



ОЭСК
ОБЪЕДИНЁННАЯ
ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ



ШЫҒЫС
ЭНЕРГОТРЕЙД



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2022

Содержание

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЁТЕ	3
О КОМПАНИИ	4
Структура потребителей подключённых к сетям АО «ОЭСК».....	6
История компании.....	8
Ключевые события 2022Г.....	11
Интегрированная система менеджмента и управления рисками.....	13
Охрана труда и техника безопасности и охрана окружающей среды.....	14
Охрана окружающей среды АО «ОЭСК».....	16
Персонал.....	18
Структура управления.....	27
Система корпоративного управления.....	27
Состав Совета директоров.....	29
Правление Общества.....	30
ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	32
Обзор рынка и положение на рынке.....	33
Производственные показатели деятельности.....	36
Динамика снижения потерь.....	36
Структура потерь электроэнергии за 2022 год.....	36
Аварии и отказы.....	37
Мероприятия по снижению аварийности в электрических сетях.....	38
Соответствие производства правовым требованиям.....	40
Управление информационных технологий АО «ОЭСК»	41
Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд»	52
Анализ выработки ГЭС и покупки электрической энергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2022 г.....	53
Потребители ТОО «Шыгысэнерготрейд».....	56
Структура и количество потребителей.....	56
Динамика поступления звонков в Контакт центр.....	58
ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	59
Объем капитальных вложений за 2022 год.....	60
ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	64
Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями.....	74

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 2022 г.

Указанная в настоящем Отчете консолидированная финансовая отчетность Общества и Товарищества за 2022 г. по состоянию на 31 декабря 2022 года была подтверждена независимым аудитором ТОО «Baker Tilly Qazaqstan Audit».

В рамках настоящего Отчета приведена информация по производственной и финансовой деятельности, в области экономики, экологии, безопасности и охраны труда, корпоративной социальной ответственности. Информация и сведения представлены за период 2022 года, однако в целях сопоставления и анализа информации в некоторых показателях, где применимо, использовались фактические данные за период с 2020 – 2022 года.

Цикл предоставления отчетности – ежегодный.

При подготовке Годового отчета использовались отчеты от структурных подразделений АО «ОЭСК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд».





О КОМПАНИИ

АО «ОЭСК»

Распределительные сети АО «ОЭСК» 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 и Абайской 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 Абайской области, и деятельность регулируется государственным Уполномоченным органом.

АО «ОЭСК» обслуживает 34 301,8 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 – **6 431 шт.**, количество точек учета – **473 233**. Активы компании превышают **231 283 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 и Абайской 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) 48-96-40

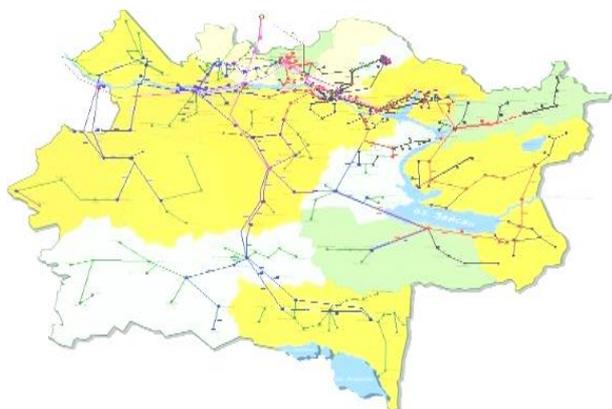
e-mail: headoffice@besk.kz

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

СТРУКТУРА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПОДКЛЮЧЕННЫХ К СЕТЯМ АО «ОЭСК»



283 300 км² – обслуживание осуществляют 22 РЭС



Количество силового оборудования, максимальная нагрузка в сетях

Всего ПС-35 кВ и выше – 311 шт.

Всего ТП, КТП, РП, ЦРП – 6 431 шт.

Всего тр-ров 0,4-6-10-35 и выше:

7 135 шт. - 4 965,1 МВА

Нагрузка в зимний период тах. – 753 МВт



МОЩНОСТЬ И КОЛИЧЕСТВО СИЛОВЫХ ТРАНСФОРМАТОРОВ

Протяженность ВЛ, КЛ - 34 301,8 км., в т.ч.

ЛЭП 35-220 кВ – 9 189,9 км

ЛЭП 0,4-6-10 кВ – 23 440,8 км

КЛ 0,4-6-10 кВ – 1 671,1 км



ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ



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 «Шығысэнерготрейд» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі;

на русском языке товарищество с ограниченной ответственностью «Шыгысэнерготрейд».

Адрес Предприятия

*Республика Казахстан, ВКО, F02E4F5,
г. Усть-Каменогорск, ул. Антона Чехова, 70,
тел. 8 (7232) 56-98-80, факс 60-25-55,
e-mail: shygys@shygys.kz,
ИИК: №KZ046017151000000396,
БИК HSBKZKX, Банк АО «Налык Банк»,
БИН 040940000029*

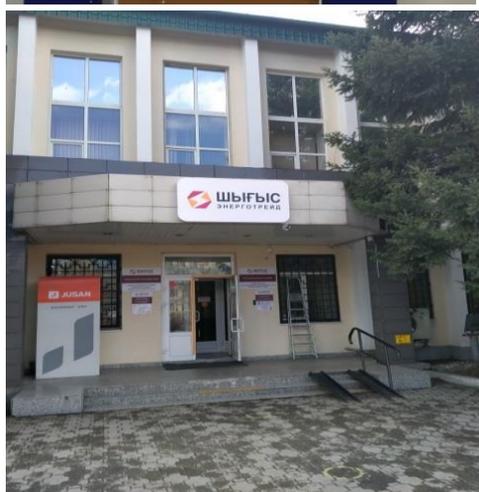
ИСТОРИЯ АО «ОЭСК»

Год	Этапы развития
1997 год	«Алтайэнерго» перестало существовать как единая энергетическая система, Восточно-Казахстанские сети стали самостоятельным юридическим лицом. Магистральные линии и подстанции были переданы в АО «KEGOC». Образовано отдельное юридическое лицо – Закрытое Акционерное Общество «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания».
1999 год	ЗАО «ВК РЭК» вместе с его семипалатинским филиалом передано под управление корпорации AES.
2001 год	Реализовываются комплекс мероприятий по борьбе с потерями по всей Восточно-Казахстанской области.
2004 год	В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан о разделении функций энергопередающих и энергоснабжающих организаций, на базе энергосбыта АО «ВК РЭК» создано ТОО «Шыгысэнерготрейд» - гарантирующий поставщик электроэнергии ВКО. АО «ВК РЭК» начинает 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 год	ЗАО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» перерегистрировано в АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания».
2006 год	Восточный и Семипалатинский регионы объединены в единую распределительную компанию АО «ВК РЭК».
2008 год	Во исполнение «Стратегии индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2003-2015 г.г.», утвержденной Указом Президента Республики Казахстан, АО «ВК РЭК» внедрило и сертифицировало в органе по сертификации TÜV SÜD Management Service GmbH (Германия): Интегрированную систему менеджмента на основе требований двух международных стандартов: ISO 14001 и стандарт BS OHSAS 18001
2010 год	АО «ВК РЭК» одним из первых предприятий Казахстана выполнило ввод в опытную, а затем и в промышленную эксплуатацию АСКУЭ первого уровня. Практика внедрения автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии была признана лучшей по СНГ.
2011гг	АО «ВК РЭК» внедрило и сертифицировало в органе по сертификации TÜV SÜD Management Service GmbH (Германия): Интегрированную систему менеджмента на основе требований трех международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и стандарта BS OHSAS 18001.
2012 год	АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» переданы в доверительное управление энергетическому холдингу АО «Самрук-Энерго».
2015 год	По совместному Проекту (с 2010г.) Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан и ПРООН «Разработка и выполнение комплексного плана по управлению ПХД» проведен вывоз на уничтожение ПХД - содержащих конденсаторов в г. Лион (Франция), в том числе 331 конденсатор от АО «ВК РЭК».
2014 - 2017 г.г.	В рамках инвестиционной программы АО «ВК РЭК» ежегодно выполняется реконструкция, замена и ремонт линий и электрооборудования, в связи с чем планомерно повышается надёжность электроснабжения.
2014 – 2017 г.г.	Выполнены работы по внедрению АСКУЭ у более, чем 80 000 абонентов.
2017 год	14 декабря 2017 года была реализована энергетическим холдингом АО «Самрук-Энерго» новому владельцу - ТОО «Восточно-Казахстанская энергетическая компания»
2018 год	АО «ВК РЭК» в рамках прохождения наблюдательного аудита ИСМ осуществил успешный переход на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001 и ISO 14001 новой версии 2015 года.
2018 год	АО «ВК РЭК» и Евразийский банк развития подписали Меморандум о взаимопонимании
2018 год	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 год	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 Данкы» III степени.
2020 год	АО «ВК РЭК» в рамках прохождения ресертификационного аудита ИСМ осуществил успешный переход на соответствие требованиям нового международного стандарта ISO 45001:2018
2021 год	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 год	АО «ОЭСК» успешно пройден наблюдательный аудит ИСМ, получены действующие сертификаты ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001
2022 год	АО «ОЭСК» в рамках прохождения наблюдательного аудита по ИСМ, подтвердил требования международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001

ИСТОРИЯ 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 1С 8.3, интеграция учетных систем с порталами государственных налоговых органов по работе с электронными счетами-фактурами, обновлен «Личный кабинет» на сайте www.shygys.kz , внедрен «Личный кабинет» для мобильных устройств на базе Android и iOS
2017	2 618	11,088	98	Энергоснабжение потребителей 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

Год	V, Млн. кВт.ч	Ср. Тариф для бытовых потребителей с НДС	УУК*, %	Этапы развития
2019	2 515	11,642	-	В связи с жалобами потребителей открылся офис Левобережного участка на 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.
2022	2 775	С 01.01.2022-13,447 С 01.10.2022-14,202	-	Введение услуги Telegram-Vot. Введение услуги передачи показаний на голосовую почту. Корректировка графика работы ЦПО в г. Усть-Каменогорск (добавлен рабочий день - суббота с 8.00-17.00 часов). Корректировка графика работы ЦПО в г. Семей (добавлен рабочий день - суббота с 8.00-14.00 часов). Корректировка графика работы Контакт-центра (до 19.00 часов). Включение сотрудников ТОО «Шыгысэнерготрейд» в общий чат АО «ОЭСК» по аварийным отключениям. Переезд центрального офиса ТОО «Шыгысэнерготрейд» (г. Усть-Каменогорск ул. Чехова, 70).

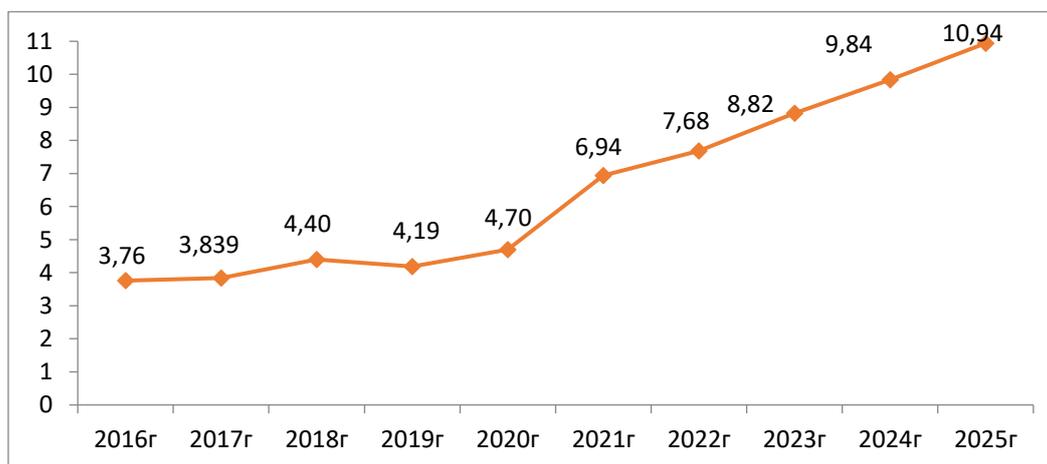


КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2022 ГОДА КОМПАНИИ АО «ОЭСК»

№	Событие	Месяц
1	Прошли публичные слушания ежегодного отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы, исполнении утвержденной тарифной сметы за 2021 г. на услугу по передаче электрической энергии.	апрель
2	Прошли публичные слушания отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы, исполнении утвержденной тарифной сметы за 1 полугодие 2022 г. на услугу по передаче электрической энергии.	июль
3	Проведен внешний наблюдательный аудит по ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов системы менеджмента качества ISO 9001, системы экологического менеджмента ISO 14001, системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда ISO 45001.	сентябрь
4	В АО "ОЭСК" в соответствии с графиками были выполнены все запланированные ремонтные работы основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений. Подтверждением этого стало получение главного документа года – Паспорта готовности к работе в осенне-зимний период 2021-2022 гг. Получение паспорта готовности – итог напряженного труда всего коллектива компании.	сентябрь
5	В ноябре 2022 года органом по аккредитации РГП на ПХВ «НЦА» была проведена вторая инспекционная проверка на соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025.	ноябрь
6	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.	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 тенге/кВт*ч, без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	6,94	7,68	8,82	9,84	10,94



По результатам анализа исполнения тарифной сметы за 2021 г. приказом ДКРЕМ от 15.07.2022 г. за № 148-ОД утвержден временный компенсирующий тариф (ВКТ) в размере 7,679 тг/кВтч (без НДС) с вводом в действие с 1 сентября 2022 года по 31 августа 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 4 869 тыс. тенге (с учетом базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан), в соответствии с приказом Председателя правления АО «ОЭСК» от 1 августа 2022 года № 584, ДКРЕМ, приказом от 18.08.2022 года № 173-ОД, отменил приказ об утверждении ВКТ до ввода его в действие.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2022 ГОДА КОМПАНИИ ТОО «ШЫГЫСЭНЕРГОТРЕЙД»

№	Мероприятия	Период	Эффект
1	Утверждение новой структуры	Июнь	Добавление нового отдела по взысканию ДЗ
2	Подача заявки на повышение тарифа	Июнь, Октябрь	Прогноз увеличение ср.отпускного тарифа на 8%
3	Запуск TelegramBot	Июнь	Снижение нагрузки на КЦ
4	Переход на мобильный Sip Trunk	Февраль	Экономия расходов по операторам сотовой связи 0,4 млн.тг.
5	Переход 1С на новую платформу Куфиб 3.1	Март	Обновление системы в режиме он-лайн по всем изменениям НПА
6	Еженедельный мониторинг списка майнеров на сайте Министерства	Еженедельно	Предотвращение штрафных санкций (отключены 2 потребителя)
7	Обновление руководства 1С Cubic	Май-Июнь	Актуализирован КОП 06-01 (сокращение текста с 109 на 25 стр)
8	Повышение заработной платы	Июнь	Снижение текучести кадров
9	Проведение внутренних проверок в 31 структурном подразделении Товарищества	Январь-Декабрь	Корректирующие мероприятия по выполнению требований ВНД
10	Проведение 16 внутренних обучений (ГСО – 6, ОРП – 1, Канц. – 5, ГАКРЭ – 2, ЮО – 2, ОЭ – 2), проведение 4 внешних обучений	Январь-Декабрь	Достижение уровня удовлетворенности 90,1%
11	Корректировка графика работы ЦПО (УКА –полный рабочий, Семей- пол дня)	Май	Уменьшение жалоб потребителей по отсутствию возможности обслуживания в субботу
12	Корректировка графика работы КЦ (до 19 часов, в связи с отсутствием звонков после 19-00 часов)	Июнь	Уменьшение текучести (2021 г. – 3% 8 уволенных, 2022 г. – 1%, 2 уволенных)
13	Проведение 4 мероприятий по волонтерству	Март, июнь, декабрь	1. Помощь погорельцу с. Маркаколь, 2. Помощь детскому дому. 3. Донорство. 4. Участие в акции «Ёлка желаний» от Vita-Мир (малоимущие дети)
14	Включение в общий рабочий чат диспетчеров по аварийным отключениям	Октябрь	Своевременное предоставление ответа потребителям при аварийных отключениях

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 Органом по сертификации CERT International, 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 2022 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 подразделений 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 отчётном 2022 году в АО «ОЭСК» проделана значительная работа в области производственной безопасности, охраны труда и работы с персоналом. В соответствии с требованиями Трудового Кодекса Республики Казахстан 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.

Осуществление контроля за состоянием охраны здоровья и обеспечением безопасности труда производится в соответствии с установленными на предприятии процедурами. 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 утверждённому графику проводятся квалификационные проверки знаний всего производственного персонала. В 2022 году в действующих комиссиях АО «ОЭСК» прошли квалификационные проверки знаний – **1 992** человек (в том числе **420** человек в Центральной комиссия Предприятия, **1 572** человек в комиссиях структурных подразделений РЭС/регионов/технических управлений/служб).

Вновь принятому и командированному персоналу, персоналу СМО, а также студентам-практикантам проводятся вводные инструктажи. В 2022 году проведено вводных инструктажей в

количестве **1 293** шт. (в том числе **645** шт. - вновь принятым работникам, **512** шт. - персоналу подрядных организаций и СМО, **136** шт. - практикантам).

По предотвращению электротравматизма проводится работа с населением об опасности поражения электротоком. Проведены беседы в школах, имеются публикации в СМИ. В 2022 году Инженерами ОТ, ТБ и ООС РЭС, инженерами СОТ, ТБ и Э было проведено **116** занятий по электробезопасности в школах и лицеях Восточно-Казахстанской области и Абай области.

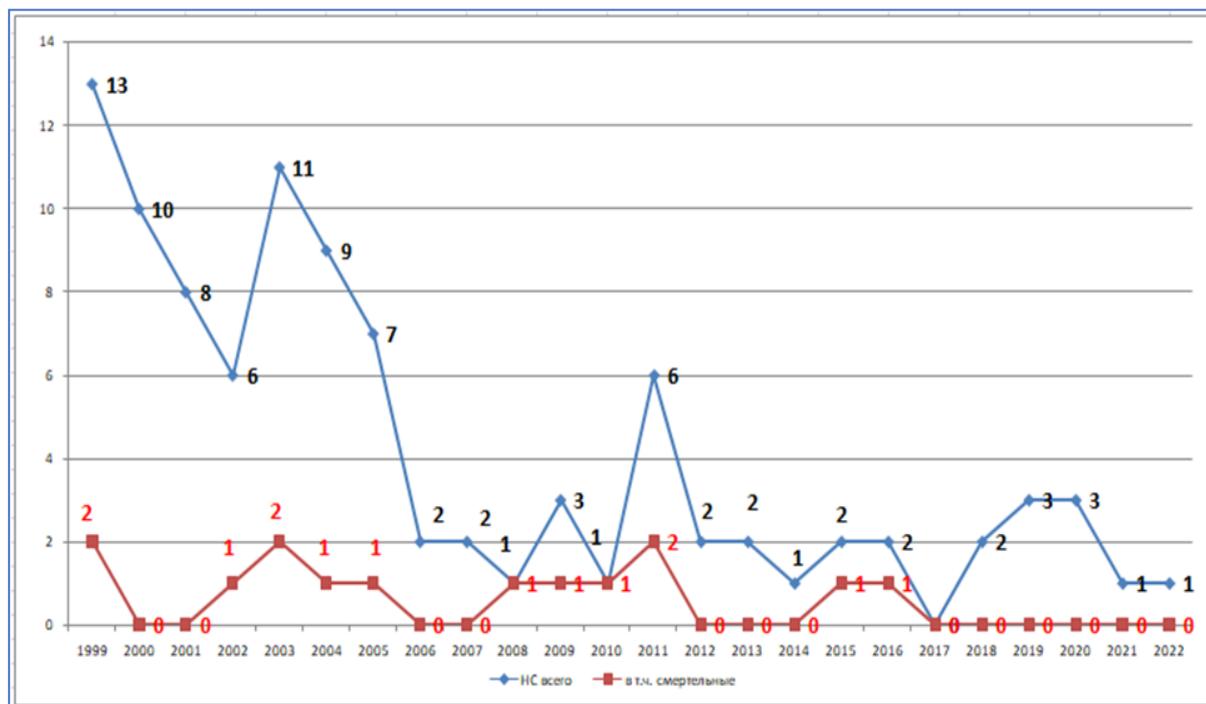


Согласно «Правил работы с персоналом в энергетических организациях Республики Казахстан» весь руководящий состав проходит периодическое обучение по вопросам безопасности и охраны труда. Также, в целях приобретения и углубления пожарно-технических знаний, персоналу компании в количестве **2 805** чел. (в том числе руководителям - **156** чел., персоналу – **2 649** чел.) был проведён пожарно-технический минимум по утвержденной программе.

В 2022 году произошёл **1** несчастный случай с работником АО «ОЭСК». По произошедшему несчастному случаю проведено расследование в соответствии с требованиями главы 20 Трудового Кодекса Республики Казахстан. Определены причины возникновения несчастного случая, 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



ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА, ТЫС. ТЕНГЕ

Показатели	2019г.	2020 г.	2021г.(12мес.)	2022г.(12мес.)
ВСЕГО:	308 726	379 419	525 282	389 725
Материалы: в т.ч.	223 367	299 996	422 055	289 673
Мыломоющие средства, медикаменты	8 757	12 748	14 085	16 270
Спецодежда, спецобувь	148 553	161 220	197 220	192 307
Спецпитание, молоко	13 409	15 279	15 334	15 314
Техническая литература, стенды, плакаты, бланки	3 725	1 046	4 280	4 737
Средства индивидуальной защиты	26 528	73 605	93 287	18 705
Прочие материалы	3 684	6 889	11 225	3 587
Инструмент	13 216	28 238	62 506	25 137
Прочие расходы по охране труда: в т.ч.	85 358	79 423	103 227	100 052
Годовой медицинский осмотр	15 320	15 637	15 169	16 380
Аттестация производственных объектов по условиям труда	--	--	13 740	--
Предсменное медицинское освидетельствование	32 604	33 281	39 135	40 780

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 2022 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 2022 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- 15579 от 08.08.2022г. 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.

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 2022 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-15577 от 10.08.2022г. ТОО «А-А Stroy» по лабораторному анализу пяти скважин: (Семей РЭС, Глубоковский РЭС, Таврический РЭС, Катон-Карагайский РЭС, Курчумский РЭС), подтвердил

что качество подземной воды из скважин Семей РЭС, Катон-Карагайского РЭС, Курчумского РЭС соответствует требованиям СП №209 «Санитарно-эпидемиологические требования к водопользованию, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» и может быть использована как питьевая, а также анализ подземной воды из скважин Таврического РЭС и Глубоковского РЭС показал, что вода не соответствует нормам по двум показателям: общая минерализация и жесткость, в связи с чем пригодна только для технических целей.

В 2022 году был заключен договор ДП-15619 от 26.09.2022г. с ТОО «ЭкоЛюкс-Ас», на проведение утилизации 44 штук ПХД-содержащих конденсаторов Аязозского РЭС. Согласно акта-приема передачи за №1 от 17 октября 2022 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 2022 году были проведены текущие ремонты ТП, КТП РЭС.

В целях минимизации рисков негативного воздействия на окружающую среду в 2022 году в рамках инвестиционной программы были выполнены работы:

- по замене масляных выключателей на вакуумные выключатели 10 кВ в количестве 105 шт;
- по замене масляных выключателей на вакуумные выключатели 6-10 кВ в количестве 152 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.

Проводимые организационные и технические мероприятия по ООС и обеспечению рационального природопользования, экологической безопасности за 2022 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.

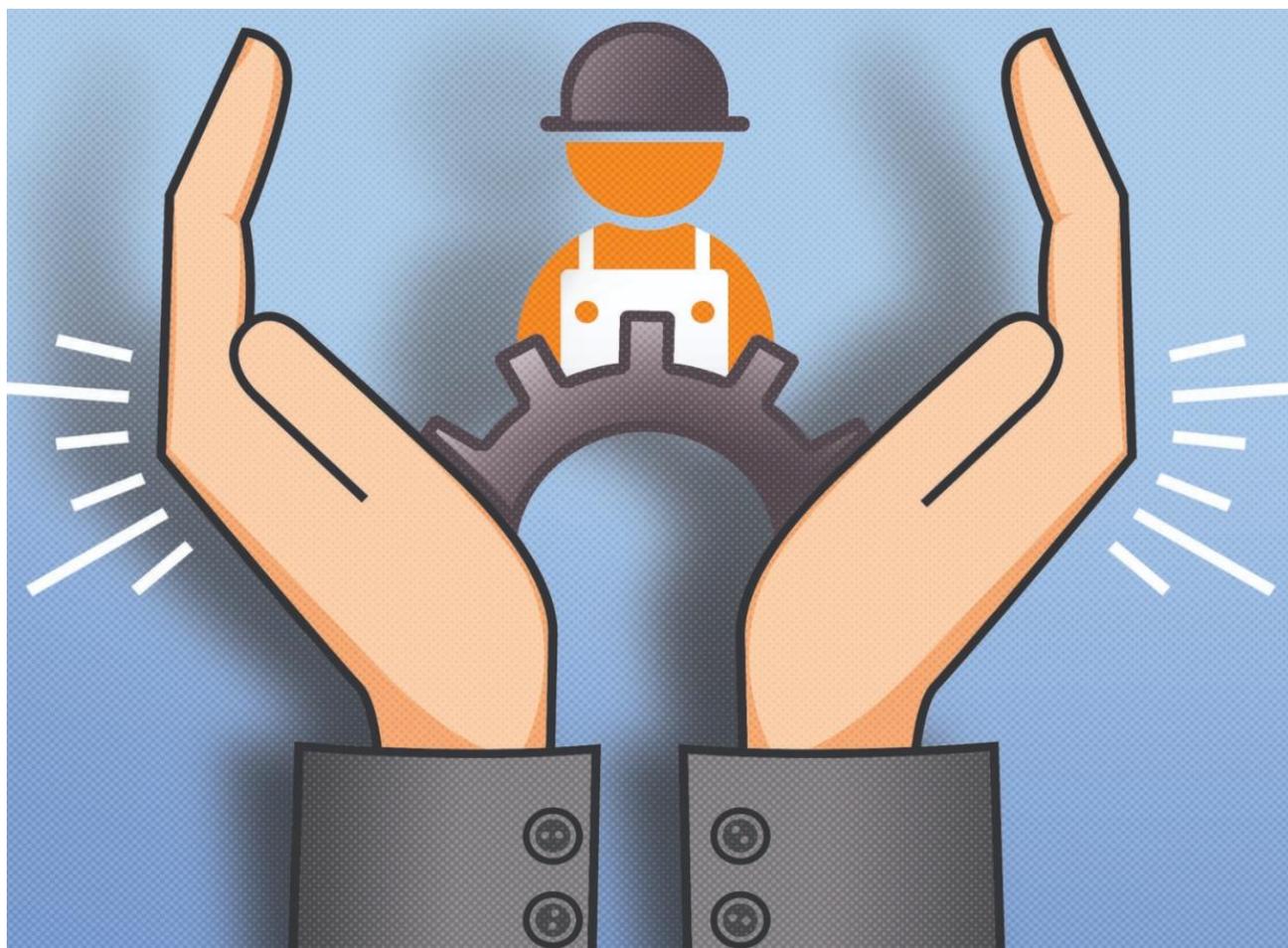
Система организации труда работников

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;
- Отсутствие несчастных случаев, повлекших потерю трудового времени в Товариществе;
- Удержание/снижение текучести персонала до 25%;
- Отсутствие нарушений законодательства РК, влекущих за собой применение штрафных санкций в отношении Товарищества.



ПЕРСОНАЛ АО «ОЭСК»

Наименование	Факт на 1 января 2022	Факт на 31 декабря 2022
Штатная численность сотрудников	3 267	3 267
Списочная численность сотрудников	2 959	2 941
Фактическая численность сотрудников	2 861	2 852
Среднесписочная численность сотрудников	2 970	

Штатная численность предприятия утверждена в количестве 3267 единиц, в том числе административно-управленческий персонал - 103, производственный персонал – 3164.

На 1 января 2022 года списочная численность работников предприятия составила 2972 человек, фактическая – 2 874 человек. На 31 декабря 2022 года списочная численность работников предприятия составила 2 941 человек, списочная численность АУП - 97 человек, ПП – 2 844. Фактическая численность работников – 2 852 человек, АУП - 87 человек, ПП – 2 765.

Среднесписочная численность за 2022 год – 2 970, из них АУП – 96, ПП – 2 874.

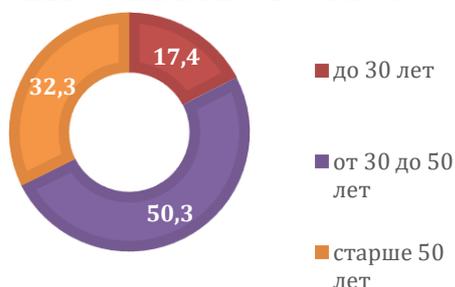
Средняя заработная плата по предприятию в 2021 году составила 182 798 тенге, в 2022 году – 193 894 тенге.

Текучесть кадров в 2021 году составила – 20,7 %, в 2022 году – 19,9 %

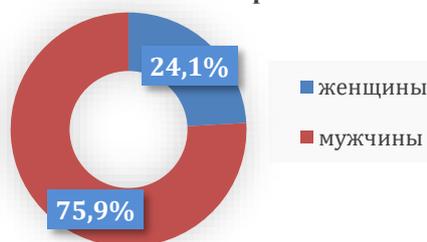
Возраст	Численность, человек			% от общей списочной численности		
	всего	в том числе		всего	в том числе	
		Мужчины	Женщины		мужчины	женщины
до 24 лет	231	182	49	7,9	6,2	1,7
25–29 лет	281	227	54	9,5	7,7	1,8
30–49 лет	1480	1074	406	50,3	36,5	13,8
50 лет и старше	949	749	200	32,3	25,5	6,8
Всего:	2941	2232	709	100	75,9	24,1

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

СООТНОШЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ПО ВОЗРАСТУ



Соотношение персонала по полу



Соотношение персонала по категориям

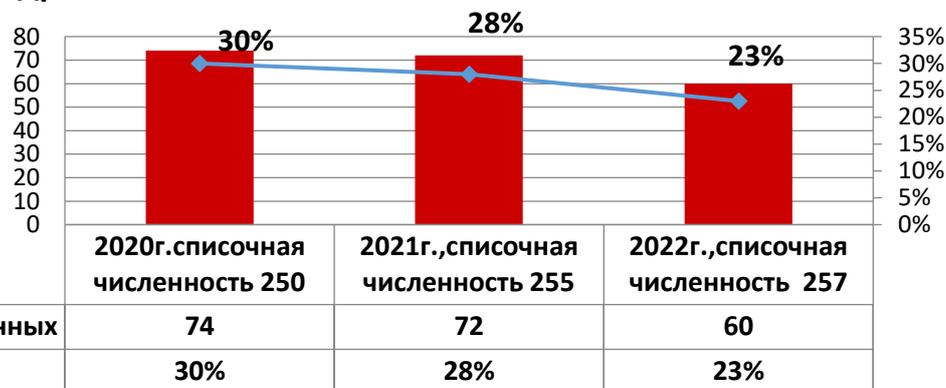


ПЕРСОНАЛ ТОО «ШЫГЫСЭНЕРГОТРЕЙД»

Общее количество сотрудников (списочная численность) по состоянию на 31.12.2022 года составляет 257 человек, из них в 2022 году было принято 58 сотрудников, уволилось – 60 сотрудников из них по собственному желанию 56 человек. Таким образом, текучесть кадров составила 23 %. На 1 января 2022 года списочная численность работников предприятия составила 259 человека, фактическая – 216 человек. На 31 декабря 2022 года, списочная численность АУП – 35 человек, ПП – 222. Фактическая численность работников – 215 человек, АУП - 29 человек, ПП – 186.

Текучесть кадров в 2020 году составила – 30 %, в 2021 году – 28 %, 2022г.-23 %

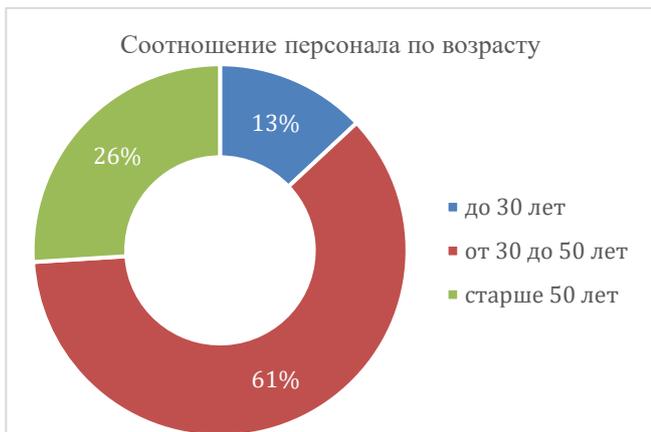
Анализ текучести кадров за 2020-2022 г.г.



Наименование	Единица измерения	Факт
Штатная численность сотрудников	штатная единица	242
Списочная численность сотрудников	человек	257
Тип занятости: полная занятость	%	83
Доля высшего руководства Товарищества (топ-менеджмент), являющегося гражданами Республики Казахстан	%	100

Общее количество сотрудников (списочная численность)	чел.	257
Общее количество нанятых сотрудников	чел.	58
Мужчины <30 лет	чел.	4
Женщины <30 лет	чел.	19
Мужчины 30-50 лет	чел.	8
Женщины 30-50 лет	чел.	21
Мужчины >50 лет	чел.	-
Женщины >50 лет	чел.	6
Общее количество сотрудников, покинувших организацию	чел.	60
Мужчины <30 лет	чел.	7
Женщины <30 лет	чел.	13
Мужчины 30-50 лет	чел.	9
Женщины 30-50 лет	чел.	24
Мужчины >50 лет	чел.	1
Женщины >50 лет	чел.	6

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



ПОДГОТОВКА И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ АО «ОЭСК»

Подготовка и повышение квалификации кадров проводилась в 2022 году согласно плану по подготовке и переподготовке кадров.

Фактические расходы на подготовку, переподготовку и повышение квалификации на 2022 год составили - 19 691,27 тыс. тенге, из них, на АУП – 3 754,65 тыс. тенге, на ПП – 15 936,62 тыс. тенге.

Обучение персонала проходило по следующим направлениям:

- обучение в области охраны труда и техники безопасности;

- повышение квалификации и обучение инженерно-технических работников;

- повышение квалификации административно-управленческого персонала;

- техническая учеба и аттестация рабочего персонала.

В 2022 году 376 человек прошли обучение и повышение квалификации за счет средств компании на общую сумму 19 691,27 тыс. тенге, в том числе:

- обязательное обучение прошли - 327 чел., из них, 315 чел. (ПП) и 12 чел. (АУП);

- обучение по потребности подразделений - 49 чел., из них, 29 чел. (ПП) и 20 чел. (АУП).

Подготовка, переподготовка и повышение квалификации была организована в различных учебных центрах и учреждениях:

- ТОО «Учебно-производственный центр «КЕС», было организовано обучение по теме «Руководящие работники и лица ответственные за обеспечение безопасности и охраны труда», в котором приняли участие 120 работников.

- ТОО «Учебно-производственный центр «КЕС», было организовано обучение по теме «Пожарно-технический минимум», в котором приняли участие 156 работников.

- ТОО «БЖД-Сервис», было организовано обучение персонала по соблюдению требований в области промышленной безопасности по следующим специальностям: «Лицо ответственное по надзору за безопасной эксплуатацией ГПМ, оборудования, работающего под давлением», «Лицо ответственное за безопасное производство работ ГПМ, оборудования, работающего под давлением», «Лицо ответственное за исправное содержание ГПМ, оборудования работающего под давлением», в котором приняли участие 22 работника.

- ТОО «Самрук-Қазына Орталығы», было организовано обучение по теме «Изменение в Трудовом кодексе. Обучение согласительной комиссии», в котором приняли участие 13 работников.

- ТОО «Самрук-Қазына Орталығы», было организовано обучение по теме «Учёт рабочего времени. Фотография рабочего времени.

Хронометраж», в котором принял участие 1 работник.

- ФГАОУ ДПО «ПЭИПК» (г.Санкт-Петербург) было организовано обучение по теме «Оперативное управление электрическими сетями 35-110 кВ распределительных сетевых компаний (Диспетчеры производственных отделений (ПО) сетевых компаний)», в котором принял участие 1 работник.

- НАО «Алматинский университет энергетики и связи», было организовано обучение по теме «Режимы межрегиональных и распределительных электрических сетей», в котором приняли участие 2 работника.

- ТОО «NJ Company», было организовано обучение по теме «Практические вопросы государственной регистрации прав на недвижимое имущество и ввода в эксплуатацию зданий и сооружений», в котором принял участие 1 работник.

- ТОО «Nuricon Oil», было организовано обучение по теме «Законодательство о естественных монополиях и общественно значимых рынках. Порядок утверждения тарифов субъектов естественных монополий и согласования цен субъектов общественно значимых рынков. Ввод рынка мощности. Конкурентная среда на рынке энергоснабжения. Тарифное регулирование в электроэнергетике. Тарифообразование для субъектов общественно значимых рынков. Закон «Об электроэнергетике», в котором принял участие 1 работник.

- ТОО «Nuricon Oil», было организовано обучение по теме «Применение норм гражданского и уголовного процессуального права в деятельности компании. Административная ответственность юридических лиц (КОАП). Предпринимательский Кодекс РК», в котором принял участие 1 работник.

- ТОО «Центр профессиональной подготовки «Nurikon», было организовано обучение по теме «Казначейство: управление денежными потоками. Прогнозирование и управление ликвидностью организации», в котором принял участие 1 работник.

- ТОО «Айтилект», было организовано обучение по теме «Внедрение ключевых технологий Cisco Enterprise Network», в котором приняли участие 2 работника.

- ТОО «Айтилект», было организовано обучение по теме «Windows Server 2019 Administration», в котором приняли участие 2 работника.

- ТОО «Казахстанский институт повышения квалификации по техрегулированию, метрологии и системам менеджмента», было организовано обучение по теме «Подготовка внутренних аудиторов по ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 и СТ РК ISO 19011-2019, по оценке неопределенности результатов измерений: для

испытательных, калибровочных и медицинских лабораторий», в котором принял участие 1 работник.

– ТОО «Хегай и К», было организовано обучение по теме «Повышение квалификации для профессиональных бухгалтеров», в котором принял участие 10 работника.

– ТОО «Хегай и К», было организовано обучение по теме «Повышение квалификации для профессиональных бухгалтеров», в котором принял участие 1 работник.

– РГП на ПХВ «Казахстанский институт стандартизации и метрологии», было организовано обучение по теме «Оценка неопределенности измерений для поверочных/ калибровочных и испытательных лабораторий», в котором приняли участие 4 работника.

– РГП на ПХВ «Казахстанский институт стандартизации и метрологии», было организовано обучение по теме «ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий». Внутренний аудит. СТ РК ISO 19011-2019 «Руководящие указания по аудиту систем менеджмента» - в котором приняли участие 6 работников.

– РГП на ПХВ «Казахстанский институт стандартизации и метрологии», было организовано обучение по аттестации поверителей, в котором приняли участие 2 работника.

– ТОО «Центр профессиональных компетенций «Training», было организовано обучение по теме «Балансирующий рынок», в котором принял участие 1 работник.

– ТОО «Центр профессиональных компетенций «Training», было организовано обучение по теме «Единый закупщик», в котором принял участие 1 работник.

– ТОО «ЦПП Академия роста», было организовано обучение по теме «Обучение электронным закупкам на портале госзакупок для заказчиков», в котором приняли участие 2 работника.

– ТОО «ЦПП Академия роста», было организовано обучение по теме «Государственные закупки (заказчик)», в котором принял участие 1 работник.

– ТОО «CERT International Kazakstan», было организовано обучение по теме «Менеджер/Внутренний аудитор интегрированной системы управления по ISO 9001:2014, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018», в котором принял участие 1 работник.

– ТОО «Successful Development Company», было организовано обучение по теме «Информационная безопасность компании», в котором принял участие 1 работник.

– ТОО «Учебный центр UP-Grade», было организовано обучение по теме «Сметное дело в

строительстве и производстве (с нуля)», в котором принял участие 1 работник.

– ТОО «Учебный центр UP-Grade», было организовано обучение по теме «Сметное дело в строительстве», в котором принял участие 1 работник.

– ТОО «Учебный центр UP-Grade», было организовано обучение по теме «Чтение строительных чертежей», в котором приняли участие 2 работника.

– ТОО «Учебный центр UP-Grade», было организовано обучение по теме «Сметное дело», в котором принял участие 1 работник.

– ТОО «Инновационный консалтинговый центр», было организовано обучение по теме «Проверка и калибровка средств измерений электрических величин (13) (подготовка)», в котором принял участие 1 работник.

– ИП «Сметное дело», было организовано обучение по теме «Основы сметного дела», в котором приняли участие 2 работника.

– ИП «Коломейцева-инфо», было организовано обучение по теме «Годовой отчет за 60 минут! Сверка с формой 300», в котором принял участие 1 работник.

– Департамент по ЧС ВКО, было организовано обучение по теме «Обучение в сфере гражданской защиты», в котором приняли участие 6 работников.

– Департамент по ЧС Область Абай, было организовано обучение по теме «Обучение в сфере гражданской защиты», в котором приняли участие 7 работников.

Также компания взаимодействует с учебными организациями. В 2022 году на производственную практику было принято 145 студентов из 5 вузов РК и 8 колледжей ВКО и Абайской области:

Это студенты НАО «Восточно-Казахстанского технического университета им.Д.Серикбаева» - 62 чел., НАО «Казахский национальный аграрный исследовательский университет» - 1 чел., НАО «Казахский национальный исследовательский технический университет имени К.И.Сатпаева» - 2 чел., Учреждение образования "Alikhan Bokeikhan University" – 9 чел. НАО «Казахский агротехнический университет имени Сакена Сейфуллина» - 1 чел., КГКП "Усть-Каменогорский высший политехнический колледж" по дуальной системе обучения - 27 чел., КГКП «Электротехнического колледжа» - 22 чел., КГКП «Семейского финансово-экономического колледжа имени Р.Байсеитова» - 2 чел., УО «Серебрянского технологического колледжа» - 2 чел., УО «Алтайского высшего колледжа» - 4 чел., КГУ «Глубоковский технический колледж» - 1 чел., КГУ «Усть-Каменогорский многопрофильный технологический колледж» - 2 чел., КГУ «Шемонаихинский колледж» по дуальной системе обучения - 10 чел.

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

В целях подготовки вновь принятого персонала, повышения квалификации, обмена опытом, а также необходимости в квалифицированных специалистах функционирует Учебный центр на базе Таврического РЭС.

В Учебном центре в 2022 году прошли внутреннее обучение 145 работников РЭС, из них:

1. Внутреннее обучение вновь принятых работников проводилось по 4 профессиям:

- Электромонтёр по эксплуатации электросчётчиков, контролёр-монтёр;
- Электромонтёр по обслуживанию подстанций;
- Электромонтёр по эксплуатации распределительных сетей;
- Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств.

Всего прошли обучение 71 работник.

2. В целях повышения квалификации, обмена опытом проведены семинары для следующих должностей:

- Техник по договорам РЭС, техник по актам РЭС;

- Мастер по эксплуатации и ремонту автомашин и механизмов РЭС, техник по инструменту РЭС;

- Ведущий инженер по распределению и учету электроэнергии РЭС, инженер по распределению и учету электроэнергии РЭС.

Всего прошли обучение 74 работника. Для проведения обучения были задействованы опытные сотрудники компании, которые подготовили по соответствующим должностям теоретические материалы и презентации. Также были проведены практические занятия с использованием тренажера «ГОША», с помощью прибора мегаомметр, токоизмерительные клещи производили замер сопротивления изоляции, измеряли напряжение, нагрузок и других измерений.

Получение высшего образования работниками в вузах и колледжах

В АО «ОЭСК» реализуется программа, с частичной компенсацией затрат для получения профильного электроэнергетического образования в вузах и колледжах.

Для получения профильного электроэнергетического образования в вузах и колледжах были заключены 3-х сторонние договора на обучение со следующими учебными заведениями:

- НАО «ВКТУ имени Д.Серикбаева»,
- УО «Alikhan Bokeikhan University»,
- КГКП «Усть-Каменогорский Высший политехнический колледж»,
- КГКП «Электротехнический колледж».

В настоящее время в вузах и колледжах обучаются - 55 работников:

- УО «Alikhan Bokeikhan University» (6B07125 «Электроэнергетика») - 18;

- НАО «ВКТУ имени Д.Серикбаева» (6B07104 «Электроэнергетика») - 5;

- КГКП «Электротехнический колледж» (07130100 «Электрооборудование» (по видам и отраслям)) - 16;

- КГКП «Усть-Каменогорский Высший политехнический колледж» (07130100 «Электрооборудование» (по видам и отраслям)) - 16.

В 2022г. состоялись выпуски в рамках вышеуказанной программы, 11 работников получили высшее образование по специальности «Электроэнергетика», из них:

- УО «Alikhan Bokeikhan University» - 9;
- НАО «ВКТУ имени Д.Серикбаева» - 2.

Дуальная система обучения

На основании действующих Меморандумов о сотрудничестве и взаимодействии с колледжами прошли практику в рамках дуальной системы обучения студенты следующих колледжей:

1. 14 студентов 3 курса КГКП «Усть-Каменогорский высший политехнический колледж» по специализациям:

- Электромонтёр по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики;
- Электромонтёр по обслуживанию подстанций;

- Электромонтёр по эксплуатации распределительных сетей.

2. 10 Студентов 2 курса КГУ «Шемонаихинский колледж» по специализациям:

- Электромонтёр по эксплуатации электросчетчиков;
- Электромонтёр по обслуживанию подстанций;
- Электромонтёр по эксплуатации распределительных сетей.

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 2022 году в связи с ограниченным бюджетом обучение было проведено не в полном объеме.

По итогам 2022 года внешнее обучение прошли 55 человек на общую сумму 1 453 000 тенге.

Обучение персонала проходило по следующим направлениям:

- Обучение в области техники безопасности и охраны труда, пожарно-технический минимум - 28 человек;
- Обучение согласительной комиссии-12 человек;
- Балансирующий рынок и единый закупщик – 1 человек;
- Руководитель юридической службы. Корпоративный юрист – 1 человек.

Кроме того, для работников предприятия было проведено обучение профильными структурными подразделениями - внутреннее обучение.

Отдел по работе с персоналом - 20 человек (изменения в трудовом кодексе РК, кадровое делопроизводство, составление графика отпусков, порядок предоставления отпусков, ведение табеля учета рабочего времени).

Директором департамента сбыта региона Восток - обучение для ДСР прошли – 24 человека (Порядок заключения договора электроснабжения с юридическими лицами и организациями финансируемых из государственного бюджета, подробная разборка схемы подключения, акт разграничения и технических условий, порядок оформления карточки потребителя в БИС при заключении/перезаключении договора электроснабжения).

Отдел канцелярии – Все сотрудники Товарищества (Создание, оформление, регистрация, порядок прохождения и закрытия служебных записок).

Отдел экономики- 16 человек (Тарифообразование. Составление бюджета).

Юридический отдел-28 человек (По видам правоустанавливающих документов. Обучение по количеству постоянно проживающих лиц. Проверки, справки, Ф-2 третьими лицами).

Отдел по взысканию дебиторской задолженности – 8 человек (Работа с нотариусами сотрудников ДСР).

Контакт-центр – 26 человек (Алгоритм обслуживания потребителей). 27 человек (Конфликтные потребители, предупреждение жалоб в иные органы. Группа по связям с общественностью – 20 человек (Обслуживание потребителей),

Все сотрудники Товарищества (Сервисы заочного обслуживания, имидж компании, инстаграм), 20 человек (Стрессоустойчивость).

МОТИВАЦИЯ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛА

АО «ОЭСК»

В 2022 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
Медаль «Электр энергетикасы саласына қосқан үлесі үшін»	2
Нагрудный знак «Еңбек сіңірген энергетик» Министерства энергетики Республики Казахстан	6
Нагрудный знак «Құрметті энергетик» Министерства энергетики Республики Казахстан	7
«Почетная грамота» Министерства энергетики Республики Казахстан	9
«Благодарственное письмо» Министерства энергетики Республики Казахстан	0
Заслуженный энергетик КЭА	3
Почетный энергетик КЭА	6
Почетная грамота КЭА	7
Грамота Акима Восточно-Казахстанской области	9
Благодарность Акима Восточно-Казахстанской области	7
Почетная грамота Акима г. Усть-Каменогорска	12
Грамота Акима Области Абай	5
Благодарственное письмо Заместителя Акима Области Абай	5
Грамота Акима г. Семей	10
Медаль от компании "MINSIZ QYZMETI ÚSHIN"	12
Почетная грамота Совета директоров	10
Медаль Ардагер энергетик КЭА	4
Почетная грамота Председателя Правления	41
Благодарственное письмо Председателя Правления	46
Итого:	201

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	28

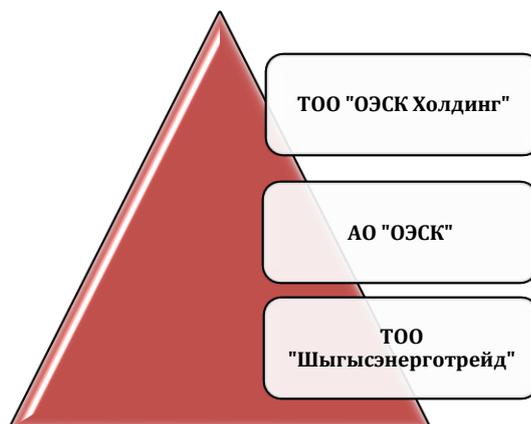
В 2022 году Почетной грамотой Министерства энергетики РК награжден 1 сотрудник за вклад в развитие энергетики и высокие достижения в работе.

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.



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

Состав Совета директоров по состоянию на 1 января 2022 года:

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

Решением Единственного акционера АО «ОЭСК» за № 01-2022/5 от 24 ноября 2022 года досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров АО «ОЭСК» Маканова Е.Т. с 24 ноября 2022 года, а с 25 ноября 2022 года членом Совета директоров АО «ОЭСК» избран Ахметов Мади Газизович.

Действующий Состав Совета директоров:

- 1) **Нуртлеуов Шалкар Абугалиевич** – Председатель Совета директоров;
- 2) **Ахметов Мади Газизович** – 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 2022 год

За отчетный период Советом директоров АО «ОЭСК» было проведено 16 очных заседаний, в ходе которых было рассмотрено 36 вопросов. Заседания Совета директоров в течение года проводились на основе предложений Председателя и членов Совета директоров, Председателя Правления АО «ОЭСК», Генерального директора ТОО «Шыгысэнерготрейд».

Обзор важнейших решений принятых Советом директоров:

1. Досрочно прекращены полномочия Председателя Правления АО «ОЭСК» Маканова Е.Т.;
2. Председателем Правления АО «ОЭСК» назначен Ахметов М.Г.;
3. Утвержден бюджет ТОО «Шыгысэнерготрейд» на 2022 год в части снабженческой надбавки;
4. Досрочно прекращены полномочий Заместителя Председателя Правления АО «ОЭСК» Эбділдабекова Ж.М.;
5. Изменен состав исполнительного органа АО «ОЭСК» с 6 (шести) членов до 5 (пяти) членов Правления АО «ОЭСК»;
6. Утверждена организационной структура и штатное расписание ТОО «Шыгысэнерготрейд»;
7. Предварительно утвержден аудированный годовой финансовый отчет АО «ОЭСК» за 2021 год;
8. Утвержден интегрированный Годовой отчет о результатах деятельности АО «ОЭСК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» за 2021 год;
9. Утвержден бюджет АО «ОЭСК» на 2023 год.

Состав Правления АО «ОЭСК» на 31.12.2022г:

По состоянию на 31 декабря 2022 года Правление АО «ОЭСК» состояло из 5 человек:

- 1) Председатель Правления АО «ОЭСК» Ахметов Мади Газизович
- 2) Заместитель Председателя Правления по закупу и распределению электроэнергии АО «ОЭСК» Глибина Ирина Геннадьевна
- 3) Заместитель Председателя Правления по развитию Жанабаев Бақытжан Кайратович
- 4) Заместитель Председателя Правления – Главный инженер АО «ОЭСК» Кусаинов Талгат Мамырханович
- 5) Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам Уразов Тимур Аскарлович

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 2022 год

За период 2022 года Правлением проведено 19 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. «О внесении изменений в штатное расписание Предприятия»
4. Корректировка ИП 2022 года
5. Корректировка ТС на 2022 год
6. «О предварительном одобрении интегрированного Годового отчета о результатах деятельности «ОЭСК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» за 2022 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 2022 года в Товариществе функционируют 2 постоянно действующих консультативно-совещательных органа:

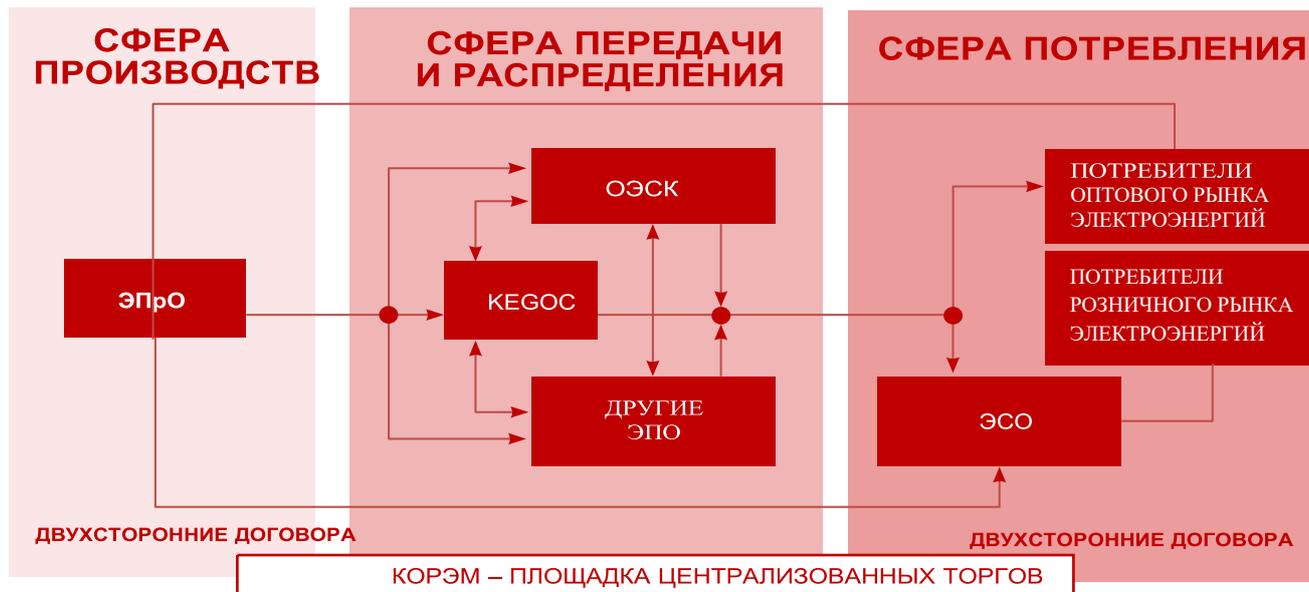
Бюджетный комитет	Дата создания	Создан 31 января 2013 г. Действует на основании приказа №66 от 22.11.2022 г.
	Цель создания	Принятие на коллегиальной основе решений по вопросам формирования Бюджета и Плана закупок Товарищества и осуществление контроля над рациональным распределением и использованием финансовых ресурсов.
	Регламентирующий документ	Положение о Бюджетном комитете ТОО «Шыгысэнерготрейд» ред. 5 (утверждено 08.09.2021 г.), с изменениями и дополнениями по состоянию на 29.11.2022 г.).
Комитет по работе с дебиторами и кредиторами	Дата создания	Создан 15.08.2013. Действует на основании приказа №54 от 27.09.2022 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.), с изменениями и дополнениями по состоянию на 14.10.2022 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» (459 515 потребителей, среди которых 21 702 – 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»;
- СЭС ТОО «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 «Востокогнеупор», АО «НК «КТЖ» «Семейская дистанция электроснабжения» и другие.

АО «КЕГОК» является национальной электрической компанией и соответственно выполняет передачу электроэнергии по

национальным электрическим сетям. Остальные энергопередающие организации ВКО осуществляют передачу электроэнергии по электрическим сетям находящихся у них на балансе.

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 2022 год в разрезе электрических станций.

Станции	УК ГЭС	ШГЭС	УК ТЭЦ	ТОО"ЭГРЭС-1"	АО"ЭГРЭС-2"	ТОО"Мойнакская ГЭС"	2022 год
тыс.кВт*ч	107 803	118 911	133 907	61 823	25 881	575	448 899

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

№	Наименование потребителей	2020 г. (12 месяцев)		2021 г. (12 месяцев)		2022 г. (12 месяцев)	
		тыс. кВт*ч	тыс. тенге	тыс. кВт*ч	тыс. тенге	тыс. кВт*ч	тыс. тенге
1	АО "УК ТМК"	485 007	2 350 636	449 759	3 121 331	413 103	3 172 634
2	ТОО "Теміржолэнерго"	9 227	44 261	10 351	71 834	9 585	73 615
3	ТОО "Алтай Энерджи"	-	-	-	-	-	-
4	ТОО "АВ Енерго" (АВ Энерго)	127 581	623 228	15 135	105 034	4 276	32 836
5	ТОО "ВостокЭнергоТрейд"	28 356	134 612	26 542	184 202	19 939	153 134
6	ТОО "Узень"	8 758	41 686	10 883	75 525	9 733	74 746
7	ТОО "Алтайэнерго Трейд"	183 254	866 342	218 849	1 518 812	177 188	1 360 805
8	ТОО "Энергетический комплекс Т"	23 095	110 392	32 306	224 204	35 122	269 735
9	ТОО "Снабпромспецтех Компани"	22 382	105 540	25 033	173 729	26 650	204 671
10	ТОО "Шыгысэнерготрейд"	2 496 115	11 900 498	2 664 736	18 485 668	2 702 899	20 758 261

Данные по сетям АО "ОЭСК" на 31.12.2022 г.

№	Наименование показателей	Ед. измерения	Количество
1	Количество присоединенных потребителей	абонентов	459 515
2	Общая протяженность линий электропередач, из них:	км	34 301,8
	ВЛ-220 кВ	км	161,6
	ВЛ-110 кВ	км	4 790,5
	ВЛ-35 кВ	км	4 237,8
	ВЛ-10 кВ	км	11 971,6
	ВЛ-6 кВ	км	881,3
	ВЛ-0,4 кВ	км	10 587,9
	КЛ-6-10 кВ	км	987,5
КЛ-0,4 кВ	км	683,6	
3	ТП, КТП, РП, ЦРП	шт	6 431
4	ПС 35 кВ и выше, из них:	шт	311
	ПС-220 кВ	шт	4
	ПС-110 кВ	шт	116
	ПС-35 кВ	шт	191
5	Количество силовых трансформаторов, из них:	шт	7 135
	Количество силовых трансформаторов напряжением 35 кВ	шт	452
	Количество силовых трансформаторов напряжением 0,4/6/10кВ	шт	6 683
6	Общая мощность силовых трансформаторов, из них:	МВА	4 965,1
	Мощность силовых трансформаторов 35 кВ и выше	МВА	3 468,9
	Мощность силовых трансформаторов 0,4/6/10 кВ и выше		1 496,2
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная в течение предшествующего календарного года	МВт	753
8	Объем передачи электрической энергии за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	3 853 385
9	Фактические потери электрической энергии в электрических сетях за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	430 407

Примечание: объемы передачи электроэнергии за 2022 год, в том числе с возобновляемыми источниками энергии.

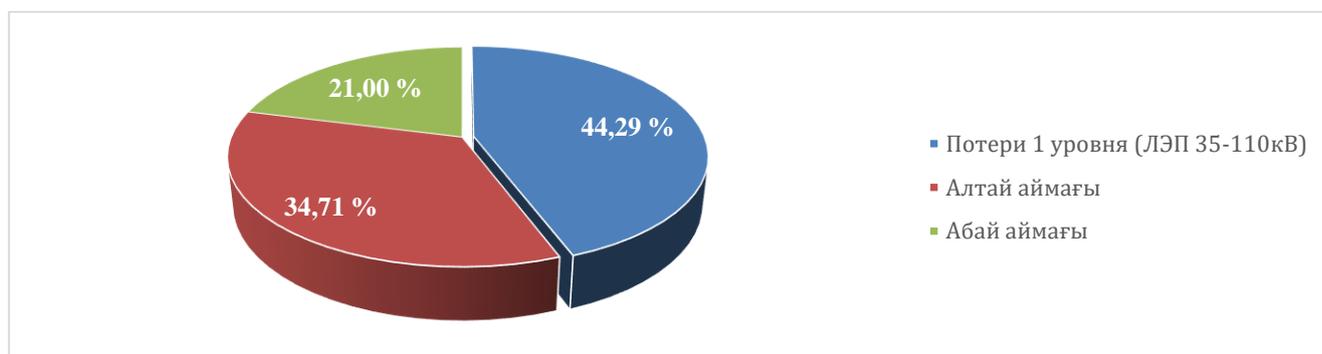
Производственные показатели деятельности

Наименование показателя	Ед. измерения	Бюджет	Факт	Отклонение %
Объем входа в сеть	тыс. кВт ч	4 435 914	4 302 283	3,01
Объем транзита э/энергии (с хозяйственными нуждами)	тыс. кВт ч	3 901 387	3 871 877	0,8
Объем покупки э/э	тыс. кВт ч	549 795	448 899	18,4
Потери э/э	тыс. кВт ч	534 528	430 407	19,5
	%	12,05	10,00	1,87
Сверхнормативные потери	тыс. кВт ч	0	0	0

Динамика снижения потерь

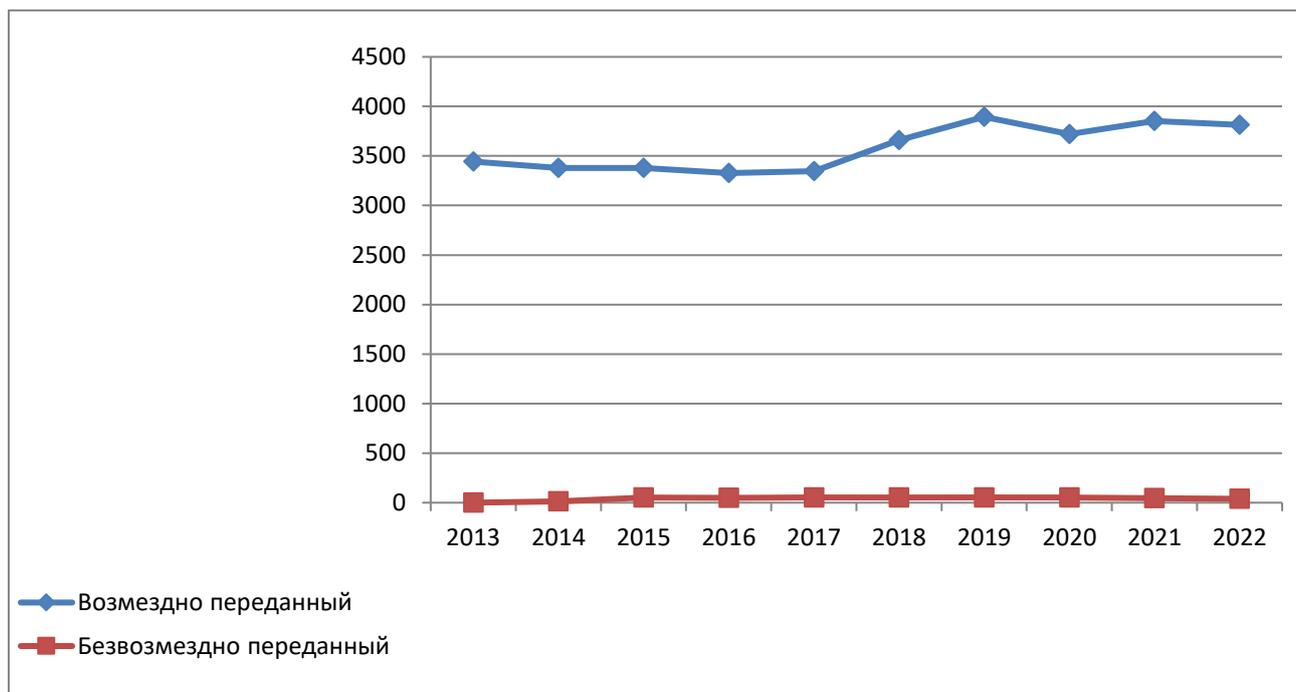


Структура потерь электроэнергии за 2022 год



Подразделение	Единица изм., тыс.кВт*ч
Потери 1 уровня (ЛЭП 35-110кВ)	188 824
Алтай аймагы	150 513
Абай аймагы	91 070
Всего:	430 407

Динамика объема передачи электроэнергии АО «ОЭСК» с 2013 по 2022 годы



АНАЛИЗ АВАРИЙНЫХ ОТКЛЮЧЕНИЙ ПО АО «ОЭСК» ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2022 ГОДА

Сравнительный анализ аварийных отключений по годам по АО "ОЭСК"

Аварии и отказы АО «ОЭСК» за 2021 – 2022 гг.

Технологические нарушения	Количество		2022 г / 2021 г		Недоотпуск, кВт*ч		Разница 2022 г / 2021 г	
	2021 г	2022 г	кол-во	%	2021 г	2022 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	1512	1453	59	-3,9	972 644,7	1 087 916,4	115 271,8	11,9
Итого:	1512	1453	59	-3,9	972 644,7	1 087 916,4	115 271,7	11,9

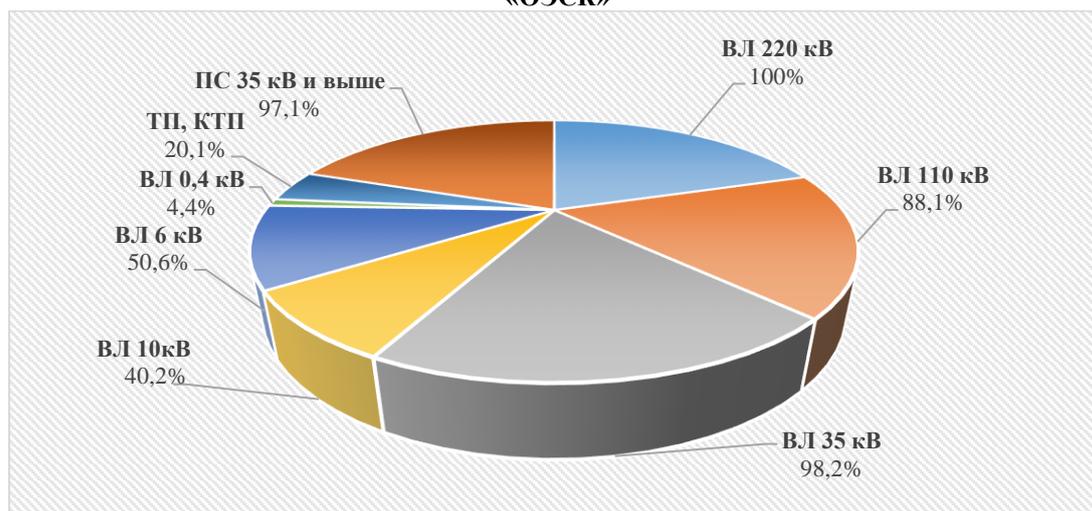
Год	ВЛ-220кВ	ВЛ-110кВ	ВЛ-35кВ	ВЛ, КЛ, оборуд. 6-10кВ	Оборудование ПС	Итого	0,4 кВ	Итого
2020	0	66	103	835	109	1 113	502	1 615
2021	2	52	104	861	112	1 131	381	1 512
2022	3	56	88	852	112	1 111	342	1 453
Недоотпуск электроэнергии 2020 г., кВт*ч	0	123 723,1	83 125,4	602 320,3	129 067,5	938 236,3	34 616,4	972 852,7
Недоотпуск электроэнергии 2021 г., кВт*ч	0	65 373,2	99 818,4	649 888,8	124 823,9	939 904,3	32 740,4	972 644,7
Недоотпуск электроэнергии 2022 г., кВт*ч	0	60 422,8	87 606,3	598 842,5	305 792,6	1 052 664,3	35 252,1	1 087 916,4

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 сверхуставленного срока.
 13. Обучение персонала.
 14. Модернизация схемы распределительных сетей и оборудования 10/6/0,4 кВ.
 15. Внедрение и совершенствование устройств РЗиА.
- 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 «ОЭСК» НА 2022 ГОД

Данные по оформлению прав на земельные участки для размещения объектов недвижимости АО «ОЭСК»



За отчетный период в рамках реализации Плана по легализации (оформлению прав на земельные участки) для размещения объектов недвижимости на 2022 год ОЗО проведены следующие мероприятия.

В рамках утвержденной тарифной сметы на 2022 год и утвержденного Плана закупок на 2022 год произведен закуп услуг по оформлению прав на земельные участки для размещения приоритетных объектов Предприятия.

В рамках заключенного договора (№ ДП-15482 от 30.12.2022 г.) проведены землеустроительные работы по оформлению долгосрочного права аренды на земельные участки для размещения объектов недвижимости: ВЛ 10 кВ (18 объектов) общей протяженностью 363,86 км (данные по протяженности ВЛ указаны в соответствии с сальдовыми ведомостями).

В целях исполнения предписания об устранении нарушений № 236/82 от 30.11.2021 года, выданным ГУ «Управление по контролю за использованием и охраной земель ВКО», проведены землеустроительные работы по оформлению долгосрочного права аренды на земельные участки для размещения объектов для размещения опор воздушных линий электропередачи ВЛ 10 кВ № 11, № 44 от ПС КШТ, РП 350 (договор № ДП-15392 от 13.04.2022 г.).

Общее количество договоров об аренде на земельные участки, заключенных АО «ОЭСК» в период 2022 года составляет – 184 договора, из них на новый срок, в связи с окончанием срока аренды -15 договоров.

Кроме того, в рамках заключенных договоров на оказание услуг по оформлению земельных участков выполнена топографическая съемка земельных участков для размещения 5 КТПБ, участка ВЛ 35 кВ с целью дальнейшего оформления права временного возмездного землепользования на земельные участки.

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 29 объектов недвижимости, в том числе 5 ВЛ 110 кВ, 17 ВЛ 35 кВ, 5 ПС, 1 ТП, 1 здание сетевого участка.

В период 2022 года произведена государственная регистрация возникновения прав на объекты недвижимости:

- 296 – земельных участка;

- 55 – объектов недвижимости (6 ВЛ 110/35/10 кВ, ТП, КТП), в том числе

произведена государственная регистрация возникновения прав на 16 объектов недвижимости (3 ВЛ 10 кВ, 13 ТП, КТП) переданных на баланс АО «ОЭСК» ГУ «Отдел ЖКХ, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Катон-Карагайского района ВКО», ранее признанных бесхозяйным имуществом и переданных в коммунальную собственность.

В соответствии с требованиями АО «Народный Банк Казахстана» к правоустанавливающим документам на объекты недвижимости, переданные в залог банка в рамках заключенного договора (№ ДП-15472 от 01.06.2022 г), в связи необходимостью оформления документации из-за произведенного сноса объектов недвижимости, расположенных в г. Семей по ул. Каржаубайулы, 243а, ул. Жанасемейской 30, оформлена соответствующая документация с целью дальнейшей государственной регистрации договоров залога на данные объекты. По результатам оформления произведена регистрация договора залога и дополнительного соглашения к договору на объект недвижимости, расположенный в г. Семей по ул. Жанасемейской 30.

Также в соответствии с требованиями АО «Народный Банк Казахстана» к правоустанавливающим документам на объекты недвижимости, переданные в залог банка в рамках заключенного договора (№ ДП-15473 от 01.06.2022 г.) в связи необходимостью оформления документации из-за произведенной перепланировки объектов недвижимости, расположенных в г. Усть-Каменогорске, по ул. Гоголя, 16, оформлена соответствующая документация с целью приведения фактических технических характеристик объекта недвижимости и дальнейшей государственной регистрации внесения изменений в правовой кадастр. Также оформлена соответствующая документация по приему в эксплуатацию объектов недвижимости (перепланировка) с целью приведения фактических технических характеристик объекта недвижимости и дальнейшей государственной регистрации внесения изменений в правовой кадастр на объект недвижимости, расположенный в г. Алтай, ул. Лермонтова, 2/12 (база городского сетевого участка).

Проведена работа по актуализации ИП 11-11 «Земельные участки. Порядок оформления и регистрации прав на объекты недвижимости».

Соответствие производства правовым требованиям

В 2022 году Юридическим управлением было обеспечено участие по 36 судебным спорам, из которых:

- в качестве истца по 2 гражданским делам;
- в качестве ответчика по 16 гражданским делам;
- в качестве третьего лица по 17 гражданским делам;

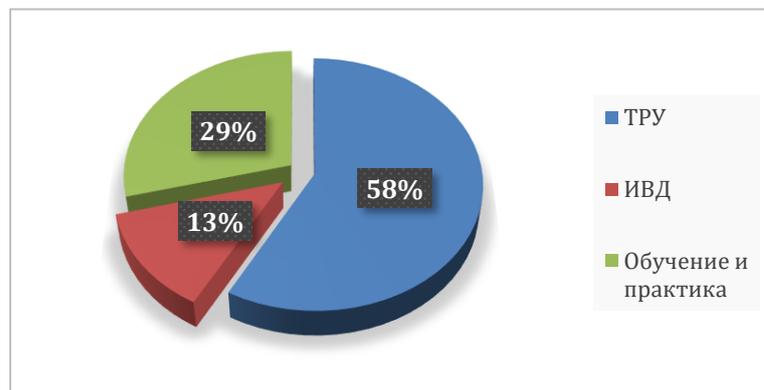
в качестве заинтересованного лица по 1 административным делам (АППК РК).



За 2022 год с участием Юридического управления заключено 1 956 договора, из них:

- 1 128 договоров на закупки товаров, работ и услуг;
- 259 по иным видам деятельности (доходные);
- 383 договоров по повышению квалификации персонала;
- 41 договоров по обучению персонала специальности с прохождением практики;
- 145 договоров по прохождению практики в АО студентами вузов.

Информация по заключенным договорам за 2022 год



На Предприятии в 2022 году надзорными органами было проведено 64 проверок, по результатам которых:

1. Выписано предписаний – 22, из которых 6 – со сроком исполнения:
 - 1.1 ГУ «Территориальный департамент Комитета атомного и энергетического надзора и контроля ВКО:
 - до 01.10.2023 г.;
 - до 31.10.2023 г.;
 - до 30.09.2023 г. (два объекта);
 - до 31.12.2023 г. (два объекта).
 2. Вынесено предупреждений – 2.
 3. Подвергнуто 8 штрафам на сумму 5 138 580 тг., из них:
 - ГУ «Территориальный департамент Комитета атомного и энергетического надзора и контроля МЭ РК по ВКО» – 3 штраф на сумму 2 044 950 тг.;
 - ГУ ДЧС по ВКО – 2 штраф на сумму 306 300 тг.;
 - ГУ Департамент по индустриальному развитию и промышленной безопасности по ВКО – 1 штраф на сумму 153 150 тг.;
 - ГУ Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по ВКО – 1 штраф на сумму 2 450 400 тг.;
 - РГУ Департамент национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам РК по ВКО – штраф на сумму 183 780 тг.

Управление информационных технологий АО «ОЭСК»

Внедрение системы мониторинга Zabbix

Для оперативного реагирования на внештатные ситуации и в целях предупреждения по возможным проблемам с нагрузкой на существующее коммутационное и серверное оборудование была проведена работа по внедрению системы мониторинга на базе бесплатного программного обеспечения Zabbix версии 6.0.7.

Система мониторинга работает по протоколу SNMP (Simple Network Management Protocol), который позволяет управлять устройствами в IP-сетях на основе архитектур TCP/UDP. К поддерживаемым SNMP устройствам относятся маршрутизаторы, коммутаторы, серверы, рабочие станции, принтеры, модемные стойки и другие. Протокол обычно используется в системах сетевого управления для контроля подключённых к сети устройств на предмет условий, которые требуют внимания администратора.



Рисунок 1 - Рабочая панель системы мониторинга

На панели отражена кратная необходимая информация по системе мониторинга:

- Раздел 1. Информация о системе, которая содержит в себе информацию по количеству узлов сети, шаблонов, элементов данных, триггеров и др.;
- Раздел 2. Информация об узлах с проблемами, которая содержит в себе информацию по общему количеству узлов сети существующими проблемами или без них;
- Раздел 3. Информация по доступности узлов сети и их проблемами, которая отражает доступные и недоступные узлы сети, а также проблемы по установленным цветам важности;
- Раздел 4. Информация по выявленным проблемам узлов сети и их решением;
- График 1. Отображает загруженность по трафику корпоративной сети;
- График 2. Отображает загруженность по трафику существующих каналов интернет.

По состоянию на конец 2022 года в систему мониторинга добавлены две основных схемы:

1.Единая схема коммутационного оборудования совместно с автоматизированными рабочими местами диспетчерских служб Предприятия

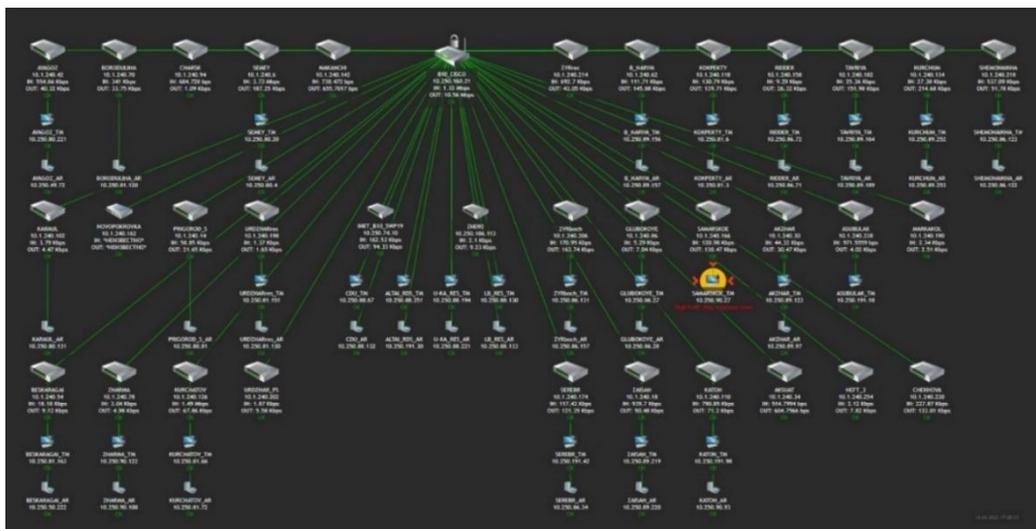


Рисунок 2 – Схема коммутационного оборудования

На схеме отражены все существующие отдаленные подразделения, которые подключены по услуге провайдера АО «Казакхтелеком».

Дополнительно на схеме были отражены устройства аудиозаписи телефонных разговоров и ввода-вывода информации телеметрии Предприятия.

Последние данные

Группы узлов сети: Выбрать

Узлы сети: B10_CISCO Выбрать

Имя:

Отображать теги: Нет 1 2 3 Имя тега

Приоритет отображения тегов: список, разделенный запятыми

Подфильтр: (снимает только на отфильтрованные данные)

Значения тегов: component: health | network

Узел сети	Имя	Последняя проверка	Последнее значение	Изменения
B10_CISCO	ICMP loss	1м 1с	0 %	
B10_CISCO	ICMP ping	1м 1с	Up (1)	
B10_CISCO	ICMP response time	1м 1с	15.81мс	+12.45мс
B10_CISCO	Model name	29м 2с	ISR4321K9	
B10_CISCO	Name system	11м 2с	Router	
B10_CISCO	Serial number	29м 2с	FD02228A070	
B10_CISCO	traffic input	1м 2с	2.4 Mbps	-307.84 Kbps
B10_CISCO	traffic output	1м 2с	19.22 Mbps	-1.62 Mbps

Рисунок 3 – Пример выводимых параметров оборудования

2. Единая схема серверного оборудования совместно с источниками бесперебойного питания

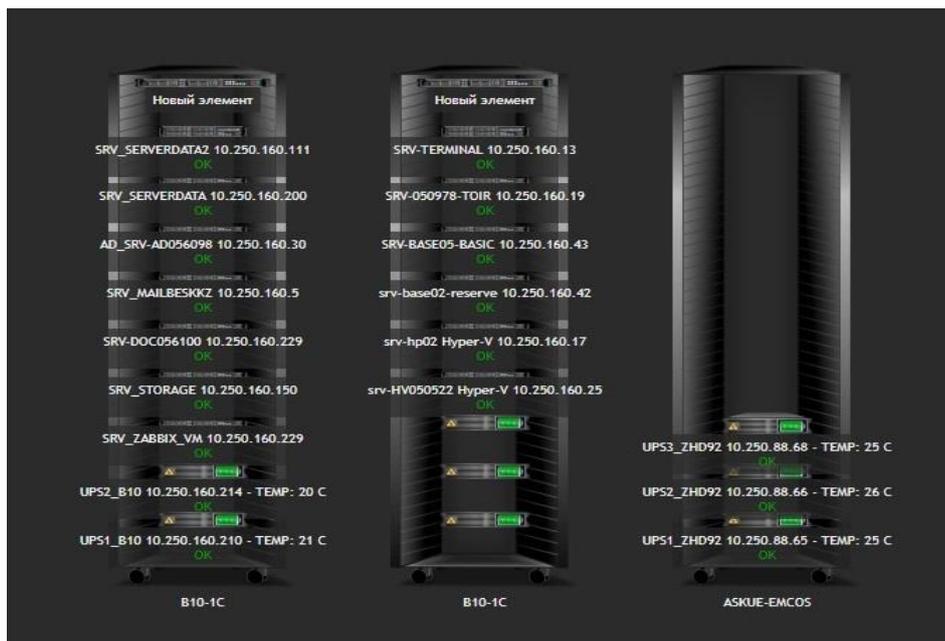


Рисунок 3 – Схема серверного оборудования

На схеме отражены критически-важные сервера, которые являются неотъемлемой частью работы всего Предприятия.

Дополнительно на схеме отражены источники бесперебойного питания, которые информируют о температурных режимах в серверных комнатах и об отключениях постоянного напряжения 220В.

Последние данные

Группы узлов сети: нажмите печатать для поиска | Выбрать

Узлы сети: UPS1_B10 Ж | нажмите печатать для поиска | Выбрать

Имя: _____

Теги: ИИИИ | Или

Отображать теги: Нет | 1 | 2 | 3 | Или теги

Приоритет отображения тегов: список, раздельный заголовком

Подфильтр: влияет только на отфильтрованные данные

значения тегов: component health network

Узел сети	Имя	Последняя проверка	Последнее значение	Изменение
UPS1_B10	BATTERY_VOLTAGE(V)	23с	787 V	
UPS1_B10	CAPACITY_BATTERY(%)	23с	100 %	
UPS1_B10	ICMP loss	22с	0 %	
UPS1_B10	ICMP ping	22с	Up (1)	
UPS1_B10	ICMP response time	22с	1.51мс	+0.6мс
UPS1_B10	INPUT_FREQ_Hz	23с	500 Hz	+1 Hz
UPS1_B10	INPUT_V	23с	221 V	+1 V
UPS1_B10	OUTPUT_FREQ_Hz	23с	500 Hz	
UPS1_B10	OUTPUT_LOAD(%)	23с	-1 %	
UPS1_B10	OUTPUT_V	23с	208 V	
UPS1_B10	TEMPERATURE_BATTERY_C	23с	20 C	
UPS1_B10	TIME_ON_BATTERY	3с	0	

Рисунок 4 - Пример выводимых параметров оборудования ИБП

Уведомления

Для оперативного реагирования на внештатные ситуации и в целях предупреждения по возможным проблемам с нагрузкой на существующее коммутационное и серверное оборудование была проведена работа по рассылке уведомлений с проблемными узлами сети с помощью встроенных функций системы мониторинга и телеграмм-чата.

Ниже приведу пример реального случая, который произошел с источниками бесперебойного питания серверной комнаты Бажова 10.

11 Марта 2023г. в 20:16 поступило уведомление в телеграмм-чат об отключении постоянного напряжения 220В и работы источника бесперебойного питания от батарей.

Для оценки реальной ситуации в серверной комнате, заместитель начальника управления связался с дежурным охранником и уточнил причину отключения. Причиной отключения являлась проверка сотрудниками Усть-Каменогорского РЭС системы автоматического включения резервного питания.

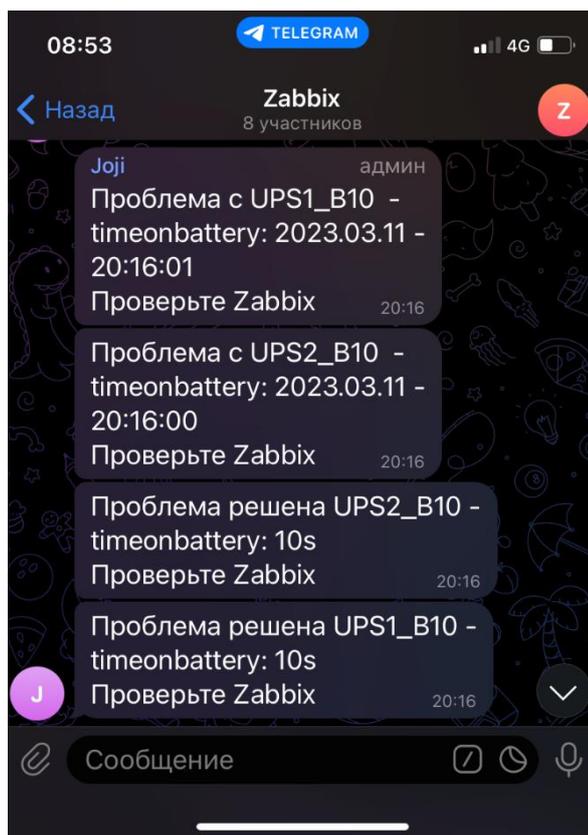


Рисунок 5 – Обнаружение проблемы с питанием

Заключение

Результатом внедрения системы мониторинга Zabbix положительно сказывается на работе управления информационных технологий.

Система с успехом позволяет решать задачи по отслеживанию сетевой активности и работоспособности серверов, а также предупреждать о потенциально опасных ситуациях.

Благодаря встроенным механизмам анализа и прогнозирования, система мониторинга является основой для создания полноценной стратегии эффективного использования ИТ-инфраструктуры на Предприятии.

Внедрение дополнительной системы мониторинга Paessler PRTG

Для расширенного анализа системы мониторинга Zabbix и в целях выявления нагрузок коммутационного оборудования была проведена работа по внедрению дополнительной системы мониторинга на базе бесплатного программного обеспечения Paessler PRTG до 100 датчиков.

Система мониторинга Paessler PRTG позволяет отслеживать трафик и видеть нагрузку на канал подразделений по конкретным IP-адресам.

Разберем нагрузку канала на примере Аягузского РЭС

The screenshot shows the main menu of the Paessler PRTG monitoring system. The 'Устройства' (Devices) section is expanded to show a list of routers under the 'Маршрутизаторы' (Routers) category. Each router entry includes a status icon, a name, and two columns of traffic data: 'исходящий' (outgoing) and 'входящий' (incoming), with values in kbit/s.

Устройство	Статус	исходящий (кбит/с)	входящий (кбит/с)
Abay_RES	OK	28	415
Шемонаиха	OK	37	104
Глубокое	OK	59	491
_K-Uly243a	OK	756	6 978
Таврия	OK	119	84
Жарма	OK	123	89
Пригород	WARN	66	225
Прииртышский	OK	89	807
Курчум	OK	165	505
Бородулиха	OK	39	383
Kokpekty	OK	98	118
UrdzharPS	OK	9	49
Аксуат	WARN	19	33
Ayagos	OK	76	1 148
Бескарагай	OK	26	40
Makanchi	WARN	11	28
Чарск	OK	2	1
Зыряновск	OK	10	7
ZyryanovskB44	OK	124	58
Зайсан	OK	21	56
Тарбагатай	OK	45	1 032
Большенарым	OK	143	212
Katon	OK	37	8
Ridder	OK	79	115
Урджар	OK	138	1 201
Маркакол	OK	72	6
Самарская	OK	71	131
Асубулак	OK	4	1
Neft_3	OK	0	0

Рисунок 6 – Вид основного меню с узлами сети

Pos	Source IP	Destination IP	Bytes	
1.	SRV-AYAGUZ50956 (10.250.49.66)	srv-ad056098.besk.local (10.250.160.30)	1 332 KByte	25 %
2.	OPC051745 (10.250.49.86)	Serverdata.besk.local (10.250.160.200)	790 KByte	15 %
3.	[10.250.49.84]	Serverdata.besk.local (10.250.160.200)	781 KByte	15 %
4.	[10.250.49.71]	[10.250.171.163]	720 KByte	13 %
5.	OMB047083 (10.250.49.78)	[10.250.171.163]	316 KByte	6 %
6.	[10.250.49.84]	[10.250.171.163]	316 KByte	6 %
7.	OPC051745 (10.250.49.86)	srv-terminal04.besk.local (10.250.160.13)	266 KByte	5 %
Other			170 KByte	3 %
8.	[10.250.49.67]	doc.besk.kz (10.250.160.6)	105 KByte	2 %
9.	[10.250.49.102]	[10.250.161.59]	99 KByte	2 %
10.	[10.250.49.101]	[10.250.161.59]	81 KByte	2 %
11.	OPC051747 (10.250.49.76)	[10.250.161.59]	68 KByte	1 %
12.	111-ПК (10.250.80.221)	TPPT050985 (10.250.80.20)	63 KByte	1 %
13.	OPC051747 (10.250.49.76)	[10.250.57.238]	59 KByte	1 %
14.	[10.250.49.84]	[10.250.161.59]	48 KByte	< 1 %
15.	OPC051745 (10.250.49.86)	[10.250.161.59]	45 KByte	< 1 %
16.	[10.250.49.67]	srv-ad056098.besk.local (10.250.160.30)	39 KByte	< 1 %
17.	TPCD047143 (10.250.80.199)	TPCD047135 (10.250.171.24)	35 KByte	< 1 %
18.	[10.250.49.71]	[10.250.161.59]	26 KByte	< 1 %
19.	[10.250.49.102]	srv-ad056098.besk.local (10.250.160.30)	19 KByte	< 1 %

Рисунок 7 – Нагрузка исходящего канала

Pos	Source IP	Destination IP	Bytes	
1.	SRV-AYAGUZ50956 (10.250.49.66)	srv-ad056098.besk.local (10.250.160.30)	1 332 KByte	25 %
2.	OPC051745 (10.250.49.86)	Serverdata.besk.local (10.250.160.200)	790 KByte	15 %
3.	[10.250.49.84]	Serverdata.besk.local (10.250.160.200)	781 KByte	15 %
4.	[10.250.49.71]	[10.250.171.163]	720 KByte	13 %
5.	OMB047083 (10.250.49.78)	[10.250.171.163]	316 KByte	6 %
6.	[10.250.49.84]	[10.250.171.163]	316 KByte	6 %
7.	OPC051745 (10.250.49.86)	srv-terminal04.besk.local (10.250.160.13)	266 KByte	5 %
Other			170 KByte	3 %
8.	[10.250.49.67]	doc.besk.kz (10.250.160.6)	105 KByte	2 %
9.	[10.250.49.102]	[10.250.161.59]	99 KByte	2 %
10.	[10.250.49.101]	[10.250.161.59]	81 KByte	2 %
11.	OPC051747 (10.250.49.76)	[10.250.161.59]	68 KByte	1 %
12.	111-ПК (10.250.80.221)	TPPT050985 (10.250.80.20)	63 KByte	1 %
13.	OPC051747 (10.250.49.76)	[10.250.57.238]	59 KByte	1 %
14.	[10.250.49.84]	[10.250.161.59]	48 KByte	< 1 %
15.	OPC051745 (10.250.49.86)	[10.250.161.59]	45 KByte	< 1 %
16.	[10.250.49.67]	srv-ad056098.besk.local (10.250.160.30)	39 KByte	< 1 %
17.	TPCD047143 (10.250.80.199)	TPCD047135 (10.250.171.24)	35 KByte	< 1 %
18.	[10.250.49.71]	[10.250.161.59]	26 KByte	< 1 %
19.	[10.250.49.102]	srv-ad056098.besk.local (10.250.160.30)	19 KByte	< 1 %

Рисунок 7 – Нагрузка входящего канала

Администраторы системы мониторинга видят, что пользователь Мунтьянова В. с персонального компьютера OPC051745 (10.250.49.86) работает с сервером обмена для важных документов в размере данных 790 Кбайт.

Дополнительная система мониторинга Paessler PRTG положительно сказывается на работе управления информационных технологий и позволяет определять нагрузку на конкретный канал Предприятия.

Система мониторинга может работать как самостоятельно, так и в паре с основной системой Zabbix.

Обновление систем видеонаблюдения

В 2022 году были проведены работы по переходу с аналоговой на цифровую систему видеонаблюдения. Преимущества цифровой системы является высокое качество изображения, наличие датчиков движения и простота подключения питания видеокамер по одному коммутационному кабелю.

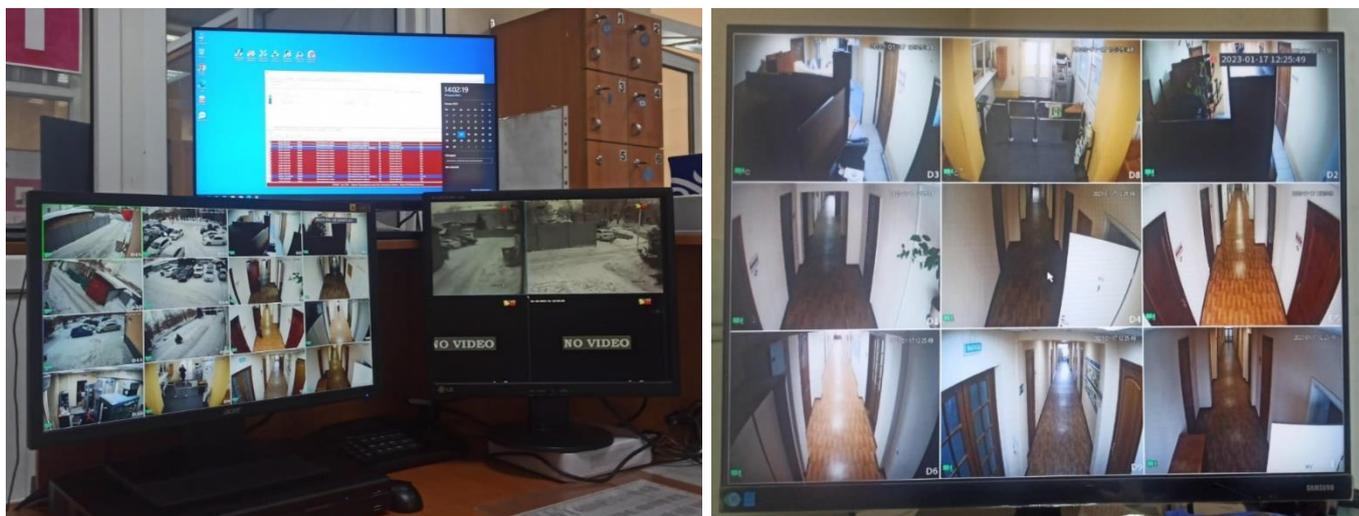


Рисунок 8 – Система видеонаблюдения Бажова 10



Рисунок 9 – Система видеонаблюдения Центрального склада



Рисунок 10 – Система видеонаблюдения Кокпектинского РЭС

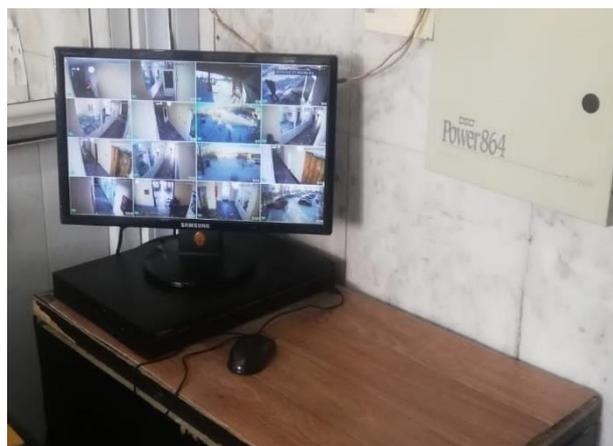


Рисунок 11 – Система видеонаблюдения Каржаубайұлы 243А

Заключение

В настоящее время общее количество систем видеонаблюдения по Предприятию составляет 29 объектов.

В течение ближайших лет планируется провести работы по обновлению 20 объектов, т.к. средний срок эксплуатации систем видеонаблюдения составляет 5-7 лет.

Замена центрального маршрутизатора

В период с ноября по декабрь 2022 года была проведена работа по замене центрального маршрутизатора (инв.№047280 МАРШРУТИЗАТОР МУЛЬТИСЕРВИСНЫЙ С КАРТАМИ РАСШИРЕНИЯ). Дата принятия к учету - 28.06.2013г.



Рисунок 12 – Вид до замены маршрутизатора

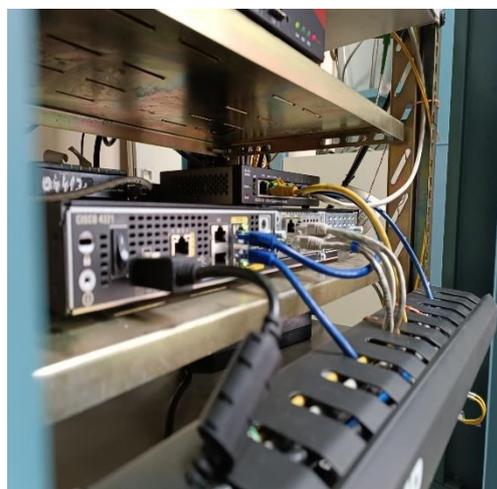


Рисунок 13 – Вид после замены маршрутизатора

Заключение

Центральный маршрутизатор является неотъемлемой частью работы производственного процесса Предприятия. Маршрутизатор на физическом уровне принимаем услуги провайдера АО «Казахтелеком» таких как, SIP телефония, интернет и защищенная корпоративная сеть IP VPN с их дальнейшей индивидуальной настройкой.

Учитывая факт, что обновленный маршрутизатор является собственностью ТОО «ШығысЭнергоТрейд», управлением были проведены мероприятия по внедрению в 2023 году нового межсетевое экрана NGFW FORTIGATE 2v1 (маршрутизатор + МСЭ).

Межсетевой экран является одним из главных программных комплексов по соблюдению требований информационной безопасности.

Монтаж сети передачи данных нового административного здания Аягузского РЭС

В августе 2022 года в новом административном здании Аягузского РЭС была проведена работа по переносу сети передачи данных и настройке маршрутизатора.



Рисунок 14 – Административное здание Аягузского РЭС

Всего в административном здании было подключено 26 ед. персональных компьютеров, 15 ед. копировально-множительного оборудования и другой оргтехники.

Перенос системы электронного документооборота

В 3 квартал 2022 года после проведения планово-предупредительного ремонта виртуального сервера, система электронного документооборота прервала экстренную остановку работы по неизвестным причинам. Выявить причину не удалось в связи с отсутствием полного доступа к администрированию развернутой системы и платформы изнутри.

Для восстановления работоспособности была проведена работа по переносу системы на отдельный выделенный сервер 2021 года с объемом жестких дисков более 12 Тб. Объем жестких дисков позволяет хранить ежемесячную резервную копию системы, которая гарантирует системным администраторам оперативное восстановление данных.

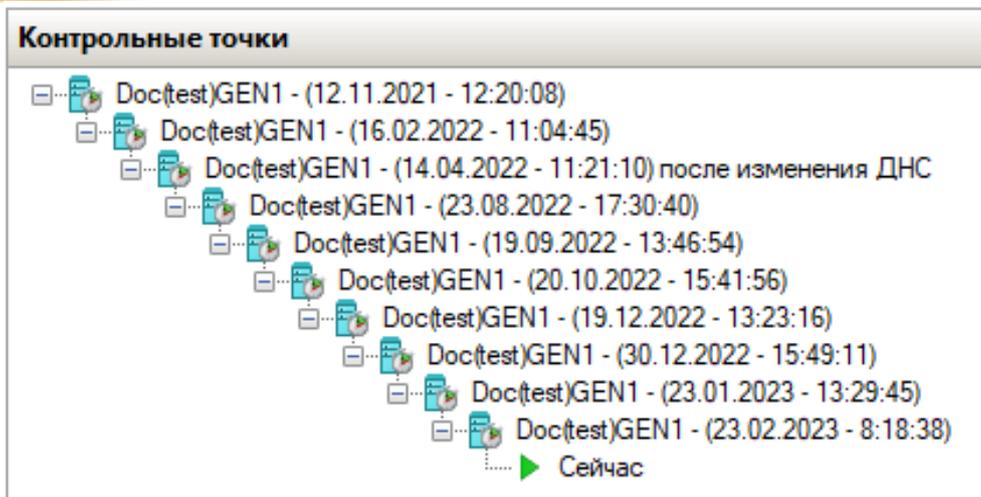


Рисунок 15 – Существующие резервные копии системы электронного документооборота

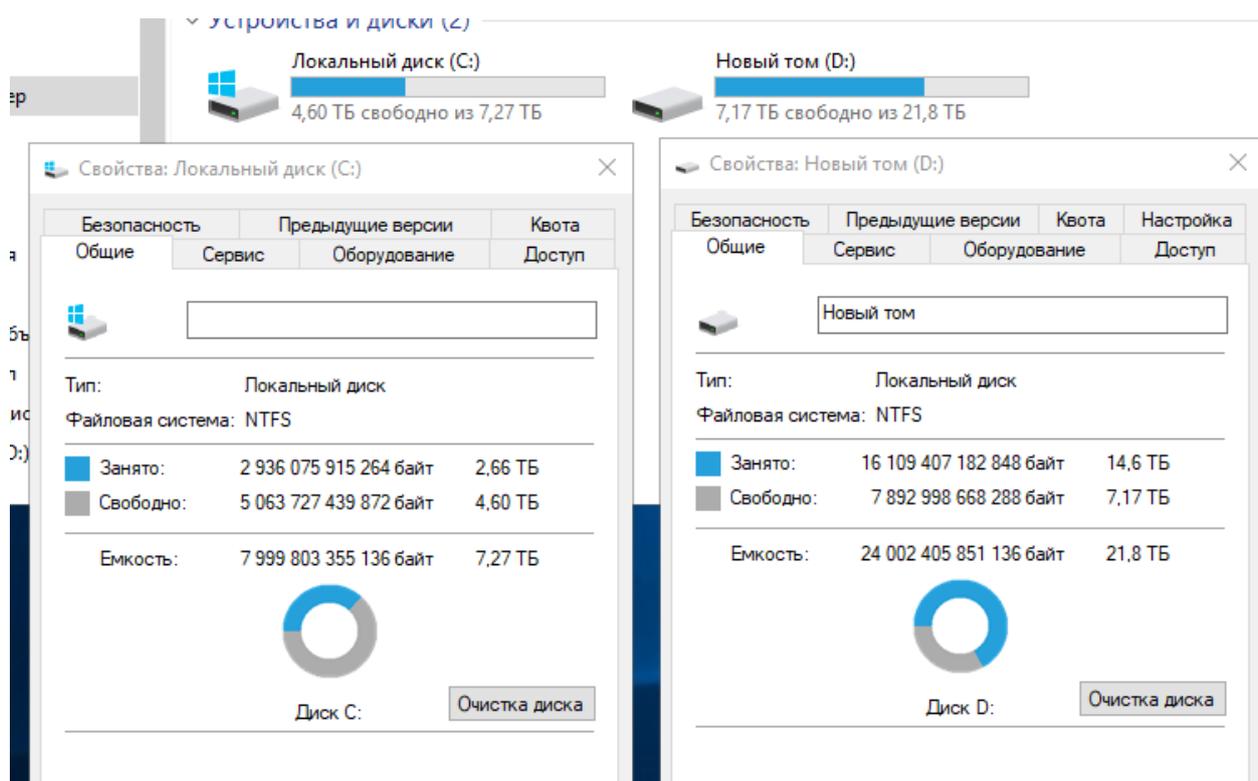


Рисунок 16 – Объем жестких дисков

В результате проведенной работы был получен практический опыт по техническому обслуживанию и сопровождению системы электронного документооборота.

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

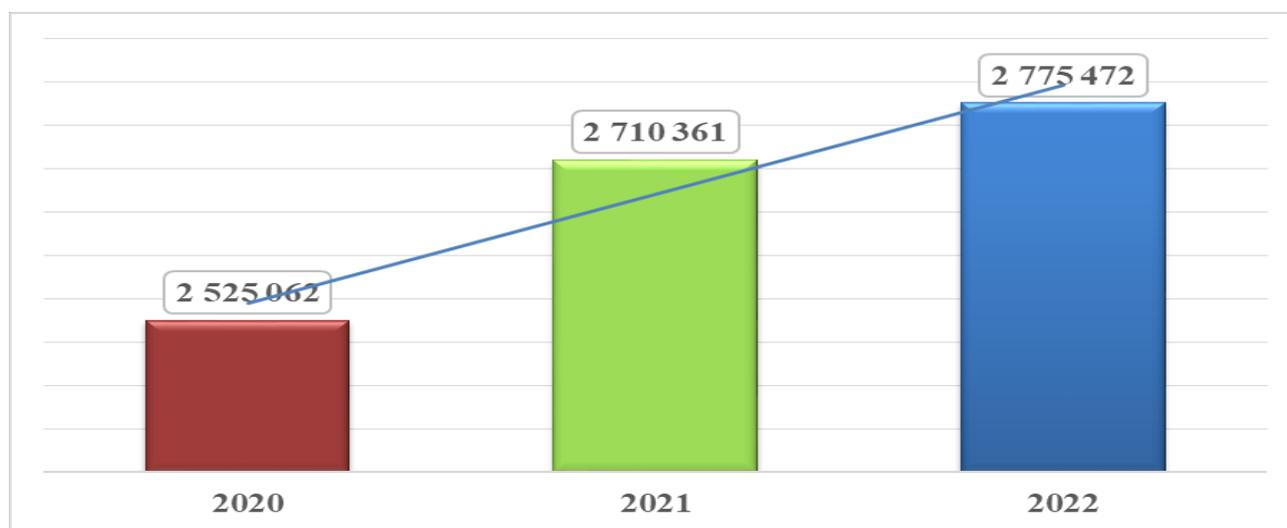
В соответствии с законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», ТОО «Шыгысэнерготрейд» осуществляет покупку электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей у энергопроизводящих организаций. Поставщики электроэнергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд» приведены в таблице ниже.

Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2022 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
АО «Мойнакская ГЭС»	2 гидроагрегата по 150МВт	300МВт	300МВт

На диаграмме ниже приведена динамика объемов покупки электроэнергии за период 2020-2022 годов.

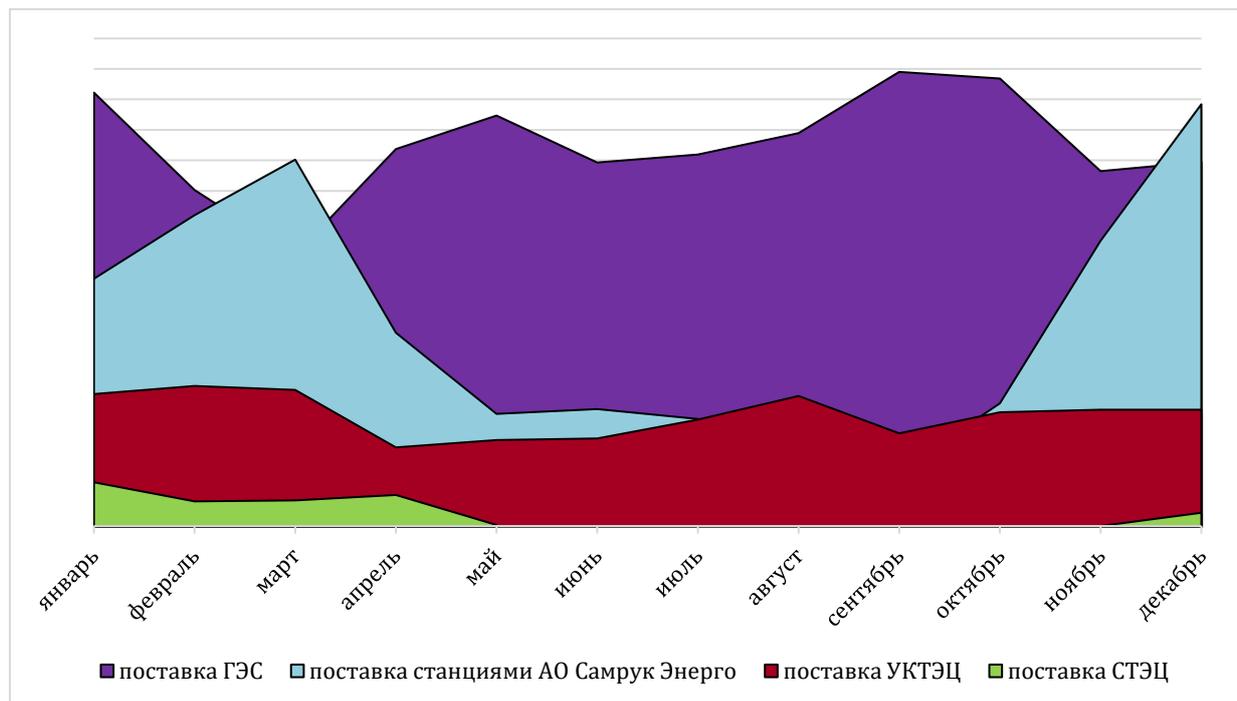
Фактические объемы покупки ТОО «Шыгысэнерготрейд» с 2020 по 2022г.г.



Прогноз покупки электроэнергии по Бюджету на 2022года равен 2 715 млн. кВт*ч., по факту покупка составила 2 776 млн. кВт*ч.

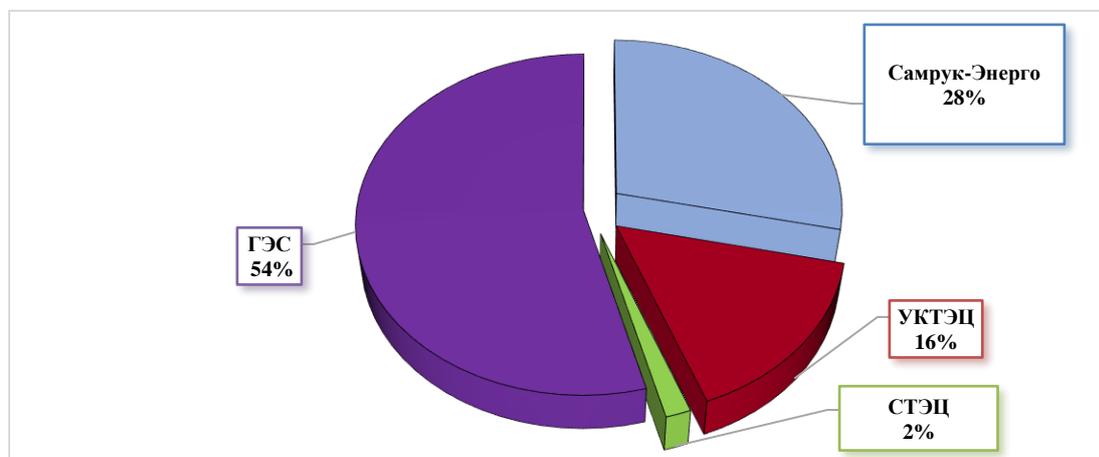
Рынок электрической энергии изменяется в течение года в связи с климатическими и погодными условиями, в частности, в связи со спецификой работы ТЭЦ, ГЭС. Ежегодно наблюдается сезонные дефициты производства - потребления электроэнергии.

Анализ выработки ГЭС и покупки электрической энергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2022 г.



	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	итого
поставка станциями АО Самрук Энерго	81 121	102 003	120 192	63 440	36 790	38 417	35 144	21 157	17 977	40 320	93 564	138 408	788 532
поставка УКТЭЦ	43 342	45 964	44 630	25 834	28 236	28 697	34 952	42 710	30 406	37 332	38 154	38 135	438 392
поставка СТЭЦ	14 361	8 066	8 381	10 164	348					-	-	4 360	45 680
поставка ГЭС	142 270	110 232	88 979	123 698	134 741	119 297	121 915	128 976	149 031	146 842	116 471	119 551	1 502 002

Доля станций в покупке ТОО «Шыгысэнерготрейд»



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 «Экибастузкая ГРЭС-1», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО «Мойнакская ГЭС».

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 «KEGOC», АО «ОЭСК» и прочими энергопередающими организациями.

Поставщики услуг по передаче электрической энергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Наименование ЭПО	Годовой объем оказанных услуг в тыс.кВт*ч
АО «ОЭСК»	2 701 883
АО «KEGOC» (передача)	1 553 645
ТОО «Казцинк-Энерго»	619 243
АО "Риддер ТЭЦ"	74 795
ТОО "Энергис"	35 931
ТОО "Востокэнерго"	25 687
ТОО "Восток-Огнеупор"	22 066
АО "НК КТЖ" ЭЧ-18 (Семей)	20 533
ГКП "Теплокоммунэнерго"	16 665
РГП "ЕнбекОскемен"	11 761
ТОО "ВК Энергия"	6 120
ТОО "СиП"	4 796
ТОО "Бакырчикское горнодобывающее предприятие"	4 087
АО "НК КТЖ" ЭЧ-20 (Уштобе)	3 254
АО "Ульбинский металлургический завод"	308
ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн)	254

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 электроэнергии

Развитие отрасли отмечается низким темпом роста и стабильностью.

Доля потребления электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2022 г. на рынке Восточно-Казахстанской и Абай областей составляет 28,49 %.

Доля потребления электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2022 г. на рынке Восточно-Казахстанской и Абай областей среди ЭСО составляет 56,15%.

Конкурентами на рынке электроэнергии являются энергоснабжающие организации.

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

**Конкурирующие организации на рынке электрической энергии
Восточно-Казахстанской области и области Абай**

п/п	Наименование	2022г.		
		тыс.	%	%
		кВт*ч	потребление ЭСО, ЭПО и прямых потребителей	потребление ЭСО (без ЭПО и прямых потребителей)
	Потребление ЭПО и прямых Потребителей	4 799 163	49,26%	
1	ТОО «Шыгысэнерготрейд»	2 775 621	28,49%	56,15%
2	ТОО "Энерджи Плюс (Energy Plus)"	702 339	7,21%	14,21%
3	ТОО "СПСТ Компани"	226 891	2,33%	4,59%
4	ТОО"Алтайэнерго Трейд"	180 999	1,86%	3,66%
5	АО "УМЗ"	155 457	1,60%	3,14%
6	ТОО "Росэлко трейд"	140 485	1,44%	2,84%
7	ТОО "Промснаб Астана"	113 147	1,16%	2,29%
8	ТОО "SilkWayEnergy"	98 793	1,01%	2,00%
9	ТОО"ДТХ Нефтегазмаш-сервис"	95 245	0,98%	1,93%
10	ТОО "Отанэнерго"	88 082	0,90%	1,78%
11	ТОО GP Trading	61320	0,63%	1,24%
12	ТОО"Системный трейдер ЭиМ"	45 579	0,47%	0,92%
13	ТОО "Узень"	45 303	0,47%	0,92%
14	ТОО" АБ Энерго"	41 358	0,42%	0,84%
15	ТОО Энергосбыт плюс	40 829	0,42%	0,83%
16	ТОО"Энергетический Комплекс Т"	38 440	0,39%	0,78%
17	ТОО"ВостокЭнерго Трейд"	22 270	0,23%	0,45%
18	ТОО"Семейэнерготрейд"	19 544	0,20%	0,40%
19	ТОО "ЭнерджиКоммерц"	11 943	0,12%	0,24%
20	ТОО"СемейПромЭнерго"	11 790	0,12%	0,24%
21	ТОО"ВостокЭнергоГрупп"	10 639	0,11%	0,22%
22	ТОО Темиржолэнерго	9 585	0,10%	0,19%
23	ТОО ТенгриЭнерджи	2 942	0,03%	0,06%
24	ТОО "Энерго-Инвест"	1 569	0,02%	0,03%
25	ТОО"Казэнергоцентр" (ВКО)	1 413	0,01%	0,03%
26	ТОО "Каз Экотранс"	710	0,01%	0,01%
27	ТОО Транзитэнергосервис	579	0,01%	0,01%
28	ТОО "Алем Павлодар"	315	0,003%	0,006%
29	ТОО "Prime Energy Recourses"	130	0,001%	0,003%
30	ТОО ВостокЭнерджи	55	0,001%	0,001%
ИТОГО		9 742 535	100%	

Данные по конкурирующим организациям, составленные на основании фактического баланса системного оператора единой электроэнергетической системы Казахстана АО «KEGOC» за 2022 год.

На розничном рынке Восточно-Казахстанской области поставку электроэнергии потребителям осуществляют **30 энергоснабжающих организаций**, деятельность которых конкурирует с деятельностью ТОО «Шыгысэнерготрейд».

Потребители ТОО «Шыгысэнерготрейд»

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

ТОО «Шыгысэнерготрейд» поставляет электроэнергию более 521 тыс. потребителей. В настоящее время компания снабжает электрической энергией 10 городов, 15 районов, 30 поселков и 870 других населенных пунктов на территории Восточно-Казахстанской области и области Абай.

По состоянию на 2022 год:

Территория обслуживания – 283 300 км²

Годовой объем продаж – 2 775 млн. кВт*ч.

Количество потребителей – 521 818 потребителей.



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

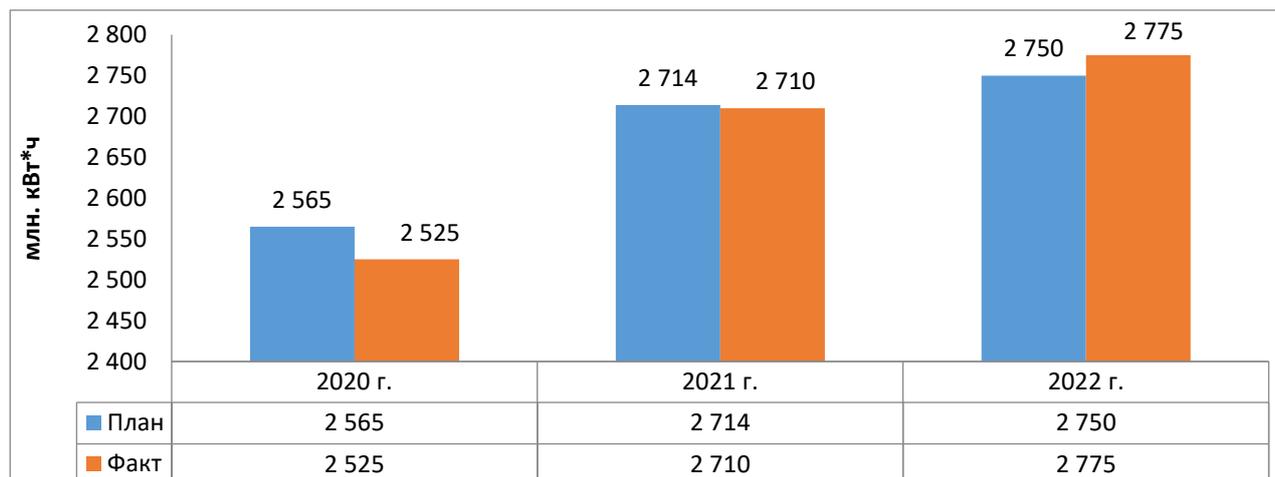
ТОО «Шыгысэнерготрейд» - гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Восточно-Казахстанской области и области Абай.

Структура и количество потребителей

Группы потребителей	2020 год	2021 год	2022 год
Население	494 352	497 031	498 165
Небытовые потребители, в том числе:	21 985	23 110	23 653
Промышленные и приравненные к ним потребители	718	723	720
Бюджетные организации	1 676	2 274	2 390
Прочие потребители	19 591	20 113	20 543
Всего:	516 337	520 141	521 818

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 2020-2022 годы представлена на диаграмме ниже.

Анализ реализации электрической энергии по сравнению с планом за 2020-2022 гг.



Улучшение производственной деятельности ТОО «Шыгысэнерготрейд»

В целом работа предприятия направлена на своевременное решение вопросов обеспечения надежного и качественного энергоснабжения населения Восточно-Казахстанской области и области Абай. Основным направлением деятельности Товарищества является организация обслуживания потребителей с предоставлением полного комплекса сервисных услуг, направленных на удовлетворение потребностей клиента. Товарищество постоянно заботится о развитии сервисов для своих потребителей. По всем вопросам энергоснабжения потребители могут обращаться в Контакт-центр ТОО «Шыгысэнерготрейд» по телефону 8 (7232) 700-555, через WhatsApp № тел +7 771 302 20 75 (голосовым или текстовым сообщением) либо на сайт Товарищества www.shygys.kz в «Личный кабинет».

На сайте компании www.shygys.kz потребители могут ознакомиться с актуальной новостной и справочной информацией о деятельности ТОО «Шыгысэнерготрейд», а также задать вопрос по энергоснабжению в Блоге руководителя.

В рамках улучшения оказания потребителям качественных сервисных услуг в ТОО «Шыгысэнерготрейд» в работу введен сервис компании – ЧАТ-БОТ В TELEGRAM. При обращении в Telegram-Bot компании потребители могут узнать задолженность по своему лицевому счету, передать показания с прибора учета электроэнергии, запросить рассылку ежемесячных сообщений о задолженности. Товариществом реализована возможность подписки на доставку счет-извещений на электронную почту (услуга бесплатная) или мобильный телефон посредством sms-сообщения (услуга платная – 13 тенге). SMS рассылка - счёт-извещение будет доставляться как в бумажном, так и в формате sms.

Е-MAIL рассылка - при подписке на данную услугу, потребитель ежемесячно на адрес своей электронной почты получает счет-извещение. Первые три месяца счёт-извещение будет доставляться как в бумажном, так и в web формате. По истечении трех месяцев – только в электронном виде. Если потребитель подписан на SMS рассылку и на E-mail рассылку – и в бумажном, и в электронном виде.

В Инстаграм [@shygysenergotrade](https://www.instagram.com/shygysenergotrade) можно задать вопрос в комментариях к публикациям и в Direct.

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.

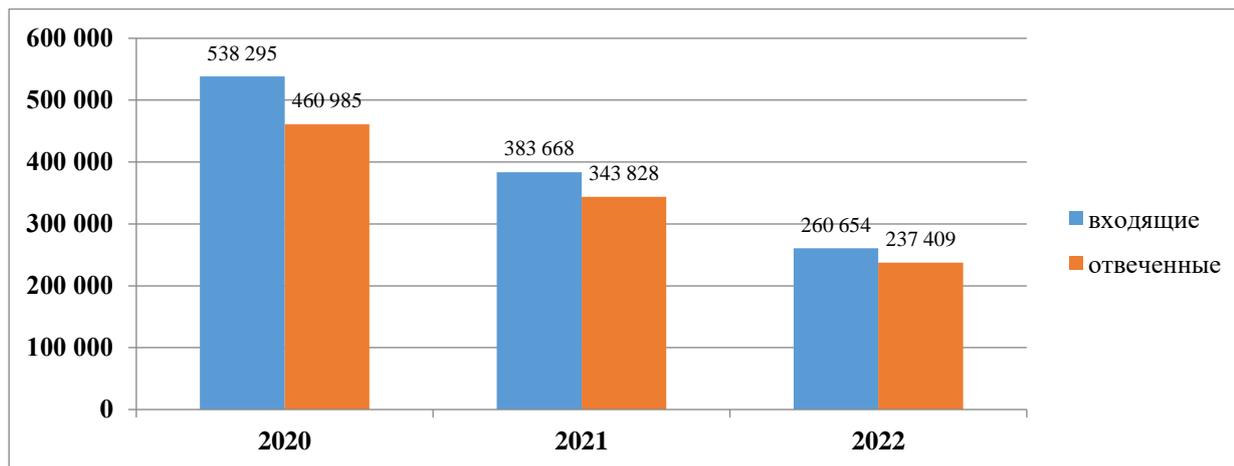
В среднем в год Контакт-центр принимает порядка 384 тыс. звонков от потребителей.

Посредством альтернативного номера **WhatsApp** было принято и рассмотрено более 45 тыс. обращений; **Личного кабинета** – 1 026 обращений; **Сайта** – 87 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 2020-2022 г.г.



Количество корректных обращений/жалоб



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

Анализ документационного обеспечения Товарищества за 2020-2022 гг.

№	Показатель	2020 год	2021 год	2022 год
1	Зарегистрировано входящих писем	2511	2838	3782
2	Зарегистрировано исходящих писем	1377	1460	1230
3	Зарегистрировано командировочных удостоверений	69	107	79
4	Зарегистрировано договоров на ТРУ	204	141	128
5	Зарегистрировано служебных записок в СЭД	2161	3122	2199
6	Разработано новых ВНД	1	1	3
7	Актуализировано ВНД	13	41	45
8	Переведено ВНД на государственный язык	16	31	32
9	Проведено внутренних проверок	-	39	31



ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2022 ГОД

Показатели	Ед. измерения	2021 г. факт	2022 г. факт
Объем капитальных вложений	млн. тг.	Инвестиционная программа ВСЕГО – 17 036 Собственные средства – 8 190 Заемные средства – 8 846	Инвестиционная программа ВСЕГО – 13 078 Собственные средства – 11 256 Заемные средства – 1 821

Исполнение ИП-2022года

В связи с утверждением инвестиционной программы на 2021-2025 годы, в 2020 году - приказом ДКРЕМ № 91-ОД от 15.08.2020 года, в течении 2022 года в связи с пересмотром мероприятий по приоритетности были проведены 9 очередных заседаний Правления по внесению изменений и утверждению мероприятий инвестиционной программы 2022 года.

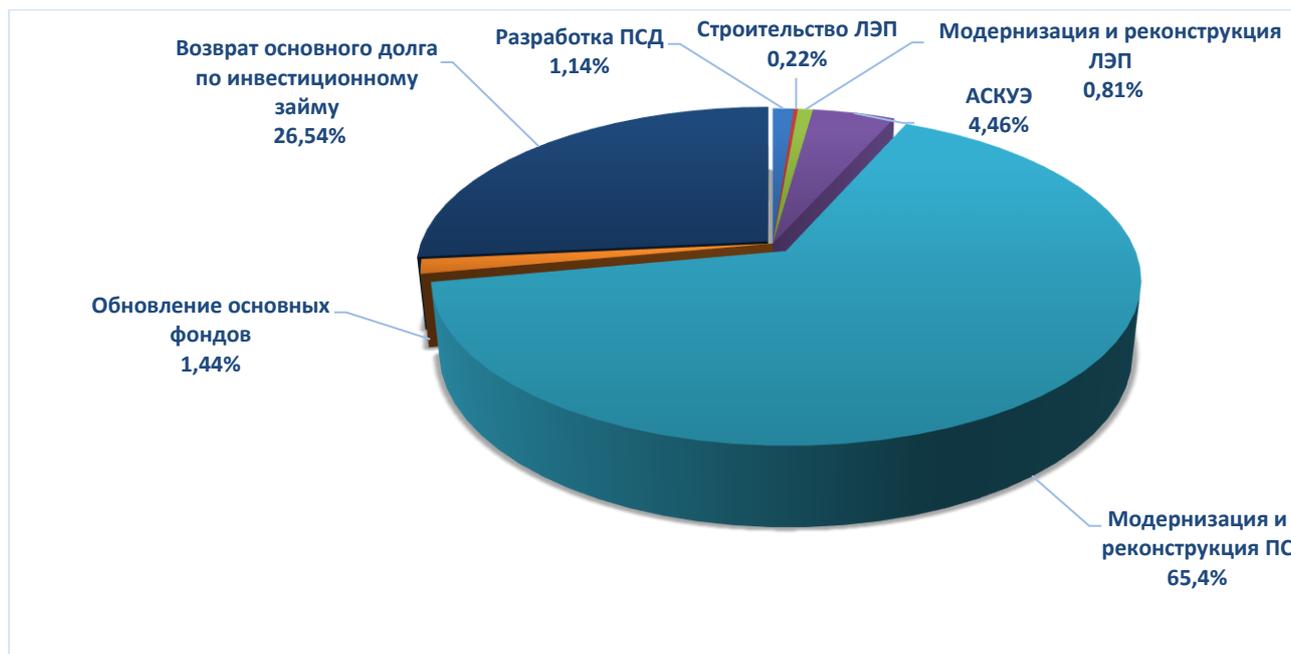
Решением Правления выписка из протокола №8 от 12.05.2022 года был утвержден окончательный вариант проекта инвестиционной программы 2022 года, и подана заявка в уполномоченный орган и государственный орган на изменение утвержденной инвестиционной программы 2022 года. По результатам обращения в ведомство уполномоченного органа и государственный орган с заявлением об изменении утвержденной инвестиционной программы получен приказ №194-ОД от 19.09.2022 года об утверждении проекта инвестиционной программы 2022 года с внесенными изменениями.

Исполнение инвестиционной программы 2022 года согласно совместному приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по ВКО и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ВКО №194-ОД от 19.09.2022 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	19	19	128 731	128 731	100%
2	Строительство ЛЭП	км	2,084	2,084	24 623	24 623	100%
3	Модернизация и реконструкция ЛЭП	км	12,73	12,73	91 492	91 492	100%
4	Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) бытового уровня АО "ВК РЭК" в г.Семей, ВКО				464 913	464 913	100%
	Услуги по техническому надзору "Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) бытового уровня АО "ВК РЭК" в г.Семей, ВКО"				27 195	27 195	100%
	Услуги по авторскому надзору "Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) бытового уровня АО "ВК РЭК" в г.Семей, ВКО"				9 445	9 445	100%
4	Модернизация и реконструкция ПС	шт	87	87	7 361 062	7 361 062	100%
5	Обновление основных фондов	шт	18	18	161 919	161 919	100%
6	Возврат основного долга по инвестиционному займу				2 986 925	2 986 925	100%
	Итого				13 077 689	13 077 689	100%

В рамках инвестиционной программы 2022 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 5 шт. и по прохождению вневедомственной экспертизы в количестве 14 шт. по нижеперечисленным мероприятиям:

- Разработка ПСД на строительство ВЛ-220 кВ;
- Проектирование систем автоматической пожарной сигнализации;
- Экспертиза ПСД по модернизации и реконструкции ВЛ-0,4 кВ;
- Экспертиза ПСД на модернизацию и реконструкцию ВЛ-110 кВ

Строительство ЛЭП

В рамках статьи «Строительство ЛЭП» проводились работы по строительству ВЛ и КЛ в количестве 2 шт. общей протяженностью 2,084 км:

- Строительство ВЛ-10 кВ

Модернизация и реконструкция линии электропередач (ЛЭП)

В 2022 году проводились работы по модернизации и реконструкции ЛЭП. В рамках данной статьи выполнены следующие мероприятия:

Модернизация и реконструкция ВЛ-35кВ. Замена провода АС-50/8 на провод АСТ-70/11, фарфоровых изоляторов на стеклянные, установка гасителей вибрации, протяженностью 11,5 км;

Модернизация и реконструкция КЛ-6кВ. Пройдены в 2022 году технический надзор и авторский надзор. Прокладка кабеля АСБ 3х240 мм² в трубах протяженностью 1,233 км. Монтаж соединительных и концевых муфт АСБ 3х240 мм².

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. В 2021 году строительно-монтажные работы производилась с привлечением заемных средств и дополнительный объём строительно-монтажных работ за счет собственных средств. По инвестиционной программе 2022 года выполнены работы по техническому и авторскому надзору, и строительно-монтажных работ за счет собственных средств.

Модернизации и реконструкция подстанций (ПС)

В рамках статьи «Модернизация и реконструкция ПС» в 2022 году выполнены работы по замене оборудования на 87 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 шкафов защит Л-110кВ;
- Замена МВ-10кВ на вакуумные выключатели 10кВ (ретрофиты);
- Модернизация и реконструкция ТП, КТП, РП 6/10кВ;
- Замена КРН/КРУН-6/10кВ;
- Модернизация ПС 51. Замена трансформаторов напряжения 220 кВ.

Обновление ОС

По статье «Обновление основных средств» закуплены и обновлены основные средства в количестве 42 единиц. Из них по мероприятиям:

Закуп автотранспорта в количестве 1 единиц: Полуприцеп тяжеловоз с раздвижной платформой.

Закуп приборов, инструментов и прочего оборудования в количестве 41 единиц; оборудование для защищенной корпоративной IP – сити; сервер системы хранения данных; ретранслятор; USB ключ на 8000 каналов; станция паяльная, контейнер связи; шкаф приема команд противоаварийной автоматики; шкаф автоматического регулирования ДГР (с 2 регуляторами); мегомметры, мост переменного тока высоковольтный автоматический; аппарат испытания масла автоматический; миллиомметр (МИКО-7А); сервер баз данных и т.д.

Возврат основного долга по инвестиционному займу

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

- 1) В рамках ИП 2022 года;
- 2) Реконструкция ПС 35/6кВ №2 в г. Семей;
- 3) Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Левобережная»;

Возврат основного долга по инвестиционному займу за 2022 год осуществлен полностью.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Согласно Мотивированного заключения №02-29/2342 от 16 сентября 2022 года с 01 октября 2022 году затраты на инвестиционную деятельность были включены в тариф на электрическую энергию в размере 46 230 тыс. тенге сроком действия на 12 месяцев. 08 февраля 2023 года сумма инвестиционной программы была снижена ДКРЕМ до 44 121 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
		Единица измерений	Сумма инвестиций	Сумма инвестиций
1	Сервер	тыс. тенге	3 778,50	3 778,50
2	Маршрутизатор	тыс. тенге	2 000,00	2 000,00
3	Модем ADSL	тыс. тенге	154,50	154,50
4	Точка доступа	тыс. тенге	157,20	157,20
5	Ноутбук	тыс. тенге	845,30	845,30
6	Ноутбук офисный	тыс. тенге	2 224,35	2 224,35
7	Монитор	тыс. тенге	2 736,00	2 736,00
8	Системный блок	тыс. тенге	7 400,00	7 400,00
9	Принтер лазерный	тыс. тенге	3 100,00	3 100,00
10	Многофункциональное устройство	тыс. тенге	2 250,00	2 250,00
11	IP телефон	тыс. тенге	1 140,00	1 140,00
12	Высокоскоростной лазерный-монокромный принтер	тыс. тенге	1 715,00	1 715,00
13	Станция для заправки картриджа	тыс. тенге	3 038,00	3 038,00
14	Microsoft Windows 10 Professional, 32-bit/64-bit, box	тыс. тенге	4 560,00	4 560,00
15	Microsoft Office 2019 OLP Корпоративная лицензия Microsoft Open License	тыс. тенге	6 120,00	6 120,00
16	Программное обеспечение мобильное приложение	тыс. тенге	2 902,35	2 902,35
	ИТОГО		44 121	44 121

ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



АО «ОЭСК»

Финансовые и операционные показатели деятельности

Производственные показатели	2022 год план	2022 год факт	в % к плану
Доход от передачи электроэнергии, млн. тенге	29 025	29 292(без НДС)	101%
Объем передачи и распределения электроэнергии, млн. кВт*ч;	3 778	3 814	101%
Норматив тех. потерь, %	12,05%	10,00%	83%

Примечание: объемы передачи электроэнергии за 2022 год в том числе с возобновляемыми источниками энергии (ВИЭ).

Операционные показатели	2022 год план	2022 год факт	в % к плану
Среднесписочная численность, чел	3 280	2 970	91%
Среднемесячная заработная плата, тенге	172121	193894	113%
Производительность труда, млн. кВт*ч/чел	1,152	1,284	111,46%

Структура активов обзор основных итогов финансовой деятельности

Экономические показатели	2022 год факт
Активы	61 076 059
Собственный капитал	7 566 210
Обязательства	16 551 899
Текущая ликвидность	0,64

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

по состоянию на 31.12.2022 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	2 490 595	1 358 638
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	1 748 511	1 500 046
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	2 348	4 427
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	29 445	76 068
Запасы	020	696 670	941 590
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	515 937	1 638 233
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	5 483 506	5 519 002
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	53 217 989	39 655 871
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	151 341	156 198
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	2 223 223	15 488 614
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	55 592 553	55 300 683
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		61 076 059	60 819 685

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	2 986 925
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	2 753 999	4 832 665
Краткосрочные оценочные обязательства	215	594 819	1 375 167
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	-
Вознаграждения работникам	217	269 194	472 481
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	-
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	944 561	346 282
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	50 486	50 486
Прочие краткосрочные обязательства	222	300 548	386 883
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	7 900 532	10 450 889
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	3 733 657	6 720 582
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	-	4 680
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	315	130 081	125 520
Отложенные налоговые обязательства	316	4 787 629	4 488 665
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	8 651 367	11 339 447
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	7 566 210	7 348 479
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	11 432 962	15 179 327
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	25 524 988	16 501 543
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 415)	420	44 524 160	39 029 349
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	44 524 160	39 029 349
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		61 076 059	60 819 685

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	31 699 214	28 117 771
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	24 194 784	23 126 222
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	7 504 430	4 991 549
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	825 114	769 773
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	6 679 316	4 221 776
Финансовые доходы	021	214 513	81 239
Финансовые расходы	022	38 165	13 655
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	104 340	151 445
Прочие расходы	025	95 178	5 127 916
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	6 864 826	(687 111)
Расходы по подоходному налогу	101	1 354 316	(112 848)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	5 510 510	(574 263)
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	5 510 510	(574 263)
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 420 по 440):	400	(15 701)	12 774 906
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	(15 701)	12 774 906

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	(19 625)	(4 482)
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	3 924	(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	5 494 809	12 200 643
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 2022 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	6 864 826	(687 111)
Амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	11	6 913 962	7 487 766
Обесценение гудвила	12	-	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	13	-	118 614
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	(15 864)	4 951 469
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	(176 348)	(67 584)
Вознаграждения работникам	20	12 372	14 809
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	(12 385)	(13 858)
Итого корректировка общей совокупной прибыли (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	30	6 721 737	12 491 216
Изменения в запасах	31	148 011	(461 089)
Изменения резерва	32		-
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	33	1 058 496	(2 159 850)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	34	(2 581 109)	2 415 013
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	(1 374 602)	(205 926)
Уплаченные вознаграждения	41	(1 000 910)	(1 318 167)
Полученные вознаграждения	42	-	69 054
Уплаченный подоходный налог	43	(976 224)	(1 651 960)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042 +/- строка 043)	50	10 234 827	8 697 106
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	6 115 885	10 819 283
в том числе:			
приобретение основных средств	81	6 115 885	10 819 283
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	(6 115 885)	(10 819 283)
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	110	-	3 584 310
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111	-	-
получение займов	112	-	3 584 310
полученные вознаграждения	113	-	-
прочие поступления	114	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	120	2 986 925	2 241 111
в том числе:			
погашение займов	121	2 986 925	2 240 194
выплата вознаграждения	122	-	-
выплата дивидендов	123	-	917
выплаты собственникам по акциям организации	124	-	-
прочие выбытия	125	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 110 – строка 120)	130	(2 986 925)	1 343 199
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	140	(60)	(6)
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140)	150	1 131 957	(778 984)
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	160	1 358 638	2 137 622
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	170	2 490 595	1 358 638

ТОО «Шыгысэнерготрейд»
Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2022 года

Показатели	31 декабря 2022г (тыс. тг.)	31 декабря 2021г (тыс. тг.)
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	113 653	142 557
Актив в форме права пользования	265 454	288 022
Отложенные налоговые активы	118 812	516 242
Нематериальные активы	5 775	15 355
Инвестиции в дочерние организации	450 000	450 000
Итого долгосрочные активы	1 023 694	1 412 176
Краткосрочные активы		
Товарно-материальные запасы	44 421	50 577
Дебиторская задолженность	4 862 119	3 960 309
Предоплата по подоходному налогу	53 727	59 787
Денежные средства и их эквиваленты	758 361	712 319
Предоплата по НДС	250 268	536 990
Прочие краткосрочные активы	1 709 549	985 858
Итого краткосрочные активы	7 678 445	6 305 840
Итого активы	8 702 139	7 718 016
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	1 000	1 000
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(182 772)	(1 083 038)
Итого капитал	(181 772)	(1 082 038)
Обязательства		
Долгосрочные обязательства		

Обязательство по финансовой аренде	243 211	255 375
Итого долгосрочные обязательства	243 211	255 375
Краткосрочные обязательства		
Займы	4 358 614	4 785 326
Кредиторская задолженность	3 720 156	3 759 353
Итого краткосрочные обязательства	8 640 701	8 544 679
Итого обязательства	8 883 912	8 800 054
Итого обязательства и капитал	8 702 139	7 718 016

Отчет о прибылях и убытках за 2022 год

Показатели	2022г (тыс. тг.)	2021г (тыс. тг.)
Выручка	49 774 554	40 979 630
Себестоимость реализации	(47 831 459)	(42 564 195)
Валовая прибыль/(убыток)	1 943 095	(1 584 565)
Прочие операционные доходы	36 849	43 109
Прочие операционные расходы	(467)	(442)
Общие и административные расходы	(229 031)	(234 181)
(Начисление) / восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности	(43 472)	25 977
Финансовые доходы	123 115	37 022
Финансовые расходы	(602 393)	(419 190)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	1 227 696	(2 132 270)
Экономия/(Расход) по налогу на прибыль	(327 430)	444 561
ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ЗА ГОД	900 266	(1 687 709)
Прочий совокупный доход	-	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(УБЫТОК)	900 266	(1 687 709)

Отчет о движении денежных средств за 2022 год (косвенный метод)

Показатели	2022г (тыс. тг.)	2021г (тыс. тг.)
Движение денежных средств от операционной деятельности:		
Прибыль / (убыток) до налогообложения	1 227 696	(2 132 270)
Корректировки:		
Износ и амортизация	63 151	63 076
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	-	-
Восстановление/(начисление) резерва под обесценение кредитных убытков	43 472	(25 113)
Доходы по финансированию	(123 115)	(37 022)
Затраты по финансированию	602 393	419 190
Прочие резервы	-	-
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 813 597	(1 712 139)
Изменение операционных активов и обязательств		
Изменение дебиторской задолженности	(1 382 217)	(854 974)
Изменение товарно-материальных запасов	6 156	(18 026)
Изменение кредиторской задолженности	550 931	563 593
Денежные средства, полученные от/ использованные в операционной деятельности до уплаты вознаграждений и налогов	988 467	(2 021 546)
Проценты уплаченные	(554 660)	(366 444)

Подоходный налог уплаченный	6 060	128 446
Подоходный налог уплаченный - возмещенный	-	-
Чистые денежные средства, полученные от/ использованные в операционной деятельности	439 867	(2 259 544)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:		
Приобретение основных средств	(2 099)	(20 186)
Приобретение нематериальных активов	-	(7 530)
Размещение на депозитах	123 115	37 022
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	121 016	9 306
Движение денежных средств от финансовой деятельности:		
Займы полученные	18 254 000	19 950 000
Займы выплаченные	(18 726 333)	(17 979 667)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(42 508)	(42 512)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	(514 841)	1 927 821
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	46 042	(322 417)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	712 319	1 034 736
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	758 361	712 319

Отчет об изменениях в капитале за 2022 год

Показатели, в тыс.тенге	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль / (накопленный убыток)	Итого
На 1 января 2021 года	1 000	604 671	605 671
Чистая прибыль за год		(1 687 709)	(1 687 709)
Прочий совокупный доход		0	0
Итого совокупный доход за год на 31 декабря 2021 года	1 000	(1 083 038)	(1 082 038)
Чистая прибыль за год		900 266	900 266
Прочий совокупный доход		0	0
Итого совокупный доход за год на 31 декабря 2022 года	1 000	(182 772)	(181 772)

Финансовая отчетность Товарищества подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (Совет по МСФО).

По состоянию на 31 декабря 2022 года текущие обязательства Товарищества превышают ее текущие активы на 962 256 тыс. тенге (31 декабря 2021 года: 2 238 839 тыс. тенге), непокрытый убыток на 31.12.22 года составил 182 772 тыс. тенге; отрицательные денежные потоки от финансовой деятельности за 2022 год составили 514 841 тыс. тенге. Данные события или условия указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Товарищества продолжать непрерывно свою деятельность в обозримом будущем.

Руководство предпринимает ряд стратегических шагов, направленных на улучшение финансового положения Товарищества, а также ее финансовых результатов. Руководство считает, что меры, принимаемые

Товариществом, помогут достичь необходимого уровня ликвидности, чтобы продолжить свою деятельность в обозримом будущем.

Стоимость активов Товарищества увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 984 123 тыс. тенге за счет увеличения дебиторской задолженности. Дебиторская задолженность на 31.12.22г. составила 4 862 119 тыс. тенге или 56% удельного веса активов.

Наибольший удельный вес в структуре совокупных активов приходится на оборотные активы. Это 88% 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 1% от всей величины совокупных активов, организация имеет «легкую» структуру активов.

Финансовые обязательства Товарищества включают займы, обязательства по финансовой аренде и кредиторскую задолженность.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, Товарищество получило кредиты от АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 18 254 000 тыс. тенге в целях пополнения оборотных средств. Затраты по финансированию по данным займам составили 561 049 тыс. тенге (2021 год: 373 833 тыс. тенге).

Товарищество заключило долгосрочные договора аренды помещений в Восточно-Казахстанской области и городе Усть-Каменогорск. Право пользования активом было первоначально признано по его справедливой стоимости, путем дисконтирования стоимости минимальных арендных платежей, используя рыночную процентную ставку.

За 2022 год, процентные расходы по финансовой аренде в отношении аренды помещения составили 30 344 тыс. тенге.

По состоянию на 31 декабря 2022 года кредиторская задолженность составила 3 720 156 тыс.тенге, является беспроцентной и подлежит погашению в течение 30-90 дней.

Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями

Решением Единственного акционера АО «ОЭСК» №10 от 13.07.2022г. аудиторской организацией, осуществляющей аудит финансовой отчетности ТОО «Шыгысэнерготрейд» за 2022 год, было определено ТОО «Baker Tilly Qazaqstan Audit».