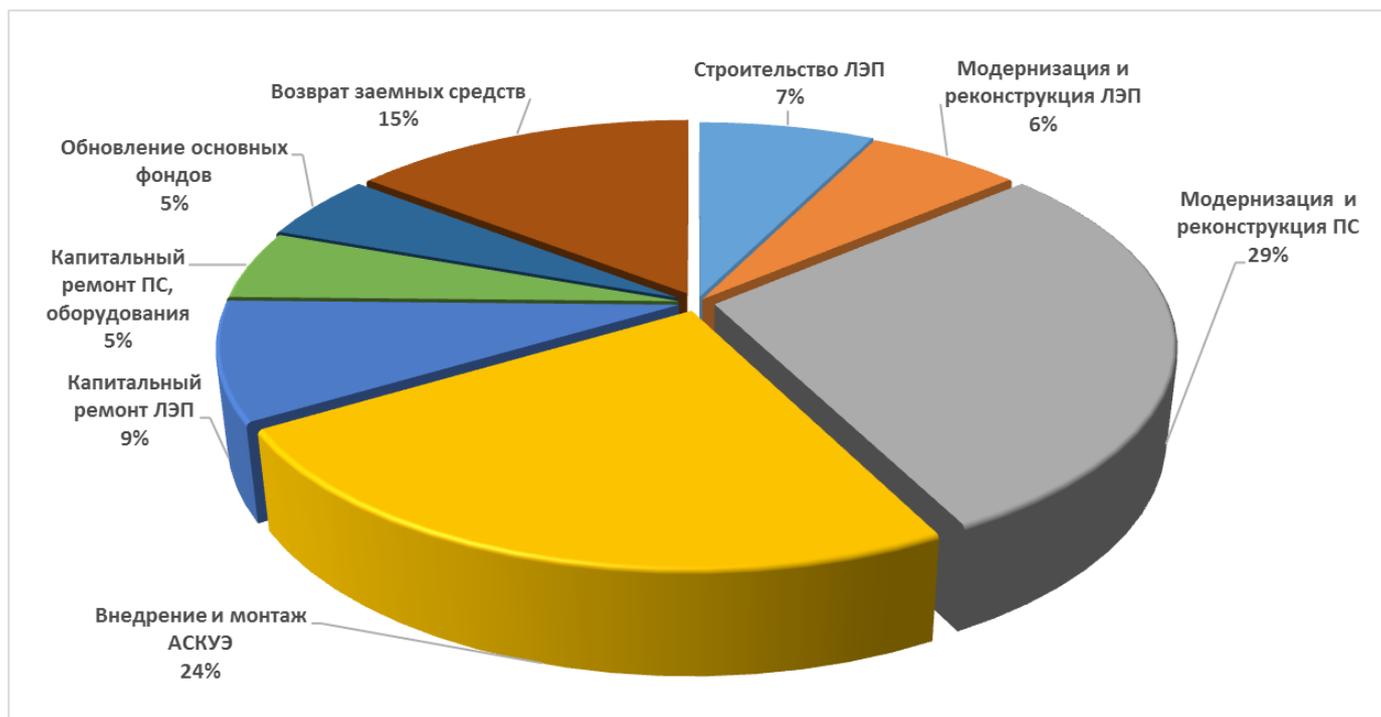
Показатели	Ед. измерения	2016 г. факт	2017 г. факт
Объем капитальных вложений	млн. тг.	3 027,9	3 121

Исполнение ИП-2017 года

В течении 2017 года в связи с пересмотром приоритетов производились изменения в Инвестиционной программе, которые согласовывались Научно-техническим советом и Бюджетным комитетом. На основании согласованных изменений, а также с учетом сложившегося факта за 8 месяцев 2017 года, 29.09.2017 года подана заявка на корректировку ИП-2017 года в ведомство уполномоченного органа и в государственный орган в соответствии п.26 ст.4 «Правил утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а также проведения анализа информации об их исполнении».

Исполнение ИП-2017 г согласно плану, отраженному в поданной заявке в ДКРЕМиЗКиПП МНЭ РК по ВКО от 29 сентября 2017 года по следующим статьям:

№	Наименование мероприятий инвестиционной программы (проекта)	Количество км/шт	План ИП-2017 г., тыс. тг. Корректировка в ДКРЕМ.	Факт освоения ИП-2017 г., тыс. тг	% исполнения плана к факту
1	Строительство ЛЭП	6,3 км	260 386	260 386	100%
2	Модернизация и реконструкция ЛЭП	39,6 км	227 829	227 829	100%
3	Модернизация и реконструкция ПС	35 шт	1 083 448	1 013 157	93,50%
4	Внедрение и монтаж АСКУЭ	16 532/14,78 км	859 011	847 970	98,70%
5	Капитальный ремонт ЛЭП	102,81 км	313 777	313 774	100%
6	Капитальный ремонт ПС, оборудования	44 шт	183 154	183 154	100%
7	Обновление основных фондов	74 шт	177 230	181 173	100%
8	Возврат заемных средств		511 991	511 991	100%
	ИТОГО		3 616 825	3 535 492	97,50%



Инвестиционная программа по итогам 2017 года выполнена в сумме 3 535 491 тыс. тенге при плане 3 616 825 тыс. тенге, отклонение в сумме 81 334 тыс. тенге: из них 11 млн. тенге - экономия за счёт тендерных процедур по закупке GPRS-терминалов, 70 291 тыс. тенге неисполнение по 4 мероприятиям по причинам, не зависящим от АО «ВК РЭК» (неисполнение договорных обязательств другой стороной):

Переходящие работы с 2017г на 2018г	Заявка на перенос сроков в ДКРЕМ, тыс. тенге	Факт, тыс. тенге	Отклонения
"Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №2 в г. Семей ВКО. Корректировка"	9 190	0	9 190
Реконструкция ПС 35/6 кВ №3 с переводом питания с 35/6 кВ на напряжение 110/6 кВ с заменой оборудования на напряжение 110 кВ в г.Семей	25 813	0	25 813
Разработка проектно-сметной документации "Строительство ВЛ 110 кВ от ПС "Маканчи" до ПС "Коктал" с реконструкцией ПС "Коктал"	30 379	10 000	20 379
Разработка проектно-сметной документации "Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Левобережная"	14 909	0	14 909
Итого	80 291	10 000	70 291

Для минимизации рисков и недопущения ввода компенсирующего тарифа согласно п. 26 ст. 4 «Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 194 Об утверждении Правил утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а также проведения анализа информации об их исполнении» Управлением перспективного развития была, сформирована и подана заявка 12 января 2018 года в ДКРЕМиЗКиПП МНЭ РК по ВКО и в Управление энергетики и ЖКХ ВКО, о переносе сроков выполнения работ по Инвестиционной программе 2017 года на 2018 год по вышеуказанным мероприятиям.

Исполнение работ по объектам, перенесенным с 2016 года на 2017 год

В связи с обстоятельствами, не зависящими от АО «ВК РЭК», в течение 2016 года не были завершены мероприятия ИП-2016. На основании п.26 ст.4 «Правил утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а также проведения анализа информации об их исполнении», с целью минимизации риска ввода компенсирующего тарифа за неисполнение мероприятий Инвестиционной программы 2016 года, 12.01.2017 года была подана заявка в ведомство уполномоченного и в государственный орган на корректировку ИП-2016г. по переносу срока исполнения на 2017 год. По результатам согласования с уполномоченным органом получен Приказ № 35-ОД от 27.02.2017г. на перенос сроков исполнения Инвестиционной программы 2016 года на 2017 год.

Переходящие работы с 2016 г на 2017 г	Утв.ДКРЕМ (Перенос сроков) от 27.02.2017г. №35-ОД	Факт. освоение, в тыс. тенге	Откл.
Укрепление фундамента опоры №36 двухцепной ВЛ-110 кВ Л-155/156 г. Семей	13 349	253	13 096
“Проектирование строительства РП-6/10кВ и ТП-10/0,4кВ с питающей КЛ-6кВ от ПС №311 с установкой 2-х дополнительных линейных ячеек на ПС №311 г. Семей”.	10 950	10 950	0
ВЛ-35 кВ Л-9. Замена опор	16 653	16 653	0
Мероприятия по программе антитеррор (ограждение, видеонаблюдение на ПС-КШТ, №2С, №9)	33 896	33 896	0
Итого	74 848	61 752	13 096

В 2017 году по переходящим объектам выполнены работы по 3 мероприятиям из 4-х. Не освоение связано с неоднократным срывом срока выполнения работ по мероприятию: «Укрепление фундамента опоры № 36 двухцепной ВЛ-110 кВ № 155, 156 г. Семей», договор №ДП-11427 с подрядной организацией ТОО «ВУЛА» расторгнут 27.10.2017 г (на основании статьи 401, пункта 3 Гражданского Кодекса РК).



В рамках инвестиционной программы проведены следующие мероприятия:

Строительство

Строительство включало в себя такие работы как:

- Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ от ПС №5 до ПС №10 общей протяженностью 6,3км. Строительство данной резервной ВЛ-110кВ продиктовано в первую очередь необходимостью резервирования потребителей правобережной части города Семей, а также обеспечение бесперебойного электроснабжения в случае повреждения на ВЛ-110кВ Л-151С/152С, что может привести к отключению ПС № 5 от которой запитана ТЭЦ обеспечивающая теплом всю правобережную часть города.

Модернизации и реконструкция подстанций

В 2017 году выполнены работы по модернизации и реконструкции оборудования в количестве 37 ПС и включала в себя такие работы как:

- Работы по замене силовых трансформаторов;
- Работы по замене выключателей на 35кВ;
- Замена трансформаторов тока, изоляторов на вводах оборудования;
- Замена РВС 110кВ на ОПН 110кВ;
- Мероприятия по программе антитеррор по установке ограждения;
- Закуп элегазовых выключателей, аккумуля-

торных батарей, по которым планируется установка в 2018 году;

- Монтаж батареи статических конденсаторов на 4 ПС.

Модернизации и реконструкция линии электропередач (ЛЭП)

В 2017 году проводились работы по модернизации и реконструкции оборудования ЛЭП. Модернизация и реконструкция включала в себя такие работы как:

- Замена на ВЛ-6/10 и выше - фарфоровых изоляторов на стеклянные и полимерные;
- Установка железобетонных опор вместо дефектных железобетонных и деревянных опор, ремонт опор с заменой сцепной и линейной арматуры;
- Монтаж неизолированного провода, грозотроса на ВЛ-35кВ;

Капитальный ремонт ЛЭП и ПС

Капитальный ремонт оборудования – комплекс работ по восстановлению технических качеств оборудования и его работоспособности. Капитальный ремонт ЛЭП и ПС проводится для поддержания оборудования в рабочем состоянии, увеличения срока службы оборудования, для предотвращения аварийной ситуации, восстановление исправного состояния или работоспособности.

По капитальному ремонту ЛЭП в полном объеме выполнены работы по ремонту линий протяженностью 112,43 км.





В капитальном ремонте ПС в полном объеме выполнены работы по ремонту силового оборудования, трансформаторов, выключателей в количестве 44 шт, внесенных в утвержденный план.

Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)

- Совершенствование существующей системы АСКУЭ;
- Разработка и внедрение интегрированной 4-уровневой системы АСКУЭ.

АСКУЭ представляет собой программно-технический комплекс, обеспечивающий сбор и обработку информации о потоках электроэнергии, расчет и хранение параметров за заданный период времени, а также передачу и отображение информации.

На основании утвержденного графика установки ПУ АСКУЭ, во исполнения поручения Правительства РК о 100% обеспечении установки АСКУЭ в областном центре до 1 января 2020 года, количество установленных ПУ по ИП-2017 г. составило 16 622 шт., из них:

- 16 532 шт - обвязка точек учета АСКУЭ 4 уровня, установленные у потребителей;
- 90 шт - обвязка точек учета АСКУЭ 3 уровня, установленные на ТП.

Общее количество установленных приборов учета с 2010 года по 2017 год составляет 91 746 шт.

Также производились работы по модернизации и реконструкции ЛЭП – 0,4 кВ замена неизолированного

провода на СИП общей протяженностью – 14,78 км.

Приобретены приборы для аттестации приборов учета 10, 1000 А в количестве 4 штук, для измерений напряжения, тока, мощности сети переменного тока и определения относительной погрешность счетчика при измерении активной энергии переменного тока в однофазных цепях.

Основные средства

По данной статье для выполнения ремонтных работ были закуплены силовые трансформаторы в количестве 74 шт.

Внесение предложений по решению дефицита мощности в регионах, согласование планов перспективного развития ВКО

Для обеспечения электроснабжения растущих нагрузок коммунально-бытовых потребителей левобережной части города Усть-Каменогорска в соответствии с Генеральным планом развития города разработана проектно-сметная документация на ПС 110/10-10 кВ Ахмирово, ПС 110/10-10 кВ Центральная, ВЛ 110 кВ УКГЭС-ПС Центральная, ВЛ 110 кВ ПС №11 – ПС Ахмирово, ВЛ Ахмирово – Центральная, на которые получены положительные заключения государственной экспертизы.

Для реализации проектов в декабре 2017 года, был заключен меморандум с Акимом города Усть-Каменогорск по передаче вышеуказанных рабочих проектов на электронных носителях в ГУ «Отдел строительства г. Усть-Каменогорск» в рамках которого Акимат города Усть-Каменогорск построит объекты, за счёт средств государственного бюджета, с последующей передачей их на баланс АО «ВК РЭК».

Отчет о деятельности Научно-технического совета (НТС)

В 2017 году было проведено 4 заседания НТС, на которых были рассмотрены следующие вопросы:

НТС №1

1. Рассмотрение включения и исключения объектов, а также изменения физического объема по ИП-2017 года на основаниях служебных записок от структурных подразделений.

НТС №2

1. Замена объекта в статье «Капитальный ремонт ВЛ 0,4кВ»:

1) исключение «ВЛ-0,4 кВ КТП-173 п. Бозанбай» протяженностью 1,6 км.

2) включение «ВЛ 0,4 кВ от КТП 707 п. Асу-Булак» протяженностью 1,6 км.

2. Замена объекта «Монтаж провода СИП» исключив «ВЛ 0,4кВ Л-1 от КТПН №58 с. Кенюхово» протяженностью 2км. в связи с монтажом провода СИП согласно Приказа №438 от 10.07.2015г. «О несчастном случае с посторонним лицом в с. Кенюхово» и включении «ВЛ 0,4кВ Л-5 от ТП-455 г. Шемонаиха» протяженностью 2км.

3. Уменьшение количества приборов учета по статье «Обязка точек учета АСКУЭ 4-уровня» в связи с удорожанием цен, при этом уменьшится физический объем - сумма по статье не изменится.

4. Выбор приоритетности объектов (подстанций) уязвимых в террористическом отношении для включения в ИП-2017г.

5. Включение в технические условия на присоединение к электрическим сетям Предприятия требований по установке на ответвительных ВЛ-6/10/35кВ высоковольтных автоматических выключателей (реклоузеров) для обеспечения защиты магистральных ВЛ-6/10/35кВ от аварийных режимов работы потребительских сетей.

6. Включение в технические условия на присоединение к электрическим сетям Предприятия требований по установке приборов учета системы АСКУЭ всех уровней.

НТС №3

1. Рассмотрение рационализаторского предложения «Изменения конструкции КРУН-10»;

2. Рассмотрение рационализаторского предложения «Сани для снегохода».

НТС №4

1. Пересмотр ведомостей физических объемов работ по «Обязки точек учета АСКУЭ 4-го уровня» по частному сектору на 2018 год без выноса ПУ на фасад дома с заменой вводного кабеля, где отсутствует СИП.

2. Подключение АСКУЭ 4-го уровня АО «ВК РЭК» приборов учета потребителей, находящихся на территории садоводческих товариществ, электрические сети которых планируется принять на баланс ВК РЭК.

Выполнение работ по приему, учету, обработке и хранению рационализаторских и изобретательских предложений

За 2017 год поступило 4 рационализаторских предложения, из них:

- Впервые за долгое время 2 предложения признаны создающую экономию и приняты к использованию (1-ое «Сани для снегохода», 2-ое «Изменение конструкции КРУН»).

- 2 предложения не одобрены.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Руководство Товарищества ставит перед собой цель создание устойчивой компании.

Термин «устойчивый» подразумевает эффективное использование ресурсов, как Товарищества, так и общественных.

В этих целях, в Товариществе внедрена система менеджмента качества, производится техническое и программное переоснащение, повышаются требования к персоналу и поставщикам, уровню обслуживания Клиентов и предоставляемому сервису, и удобству взаимодействия.

При этом большое внимание уделяется экономическим аспектам, так как проекты в области корпоративной социальной ответственности, улучшения технологического оснащения, инвестирование в инфраструктуру услуг, предоставляемых в первую очередь для Клиентов, финансируются из собственной операционной прибыли Товарищества.

В 2017 году затраты на инвестиционную деятельность не были включены в тариф на электрическую энергию

ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



АО «ВК РЭК»

Финансовые и операционные показатели деятельности

Экономические показатели	2017 год план	2017 год факт	в % к плану
Текущая ликвидность	0,18	0,19	108%
ROACE,%	13%	12%	93%
ROE,%	13%	12%	86%
ROA,%	10%	8%	84%
Коэффициент финансового левериджа	0,10	0,11	109%
Коэффициент фондоотдачи	0,87	0,77	89%

Примечание: плановые и фактические показатели указаны на основании данных без учета переоценки основных средств.

Производственные показатели	2017 год план	2017 год факт	в % к плану
Доход от передачи и распределения электроэнергии, млн. тенге	13 446	12 821	95%
Объем передачи и распределения электроэнергии, млн. кВт*ч	3 566	3 400	95%
Норматив тех. потерь, %	11,19%	10,73	96%

Примечание: объемы передачи электроэнергии за 2017 год в том числе с возобновляемыми источниками энергии (ВИЭ).

Другие операционные показатели	2017 год план	2017 год факт	в % к плану
Среднесписочная численность, чел	3 129	3 078	98%
Среднемесячная заработная плата, тенге	103 719	112 766	109%
Производительность труда, млн. кВт*ч/чел	1,13	1,09	97%

Структура активов обзор основных итогов финансовой деятельности

Экономические показатели	2017 год факт
Активы	17 992 094
Собственный капитал	7 348 479
Обязательства	5 891 172
Текущая ликвидность	0,19

Примечание: фактические показатели указаны на основании данных без учета переоценки основных средств.

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2017 года

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	516 675	187 736
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	011		
Производные финансовые инструменты	012		
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	013		
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	014		
Прочие краткосрочные финансовые активы	015		
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	249 866	289 415
Текущий подоходный налог	017	6 510	23 892
Запасы	018	250 923	311 441
Прочие краткосрочные активы	019	2 317	17 788
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 019)	100	1 026 291	830 272
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. Долгосрочные активы			
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	110	-	-
Производные финансовые инструменты	111	-	-
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	112	-	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	113	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	114	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	115	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	116	-	-
Инвестиционное имущество	117	-	-
Основные средства	118	31 195 774	33 207 812
Биологические активы	119	-	-
Разведочные и оценочные активы	120	-	-
Нематериальные активы	121	320 750	392 771
Отложенные налоговые активы	122	-	-
Прочие долгосрочные активы	123	1 167 121	1 104 873
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 123)	200	32 683 645	34 705 456
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		33 709 936	35 535 728

Обязательства и капитал	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
III. Краткосрочные обязательства			
Займы	210	1 348 823	1 635 012
Производные финансовые инструменты	211	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	212	-	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	213	2 864 488	2 328 518
Краткосрочные резервы	214	348 524	342 937
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	215	166 489	154 731
Вознаграждения работникам	216	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	217	1 642	40 832
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)	300	4 729 966	4 502 030
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы	310	-	255 996
Производные финансовые инструменты	311	4 680	4 680
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	312	-	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	313	-	-
Долгосрочные резервы	314	129 811	106 077
Отложенные налоговые обязательства	315	4 158 403	4 748 428
Прочие долгосрочные обязательства	316	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)	400	4 292 894	5 115 181
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	7 348 479	7 348 479
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Резервы	413	13 989 448	17 157 082
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	3 349 149	1 412 956
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	420	24 687 076	25 918 517
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	24 687 076	25 918 517
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		33 709 936	35 535 728

Отчет о движении денежных средств за 2017 год (косвенный метод)

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения	10	(1 494 590)	(1 589 466)
Амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	11	5 299 108	5 325 972
Обесценение гудвила	12	-	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	13	39 116	(15 530)
Списание стоимости активов (или выбывающей группы), предназначенных для продажи по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	14	-	-
Убыток (прибыль) от выбытия основных средств	15	16 125	23 969
Убыток (прибыль) от инвестиционного имущества	16	-	-
Убыток (прибыль) от досрочного погашения займов	17	-	-
Убыток (прибыль) от прочих финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с корректировкой через отчет о прибылях и убытках	18	-	-
Расходы (доходы) по финансированию	19	208 977	223 005
Вознаграждения работникам	20	6 730	36 361
Расходы по вознаграждениям долевыми инструментами	21	-	-
Доход (расход) по отложенным налогам	22	-	-
Нереализованная положительная (отрицательная) курсовая разница	23	-	-
Доля организации в прибыли ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	24	-	-
Прочие неденежные операционные корректировки общей совокупной прибыли (убытка)	25	5 718	22 009
Итого корректировка общей совокупной прибыли (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	30	5 575 774	5 615 786
Изменения в запасах	31	315 457	103 100
Изменения резерва	32	-	-
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	33	22 412	(55 828)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	34	(288 133)	(480 481)
Изменения в задолженности по налогам и другим обязательным платежам в бюджет	35	-	-
Изменения в прочих краткосрочных обязательствах	36	-	-
Итого движение операционных активов и обязательств, всего (+/- строк с 031 по 036)	40	49 736	(433 209)

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
Уплаченные вознаграждения	41	(226 467)	(203 134)
Уплаченный подоходный налог	42	(280 142)	(304 597)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042)	50	3 624 311	3 085 380
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071)	60	-	-
в том числе:			
реализация основных средств	61	-	-
реализация нематериальных активов	62	-	-
реализация других долгосрочных активов	63	-	-
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	64	-	-
реализация долговых инструментов других организаций	65	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	66	-	-
реализация прочих финансовых активов	67	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	68	-	-
полученные дивиденды	69	-	-
полученные вознаграждения	70	-	-
прочие поступления	71	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 091)	80	(2 763 513)	(2 645 545)
в том числе:			
приобретение основных средств	81	(2 689 374)	(2 564 886)
приобретение нематериальных активов	82	(74 139)	(80 659)
приобретение других долгосрочных активов	83	-	-
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	84	-	-
приобретение долговых инструментов других организаций	85	-	-
приобретение контроля над дочерними организациями	86	-	-
приобретение прочих финансовых активов	87	-	-
предоставление займов	88	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	89	-	-

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	90	-	-
прочие выплаты	91	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 060- строка 080)	100	(2 763 513)	(2 645 545)
III. Движение средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	110	1 604 000	2 698 650
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111	-	-
получение займов	112	1 604 000	2 698 650
полученные вознаграждения	113	-	-
прочие поступления	114	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	120	(2 135 859)	(3 112 472)
в том числе:			
погашение займов	121	(2 135 400)	(3 112 013)
выплата вознаграждения	122	-	-
выплата дивидендов	123	(459)	(459)
выплата собственникам по акциям организации	124	-	-
прочие выбытия	125	-	-
3. Чистая сумма денежных средств, от финансовой деятельности (строка 110 – строка 120)	130	(531 859)	(413 822)
4. влияние обменных курсов валют к тенге	140	-	-
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050+/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140)	150	328 939	26 013
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	160	187 736	161 723
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	170	516 675	187 736

Отчет о прибылях и убытках за 2017 год

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
Выручка	010	13 003 980	12 670 683
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	13 744 072	13 555 323
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	(740 092)	(884 640)
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	604 891	508 028
Прочие расходы	015	45 146	55 390
Прочие доходы	016	104 516	81 597
Расходы по обесценению	17	-	-
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	(1 285 613)	(1 366 461)
Доходы по финансированию	021	17 825	13 275
Расходы по финансированию	022	226 802	236 280
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие не операционные доходы	024	-	-
Прочие не операционные расходы	025	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	(1 494 590)	(1 589 466)
Расходы по подоходному налогу	101	(286 631)	(280 455)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	(1 207 959)	(1 309 011)
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	(1 207 959)	(1 309 011)
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400	(23 482)	(1 616)
в том числе:			
Переоценка основных средств	410	-	-
Влияние отсроченного подоходного налога на резерв переоценки	411	-	-
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	412	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	413	(29 352)	(1 616)
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	414	-	-
Хеджирование денежных потоков	415	-	-

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	416	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	417	-	-
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	418	-	-
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	419	-	-
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли	420	5 870	-
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	(1 231 441)	(1 310 627)
Общая совокупная прибыль, относимая на:		-	-
собственников материнской организации		-	-
доля неконтролирующих собственников		-	-
Прибыль на акцию:	600	-	-
в том числе:		-	-
Базовая прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-
Разводненная прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2017 года

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	89,109	206,071
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	11	-	-
Производные финансовые инструменты	12	-	-
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	13	-	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	14	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	15	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	16	2,276,627	2,121,725
Текущий подоходный налог	17	173,385	161,935
Запасы	18	11,479	9,990
Прочие краткосрочные активы	19	62,727	476,744
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 019)	100	2,613,327	2,976,465
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. Долгосрочные активы			
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	110	-	-
Производные финансовые инструменты	111	-	-
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	112	-	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	113	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	114	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	115	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	116	-	-
Инвестиционное имущество	117	-	-
Основные средства	118	88,625	116,716
Биологические активы	119	-	-
Разведочные и оценочные активы	120	-	-
Нематериальные активы	121	23,598	28,802
Отложенные налоговые активы	122	34,301	37140.796
Прочие долгосрочные активы	123	-	-
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 123)	200	146,524	182,659
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		2,759,851	3,159,124

Обязательство и капитал	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
III. Краткосрочные обязательства			
Займы	210	1,798,333	1,500,000
Производные финансовые инструменты	211	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	212	-	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	213	1,366,980	1,526,720
Краткосрочные резервы	214	-	-
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	215	3,512	3,723
Вознаграждения работникам	216	28,345	37,462
Прочие краткосрочные обязательства	217	946,271	1,094,612
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)	300	4,143,441	4,162,517
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы	310	-	-
Производные финансовые инструменты	311	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	312	-	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	313	-	-
Долгосрочные резервы	314	-	-
Отложенные налоговые обязательства	315	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	316	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)	400	-	-
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	1,000	1,000
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Резервы	413	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	(1,384,590)	(1,004,393)
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	420	(1,383,590)	(1,003,393)
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	(1,383,590)	(1,003,393)
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		2,759,851	3,159,124

Стоимость активов Товарищества уменьшилась по сравнению с предыдущим годом на 399 млн. тенге, в основном за счёт уменьшения прочих краткосрочных активов на 413 млн. тенге.

Дебиторская задолженность составляет 82% удельного веса активов. По сравнению с 2016 годом она снизилась за счёт уменьшения авансов, выданных на 413 млн. тенге.

Наибольший удельный вес в структуре совокупных активов приходится на оборотные активы. Это 95% от общей стоимости активов, что свидетельствует о формировании достаточно мобильной структуры имущества и способствует ускорению оборачиваемости всего капитала.

Доля основных средств в совокупных активах составляет 3,2% от всей величины совокупных активов, организация имеет «легкую» структуру активов.

Данная ситуация свидетельствует о том, что организация имеет незначительные накладные расходы в виде амортизации и несущественное влияние к изменению выручки.

Запасы составляют менее 1% от всей величины совокупных активов, что свидетельствует о приобретении только необходимых запасов без накопления.

Отчет о прибылях и убытках на 31 декабря 2017 год

Наименование показателей	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
Выручка	10	28,780,114	27,993,398
Себестоимость реализованных товаров и услуг	11	28,927,659	29,020,363
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	12	(147,545)	(1,026,965)
Расходы по реализации	13	-	-
Административные расходы	14	117,642	(149,127)
Прочие расходы	15	(52)	629
Прочие доходы	16	48,869	35,682
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	20	(216,266)	(842,785)
Доходы по финансированию	21	26,235	6,599
Расходы по финансированию	22	204,808	152,552
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	23	-	-
Прочие неоперационные доходы	24	-	-
Прочие неоперационные расходы	25	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	(394,839)	(988,738)
Доходы по подоходному налогу	101	14,642	48,091
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	(380,197)	(940,648)
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	(380,197)	(940,648)
собственников материнской организации		(380,197)	(940,648)
долю неконтролирующих собственников		-	-

Наименование показателей	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400	-	-
в том числе:		-	-
Переоценка основных средств	410	-	-
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	411	-	-
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	412	-	-
Актuarные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	413	-	-
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	414	-	-
Хеджирование денежных потоков	415	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	416	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	417	-	-
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	418	-	-
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	419	-	-
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли	420	-	-
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	(380,197)	(940,648)
Общая совокупная прибыль, относимая на:		-	-
собственников материнской организации		-	-
доля неконтролирующих собственников		-	-

Отчет о движении денежных средств на 31 декабря 2017 года

Наименование показателей	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	10	32,167,251	31,896,134
в том числе:		-	-
реализация товаров и услуг	11	32,003,420	31,846,895
прочая выручка	12	-	-
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	13	-	-
поступления по договорам страхования	14	-	-
полученные вознаграждения	15	22,073	5,866
прочие поступления	16	141,758	43,373
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	20	32,560,772	33,148,999
в том числе:		-	-
платежи поставщикам за товары и услуги	21	31,463,346	11,789,125
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	22	458,188	20,668,676
выплаты по оплате труда	23	359,129	390,311
выплата вознаграждения	24	204,808	152,552
выплаты по договорам страхования	25	-	-
подходный налог и другие платежи в бюджет	26	48,490	92,721
прочие выплаты	27	26,811	55,614
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	30	(393,521)	(1,252,865)
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		-	-
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 051)	40	-	-
в том числе:		-	-
реализация основных средств	41	-	-
реализация нематериальных активов	42	-	-
реализация других долгосрочных активов	43	-	-
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	44	-	-
реализация долговых инструментов других организаций	45	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	46	-	-
реализация прочих финансовых активов	47	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	48	-	-
полученные дивиденды	49	-	-
полученные вознаграждения	50	-	-
прочие поступления	51	-	-

Наименование показателей	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071)	60	21,774	52,263
в том числе:		-	-
приобретение основных средств	61	21,023	50,513
приобретение нематериальных активов	62	751	1,750
приобретение других долгосрочных активов	63	-	-
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	64	-	-
приобретение долговых инструментов других организаций	65	-	-
приобретение контроля над дочерними организациями	66	-	-
приобретение прочих финансовых активов	67	-	-
предоставление займов	68	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	69	-	-
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	70	-	-
прочие выплаты	71	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	80	(21,774)	(52,263)
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности		-	-
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	90	4,386,000	3,685,000
в том числе:		-	-
эмиссия акций и других финансовых инструментов	91	-	-
получение займов	92	4,386,000	3,685,000
полученные вознаграждения	93	-	-
прочие поступления	94	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	4,087,667	2,185,000
в том числе:		-	-
погашение займов	101	4,087,667	2,185,000
выплата вознаграждения	102	-	-
выплата дивидендов	103	-	-
выплаты собственникам по акциям организации	104	-	-
прочие выбытия	105	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110	298,333	1,500,000
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	-	-
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120)	130	(116,962)	194,872
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	140	206,071	11,199
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	150	89,109	206,071

Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями.

Решением Единственного акционера АО «ВК РЭК» №4-02-2018 от 28.02.2018г. аудиторской организацией, осуществляющей аудит финансовой отчетности ТОО «Шыгысэнерготрейд» на 2017 год, было определено ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс».

Размер оплаты услуг аудиторской организации по проведению аудита финансовой отчетности за 2017 год составил 3 200 000 тенге.

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» оказало следующие виды услуг:

- Аудит финансовой отчетности, результатов деятельности и движения денежных средств за 2017 год, подготовленный в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности;
- Аудит финансовой информации специального назначения;
- Услуги в соответствии с Международными стандартами аудита.

Финансовая отчетность содержит:

- Отчет независимого аудитора;
- Отчет о совокупном доходе;
- Отчет о финансовом положении;
- Отчет о движении денежных средств;
- Отчет об изменениях в капитале.