



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2021



ШЫҒЫС
ЭНЕРГОТРЕЙД

Содержание

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЁТЕ	3
О КОМПАНИИ	4
География деятельности	6
История компании	8
Ключевые события 2021 года	11
Интегрированная система менеджмента и управления рисками	13
Охрана труда и техника безопасности	14
Охрана окружающей среды АО «ОЭСК»	16
Персонал	18
Структура управления	29
Система корпоративного управления	29
Состав Совета директоров.....	31
Правление Общества.....	32
ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	34
Обзор рынка и положение на рынке	35
Производственные показатели деятельности.....	38
Динамика снижения потерь.....	38
Структура потерь электроэнергии за 2021 год	38
Аварии и отказы.....	39
Мероприятия по снижению аварийности в электрических сетях.....	40
Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд».....	45
Анализ потребления ЭСО по ВКО.....	48
Потребители ТОО «Шыгысэнерготрейд»	48
Структура и количество потребителей	49
Динамика поступления звонков.....	50
ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	51
Объем капитальных вложений за 2021 год.....	52
ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	56
Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями.....	57

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЁТЕ

В данном Отчете АО «ОЭСК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» представляют всем заинтересованным сторонам полный обзор результатов деятельности и достижений с 1 января по 31 декабря 2021 г.

Указанная в настоящем Отчете консолидированная финансовая отчетность Общества и Товарищества за 2021 г. по состоянию на 31 декабря 2021 года была подтверждена независимым аудитором ТОО «Baker Tilly Qazaqstan Audit».

В рамках настоящего Отчета приведена информация в области экономики, экологии, безопасности и охраны труда, корпоративной социальной ответственности, производственной и финансовой деятельности. Информация и количественные сведения представлены за период 2021 года, однако в целях сопоставления и анализа информации в некоторых показателях, где применимо, использовались фактические данные за 2014 – 2021 года.

Цикл предоставления отчетности – ежегодный.

При подготовке Годового отчета использовались отчеты от структурных подразделений.





О КОМПАНИИ



АО «ОЭСК»

Распределительные сети Восточного Казахстана существуют с 1949 года.

4 марта 2021 года была проведена государственная перерегистрация юридического лица АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания» переименована в АО «Объединённая Энергосервисная Компания».

Основной деятельностью АО «Объединённая Энергосервисная Компания» (далее - АО «ОЭСК») является передача электрической энергии по сетям регионального и местного уровней потребителям, расположенным на территории Восточно – Казахстанской области.

Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях», данный вид деятельности относится к сфере естественной монополии, в этой связи, АО «ОЭСК» находится в местном разделе Государственного регистра субъектов естественной монополии по Восточно-Казахстанской области и ее деятельность регулируется государственным Уполномоченным органом.

АО «ОЭСК» обслуживает **34 314,40** км линий электропередач. В области **15** сельских районов, **10** городов, **872** поселка и села, **254** сельских и аульных округа.

Площадь обслуживаемой территории – **283 300** квадратных километров. Количество трансформаторных подстанций 35 кВ и выше – **311** шт., количество ТП, КТП, РП, ЦРП – **6 439** шт., количество точек учета – **472 096**. Активы компании превышают **243 108** условных единиц. Их обслуживанием занимается около **3000** сотрудников.

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

Основной производственной задачей АО «ОЭСК» является обеспечение бесперебойной передачи электроэнергии потребителям путем надежной работы основного и вспомогательного энергетического оборудования.

Для достижения этой задачи АО «ОЭСК» осуществляет ежегодное техническое обслуживание, проводит капитальные и текущие ремонты основного электрооборудования, реализует мероприятия согласно инвестиционным обязательствам с учетом соблюдения требований нормативных документов.

В Обществе внедрена и действует Интегрированная система менеджмента по трем международным стандартам: ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018.

Наименование предприятия согласно свидетельству о государственной перерегистрации юридического лица и устава Предприятия:

на государственном языке «Біріккен Энергосервистік компаниясы» Акционерлік Қоғамы;
на русском языке Акционерное Общество «Объединённая Энергосервисная Компания».

Адрес предприятия

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

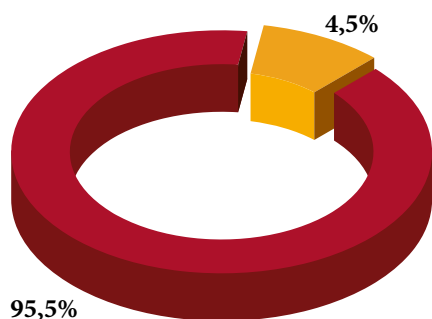
Телефон: +7 (7232) 29-36-60

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

АО «Объединённая Энергосервисная Компания» является одним из основных энергопередающих предприятий. Входит в местный раздел субъектов естественной монополии.

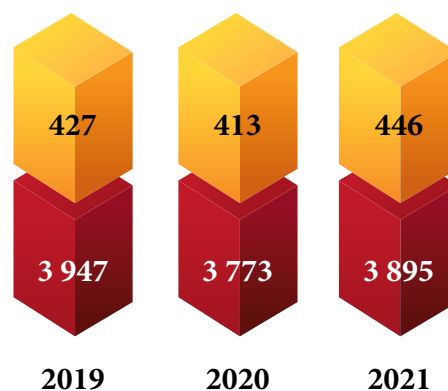
СТРУКТУРА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПОДКЛЮЧЕННЫХ К СЕТЯМ АО «ОЭСК»

Количество потребителей 460 062



- юридические лица - 4,5%
- физические лица - 95,5%

Отпуск электроэнергии и фактические потери



- потери эл/эн., млн.кВт.ч.
- объем передачи эл/эн., 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 – 311 шт.
 Всего ТП, КТП, РП, ЦРП – 6 439 шт.
 Всего тр-ров 0,4-6-10-35 и выше:
 7 128 шт. - 4 955,1 МВА
Нагрузка в зимний период тах. – 715 МВт

Протяженность ВЛ,КЛ - 34 314,40км., в т.ч.
 ЛЭП 35-220 кВ – 9 175,23 км
 ЛЭП 0,4-6-10 кВ – 23 462,68 км
 КЛ 0,4-6-10 кВ – 1 676,5 км





ТОО «Шыгысэнерготрейд» - дочерняя компания АО «ОЭСК».

Товарищество с ограниченной ответственностью «Шыгысэнерготрейд» (далее – Товарищество) 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 деятельность по передаче электрической энергии от деятельности по энергоснабжению.

Единственным участником Товарищества является АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания».

Товарищество с ограниченной ответственностью «Шыгысэнерготрейд» 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 свидетельству о государственной перерегистрации юридического лица и устава предприятия:

на государственном языке «Шыгысэнерготрейд» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі;

на русском языке товарищество с ограниченной ответственностью «Шыгысэнерготрейд».

Адрес предприятия

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

пр. Шәкәрім, 156

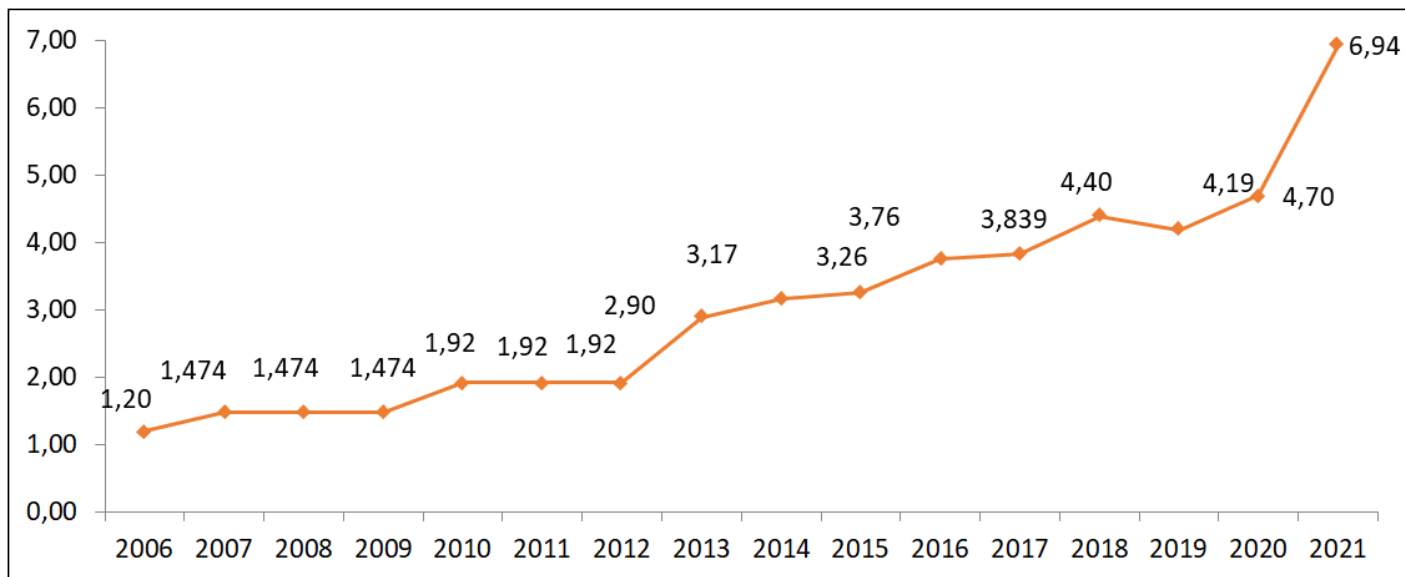
Телефон: +7 (7232) 56-98-80

Факс: +7 (7232) 78-37-90, e-mail: shygys@shygys.kz

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ АО «ОЭСК»

Год	Этапы развития
1997	«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	ЗАО «ВК РЭК» вместе с его семипалатинским филиалом передано под управление корпорации AES.
2001	Реализовываются комплекс мероприятий по борьбе с потерями по всей Восточно-Казахстанской области.
2004	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 применение 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	ЗАО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» перерегистрировано в АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания».
2006	Восточный и Семипалатинский регионы объединены в единую распределительную компанию АО «ВК РЭК».
2008	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	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.
2011	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	АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» переданы в доверительное управление энергетическому холдингу АО «Самрук-Энерго».
2015	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 по 2017	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	Выполнены работы по внедрению АСКУЭ у более, чем 80 000 абонентов.
2017	14 декабря 2017 года была реализована энергетическим холдингом АО «Самрук-Энерго» новому владельцу - ТОО «Восточно-Казахстанская энергетическая компания»

Год	Этапы развития
2018	АО «ВК РЭК» в рамках прохождения наблюдательного аудита ИСМ осуществил успешный переход на соответствие требованиям международным стандартам ISO 9001 и ISO 14001 новой версии 2015 года.
2018	АО «ВК РЭК» и Евразийский банк развития подписали Меморандум о взаимопонимании
2018	100-летие Семейских районных электрических сетей. Учреждение высшей корпоративной медали «Мінсіз қызметі үшін» В честь 100-летия Семейских районных электрических сетей была учреждена юбилейная медаль «100 жыл Семей электр желісі».
2019	Празднование 70 – летнего юбилея Восточноказахстанских электрических сетей. Награждение высшей корпоративной медалью «Мінсіз қызметі үшін» и ценного подарка, вручение наград Министерства энергетики, КЭО и ордена «Енбек Данқы» III степени.
2020	АО «ВК РЭК» в рамках прохождения ресертификационного аудита ИСМ осуществил успешный переход на соответствие требованиям нового международного стандарта ISO 45001:2018
2021	4 марта 2021 года была проведена государственная перерегистрация юридического лица в связи с переименованием, АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания» переименована в АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания»
2021	АО «ОЭСК» успешно пройден наблюдательный аудит ИСМ, получены действующие сертификаты ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001



ИСТОРИЯ КОМПАНИИ ТОО «ШЫГЫСЭНЕРГОТРЕЙД»

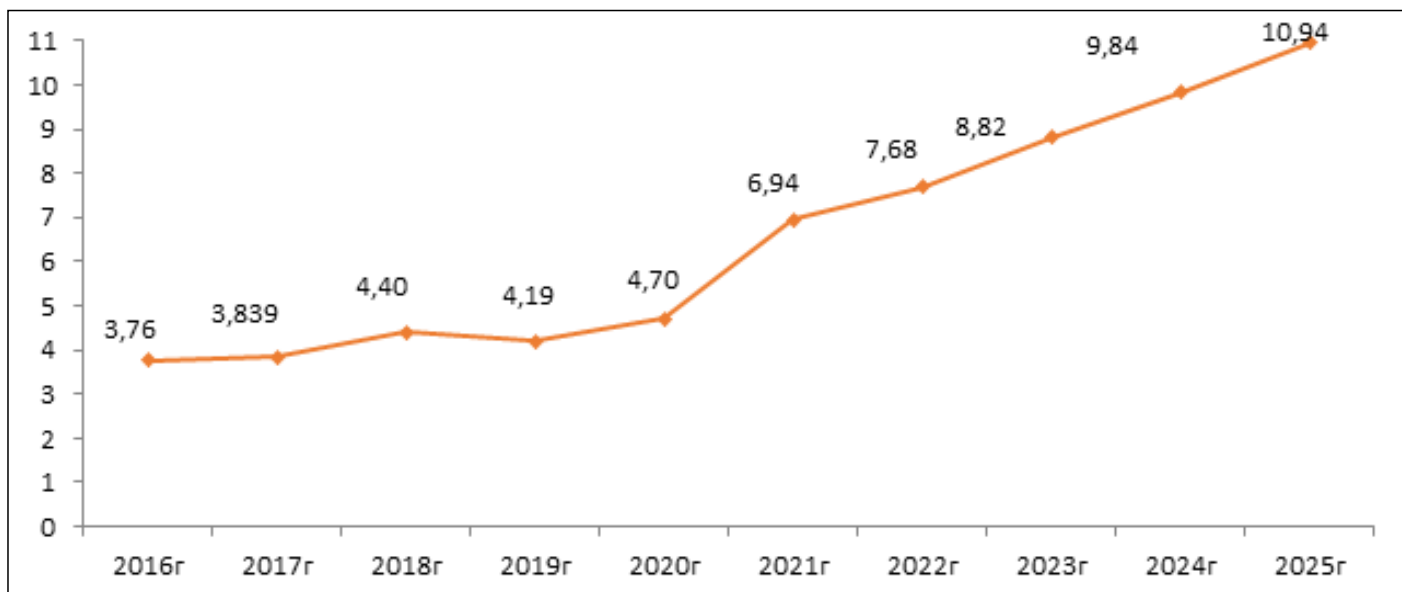
Год	V, Млн. кВт.ч	Ср. тариф для бытовых потребителей с НДС	УУК*, %	Этапы развития
2004				28 сентября регистрация юридического лица
2005	1 958	3,3	96	Переход с кассового метода на начисления оплаты за э/э, внедрение биллингового программного обеспечения «APLOS»
2006	2 096	3,91	97	Открытие ЦПО, разработка 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 городах Костанай и Кызылорда
2008	2 224	5,6	-	Сертификация ISO 9001:2000 Закрытие отделений в городах Кызылорда и Костанай
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 поселков 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 задолженности за электроэнергию, к Контакт-центру подключены 7 районов, разработан "Расчетный калькулятор" в Личном кабинете
2016	2 671	10,509	98,4	Переход на платформу IC 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 поселков 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
2018	2 632	11,642	-	Внесения изменения в органы Товарищества в части исключения Наблюдательного совета; оптимизация организационной структуры; отказ от сертификата ISO 9001:2015
2019	2 515	11,642	-	В связи с жалобами потребителей открылся офис Левобережного участка в Левобережном районе г. Усть-Каменогорск. Дополнительно, прием заявок от потребителей начал производиться через WhatsApp. Произведен переход на онлайн фискализацию платежных терминалов.
2020	2 525	11,642	-	Произведен 100% переход на автоматизированный электронный учет трудовых договоров в enbek.kz. Обновлен интерфейс и дизайн сайта shygys.kz. Введены в эксплуатацию новые вычислительные ресурсы (серверы), улучшающие производительность ИС Cubic (на старом сервере закрытие происходило на протяжении 2 дней, в связи с чем терминалы по области не могли принимать оплату от потребителей в режиме онлайн, на новом в течение 8 часов).
2021	2 710	с 01.06.2021 - 12,807 с 02.11.2021 - 13,447	-	Внедрение голосового сообщения в КЦ в части изменения интерактивного меню Контакт-центра. Внедрение нового формата счет-извещения. Внедрение электронного опроса потребителей, по оценке качества обслуживания.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2021 ГОДА КОМПАНИИ АО «ОЭСК»

№	Событие	Месяц
1	Организованы переговоры о двухсторонних соглашениях в рамках кадровой политики между КазГЮИУ и АО «ВК РЭК», в частности по планированию учебного плана для улучшения подготовки кадров, востребованных на рынке труда	Январь
2	Участниками Молодежного Центра проводились интерактивные уроки по электробезопасности для учащихся в дежурных классах. Проект активно освещался в СМИ	Февраль
3	4 марта 2021 года была проведена государственная перерегистрация юридического лица в связи с переименованием, АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания» переименована в АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания»	Март
4	Профессионализм и мастерство энергетиков АО «ОЭСК» испытаны в ходе республиканских командно-штабных учений «Коктем-2021»	Март-апрель
5	Прошли публичные слушания отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы, исполнении утвержденной тарифной сметы за 1 полугодие 2021 г. на услугу по передаче электрической энергии	Июль
6	АО «ОЭСК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» оплачивают потребленную электроэнергию ветеранам в течение трех месяцев - июль, август, сентябрь.	Июль-сентябрь
7	Проведен внешний наблюдательный аудит по ИСМ, получены действующие сертификаты системы менеджмента качества ISO 9001, системы экологического менеджмента ISO 14001, системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда ISO 45001	Сентябрь
8	АО «ОЭСК» принимает участие в международной выставке «KazInterPower» – 2021, г. Павлодар	Сентябрь
9	Председатель Комитета по регулированию естественной монополии Министерства национальной экономики Республики Казахстан Асан Дарбаев с рабочей поездкой посетил г. Усть-Каменогорск (ВКО), где принял участие в пресс-туре по объектам АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания»	Октябрь
10	В рамках проекта USAID «Энергетика Центральной Азии» состоялся круглый стол по обсуждению и обмену опытом внедрения и развертывания городских и региональных интеллектуальных систем учета электроэнергии	Декабрь
11	Проводилось награждение сотрудников медалями и нагрудными значками, почетными грамотами и благодарственными письмами от КЭА, Министерства энергетики РК, Совета Директоров, Председателя Правления, акима Восточно-Казахстанской области, акима г. Усть-Каменогорска в честь профессионального праздника Дня Энергетика	Декабрь

Приказом РГУ «ДКРЕМ МНЭ РК по ВКО» (ДКРЕМ) от 21.08.2020г. за №118-ОД утверждены тарифы и тарифные сметы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «ОЭСК» на долгосрочный период 2021-2025 гг.

Утвержденный уровень тарифов	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
тенге/кВт*ч, без НДС	6,94	7,68	8,82	9,84	10,94



По результатам исполнения тарифной сметы за 2020 г. приказом ДКРЕМ от 15.12.2021г. за №300-ОД утвержден временный компенсирующий тариф (ВКТ) в размере 7,679 тг/кВтч (без НДС) с вводом в действие с 1 февраля 2022 года до 31 января 2023 года (за неисполнение статей затрат утвержденной тарифной сметы более, чем на 5%). В связи с полной компенсацией убытков потребителям, а именно, возвратом суммы необоснованно полученного дохода в размере 5 029 тыс. тенге в соответствии с приказом Председателя правления АО «ОЭСК» от 21 декабря 2021 года № 979, ДКРЕМ отменил приказ об утверждении ВКТ до ввода его в действие.

№	Событие	Месяц
1	Подготовлены обучающие ролики и проведено обучение: Информационные площадки компании, Сервисы компании, Стрессоустойчивость, Сервисы заочного обслуживания, Обслуживание потребителей сотрудниками ЦПО и КЦ.	январь-декабрь
2	Волонтерство: помощь Дому Ребенка, донорство, помощь пострадавшим от пожара в г. Риддер, сбор в школу детей (2 ребенка родителей из Общества слепых г. Семей), сбор средств на новогодние подарки детям из малообеспеченных семей (акция ТД ВИТАМир)	январь-декабрь
3	Внедрение электронного опроса потребителей по оценке качества обслуживания.	апрель
4	Переход на услугу по отправке гибридной электронной почты	апрель
5	Подготовка и отработка плана мероприятий по продвижению сервисов компании.	май
6	Создание совместной группы WhatsApp с АО «ОЭСК» по отработке проблемных вопросов потребителей	июнь
7	Обновление и размещение ролика для трансляции в ЦПО	июль
8	Привлечение потребителей к сервисам компании	апрель-декабрь
9	Внедрение голосового сообщения в КЦ в части изменения интерактивного меню Контакт-центра	ноябрь
10	Внедрение нового формата счет-извещения	ноябрь
11	Вручение благодарственных писем юридическим лицам за своевременную оплату	декабрь

ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В АО «ОЭСК» внедрена и сертифицирована Интегрированная система менеджмента, соответствующая требованиям международных стандартов: ISO 9001:2015 - Система менеджмента качества (СМК), ISO 14001:2015 Система экологического менеджмента (СЭМ), ISO 45001:2018 - Система менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда (СМОЗиОБТ).

Сертификаты соответствия требованиям ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 и ISO 45001:2018 выданы Сертификационным органом TÜV NORD CERT, аккредитованный германской аккредитационной организацией DakkS (Deutsche Akkreditierungsstelle GmbH), сроком действия до 2023 года.

Подтверждение сертификатов соответствия требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001 и ISO 17025 проходит ежегодно

в виде ре-сертификационных/наблюдательных аудитов.

В сентябре 2021 года проведен внешний наблюдательный аудит по ИСМ, получены действующие сертификаты ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001.

В соответствии с требованиями стандартов о риск-ориентированном подходе к системе качества, на Предприятии функционирует система управления рисками. Реестр рисков и возможностей компании пересматривается, уточняется или дополняется на ежегодной основе, утверждается решением правления. Ежеквартально формируется отчет по рискам структурных подразделении и выносится на рассмотрение и утверждение заседанием правления. В случае необходимости реестр актуализируется и дополняется.



ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В отчетном 2021 году в АО «ОЭСК» 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 обеспечением 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. 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 «ОЭСК» по утвержденному графику проводятся квалификационные проверки знаний всего производственного персонала. В 2021 году в действующих комиссиях АО «ОЭСК» прошли квалификационные проверки знаний – 2 185 человек (в том числе 409 человек в Центральной комиссии Предприятия, 1 776 человек в комиссиях структурных подразделений РЭС/регионов/технических управлений/служб).

Также, в кабинетах ТБ проводятся вводные инструктажи вновь принятому и командированному персоналу, персоналу СМО, а также студентам-практикантам. В 2021 году проведено вводных инструктажей в количестве 1 367 шт. (в том числе 667 шт. - вновь принятым работникам, 542 шт. - персоналу подрядных организаций и СМО, 158 шт. - практикантам).



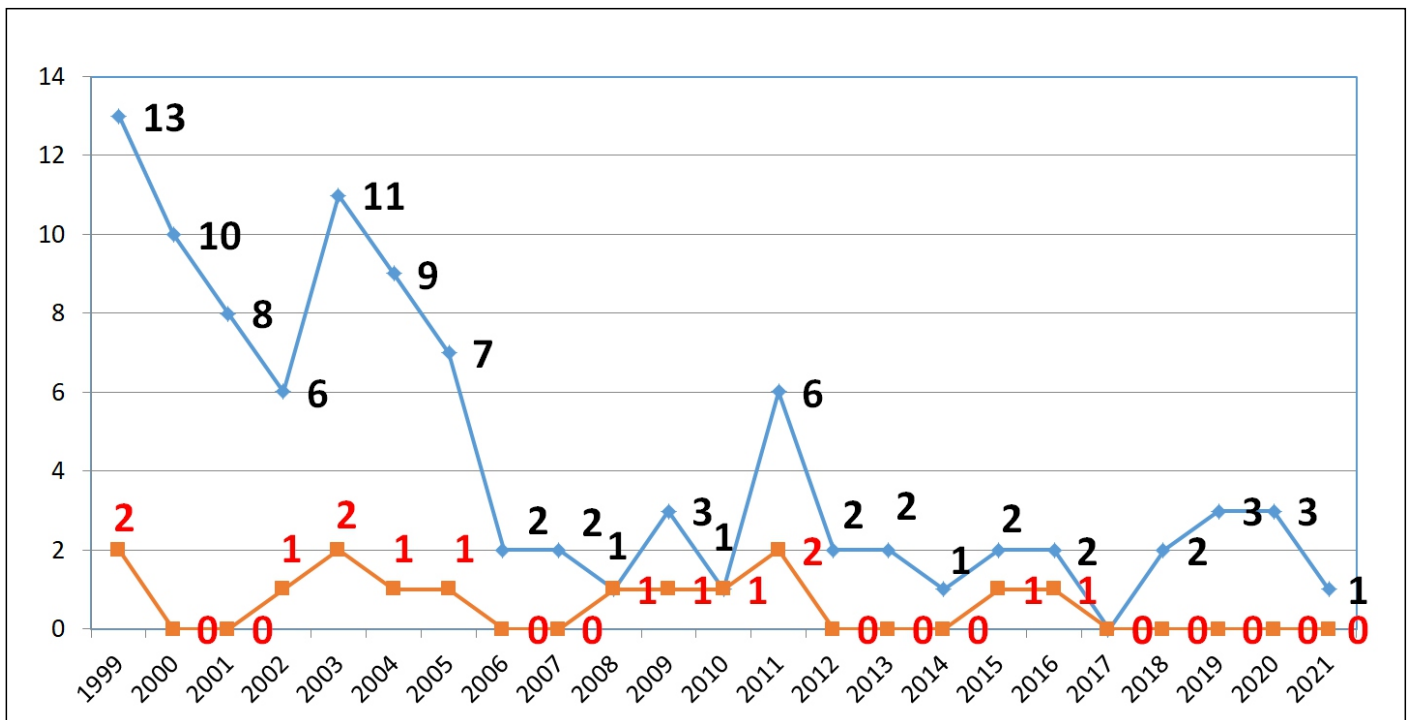
Проводится работа с населением об опасности поражения электротоком. Проведены беседы в школах, имеются публикации в СМИ по предотвращению детского электротравматизма. В 2021 году Инженерами ОТ, ТБ и ООС РЭС, инженерами СОТ, ТБ и Э было проведено 138 занятий по электробезопасности в школах и лицеях Восточно-Казахстанской области.

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 в количестве 2 899 чел. (в том числе руководителям - 94 чел., персоналу - 2805 чел.) был проведен пожарно-технический минимум по утвержденной программе.

В 2021 году произошёл 1 несчастный случай с работником АО «ОЭСК». По всем произошедшим несчастным случаям проведены расследования в соответствии с требованиями главы 20 Трудового Кодекса Республики Казахстан. Определены причины возникновения несчастных случаев, разработаны и выполнены корректирующие действия, направленные на предотвращение аналогичных несчастных случаев.

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

ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА 2010 – 2021 ГГ.



ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА, ТЫС. ТЕНГЕ

Показатели	2018 г.	2019 г.	2020 г. (12 мес.)	2021 г. (12 мес.)
ВСЕГО:	218 623	308 726	379 419	525 282
Материалы: в т.ч.	145 592	223 367	299 996	422 055
Мыломоющие средства, медикаменты	9 425	8 757	12 748	14 085
Спецодежда, спецобувь	85 063	148 553	161 220	197 220
Спецпитание, молоко	7 675	13 409	15 279	15 334
Техническая литература, стенды, плакаты, бланки	2 143	3 725	1 046	4 280
Средства индивидуальной защиты	16 982	26 528	73 605	93 287
Прочие материалы	5 119	3 684	6 889	11 225
Инструмент	13 741	13 216	28 238	62 506
Прочие расходы по охране труда: в т.ч.	73 031	85 358	79 423	103 227
Годовой медицинский осмотр	16 091	15 320	15 637	15 169
Аттестация производственных объектов по условиям труда	--	--	--	13 740
Предсменное медицинское освидетельствование	40 821	32 604	33 281	39 135

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ АО «ОЭСК»

С 01 июля 2021 года вступил в действие новый Экологический Кодекс РК.

15 ноября 2021 года РГУ "Департаментом экологии по Восточно-Казахстанской области" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан была определена III категория объекта, оказывающее негативное воздействия на окружающую среду.

Производственный экологический контроль АО «ОЭСК» проводится на основе Программы производственного экологического контроля на 2018-2027гг.

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

- 112 источников организованного выброса,
- 304 неорганизованных источников.

В процессе производственно-хозяйственной деятельности Предприятия в 2021 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 2021 год составил 25,052 т/год, из них: твердые – 4,833 т/год, газообразные и жидкие – 20,219 т/год, что не превышает установленного валового лимита – 25,052 т/год.

Согласно договору ДП- 14559 от 20.05.2021 года 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.

13 декабря 2021 года в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ВКО» была сдана декларация о воздействиях на окружающую среду.

Объем водопотребления Предприятия по подземным водам составляет до 50 м³/сутки, подземная вода используется на хозяйственно-питьевые и технические цели. Согласно требованиям ст. 66 Водного кодекса РК не требуется получения разрешения на специальное водопользование при изъятии менее 50 м³/сутки.

В 2021 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-14560 от 20.05.2021г. ТОО «Азиатская эколого-аудиторская компания» 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» только анализ по скважине Таврического РЭС показал, что вода не соответствует нормам по двум показателям: общая минерализация и жесткость.

В 2021 году был заключен договор ДП-14818 от 08.09.2021г. с ТОО «ЭкоЛюкс-Ас», на проведение утилизации 28 штук ПХД-содержащих конденсаторов Аязозского РЭС. Согласно акта-приема передачи за №1 от 28 сентября 2021 года данные конденсаторы были переданы ТОО «ЭкоЛюкс-Ас» для дальнейшей их утилизации.

АО «ОЭСК» функционирует система управления охраной окружающей среды (системы экологического менеджмента) в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001:2015.

В целях снижения риска загрязнения почвогрунтов в результате утечки масла при эксплуатации/ремонте маслonaполненного оборудования, в 2021 году были проведены текущие ремонты ТП, КТП РЭС.

В целях минимизации рисков негативного воздействия на окружающую среду в 2021 году в рамках инвестиционной программы были выполнены работы:

- по замене маслянных выключателей на элегазовые 35 кВ в количестве 5 шт;
- по замене маслянных выключателей на вакуумные выключатели 6-10 кВ в количестве 68 шт.

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.

Отработанные ртутьсодержащие лампы сдаются подразделениями Предприятия на Центральный склад, далее отработанные ртутьсодержащие лампы по договору сдаются на демеркуризацию. В 2021 году было сдано на демеркуризацию 500 шт. ртутьсодержащих ламп.

Проводимые организационные и технические мероприятия по ООС и обеспечению рационального природопользования, экологической безопасности за 2021 год в целом соответствуют установленным нормам, правилам, инструкциям и стандартам.

ТОО «ШЫГЫСЭНЕРГОТРЕЙД»

Согласно «Правил и сроков проведения обучения, инструктирования и проверок знаний по вопросам безопасности и охраны труда работников» весь руководящий состав проходит периодическое обучение по вопросам безопасности и охраны труда. Также, в Товариществе проводятся все виды инструктажей. Согласно «Правил обучения работников организаций и населения мерам пожарной безопасности и требования к содержанию учебных программ по обучению мерам пожарной безопасности» руководитель организации и лицо, ответственное за пожарную безопасность были обучены пожарно-техническому минимуму.

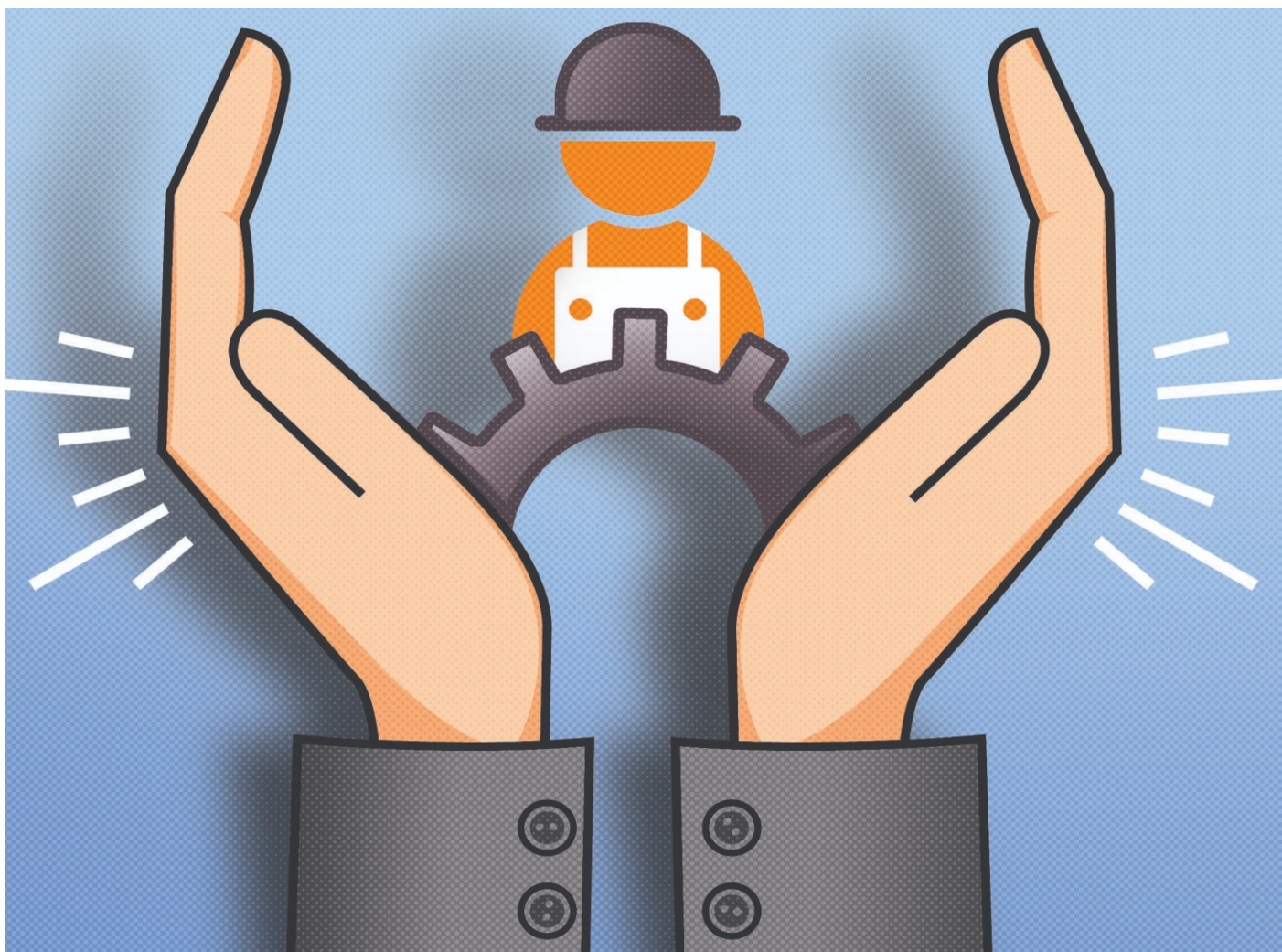
Товарищество имеет 3 паспорта отходов: ТБО, электронный лом, ртутьсодержащие лампы. В целях защиты окружающей среды Товариществом производится отдельное размещение и сдача в специализированные организации для утилизации выше указанных отходов.

Система организации труда работников

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;
- Обеспечение безопасных условий труда;
- Повышение квалификации персонала, в том числе в области безопасности и охраны труда.



ПЕРСОНАЛ АО «ОЭСК»

Наименование	Факт на 1 января 2021	Факт на 31 декабря 2021
Штатная численность сотрудников	3 214	3 215
Списочная численность сотрудников	2 983	2 972
Фактическая численность сотрудников	2 881	2 874
Среднесписочная численность сотрудников	2 979	

Штатная численность предприятия утверждена в количестве 3 215 единиц, в том числе административно-управленческий персонал - 101, производственный персонал – 3114.

На 1 января 2021 года списочная численность работников предприятия составила 2983 человек, фактическая – 2 881 человек. На 31 декабря 2021 года списочная численность работников предприятия составила 2 972 человек, списочная численность АУП - 101 человек, ПП – 2 871. Фактическая численность работников – 2 874 человек, АУП - 87 человек, ПП – 2 787.

Среднесписочная численность за 2021 год – 2 979, из них АУП – 103, ПП – 2 876.

Средняя заработная плата по предприятию в 2020 году составила 153 507 тенге, в 2021 году – 182 798 тенге.

Текучесть кадров в 2020 году составила – 16,1 %, в 2021 году – 20,7 %.

Возраст	Численность, человек			% от списочной численности		
	всего	в том числе		всего	в том числе	
		мужчины	женщины		мужчины	женщины
до 24 лет	267	214	53	8,9	7,2	1,8
25–29 лет	341	265	76	11,4	8,9	2,5
30–49 лет	1447	1056	391	48,7	35,5	13,2
50 лет и старше	917	733	184	30,9	24,7	6,2
Всего:	2972	2268	704	100	76,3	23,7

ПЕРСОНАЛ ТОО «ШЫГЫСЭНЕРГОТРЕЙД»

Общее количество сотрудников (списочная численность) по состоянию на 31.12.2021 года составляет 255 человек, из них в 2021 году было принято 72 сотрудников, уволилось - 72 сотрудников из них по собственному желанию 54 человек. Таким образом, текучесть кадров составила 28 %. На 1 января 2022 года списочная численность работников предприятия составила 253 человека, фактическая – 215 человек. На 31 декабря 2021 года, списочная численность АУП - 55 человек, ПП – 200. Фактическая численность работников – 215 человек, АУП - 51 человек, ПП – 164.

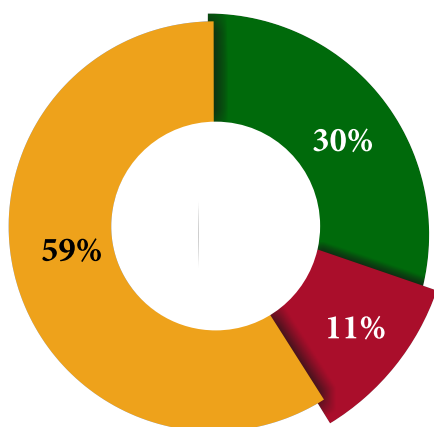
Текучесть кадров в 2019 году составила – 24 %, в 2020 году – 27 %, 2021г. - 28%

Наименование	Единица измерения	Факт
Штатная численность сотрудников	штатная единица	243
Списочная численность сотрудников	человек	255
Тип занятости: полная занятость	%	72
Доля высшего руководства Товарищества (топ-менеджмент), являющегося гражданами Республики Казахстан	%	100

Общее количество сотрудников (списочная численность)	чел.	255
Общее количество нанятых сотрудников	чел.	72
Мужчины <30 лет	чел.	8
Женщины <30 лет	чел.	18
Мужчины 30-50 лет	чел.	7
Женщины 30-50 лет	чел.	32
Мужчины >50 лет	чел.	2
Женщины >50 лет	чел.	5
Общее количество сотрудников, покинувших организацию	чел.	72
Мужчины <30 лет	чел.	4
Женщины <30 лет	чел.	11
Мужчины 30-50 лет	чел.	7
Женщины 30-50 лет	чел.	44
Мужчины >50 лет	чел.	1
Женщины >50 лет	чел.	5

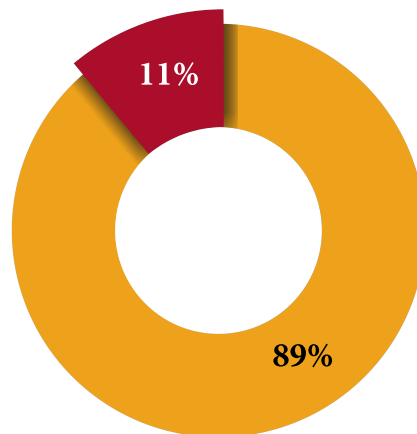
Далее представлена информация по составу персонала в разбивке по полу, возрасту, категориям:

Соотношение персонала по возрасту



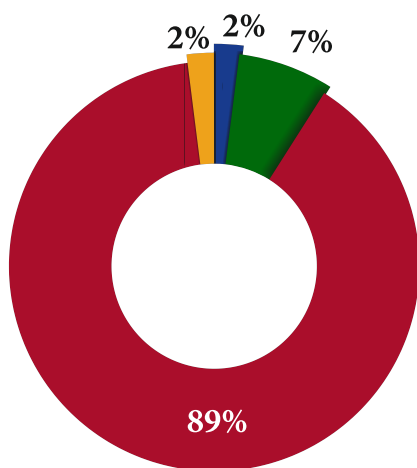
- до 30 лет
- от 30 до 50 лет
- старше 50 лет

Соотношение персонала по полу



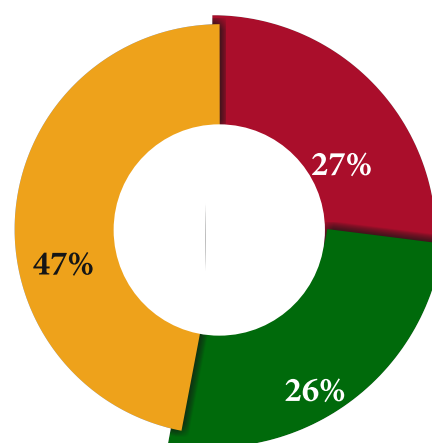
- женщины
- мужчины

Соотношение персонала по категориям



- Топ-менеджмент
- Руководители
- Специалисты
- Рабочие

Соотношение персонала по регионам



- Управление
- Регион Семей
- Регион Восток

ПОДГОТОВКА И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ

АО «ОЭСК»

Подготовка и повышение квалификации кадров проводилась в 2021 году согласно плану по подготовке и переподготовке кадров. Расходы на подготовку, переподготовку и повышение квалификации составили 26 734 тыс. тенге, из них на АУП – 5 291 тыс. тенге, ПП – 21 443 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.

В 2021 году 524 человек прошли обучение и повышение квалификации за счет средств компании на общую сумму 26 734 тыс. тенге.

Из них прошли обучение в:

- ТОО «УПЦ КЕС»: «Руководящие работники и ответственные лица за безопасность и охраны труда» - 95 человек, «Пожарно-технический минимум» - 94 человек.
- ТОО «БЖД-Сервис»: «Ответственные лица за безопасное производство работ ГПМ, оборудования, работающего под давлением...», «Машинист автомобильного крана», «Машинист автокрана и автогидроподъемника», «Машинист-бурильной и бурильно-крановой машины»,

«Стропальщики», «Электрогазосварщик», «Ответственные лица за содержание в исправном состоянии», «Ответственные лица по надзору за безопасной эксплуатацией ГПМ», «Перевозка опасных грузов», «Рабочие люльки» - 266 человек.

На курсах повышения квалификации руководящего состава в области ГО и ЧС участвовали 23 человек.

В 2021 году на производственную практику было принято 195 студентов из 6 вузов и 8 колледжей области. Также 3 выпускника были приняты на работу по программе «Молодежная практика».

Это студенты РГП на ПХВ ВКГТУ им Д.Серикбаева; КГУ «Серебрянский технологический колледж»; КГКП «Высший колледж геодезии и картографии»; КГКП «Усть-Каменогорский высший политехнический колледж»; КГКП «Электротехнический колледж»; «Казахский агротехнический университет» имени С. Сейфуллина; КГУ «Многопрофильный технологический колледж»; КГУ «Шемонаихинский колледж»; «Казахский гуманитарно-юридический инновационный университет»; КГКП "Усть-Каменогорский высший политехнический колледж", КГКП "Электротехнический колледж" г. Семей, Высший ИТ колледж им. Д. Серикбаева, ТОО «КАСУ», НАО «Казахстанский - Национальный университет им. Аль-Фараби», КГУ «Катон - Карагайский аграрно-технический колледж».

Внутреннее обучение работников АО «ОЭСК» в Учебном центре на базе Таврического РЭС.

В связи с производственной необходимостью в квалифицированных специалистах в РЭСах был создан Учебный центр при Таврическом РЭС.

В Учебном центре с марта 2021 г. по ноябрь 2021 г. прошли внутреннее обучение 166 работников РЭС, из них:

1. Внутреннее обучение вновь принятых работников АО «ОЭСК» в Учебном центре на базе

Таврического РЭС проводилось в период с 29.03.2021г. по 30.04.2021г.; с 12.07.2021 г. по 16.07.2021 г. по 4 направлениям. Всего прошли обучение 80 работников.

2. Внутреннее обучение по потребностям РЭС, в целях повышения квалификации, обмена опытом проводилось в период с октября 2021 г. по ноябрь 2021 г., в виде однодневного-двухдневного семинаров. Всего прошли обучение 86 человек.

Дуальная система обучения

В 2021 году студенты дуальной системы обучения прошли практику с 12.05.2021г. по 28.06.2021г. на базах АО «ОЭСК» (УРЗА, г. Усть-Каменогорск, Группа подстанций г. Усть-Каменогорска, Курчумский РЭС, Зайсанский РЭС, Усть-

Каменогорский РЭС, Левобережный РЭС).

За организацию и проведение дуального обучения студентов УК ВПК назначены ответственные из числа руководителей предприятия (приказ № 1029 от 30.12.2021г.).

Получение высшего образования работниками в вузах и колледжах.

В 2021 году в АО «ОЭСК» была впервые запущена программа, с частичной компенсацией затрат Компании (50%), по получению высшего образования (ВО) работниками в вузах и технического и профессионального образования (ТиПО) работниками в колледжах.

Для организации работы была утверждена (30.09.2021г.) инструкция предприятия (ИП) 05-18 «Обучение персонала в колледжах, вузах». ВИП 05-18 (п.5.3 Договор обучения и сроки отработки) отражены условия оплаты за обучение в учреждениях образования и сроки отработки:

1. Предприятие принимает на себя обязательство по оплате 50 (пятьдесят) % стоимости обучения работника, оставшиеся 50 (пятьдесят) % стоимости обучения оплачивает работник.

2. После завершения обучения, работник обязуется отработать на Предприятии срок:

- 2 (два) года - возмещение оплаты за 1 (один) семестр;
- 3 (три) года - возмещение оплаты за 2 (два) семестра;
- 5 (пять) лет - возмещение оплаты за 3 (три) и

более семестров.

Для получения высшего образования (ВО) работниками в вузах; технического и профессионального образования (ТиПО) в колледжах – в 2021 году были заключены 3-х сторонние договора на обучение со следующими учебными заведениями:

- НАО «ВКТУ имени Д.Серикбаева» (г. Усть-Каменогорск),
- УО «Alikhan Bokeikhan University» (УО «КазГЮИУ», г.Семей),
- КГКП «УК Высший политехнический колледж» (г.Усть-Каменогорск),
- КГКП «Электротехнический колледж» (г. Семей).

В июне 2021 г., состоялся первый выпуск, в рамках вышеуказанной программы, 4 работника АО «ОЭСК» получили высшее образование по специальности 6В07125 – Электроэнергетика, УО КазГЮИУ (г. Семей).

В июне 2022г. планируется второй выпуск - 9 работников АО «ОЭСК», которые получают высшее образование по специальности 6В07125 – Электроэнергетика УО «Alikhan Bokeikhan University» (УО КазГЮИУ, г. Семей), НАО «ВКТУ имени Д. Серикбаева» (г. Усть-Каменогорск).

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 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.

В 2021 году в связи с ограниченным бюджетом обучение было проведено не в полном объеме.

По итогам 2021 года внешнее обучение прошли 5 человек на общую сумму 175 000 тенге.

Обучение персонала проходило по следующим направлениям:

- Обучение в области техники безопасности и

охраны труда-5 человек;

- Обучение согласительной комиссии-10 человек;

Кроме того, для работников предприятия было проведено обучение профильными структурными подразделениями - внутреннее обучение, которое прошли более 250 человек:

- производственный персонал – 150 человек;
- административно-управленческий персонал – 100 человек.

Контакт-центр, ОСО - 98 человек (по нормативно-правовым актам, а также внутренним нормативным документам товарищества, клиент ориентированность, стрессоустойчивость)

Отдел по работе с персоналом - 20 человек (внутренние коммуникации, методология работы в команде и повышение командного духа, изменения в трудовом кодексе РК, составление графика отпусков, порядок предоставления отпусков)

Заместителем генерального директора, директорами департамента сбыта регионов Восток, Семей - обучение для ДСР прошли - 100 человека (по ВНД товарищества, по нормативно-правовым актам товарищества)

Отделом канцелярии - 38 человек (ведение ВНД, делопроизводство, номенклатура дел, электронный документооборот, работа в СЭД)

Отдел экономики- 16 человек (Бюджет. Составление бюджета)

Юридический отдел-40 человек (Заключение договоров)

МОТИВАЦИЯ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛА

АО «ОЭСК»

В 2021 году ряд работников АО «ОЭСК» 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
Заслуженный энергетик СНГ	1
Заслуженный энергетик МинЭнерго	1
Почетная грамота Электроэнергетического Совета СНГ	1
Министерство энергетики Республики Казахстан: Медаль «Электр энергетикасы саласына қосқан үлесі үшін»	5
Министерство энергетики Республики Казахстан: Звание «Құрметті Энергетик»	5
Министерство энергетики Республики Казахстан: Звание «Еңбегін сіңірген энергетик»	4
Министерство энергетики Республики Казахстан: Почетная грамота	16
Министерство энергетики Республики Казахстан: Благодарственное письмо	10
Заслуженный энергетик КЭА	4
Почетный энергетик КЭА	6
Почетная грамота КЭА	7
Грамота Восточно-Казахстанской области	14
Благодарность Акима области	7
Благодарственное письмо Акима города	20
Медаль от компании («Міңсіз қызметі үшін»)	11
Медаль к 30летию Независимости Юбилейная	3
Почетная грамота Председателя Правления	48
Медаль Еңбек ардагері	6
Почетная грамота от Совета директоров	10
Благодарственное письмо Председателя Правления	63
Итого:	242

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Наименование награждения	Кол-во персонала
Медаль "MINSIZ QYZMETI ÚSHIN" ОЭСК	3
Почетная грамота Совета Директоров	2
Грамоты и благодарственные письма ко Дню энергетика	35

В 2021 году благодарственным письмом Заместителя акима области награждено 5 сотрудников за вклад в развитие энергетики и высокие достижения в работе.

Высшей корпоративной медалью “Міңсіз қызметі үшін” были награждены 3 сотрудников ТОО

«Шыгысэнерготрейд». Медаль вручается работникам за многолетний труд в компании, внесшим значительный вклад в электроэнергетическую отрасль». Почетная грамота Совета Директоров получили 2 сотрудника.



РАБОТА МОЛОДЕЖНОГО ЦЕНТРА АО «ОЭСК»

2021 год был объявлен годом 30-летия Независимости Республики Казахстан. Деятельность Молодежного Центра АО «ОЭСК» была направлена на социальные проекты, такие как благотворительная помощь, пропаганда здорового

образа жизни, а также на реализацию патриотических мероприятий в честь 30-летия Независимости РК

Участниками Молодежного Центра АО «ОЭСК» были реализованы следующие проекты:

***Январь** – участие в областных соревнованиях по лыжному спорту.
Первое место в личном зачете, формирование футбольной команды*



***Февраль** – проект «Увлекательное электричество»*

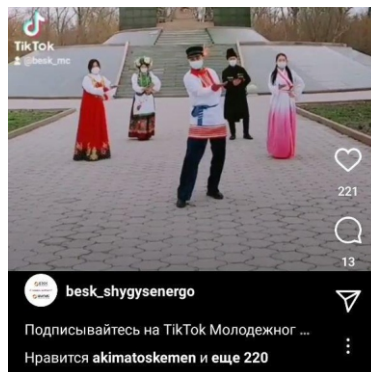
Участниками Молодежного Центра проводились интерактивные уроки по электробезопасности для учащихся в дежурных классах. Проект активно освещался в СМИ, была получена обратная связь от учащихся школ



Март – организация Наурыз Мейрамы в онлайн режиме

Дата	Мероприятие Наурыз Мейрамы	
14 марта – «День приветствий» («Көрісу күні»)	Построение РЭСов /бригад-приветствие с другими службами	
15 марта – «День природы» («Жайлау күні»)	Облагораживания территорий РЭСов	
16 марта – «День памяти предков и благословений» («Шежіре күні»)	Посещение священных мест : Мавзолей «Козы Корпеш Баян сулу» (Аягузский РЭС)	
17 марта – «День истории» «Тарихқа тағзым күні»)	Организация экскурсий в музей целью привития национальных ценностей г.Семей, г.Усть-Каменогорск	
18 марта – «День добрых дел» («Игі істер күні»)	Запуск программы #30добрыхдел (к 30-летию Независимости РК) изготовление кровати для детского дома, изготовление дров из старых опор	
19 марта – «День спорта и мастерства» («Шымырлық пен шеберлік күні»)	Энергетики АО «ОЭСК» воспитывают спортивное поколения	
20 марта – «День мудрости и знаний» («Зияткерлік күні»)	Круглый стол - ровесники Независимости и опытные работники, работающие в компании 30 лет	
21 марта – «Ұлттық тағамдар күні»	Челлендж «Наурыз коже»	
22 марта – «Ұлыстың ұлы күні»	Видео-поздравления от РЭСов	
23 марта – «День почтения» («Жоралғы күні»)	Посещение участниками МЦ таршего поколения (получение бата)	

Апрель-май – запуск видео-челленджа в Тик-токе ко Дню Единства Народов Казахстана

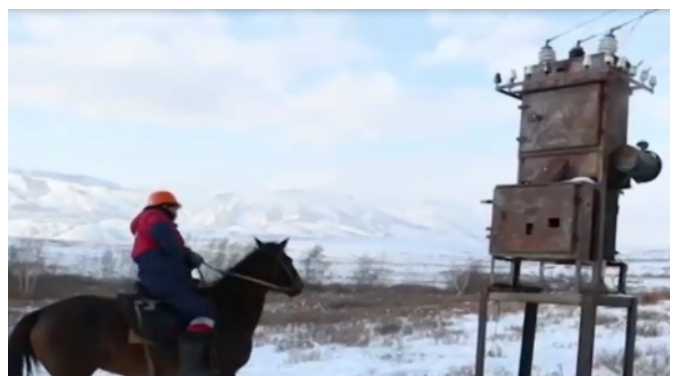


Июнь – организация Дня открытых дверей для детей работников АО «ОЭСК»



Июль – запуск проекта «Бригада Life».

*Устранение аварий, осмотр линий бригадами в суровых погодных условиях,
в отдаленных районах, где непроходима техника
Доведение до общественности всех сложности и оперативности оперативно-выездных бригад*



Сентябрь - запуск проекта «Я соблюдаю технику безопасности»



Ноябрь – Слет Молодежного Центра

- Подведение итогов года, обсуждение;
- Развитие чувства персональной ответственности участников МЦ за конечный результат;
- Налаживание связей внутри команды и коллектива.

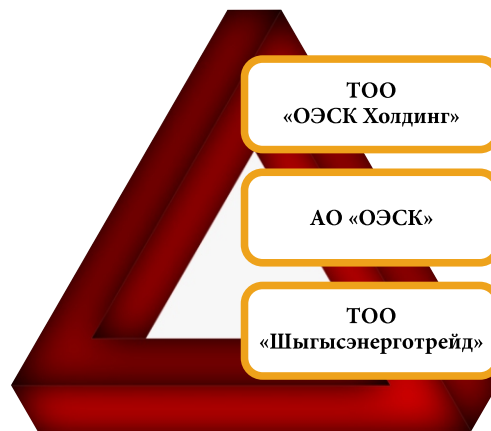


Декабрь – обсуждение плана мероприятий на 2022 год



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Структура управления



Система корпоративного управления АО «ОЭСК»

АО «ОЭСК» постоянно стремится повышать эффективность корпоративного управления.

Общество исходит из того, что эффективное корпоративное управление является основополагающим условием устойчивого развития Общества, снижения вероятности возникновения корпоративных конфликтов, а также для позитивного влияния на имидж.

Целью корпоративного управления является обеспечение эффективной деятельности Общества посредством построения механизма взаимодействия между органами Общества, а также реализация интересов Единственного акционера.

Единственным акционером Общества определена модель корпоративного управления, включающая следующих участников: «активный» акционер, Совет директоров, Правление, Служба внутреннего аудита и Служба безопасности.

Интересы Общества в деятельности дочерней организации реализуются в нескольких направлениях, таких как:

- планирование и контроль финансовых результатов деятельности группы компании;
- контроль финансово-хозяйственной деятельности группы компании;
- непрерывное повышение эффективности внутренних процессов ДЗО в сфере управления бизнесом;
- обеспечение инвестиционной привлекательности и роста капитализации группы компании;
- формирование и реализация кадровой политики группы компании.

В процессе осуществления деятельности АО «ОЭСК» ориентировано на высокие стандарты

международной практики корпоративного управления с целью сохранения конкурентоспособности и инвестиционной привлекательности своих активов. Корпоративное управление Общества отражает интересы органов управления, акционеров, заинтересованных сторон. Система корпоративного управления представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за деятельностью предприятия, а также систему взаимоотношений между органами управления АО «ОЭСК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд». Компетенции органов и порядок принятия решений четко определены и закреплены в Уставах компаний.

Система корпоративного управления обеспечивает, в том числе:

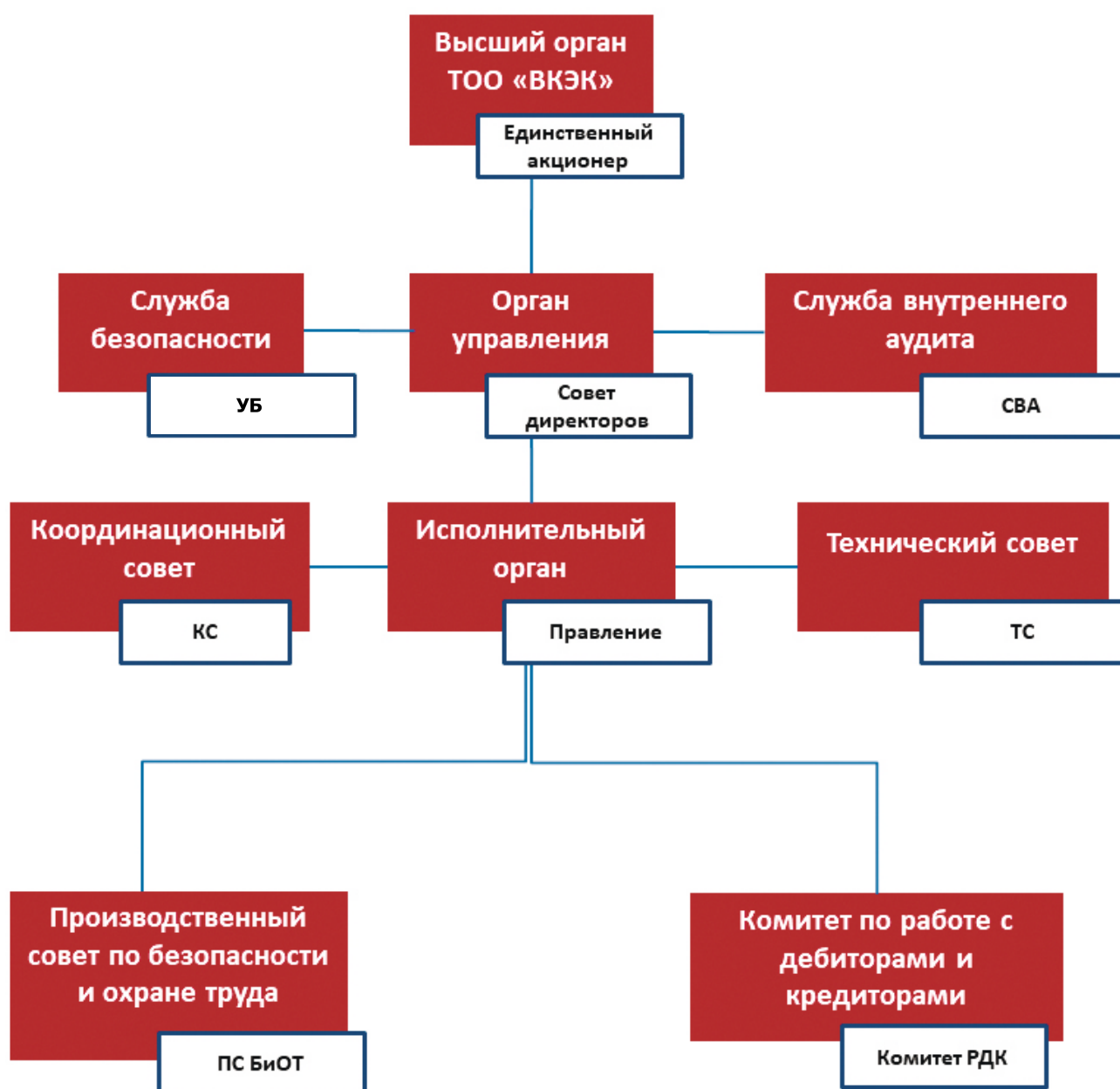
- Соблюдение иерархии порядка рассмотрения вопросов и принятия решений;
- Четкое разграничение полномочий и ответственности между органами, должностными лицами и работниками;
- Своевременное и качественное принятие решений органами управления;
- Эффективность процессов в деятельности компаний;
- Соответствие 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.

Органы корпоративного управления

Органами корпоративного управления Общества являются:

- 1) Единственный акционер – высший орган;
- 2) Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества, и определяющий приоритетные направления его деятельности. Совет директоров состоит из трех членов, один из которых является независимым директором.
- 3) Правление – коллегиальный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества в целях выполнения задач и реализации стратегии Общества.
- 4) Служба внутреннего аудита.
- 5) Служба безопасности



Состав Совета директоров

УБ Состав Совета директоров по состоянию на 1 января 2021 года:

- 1) **Нуртлеуов Шалкар Абугалиевич** – Председатель Совета;
- 2) **Киркинбаев Ерлан Амантаевич** – Член Совета директоров;
- 3) **Дулкаиров Марат Турганбекович** – Независимый директор, Член Совета директоров.

Решением Единственного акционера АО «ОЭСК» за № 01-2021/2 от 19 апреля 2021 года досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров АО «ОЭСК» Киркинбаев Е.А. с 19 апреля 2021 года, а с 20 апреля 2021 года членом Совета директоров АО «ОЭСК» избран Маканов Е.А..

Действующий Состав Совета директоров.

- 1) **Нуртлеуов Шалкар Абугалиевич** – Председатель Совета директоров;
- 2) **Маканов Ерлан Тлегенович** – Член Совета директоров;
- 3) **Дулкаиров Марат Турганбекович** – Независимый директор, Член Совета директоров.

Ответственность Совета директоров

Совет директоров несет ответственность перед Единственным акционером за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью Общества и действует в соответствии с утвержденным порядком принятия решений. Наиболее важными функциями Совета директоров являются определение приоритетных направлений деятельности Общества, принятие решения о заключении крупных сделок и другие существенные вопросы.

Отчет о деятельности Совета директоров за 2021 год

За отчетный период Советом директоров АО «ОЭСК» было проведено 12 очных заседаний, в ходе которых было рассмотрено 34 вопроса. Заседания Совета директоров в течение года проводились на основе предложений Председателя и членов Совета директоров, Председателя Правления АО «ОЭСК».

Обзор важнейших решений принятых Советом директоров:

1. Изменен количественный состав исполнительного органа Правления АО «ОЭСК» с 5 до 6 членов Правления;
2. Избран Заместитель Председателя Правления Общества Тихонов Р.А.;
3. Утвержден бюджет ТОО «Шыгысэнерготрейд» на 2021 год в части снабженческой надбавки;
4. Создан филиал АО «ОЭСК» в городе Нур-Султан;
5. Прекращены полномочия Заместителя Председателя Правления АО «ОЭСК» Тихонова Р.А.;
6. Избран Заместитель Председателя Правления Общества Әбділдабеков Ж.М.;
7. Назначен на должность генерального директора ТОО «Шыгысэнерготрейд» Кайркенова Т.К.;
8. Утверждена долгосрочная стратегия развития АО «ОЭСК» на 2021-2030 годы;
9. Утвержден бюджет АО «ОЭСК» на 2022 год.
10. Утверждены корпоративные документы:
 - 10.08.2021 г. Положение предприятия о распределении обязанностей, сфер полномочий и ответственности между руководителями;
 - 26.10.2021 г. Учетная политика;
 - 14.06.2021 г. Кодекс корпоративной деловой этики АО «ОЭСК»;
 - 14.06.2021 г. Положение предприятия о Правлении АО «Объединённая Энергосервисная Компания»;
 - 14.06.2021 г. Положение предприятия о корпоративном секретаре Акционерного общества «Объединённая Энергосервисная Компания».

Состав Правления АО «ВК РЭК» на 31.12.2020г:

По состоянию на 31 декабря 2021 года Правление АО «ОЭСК» состояло из 5 человек:

- 1) Председатель Правления АО «ВК РЭК» **Маканов Ерлан Тлегенович**.
- 2) Заместитель Председателя Правления по режиму и диспетчеризации **Глибина Ирина Геннадьевна**.
- 3) Заместитель Председателя Правления по развитию **Жанабаев Бақытжан Кайратович**.
- 4) Заместитель Председателя Правления по эксплуатации **Кусаинов Талгат Мамырханович**
- 5) Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам **Уразов Тимур Аскарлович**
- 6) Заместитель Председателя Правления - **Әбділдабеков Жақсылық Мұратұлы**.

Ответственность Правления

В свою очередь, Правление несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации решений Совета директоров и по текущим вопросам финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества. Правление отчитывается перед Советом директоров за состояние проделанной работы по достижению бизнес-плана Общества.

Таким образом, понимание всеми участниками корпоративных отношений своих полномочий, сферы ответственности, подотчетности, прав и обязанностей, четкое закрепление указанных аспектов в Уставе Общества снижает риск конфликта интересов, а, следовательно, создает единое видение принципов и структуры корпоративного управления.

Отчет о деятельности Правления за 2021 год

За период 2021 года Правлением проведено 32 очных заседаний, на которых были рассмотрены вопросы, касающиеся деятельности АО «ОЭСК».

Обзор важнейших решений Правления:

1. «О согласовании назначения на должность руководителей»
2. Об утверждении бюджета АО «ОЭСК» на 2022 год.
3. Об изменении организационной структуры АО «ОЭСК»
4. «О предварительном одобрении интегрированного Годового отчета о результатах деятельности «ОЭСК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» за 2020 год.

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

Система корпоративного управления ТОО «Шыгысэнерготрейд»



В соответствии с Уставом Товарищества Система органов Товарищества включает:

- **Участник Товарищества** - высший орган Товарищества - Совет директоров АО «ОЭСК» - орган управления, осуществляющий стратегическое управление Товариществом;
- **Генеральный директор** - единоличный исполнительный орган, руководящий текущей деятельностью Товарищества.

Генеральный директор - Единоличный исполнительный орган Кайркенов Талгат Кайркенович.

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 2021 года в Товариществе функционируют 2 постоянно действующих консультативно-совещательных органа:

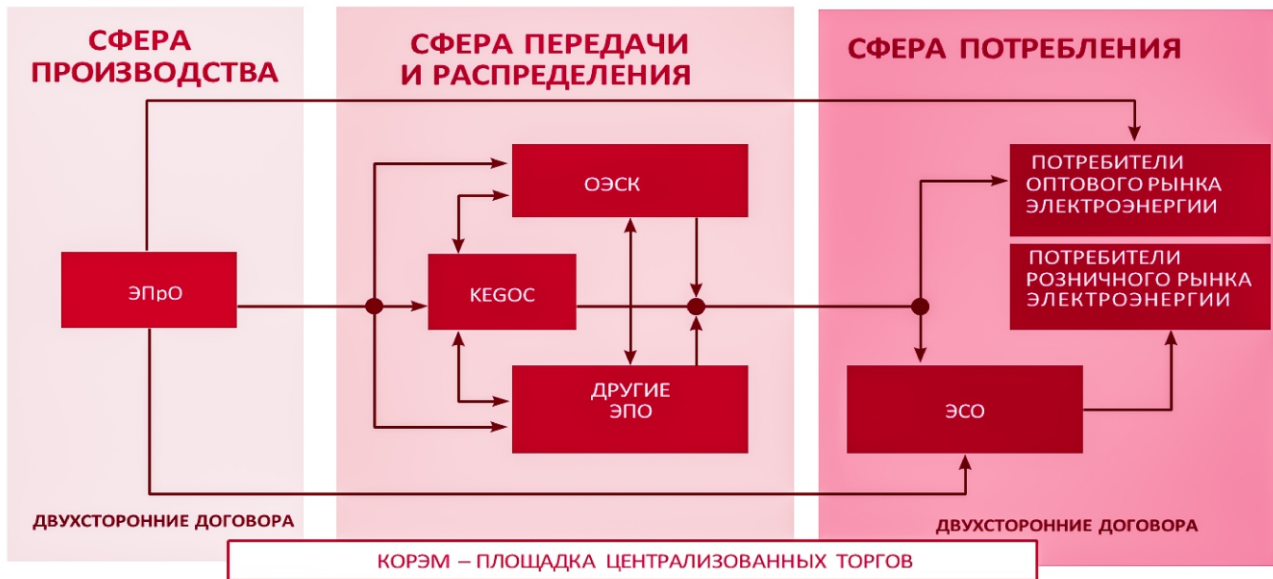
Бюджетный комитет	Дата создания	Создан 31 января 2013 г. Действует на основании приказа №23 от 11.02.2021 г.
	Цель создания	Принятие на коллегиальной основе решений по вопросам формирования Бюджета и Плана закупок Товарищества и осуществление контроля над рациональным распределением и использованием финансовых ресурсов.
	Регламентирующий документ	Положение о Бюджетном комитете ТОО «Шыгысэнерготрейд» ред. 5 (утверждено 08.09.2021 г.).
Комитет по работе с дебиторами и кредиторами	Дата создания	Создан 15.08.2013. Действует на основании приказа №10 от 21.01.2021 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 ред. 4 (утверждено 25.01.2021 г.)

ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



ОБЗОР РЫНКА И ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ

Действующая модель рынка электроэнергии Казахстана



АО «ОЭСК»

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.

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

АО «ОЭСК» передает электроэнергию для следующих энергоснабжающих организаций:

- гарантирующий поставщик э/э - ТОО «Шыгысэнерготрейд» (459 403 потребителей, среди

которых 21 136 – юр. лица);

- 32 прочих ЭСО и прямых потребителей.

Самыми крупными пользователями услуг АО «ОЭСК» является ТОО «Шыгысэнерготрейд», а также АО «УК ТМК», ТОО "Алтайэнерго Трейд", ТОО "SilkWayEnergy", ТОО "Казцинк" и ТОО "GP Trading". На оптовом рынке электроэнергии доля ТОО «Шыгысэнерготрейд» составляет 29 % от потребления области, а на розничном рынке 69%. Потребление АО «УК ТМК», по сетям АО «ОЭСК» зависит от режима сети и от покупки от энергоисточников. Потребление ТОО "Алтайэнерго Трейд", ТОО "SilkWayEnergy", ТОО "Казцинк" и ТОО "GP Trading" 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:

- ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»;
- ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»;
- ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»;
- ТОО «Согринская ТЭЦ»;
- ТОО «Зайсанская ГЭС»;
- СЭСТОО «Жангиз Солар»;
- ВЭС ТОО «Чарск Ветер»;
- ТОО «Тургусунская ГЭС».
- АО «Риддер ТЭЦ» (Лениногорская ТЭЦ);
- Бухтарминский ГЭК АО «Казцинк»;
- ГКП «Теплокоммунэнерго» (ТЭЦ г. Семей);
- Лениногорский каскад ГЭС.

На рынке электроэнергии ВКО осуществляют свою деятельность несколько энергопередающих организаций - АО «КЕГОК», ТОО «Казцинк-Энерго», ТОО «Энергис», АО «УМЗ, ТОО «ВК Энергия», ТОО «Востокнеупор», 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.

АО «ОЭСК» осуществляет покупку электроэнергии для компенсации технологических потерь и на хозяйственные нужды с шин «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС», ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ».

Ниже приведена таблица по структуре покупки электроэнергии для АО «ОЭСК» за 2020 год в разрезе электрических станций.

станции	УК ГЭС	ШГЭС	УК ТЭЦ	2021 год
тыс.кВт*ч	115 910	102 631	243 600	462 141

**Перечень 10 крупнейших потребителей услуг АО "ОЭСК"
(передача и распределение электроэнергии)**

№	Наименование потребителей	2019 г. (12 месяцев)		2020 г. (12 месяцев)		2021 г. (12 месяцев)	
		тыс. кВт*ч	тыс. тенге	тыс. кВт*ч	тыс. тенге	тыс. кВт*ч	тыс. тенге
1		677 722	2 830 684	485 007	2 350 636	449 759	3 121 331
2		10 683	44 468	9 227	44 261	10 351	71 834
3		-	-	-	-	-	-
4		242 139	1 009 998	127 581	623 228	15 135	105 034
5		23 050	96 226	28 356	134 612	26 542	184 202
6		10 626	44 238	8 758	41 686	10 883	75 525
7		87 078	364 764	183 254	866 342	218 849	1 518 812
8		23 172	96 607	23 095	110 392	32 306	224 204
9		18 963	78 860	22 382	105 540	25 033	173 729
10		2 491 036	10 378 062	2 496 115	11 900 498	2 664 736	18 485 668

Действующая модель рынка электроэнергии Казахстана

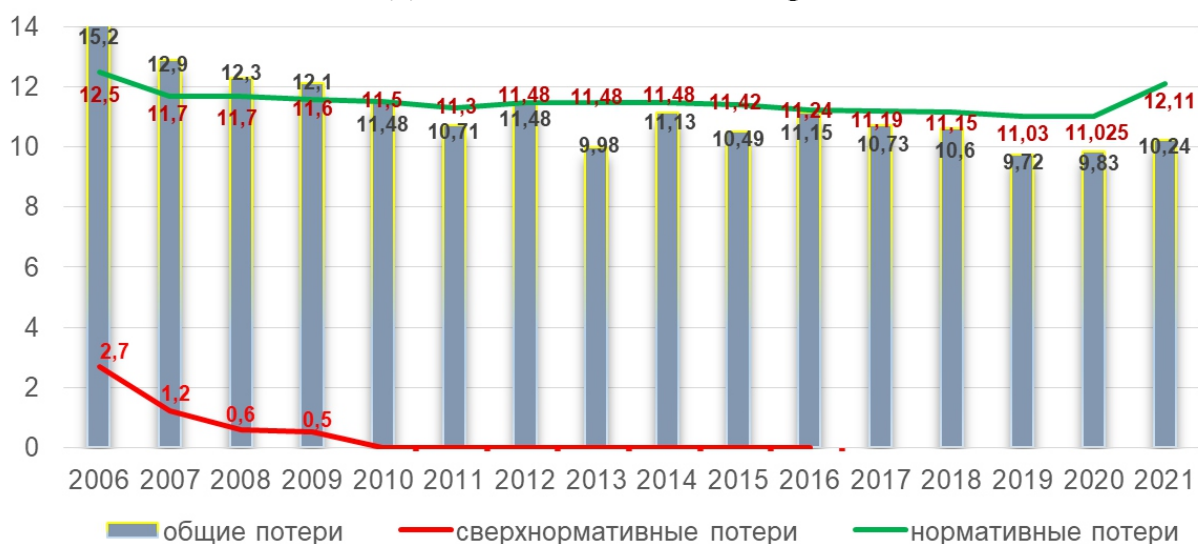
№	Наименование показателей	Ед. измерения	Количество
	Количество присоединенных потребителей	абонентов	460 062
1	Общая протяженность линий электропередач, из них:	км	34 314,40
	ВЛ-220 кВ	км	161,6
	ВЛ-110 кВ	км	4 785,22
	ВЛ-35 кВ	км	4 228,41
	ВЛ-10 кВ	км	11 965,52
	ВЛ-6 кВ	км	884,79
	ВЛ-0,4 кВ	км	10 612,37
	КЛ-6-10 кВ	км	991,66
	КЛ-0,4 кВ	км	684,84
	ТП, КТП, РП, ЦРП	шт	6 439
2	ПС 35 кВ и выше, из них:	шт	311
	ПС-220 кВ	шт	4
	ПС-110 кВ	шт	116
	ПС-35 кВ	шт	191
3	Количество силовых трансформаторов, из них:	шт	7 128
	Количество силовых трансформаторов напряжением 35 кВ	шт	456
	Количество силовых трансформаторов напряжением 0,4/6/10кВ	шт	6 672
4	Общая мощность силовых трансформаторов, из них:	МВА	4 955,1
	Мощность силовых трансформаторов 35 кВ и выше	МВА	3 465
	Мощность силовых трансформаторов 0,4/6/10 кВ и выше	МВА	1 490,1
5	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная в течение предшествующего календарного года	МВт	749,5
6	Объем передачи электрической энергии за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	3 895 317
7	Фактические потери электрической энергии в электрических сетях за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	446 299

Примечание: ' объемы передачи электроэнергии за 2021 год, в том числе с возобновляемыми источниками энергии

Производственные показатели деятельности

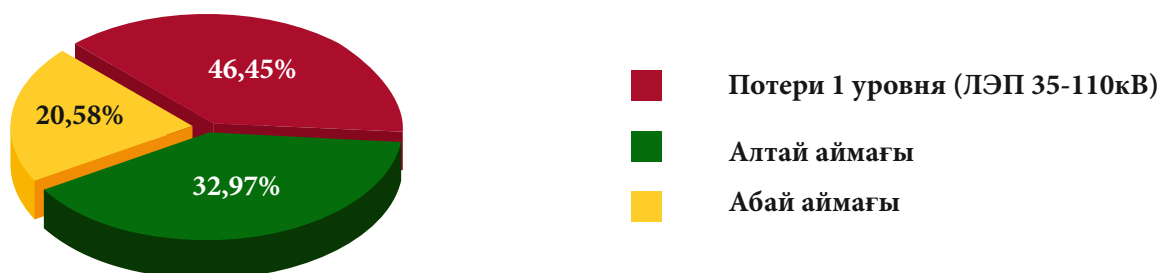
Наименование показателя	Ед. измерения	Бюджет	Факт	Отклонение %
Объем входа в сеть	тыс. кВт ч	4 436 811	4 357 459	1,8
Объем транзита э/энергии (с хозяйственными нуждами)	тыс. кВт ч	3 899 513	3 911 160	-0,3
Объем покупки э/э	тыс. кВт ч	552 565	462 141	16,4
Потери э/э	тыс. кВт ч	537 298	446 299	16,9
	%	12,11	10,24	1,87
Сверхнормативные потери	тыс. кВт ч	0	0	0

Динамика снижения потерь

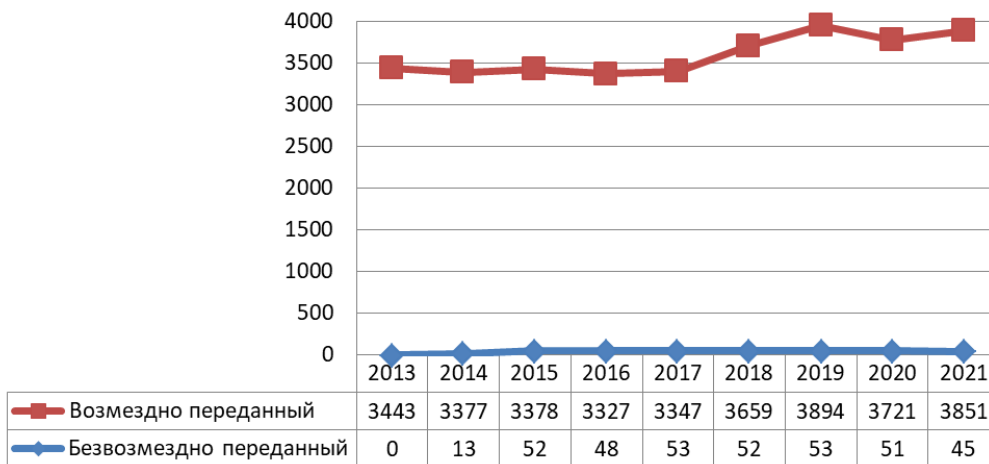


Структура потерь электроэнергетики за 2021 год

Подразделение	Единица изм., тыс.кВт*ч
Потери 1 уровня (ЛЭП 35-110кВ)	207 293
Алтай аймагы	147 145
Абай аймагы	91 861
Всего:	446 299



Динамика объема передачи электроэнергии АО «ОЭСК»
С 2013 по 2021 годы



АНАЛИЗ АВАРИЙНЫХ ОТКЛЮЧЕНИЙ ПО АО «ОЭСК» ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2021 ГОДА

Сравнительный анализ аварийных отключений по годам по АО "ОЭСК"

Аварии и отказы АО «ОЭСК» за 2019 – 2021 гг.

Технологические нарушения	Количество		2021 г / 2020 г		Недоотпуск, кВт*ч		Разница 2021 г / 2020 г	
	2020 г	2021 г	кол-во	%	2020 г	2021 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	1615	1512	103	-6,4	972 852,7	972 644,6	208,1	-0,02
Итого:	1615	1512	103	-6,4	972 852,7	972 644,6	208,1	-0,02

Год	ВЛ-220кВ	ВЛ-110кВ	ВЛ-35кВ	ВЛ, КЛ, оборуд. 6-10кВ	оборудование ПС	Итого	0,4 кВ	Итого
2019	2	63	119	855	127	1 166	464	1 630
2020	0	66	103	835	109	1 113	502	1 615
2021	2	52	104	861	112	1 131	381	1 512
Недоотпуск электроэнергии 2019 г., кВт*ч	0	142 101,6	89 145,3	608 590,2	204 468,5	1 044 305,6	41 067,0	1 085 372,7
Недоотпуск электроэнергии 2020 г., кВт*ч	0	123 723,1	83 125,4	602 320,3	129 067,5	938 236,3	34 616,4	972 852,7
Недоотпуск электроэнергии 2021 г., кВт*ч	0	65 373,2	99 818,3	649 888,8	124 823,9	939 904,2	32 740,4	972 644,6

Мероприятия по снижению аварийности в электрических сетях:

1. Анализ аварийных отключений, выявление причин по часто откликающимся 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.



Исполнение Плана по легализации (оформлению прав на земельные участки) для размещения объектов недвижимости АО «ВК РЭК» на 2021 год

В рамках реализации Плана по легализации (оформлению прав на земельные участки) для размещения приоритетных объектов недвижимости (ВЛ 35-220 кВ, ПС, зданий) на 2021 год ОЗО проведены следующие мероприятия.

В рамках утвержденной тарифной сметы на 2021 год и утвержденного Плана закупок на 2021 год произведен закуп услуг по оформлению прав на земельные участки для размещения приоритетных объектов Предприятия.

В рамках заключенного договора на сумму 41 763 тыс. тенге без учета НДС проведены землеустроительные работы по оформлению долгосрочного права аренды на земельные участки для размещения объектов недвижимости:

ВЛ 110-35-10 кВ общей протяженностью 374,5 км, в том числе

ВЛ 110 кВ протяженностью 74 км, из них 74 км - выполнение землеустроительных работ по упорядочению границ земельных участков;

ВЛ 35 кВ протяженностью 33,8 км;

ВЛ 10 кВ протяженностью 266,7 (данные по протяженности ВЛ, указаны в соответствии с сальдовыми ведомостями).

В соответствии с заключенным договором АО «ОЭСК» заключено договоров об аренде и получено актов на право временного возмездного землепользования на 85 земельных участков (общая протяженность ВЛ 110-35-10 кВ по актам на право временного возмездного землепользования составляет 182,9 км, на протяженность 192 км получены материалы по определению границ и площадей земельных участков, входящих в сферу деятельности сервитута, в количестве 523 материалов сервитута).

Общее количество договоров об аренде на земельные участки, заключенных АО «ОЭСК» в период 2021 года составляет – 458 договоров.

Кроме того, в рамках заключенных договоров на оказание услуг по оформлению земельных участков выполнена топографическая съемка земельного участка, расположенного в г. Семей, в районе Западного промузла для восстановления железнодорожного тупика.

Проведена процедура изменения целевого назначения земельного участка с целевым назначением – для размещения склада на целевое назначение - для обслуживания производственной базы, расположенной в г. Семей, в районе Западного промузла.

В связи необходимостью реализации объекта недвижимости проведена процедура выкупа права частной собственности земельного участка (кадастровый номер 05-085-156-011) с целевым назначением для размещения опор линии электропередачи ВЛ 110 кВ № 439 от ПС Согринская ТЭЦ до ПС 220 (ТМК) площадью 0,0837 га (сумма договора составила 2 317 938 тенге без учета НДС).

С целью регистрации прав на объекты недвижимости произведен закуп услуг по выполнению государственного технического обследования на объекты недвижимости, в рамках заключенного договора выполнено государственное техническое обследование на объекты недвижимости на 11 ВЛ 110/35/10 кВ (общей протяженностью 623,95 км согласно сальдовым ведомостям), 1 здание ЛМП.

В период 2021 года произведена государственная регистрация возникновения прав на объекты недвижимости:

50 – объектов недвижимости (ВЛ 110-35 кВ);

253 – земельных участка.

В соответствии с требованиями АО «Народный Банк Казахстана» к правоустанавливающим документам на объекты недвижимости, переданные в залог банка, в связи необходимостью оформления документации из-за произведенной перепланировки объектов недвижимости, расположенных в г. Семей по ул. Каржаубайулы, 243а, ул. Жанасемейской 30, оформлена соответствующая документация по приему в эксплуатацию объектов недвижимости с целью дальнейшей государственной регистрации договоров залога на данные объекты.

В результате изменения структуры предприятия внесены соответствующие изменения в положение о структурном подразделении ПСП 05-04 и должностные инструкции персонала ОЗО.

**Данные по приоритетным объектам (ВЛ 35-110 кВ, ПС, зданий),
на которые необходимо оформление прав на земельные участки**

№ п/п	Наименование объектов	Всего, км/шт	Примечание
1	ВЛ 110 кВ	430	430 км расположены на землях Национального ядерного центра, планируются к оформлению в 2024 году
2	ВЛ 35 кВ	76,2	Из них: 48,96 км расположены на землях Национального парка, 27,2 км, планируются оформить в 2022 году
3	ПС	9	7 ПС расположены на землях Национального ядерного центра, планируются к оформлению в 2024 году; 1 ПС расположена на землях Национального парка; 1 ПС расположена на землях лесного фонда
4	Здания	19	Планируются к оформлению в 2023 году
ИТОГО		506,2/28	

В результате проведенной в 2020 году инвентаризации приоритетных объектов ВЛ 110-35 кВ, ранее оформленных АО «ОЭСК» во временное возмездное землепользование, на которые срок аренды на земельные участки заканчивается в период с 2022 по 2025 годы, выявлено следующее.

В связи с изменением трассы ВЛ, категории земель под ранее оформленными ВЛ 110-35 кВ необходимо выполнение землеустроительных работ по уточнению идентификационных характеристик земельных участков (упорядочению границ земельных участков) на ВЛ 110-35 кВ общей протяженностью 333,74 км. Данную работу запланировано провести в период с 2021 по 2023 годы. В 2021 году выполнены землеустроительные работы по уточнению идентификационных характеристик земельных участков (упорядочению границ земельных участков) на ВЛ 110 кВ протяженностью 74 км.

Соответствие производства правовым требованиям

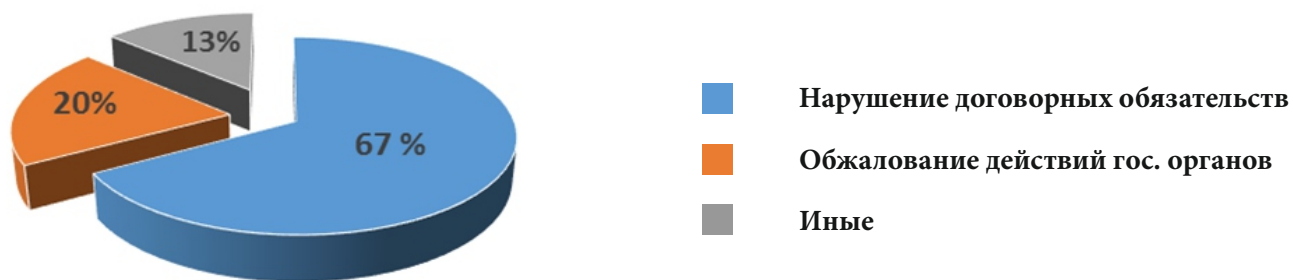
В 2021 году Юридическим управлением было обеспечено участие по 36 судебным спорам, из которых:

- в качестве истца по 12 гражданским делам;
- в качестве ответчика по 8 гражданским делам;
- в качестве третьего лица по 14 гражданским делам;
- в качестве заинтересованного лица по 2 административным делам (АППК РК).

Судебные споры



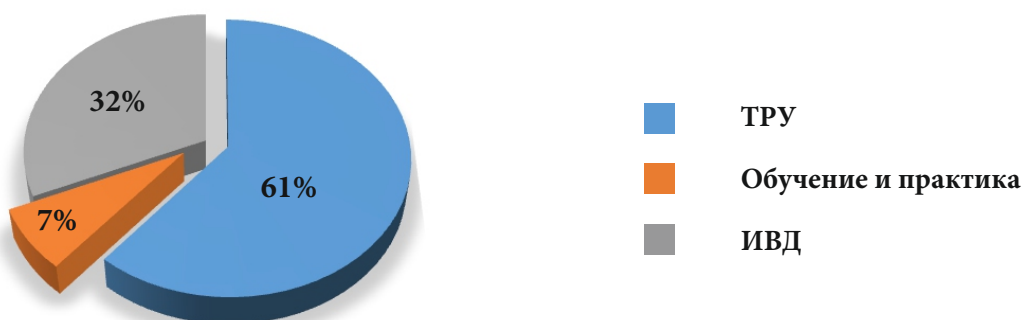
В качестве ИСТЦА было инициировано 12 исковых заявлений, большую часть которых составили иски, связанные с нарушением договорных обязательств:



За 2021 год с участием Юридического управления заключено 2343 договора, из них:

- 1453 договоров на закупки товаров, работ и услуг;
- 563 по иным видам деятельности (доходные);
- 49 договоров по повышению квалификации персонала;
- 78 договоров по обучению персонала специальности с прохождением практики;
- 200 договоров по прохождению практики в АО студентами вузов.

Информация по заключенным договорам за 2021 год



На Предприятии в 2021 году надзорными органами было проведено 46 проверок, по результатам которых:

- Выписано предписаний – 30, из которых 8 – со сроком исполнения:
 - ГУ Департамент по индустриальному развитию и промышленной безопасности по ВКО до 28.03.22 г.;
 - ГУ «Территориальный департамент Комитета атомного и энергетического надзора и контроля до 01.07.2022г., до 30.06.2022г., и по двум до 31.05.2022 г.;
 - ДЧС по ВКО до 25.05.2022 г.;
 - ГУ Управление по контролю за использованием и охраной земель по ВКО два со сроком до 03.03.2022г и 14.03.2022 года.
- Вынесено предупреждений – 2.
- Подвергнуто 11 штрафам на сумму 3 892 094 тг., из них:
 - ГУ «Территориальный департамент Комитета атомного и энергетического надзора и контроля МЭ РК по ВКО» – 1 штраф (291 700 тг.);
 - ГУ ДЧС по ВКО – 7 штраф (по 145 850 тг. Всего – 1 020 950 тг.);
 - ГУ Департамент по индустриальному развитию и промышленной безопасности по ВКО – 1 штраф (145 850 тг.);
 - РГУ Инспекция транспортного контроля по ВКО – 1 штраф (99 994 тг.);
 - ГУ Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по ВКО – 1 штраф (2 333 600 тг.).

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПРОЕКТА «ФАБРИКА ИДЕЙ»

В 2020 году Решением Правления от 25.02.2020 года №25 введен в действие проект «Фабрика идей». Основные требования к порядку подачи, рассмотрения и реализации идей по проекту «Фабрика идей» определяется согласно «Положения предприятия о проекте фабрика идей» ПП 04-01 от 25.02.2020 года.

Фабрика идей предназначена для осуществления процесса сбора предложений по улучшению текущего процесса, использование идей при дальнейшем пересмотре процесса, для сбора лучших практик, поиска новых идей, направлений, решений, и вовлечение неограниченного круга лиц в генерацию идей и создание оптимальных решений, в целях обеспечения функционального взаимодействия между сотрудниками разных функций, повышение надежности и безопасности эксплуатации энергетического оборудования, повышение энергетической эффективности технологических процессов производства,

повышение эффективности управления на любом уровне, обеспечение бесперебойности электроснабжения, обеспечение высокого качества обслуживания потребителей.

Для обеспечения процесса рассмотрения поступивших идей и в целях дальнейшего внедрения проектов, получивших одобрения, согласно приказу №162 от 03.03.2020 года создан Проектный комитет.

Также для обеспечения функционирования процесса проведения оценки и рассмотрения поступивших идей экспертной группой из числа квалифицированных специалистов предприятия распоряжениями №22 от 03.03.2020 года, №81 от 26.11.2020 года назначена экспертная группа.

В 2021 году в рамках проекта «Фабрика идей» 2 предложения были одобрены экспертами, и Проектным Комитетом:

- «Стенд для ремонта двигателей автомобилей марки ГАЗ, ЗИЛ, УАЗ, Волга, НИВА»
- «Бурение ям под опоры ЛЭП мотобуром».

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:

I. Поставщики электроэнергии.

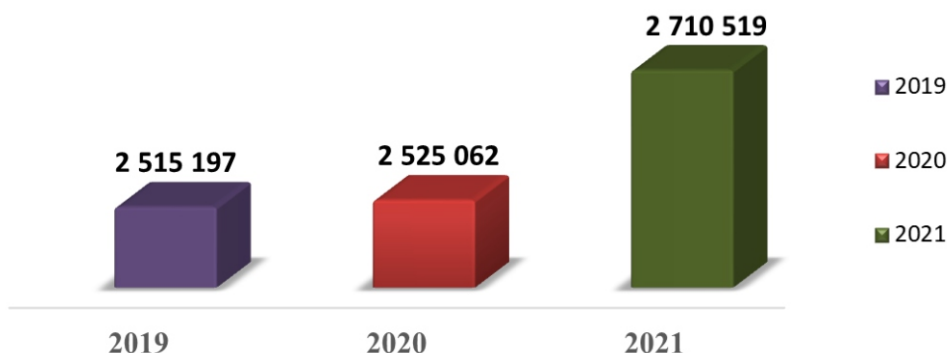
В соответствии с законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», ТОО «Шыгысэнерготрейд» осуществляет покупку электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей у энергопроизводящих организаций. Поставщики электроэнергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд» приведены в таблице ниже.

Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2021 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 2019-2021 годов.

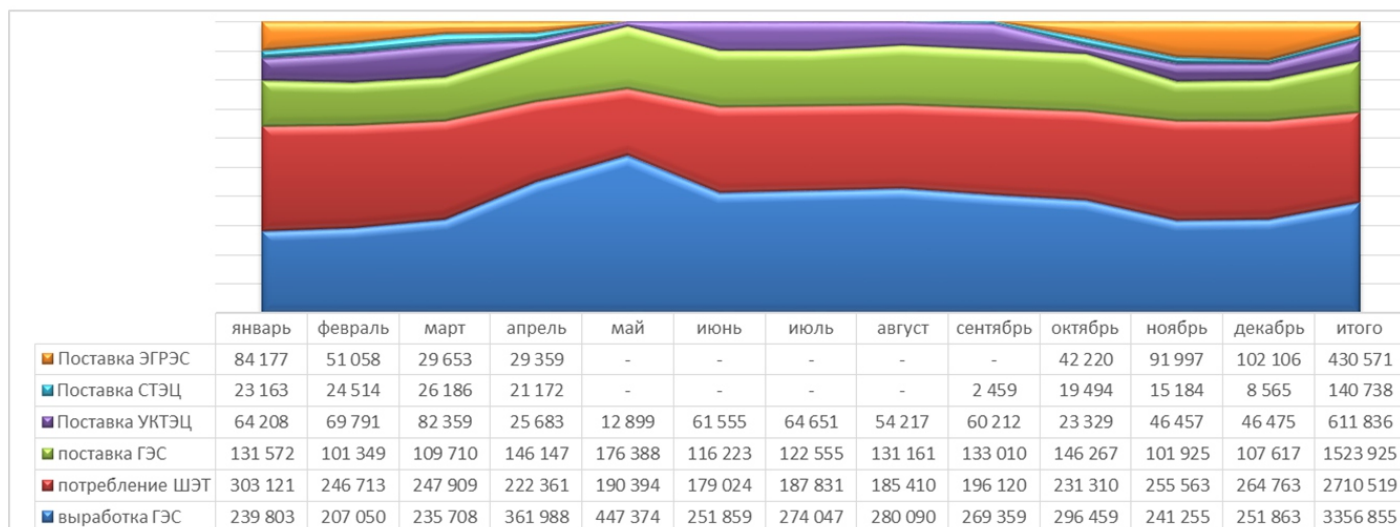
Фактические объемы покупки ТОО «Шыгысэнерготрейд» с 2019 по 2021г.



Прогноз покупки электроэнергии по Бюджету на 2021года равен 2 715 млн. кВт*ч., по факту покупка составила 2 711 млн. кВт*ч.

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 ГЭС и покупки электрической энергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2021 г.



Во избежание негативных последствий, связанных с дефицитом мощности ВКО в осенне-зимний период, ТОО «Шыгысэнерготрейд» производило закуп недостающего объема электроэнергии с внешних энергоисточников, а именно с шин ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

II. 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 «ОЭСК» и прочими энергопередающими организациями.

Поставщики услуг по передаче электрической энергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Наименование	Среднемесячный объем, тыс. кВт*ч	% от покупки э/э
АО «ОЭСК»	221 970	98,27
АО «КЕГОС» (передача)	129 002	57,11
ТОО «Казцинк-Энерго»	49 755	22,04
ТОО "Энергис"	2 994	1,33
АО "НК КТЖ" ЭЧ-18 (Семей)	1 717	0,76
АО "НК КТЖ" ЭЧ-20 (Уштобе)	293	0,13
ТОО Востокэнерго	1 946	0,86
ГКП "Теплокоммунэнерго"	1 269	0,56
ТОО "Восток-Огнеупор"	1 571	0,70
РГП "ЕнбекОскемен"	1 122	0,50
ВК Энергия	538	0,24
ТОО "СиП"	315	0,14
ТОО "Бакырчикское горнодобывающее предприятие"	321	0,14
АО "УМЗ"	23	0,01
АО «Риддер ТЭЦ»	5 865	2,6

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

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.

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:

- услуги по организации и проведению централизованных торгов (АО «КОРЭМ»);
- услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Казахстана (АО «KEGOC»);
- купля-продажа балансирующей электрической энергии на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан (Учреждение «Энергоинформ» АО «KEGOC»).

Конкурентная среда на рынке электроэнергетики

Развитие отрасли отмечается низким темпом роста и стабильностью.

Доля потребления электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2021 г. на рынке ВКО составляет 30,0%.

Доля потребления электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2020 г. на рынке ВКО среди ЭСО составляет 68,6%.

Конкурентами на рынке электроэнергетики являются энергоснабжающие организации.

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

Конкурирующие организации на рынке электрической энергии ВКО

п/п	Наименование	2021г.		
		тыс. кВт*ч	% потребление ЭСО, ЭПО и прямых	% потребление ЭСО (без ЭПО и прямых)
	<u>Потребление ЭПО и прямых Потребителей</u>	5 081 953	56,25%	
1	<u>ТОО «Шыгысэнерготрейд»</u>	2 710 519	30,00%	68,57%
2	ТОО "Семейэнерготрейд"	3 498	0,04%	0,09%
3	ТОО "Алтайэнерго Трейд"	222 983	2,47%	5,64%
4	ТОО "ДТХ Нефтегазмаш-сервис"	56 980	0,63%	1,44%
5	ТОО "ВостокЭнерго Трейд"	34 002	0,38%	0,86%
6	ТОО "СПСТ Компани"	38 354	0,42%	0,97%
7	ТОО "Энергетический Комплекс Т"	35 015	0,39%	0,89%
8	ТОО "ВостокЭнергоГрупп"	10 042	0,11%	0,25%
9	ТОО "Системный трейдер ЭИМ"	42 768	0,47%	1,08%
10	ТОО "АБ Энерго"	265 398	2,94%	6,71%
11	ТОО "Узень"	44 595	0,49%	1,13%
12	АО "УМЗ"	142 983	1,58%	3,62%
13	ТОО "SilkWayEnergy"	119 818	1,33%	3,03%
14	ТОО Энергосбыт плюс	21	0,00%	0,00%
15	ТОО "Промснаб Астана"	136 678	1,51%	3,46%
16	ПО Карагандацветмет	4 099	0,05%	0,10%
17	ТОО "Отанэнерго"	54	0,00%	0,00%
18	ТОО "Алем Павлодар"	419	0,00%	0,01%
19	ТОО Транзитэнергосервис	699	0,01%	0,02%
20	ТОО "Казэнергоцентр" (ВКО)	1 322	0,01%	0,03%
21	ТОО "СемейПромЭнерго"	11 169	0,12%	0,28%
22	ТОО GP Trading	61 320	0,68%	1,55%
23	ТОО Темиржолэнерго	10 351	0,11%	0,26%
Итого		9 035 041	100%	43,75%

Данные по конкурирующим организациям, составленные на основании фактического баланса системного оператора единой электроэнергетической системы Казахстана АО «KEGOC» за 2021 год.

Анализ потребления ЭСО по ВКО

№	Наименование ЭСО	2021 год	
		млн. кВт*ч	%
	Потребление по ВКО	9 035	100%
1	Потребление ЭСО по ВКО в том числе:	3 953	43,75%
2	ТОО «Шығысэнерготрейд» от потребления по ВКО	2 711	30,0%
3	ТОО «Шығысэнерготрейд» от потребления ЭСО по ВКО		68,6%

На розничном рынке Восточно-Казахстанской области поставку электроэнергии потребителям осуществляют **23 энергоснабжающих организаций**,

деятельность которых конкурирует с деятельностью ТОО «Шығысэнерготрейд».

Потребители ТОО «Шығысэнерготрейд»

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

ТОО «Шығысэнерготрейд» поставляет электроэнергию более 520 тысячам потребителей. В настоящее время компания Товарищества снабжает

электрической энергией 10 городов, 15 районов, 30 поселков и 870 других населенных пунктов на территории Восточного Казахстана.

По состоянию на 2021 год:
Территория обслуживания -283 300 км2
Годовой объем продаж -2 710 млн. кВт*ч
Количество потребителей- 520 141 потребителей



Доля ТОО «Шығысэнерготрейд» по розничной реализации электроэнергии населению ВКО составляет свыше 99%.

ТОО «Шығысэнерготрейд» является гарантирующим поставщиком электроэнергии по Восточно-Казахстанской области.

Структура и количество потребителей

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:

I. Поставщики электроэнергии.

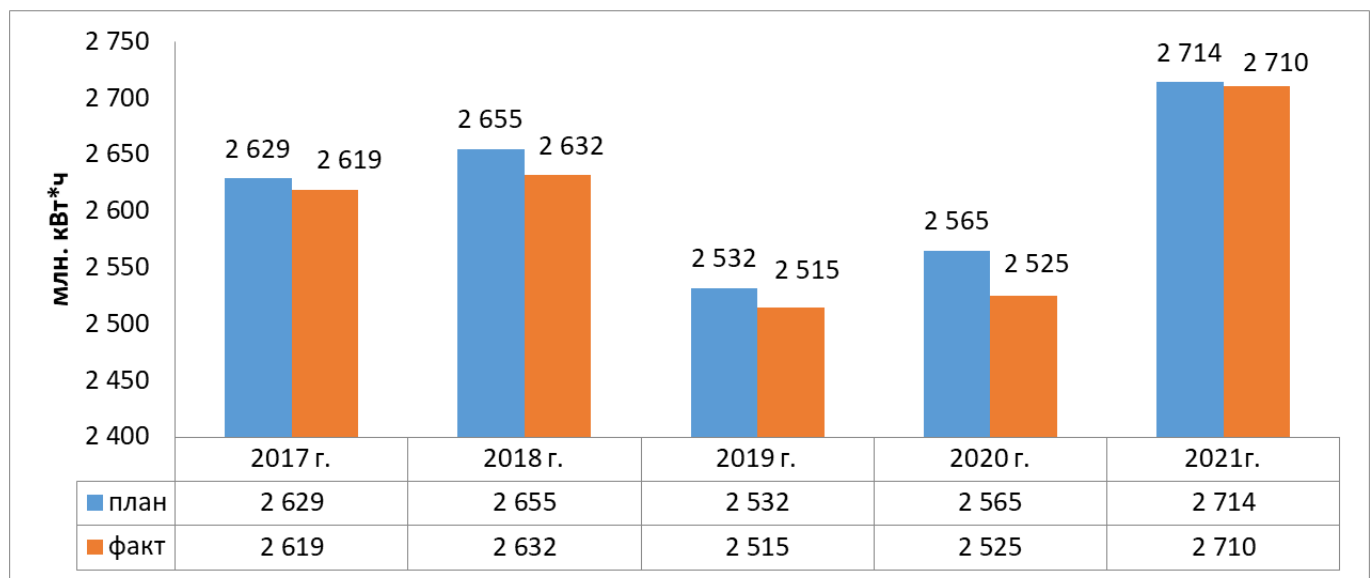
В соответствие с законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», ТОО «Шыгысэнерготрейд» осуществляет покупку электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей у энергопроизводящих организаций. Поставщики электроэнергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд» приведены в таблице ниже.

Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2021 г.

Группы потребителей	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Население	485 013	486 649	488 826	494 352	497 031
Небытовые потребители, в том числе:	21 245	21 476	21 797	21 985	23 110
Промышленные и приравненные к ним потребители	773	731	698	718	723
Бюджетные организации	1 743	1 677	1 655	1 676	2 274
Прочие потребители	18 729	19 068	19 444	19 591	20113
Всего:	506 258	508 125	510623	516 337	520 141

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 2013-2020 годы представлена на диаграмме ниже.



Улучшение производственной деятельности ТОО «Шыгысэнерготрейд»

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

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

С 2014 по 2021 год к обслуживанию Контакт-центром Товарищества были подключены 26 отдаленные населенные пункты. Таким образом, Контакт-центр Товарищества обслуживает

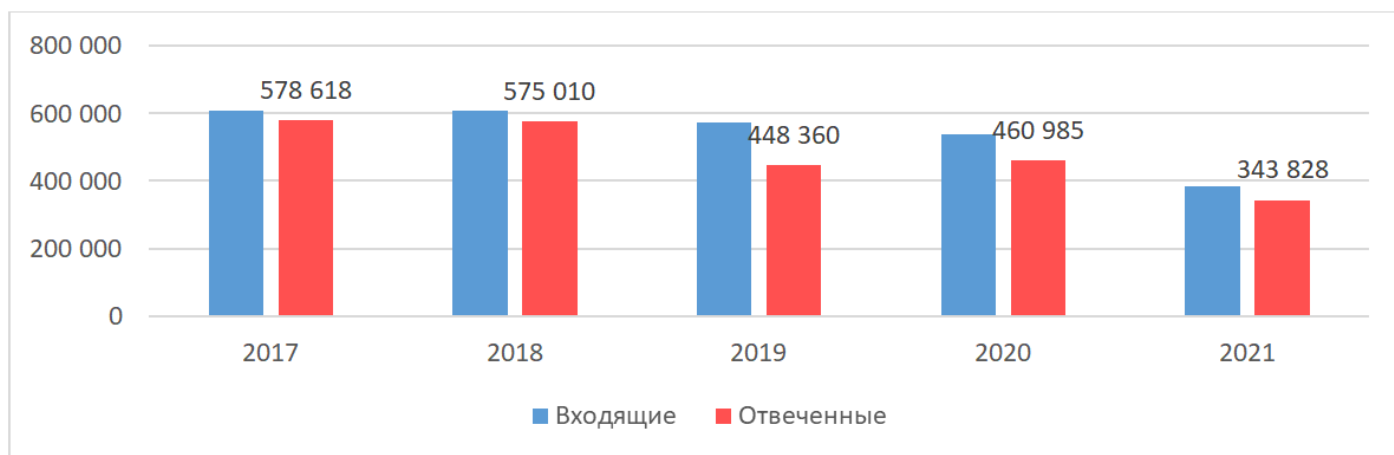
потребителей в 26 населенных пунктах по всей Восточно-Казахстанской области.

В среднем в год Контакт-центр принимает порядка 384 тыс. звонков от потребителей.

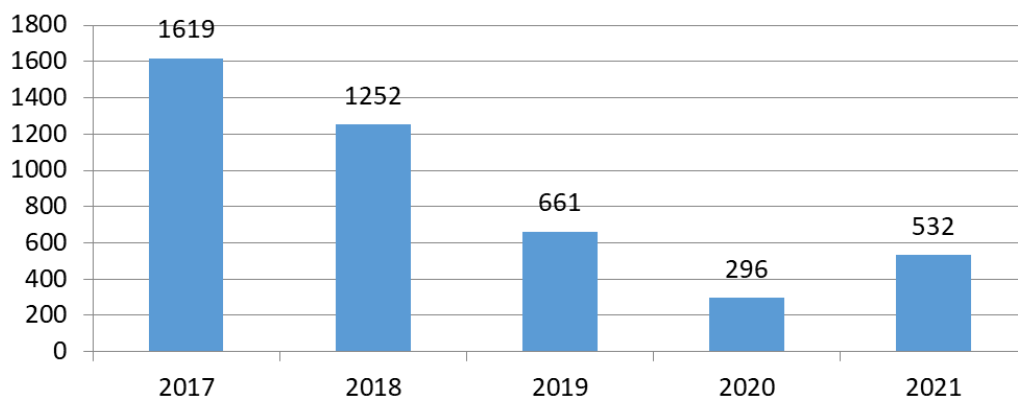
Посредством альтернативного номер **WhatsApp** было принято и рассмотрено более 18 тыс. обращений; **Личного кабинета** – 8 тыс. обращений; **Сайта** – 87 обращений; **Instagram** – 1 тыс. обращений.

Для удобства потребителей, в голосовое меню линии Контакт-центра добавлена кнопка «Передать показания». Ежедневно обрабатывается до 100 сообщений по приему показаний.

Динамика поступления звонков в Контакт центр за 2017-2021 г.г.



Количество обращений по проблемным вопросам потребителей



В Товариществе на постоянной основе проводится работа по регистрации, своевременной и полной отработке обращений по проблемным вопросам потребителей.

ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2021 ГОД

Показатели	Ед. измерения	2020 г. факт	2021 г. факт
Объем капитальных	млн. тг.	4 685	Инвестиционная программа - 5 949 Исполнение с привлечением заемных средств - 8 846

Исполнение ИП-2021года

В течение 2021 года в связи с пересмотром мероприятий по приоритетности были проведены 25 очередных заседаний Правления по внесению изменений и утверждению мероприятий инвестиционной программы 2021 года.

На основании закона «О естественных монополиях» в 2021 году была подана заявка в уполномоченный орган и государственный орган на изменение инвестиционной программы 2021 года, утвержденной приказом №91-ОД от 15.07.2020 года.

Решением Правление №27 от 26.10.2021 года был утвержден окончательный вариант проекта инвестиционной программы 2021 года, и подана заявка в уполномоченный орган и государственный орган на изменение утвержденной инвестиционной

программы 2021 года. По результатам обращения в ведомство уполномоченного органа и государственный орган с заявлением об изменении утвержденной инвестиционной программы получен приказ №34-ОД от 03.02.2022 года об утверждении проекта инвестиционной программы 2021 года с внесенными изменениями.

Исполнение инвестиционной программы 2021 года согласно совместного приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по ВКО и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ВКО №34-ОД от 03.02.2022 года по следующим статьям:

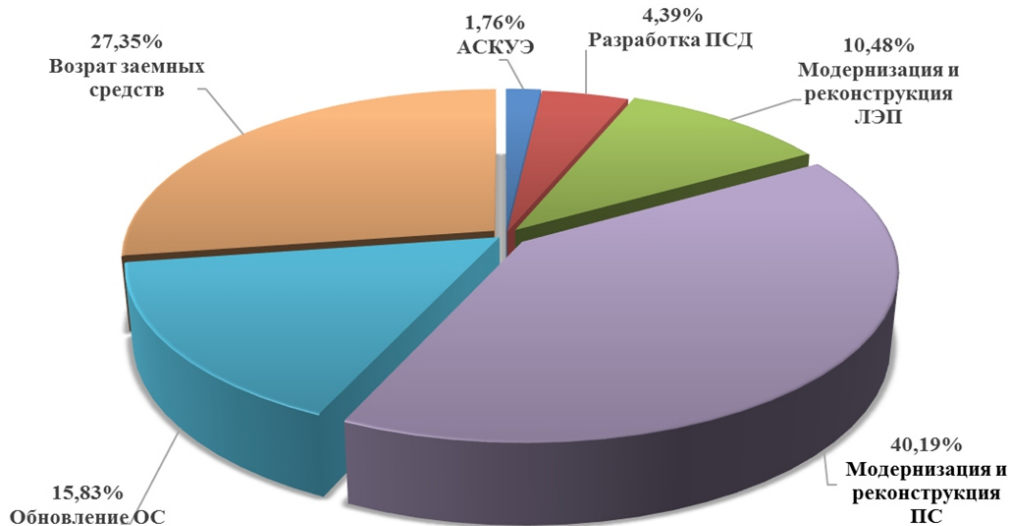
№	Наименование мероприятий инвестиционной программы (проекта)	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы 2021 года, в тыс. тенге (без НДС)		% исполнения плана (освоение) к факту
			План	Факт	План	Факт	
1	Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей	шт	39	39	359 159	359 159	100%
2	Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) бытового уровня АО "ВК РЭК" в г. Семей, ВКО				59 850	59 850	100%
	Услуги по техническому надзору "Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) бытового уровня АО "ВК РЭК" в г. Семей, ВКО"				62 644	62 644	100%
	Услуги по авторскому надзору "Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) бытового уровня АО "ВК РЭК" в г. Семей, ВКО"				21 755	21 755	100%
3	Модернизация и реконструкция ЛЭП	км	85,84	85,84	858 284	858 284	100%
4	Модернизация и реконструкция ПС	шт	77	77	3 291 276	3 291 276	100%
5	Обновление основных фондов	шт	477	477	1 296 802	1 296 802	100%
6	Возврат основного долга по инвестиционному займу				2 240 194	2 240 194	100%
	Итого				8 189 963	8 189 963	100%

В рамках инвестиционной программы 2021 года выполнены следующие мероприятия:

Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей

В рамках статьи «Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей» проводились работы по разработке проектно-сметной документации в количестве 27 шт. и по прохождению вневедомственной экспертизы в количестве 12 шт. по нижеперечисленным мероприятиям:

- Разработка ПСД по модернизации и реконструкции ВЛ-0,4 кВ;



- Экспертиза ПСД по модернизации и реконструкции ВЛ-6/10 кВ;
- Разработка ПСД по модернизации и реконструкции ВЛ-10 кВ;
- Разработка ПСД на модернизацию и реконструкцию ВЛ-110 кВ;
- Проектирование систем автоматической пожарной сигнализации;
- Комплексная вневедомственная экспертиза по рабочему проекту «Строительство Центра Управления сетями АО "ВК РЭК"»
- Экспертиза ПСД устройств релейной защиты ВЛ-110 кВ Л-105/106 г.Семей

Модернизация и реконструкция линии электропередач (ЛЭП)

В 2021 году проводились работы по модернизации и реконструкции ЛЭП. В рамках данной статьи выполнены следующие мероприятия:

- Модернизация и реконструкция ВЛ-110/35кВ. Замена деревянных опор на железобетонные, провода АС-50/8, АС-70/11 на провод АСТ-70/11, фарфоровых изоляторов на

стеклянные, монтаж грозотроса на 4 объектах протяженностью 84,60 км;

- Модернизация и реконструкция ВЛ 10кВ Л-15 от ПС Винное. Замена деревянных опор на железобетонные, замена провода, изоляторов протяженностью 1,24 км.

Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) бытового уровня АО "ОЭСК" в г.Семей, ВКО

В рамках инвестиционной программы в 2018-2019 годах была разработана проектно-сметная документация по мероприятию «Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии бытового уровня АО «ВК РЭК» в г. Семей, ВКО», получено положительное заключение вневедомственной экспертизы. Дальнейшая

реализация проекта предусмотрена в 2021-2022 годах с привлечением заемных средств. По инвестиционной программе 2021 года выполнены работы по техническому и авторскому надзору, и дополнительный объем строительно-монтажных работ за счет собственных средств.

Модернизации и реконструкция подстанций (ПС)

В рамках статьи «Модернизация и реконструкция ПС» в 2021 году выполнены работы по замене оборудование на 77 ПС, среди них по следующим мероприятиям:

- Реконструкция ПС-35/6кВ №2 г. Семей;
- Реконструкция ПС 35/6кВ № 3 в г. Семей;
- Реконструкция ПС 35/6кВ № 7 в г. Семей;
- Реконструкция ПС 110/35/10 ПС «Левобережная»;
- Замена ОД/КЗ-110кВ на элегазовый выключатель 110кВ;
- Замена В-35кВ на элегазовый выключатель 35кВ;
- Замена шкафов защит Л-110кВ;
- Замена аккумуляторной батареи;
- Замена МВ-10кВ на вакуумные выключатели 10кВ (ретрофиты);
- Модернизация и реконструкция ТП, КТП, РП 6/10кВ.
- Монтаж систем автоматической пожарной сигнализации

Обновление ОС

По статье «Обновление основных средств» закуплены и обновлены основные средства в количестве 477 единиц. Из них по мероприятиям:

- Закуп автотранспорта в количестве 47 единиц: спецтехника - автокраны, автогидроподъемник, ямобуры, автомобили многофункциональные для ремонта сетей, лаборатория передвижная, автомобили грузопассажирские 4WD с дополнительным оборудованием, экскаваторы – погрузчики, грузовики бортовой с манипулятором, трактор, фургон для ЭТЛ-35К погрузчик фронтальный,

снегоход с санями, легковой транспорт – автомобиль грузопассажирский бортовой, автомобили 4x4, навесное оборудование на спецтехнику - плуг трехкорпусный навесной, гидромолот для экскаватора - погрузчика WZ30-25.

- Закуп приборов, инструментов и прочего оборудования в количестве 430 единиц: мультиметр, ретометор, установка пробойная, установки для проверки счетчиков, установка сушки твердых изоляций, аппараты сварочные, трассоискатели, рефлектометр, осциллографы, мегомметры, рефлектометры, бензопилы, генераторы, и т.д.

Модернизации и реконструкция подстанций (ПС)

Для реализации проектов Инвестиционной программы на 2021-2025 годы, АО «ОЭСК» были привлечены заемные средства на реализацию следующих крупных проектов:

- 1) Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) бытового уровня АО «ВК РЭК» в г. Семей, ВКО;
- 2) Реконструкция ПС 35/6кВ №2 в г. Семей;
- 3) Реконструкция ПС 35/6кВ №3 в г. Семей;
- 4) Реконструкция ПС 35/6кВ №7 в г. Семей;
- 5) Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Левобережная».

Возврат основного долга по инвестиционному займу за 2021 год осуществлен полностью.

Отчет о деятельности проекта «Фабрика идей»

Проект «Фабрика идей» предназначена для осуществления процесса сбора предложений по улучшению текущего процесса, использование идей при дальнейшем пересмотре процесса, для сбора лучших практик, поиска новых идей, направлений, решений, и вовлечение неограниченного круга лиц в генерацию идей и создание оптимальных решений, в целях обеспечения функционального взаимодействия между сотрудниками разных направлений. Основные требования к порядку подачи, рассмотрения и реализации идей по проекту «Фабрика идей» определяется согласно «Положения предприятия о проекте фабрика идей» ПП 17-07 от 25.02.2020 года.

Также для обеспечения функционирования

процесса проведения оценки и рассмотрения поступивших идей из числа квалифицированных специалистов предприятия был пересмотрен состав экспертной группы согласно распоряжению №35 от 16.06.2021 года и состав Проектного комитета согласно приказу №451 от 16.06.2021 года.

В 2021 году в рамках проекта «Фабрика идей» проведено 4 совещания Проектного комитета, обсуждались проекты, переходящие с 2020 года, а также рассмотрено 3 новых предложения, из них 2 были одобрены решением Проектного комитета, инициаторам идей из структурных подразделений: Управление механизации и транспорта и Шемонаихинский РЭС были выплачены премии в размере 5 МРП каждому автору идеи.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

С 10 июля 2020 году затраты на инвестиционную деятельность были включены в тариф на электрическую энергию в размере 101 125 тыс. тенге сроком действия на 12 месяцев. 19 мая 2021 года сумма инвестиционной программы была снижена ДКРЕМ до 85 008 тыс. тенге.

Исполнение инвестиционной программы отражено в таблице ниже.

№	Наименование мероприятия	Плановые параметры (показатели) мероприятия, объекта инвестиционной программы, учтенной в предельной цене		Исполнение, фактические параметры (показатели) мероприятия, объекта инвестиционной программы, учтенной в предельной цене (ежеквартально, с нарастающим итогом)*
		Единица измерений	Сумма инвестиций	Сумма инвестиций
1	Сервер SuperMicro	тыс.тенге	26 569,00	26 569,00
2	Жесткие диски для сервера	тыс.тенге	3 998,40	3 998,40
3	Комутатор сетевой 48 портов (управляемый)	тыс.тенге	12 880,00	12 880,00
4	Ноутбук	тыс.тенге	1 028,00	2 843,50
5	Многофункциональное устройство	тыс.тенге	2 061,00	6 507,50
6	Аппарат телефонный	тыс.тенге	877,50	877,50
7	Монитор	тыс.тенге	866,00	1 785,00
8	Системный блок	тыс.тенге	3 214,00	9 600,00
9	Программное обеспечение Microsoft Windows 10 Professional Box	тыс.тенге	590,00	590,00
10	Программное обеспечение Microsoft Office 2019 Box	тыс.тенге	800,00	800,00
11	Microsoft Windows 10 Professional OLP Корпоративная лицензия Microsoft Open License	тыс.тенге	1 616,00	3 430,00
12	Программное обеспечение Microsoft Office 2019 OLP Корпоративная лицензия Microsoft Open License	тыс.тенге	3 530,00	4 100,00
13	Microsoft Windows Server Standard Core 2019 SNGL OLP 16Lic NL CoreLic Корпоративная лицензия Microsoft Open License	тыс.тенге	3 358,00	3 628,00
14	Клиентские лицензии Windows Server CAL 2019 SNGL OLP NL DvcCAL	тыс.тенге	6 278,00	6 278,00
15	Лицензия на сервер MS SQL Server Standard 2019 Runtime для пользователей 1С:Предприятие 8 для Казахстана. Электронная поставка	тыс.тенге	642,00	642,00
16	Клиентский доступ на 50 рабочих мест к MS SQL Server 2019 Runtime для 1С: Предприятие 8 для Казахстана. Электронная поставка	тыс.тенге	14 224,00	14 224,00
17	Услуги интеграции программно-аппаратного комплекса в систему управления электронной очередью	тыс.тенге	1 430,00	1 430,00
18	Кресло офисное для персонала	тыс.тенге	738,00	1 800,00
19	Облучатель-рециркулятор бактерицидный	тыс.тенге	149,50	149,50
20	Смартфон (на базе ПО Android)	тыс.тенге	158,00	324,00
	ИТОГО		85 007,40	102 456,40

ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



АО «ОЭСК»

Финансовые и операционные показатели деятельности

Производственные показатели	2021 год план	2021 год факт	в % к плану
Доход от передачи и распределения электроэнергии, млн. тенге	17 156	25 723	105%
Объем передачи и распределения электроэнергии, млн. кВт*ч	3 884	3 895	103%
Норматив тех. потерь, %	12,11%	10,24%	84,6%

Примечание: объемы передачи электроэнергии за 2021 год в том числе с возобновляемыми источниками энергии (ВИЭ).

Операционные показатели по тарифной смете	2021 год план	2021 год факт	в % к плану
Среднесписочная численность, чел	3 280	2 979	91%
Среднемесячная заработная плата, тенге	182 798	182 798	100%
Производительность труда, млн. кВт*ч/чел	1,108	1,293	117%

Структура активов обзор основных итогов финансовой деятельности

Экономические показатели	2021 год факт
Активы	60 819 685
Собственный капитал	7 348 479
Обязательства	21 790 336
Текущая ликвидность	0.53

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по состоянию на 31.12.2021 г.

В тысячах казахстанских тенге

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	1 358 638	2 137 622
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	-	-
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	-	-
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	1 500 046	755 404
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	4 427	2 082
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	76 068	114 467
Запасы	020	941 590	481 429
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	1 638 233	343 995
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	5 519 002	3 834 999
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	-	-
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-
Основные средства	121	39 655 871	30 339 618
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	156 198	244 153
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	15 488 614	9 173 822
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	55 300 683	39 757 593
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		60 819 685	43 592 592

Обязательство и капитал	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	-	-
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Краткосрочные производные инструменты	212	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	2 986 925	128 239
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	4 832 666	2 153 257
Краткосрочные оценочные обязательства	215	1 375 167	957 293
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	-
Вознаграждения работникам	217	472 481	305 481
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	-
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	346 282	1 219 558
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	50 486	50 945
Прочие краткосрочные обязательства	222	386 883	351 269
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	10 450 889	5 166 042
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	6 720 582	8 363 391
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	4 680	4 680
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	315	125 520	120 007
Отложенные налоговые обязательства	316	4 488 665	3 109 766
Вознаграждения работникам	317	-	-
Долгосрочная задолженность по аренде	318	-	-
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	11 339 447	11 597 844
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	7 348 479	7 348 479
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	15 179 327	6 849 674
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	16 501 543	12 630 553
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 415)	420	39 029 349	26 828 706
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	39 029 349	26 828 706
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		60 819 685	43 592 592

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за год, заканчивающийся 31 декабря 2021 года

В тысячах казахстанских тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	010	28 117 771	22 371 509
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	23 126 222	18 658 638
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	4 991 549	3 712 871
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	769 773	639 842
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	4 221 776	3 073 029
Финансовые доходы	021	81 239	55 096
Финансовые расходы	022	13 655	80 781
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	151 445	260 376
Прочие расходы	025	5 127 916	229 007
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	(687 111)	3 078 713
Расходы по подоходному налогу	101	(112 848)	622 621
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	(574 263)	2 456 092
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	(574 263)	2 456 092
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 420 по 440):	400	12 774 906	(3 807)
в том числе:		-	-
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	-	-
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	-	-
хеджирование денежных потоков	413	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	-	-

прочие компоненты прочего совокупного дохода	416	-	-
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	-	-
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	12 774 906	(3 807)
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	15 973 114	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	-	-
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	(4 482)	(3 807)
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	(3 193 726)	-
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	-	-
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	440	-	-
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	12 200 643	2 452 285
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		-	-

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (КОСВЕННЫЙ МЕТОД)
за год, заканчивающийся 31 декабря 2021 года

В тысячах казахстанских тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения	10	(687 111)	3 078 713
Амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	11	7 487 766	4 994 573
Обесценение гудвила	12	-	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	13	118 614	10 038
Списание стоимости активов (или выбывающей группы), предназначенных для продажи до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	14	-	-
Убыток (прибыль) от выбытия основных средств	15	4 951 469	17 896
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	(67 584)	25 685
Вознаграждения работникам	20	14 809	10 021
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	(132 472)	(14 252)
Итого корректировка общей совокупной прибыли (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	30	12 372 602	5 043 961
Изменения в запасах	31	(461 089)	(1 287)
Изменения резерва	32	-	-
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	33	(2 041 236)	171 366
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	34	2 415 013	(1 499 588)
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	(87 312)	(1 329 509)
Уплаченные вознаграждения	41	(1 318 167)	(5 920)
Полученные вознаграждения	42	69 054	55 096
Уплаченный подоходный налог	43	(1 651 960)	(709 090)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042 +/- строка 043)	50	8 697 106	6 133 251

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	(10 819 283)	(13 708 917)
в том числе:			
приобретение основных средств	81	(10 819 283)	(13 708 917)
приобретение нематериальных активов	82	-	-
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	-	-
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	90	-	-
прочие выплаты	91	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 060 – строка 080)	100	(10 819 283)	(13 708 917)
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	110	263 056 320	185 423 368
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111	-	-
получение займов	112	3 584 310	8 663 391
полученные вознаграждения	113	-	-
прочие поступления	114	259 472 010	176 759 977
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	120	261 713 121	177 060 436
в том числе:			
погашение займов	121	2 240 194	300 000
выплата вознаграждения	122	-	-
выплата дивидендов	123	917	459
выплаты собственникам по акциям организации	124	-	-
прочие выбытия	125	259 472 010	176 759 977
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 110 – строка 120)	130	1 343 199	8 362 932
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	140	(6)	-
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140)	150	(778 984)	787 266
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	160	2 137 622	1 350 356
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	170	1 358 638	2 137 622

ТОО «Шыгысэнерготрейд»
Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2021 года

Показатели	31 декабря 2021г (тыс. тг.)	31 декабря 2020г (тыс. тг.)
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	142 557	159 758
Актив в форме права пользования	288 022	310 590
Отложенные налоговые активы	516 242	71 343
Нематериальные активы	15 355	10 946
Инвестиции в дочерние организации	450 000	450 000
Итого долгосрочные активы	1 412 176	1 002 637
Краткосрочные активы		
Товарно-материальные запасы	50 577	32 551
Дебиторская задолженность	3 965 116	2 618 386
Предоплата по подоходному налогу	59 787	188 571
Денежные средства и их эквиваленты	712 319	1 034 736
Предоплата по НДС	536 990	300 107
Прочие краткосрочные активы	981 085	1 684 611
Итого краткосрочные активы	6 305 874	5 858 962
Итого активы	7 718 050	6 861 599
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	1 000	1 000
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(1 083 039)	604 671
Итого капитал	(1 082 039)	605 671
Обязательства		
Долгосрочные обязательства		
Обязательство по финансовой аренде	294 607	302 762
Итого долгосрочные обязательства	294 607	302 762
Краткосрочные обязательства		
Займы	4 785 326	2 807 604
Кредиторская задолженность	3 720 156	3 145 562
Итого краткосрочные обязательства	8 505 482	5 953 166
Итого обязательства	8 800 089	6 255 928
Итого обязательства и капитал	7 718 050	6 861 599

Стоимость активов Товарищества увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 856 млн. тенге за счет увеличения дебиторской задолженности. Дебиторская задолженность на 31.12.21г. составила 3 965 млн. тенге или 51% удельного веса активов.

Наибольший удельный вес в структуре совокупных активов приходится на оборотные активы. Это 82% 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 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 незначительное 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 за 2021 год

Показатели	2021г (тыс. тг.)	2020г (тыс. тг.)
Выручка	40 979 630	31 982 267
Себестоимость реализации	(42 564 195)	(30 662 215)
Валовая прибыль/(убыток)	(1 584 565)	1 320 052
Прочие операционные доходы	43 108	34 857
Прочие операционные расходы	(442)	(864)
Общие и административные расходы	(234 181)	(202 802)
(Начисление) / восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности	25 977	(25 208)
Финансовые доходы	37 022	49 900
Финансовые расходы	(419 190)	(235 742)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(2 132 271)	940 193
Экономия/(Расход) по налогу на прибыль	444 561	27 878
ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ЗА ГОД	(1 687 710)	968 071
Прочий совокупный доход	-	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(УБЫТОК)	(1 687 710)	968 071

Отчет о движении денежных средств за 2021 год (косвенный метод)

Показатели	2021г (тыс. тг.)	2020г (тыс. тг.)
Движение денежных средств от операционной деятельности:		
Прибыль / (убыток) до налогообложения	(2 132 271)	940 193
Корректировки:		
Износ и амортизация	40 507	42 145
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	-	28 505
Восстановление/(начисление) резерва под обесценение кредитных убытков	25 977	25 208
Доходы по финансированию	(37 022)	
Затраты по финансированию	408 189	185 842
Прочие резервы	-	(7 478)
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	(1 694 620)	1 214 415
Изменение операционных активов и обязательств		
Изменение дебиторской задолженности	(928 611)	515 446
Изменение товарно-материальных запасов	(18 026)	(12 858)
Изменение кредиторской задолженности	603 483	(334 863)
Денежные средства, полученные от/ использованные в операционной деятельности до уплаты вознаграждений и налогов	(2 037 774)	1 382 140
Процентные доходы полученные	31 469	49 900
Проценты уплаченные	(366 443)	(238 526)
Подходный налог уплаченный	100 000	(130 650)
Подходный налог уплаченный - возмещенный	-	-
Чистые денежные средства, полученные от/ использованные в операционной деятельности	(2 272 748)	1 062 864

Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:		
Приобретение основных средств	(20 627)	(82 069)
Приобретение нематериальных активов	(7 530)	(27 642)
Приобретение контроля над дочерними организациями	-	(450 000)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(28 157)	(559 711)
Движение денежных средств от финансовой деятельности:		
Займы полученные	19 950 000	11 080 300
Займы выплаченные	(17 979 667)	(11 076 633)
Погашение обязательств по финансовой аренде	8 155	
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	1 978 488	3 667
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(322 417)	506 820
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	1 034 736	527 916
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	712 319	1 034 736

Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями.

Решением Единственного акционера АО «ОЭСК» №7 от 12.07.2021г. аудиторской организацией, осуществляющей аудит финансовой отчетности ТОО «Шыгысэнерготрейд» за 2021 год, было определено ТОО «Baker Tilly Qazaqstan Audit».

Срок оказания услуг по аудиту финансовой отчетности до 30.04.2022г.

