



БЭСК
БІРІККЕН ЭНЕРГОСЕРВИСТИК
КОМПАНИЯСЫ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2023

С НАМИ СВЕТЛЕЕ !



3

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЁТЕ

О КОМПАНИИ

- 6 Структура потребителей подключённых к сетям АО «ОЭСК»
- 8 История компании
- 11 Ключевые события 2023 г.
- 13 Внешний/Внутренний PR
- 19 Интегрированная система менеджмента и управления рисками
- 20 Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды
- 25 Управление метрологии
- 27 Персонал
- 37 Корпоративное управление
- 39 Состав Совета директоров
- 40 Правление Общества

ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- 43 Обзор рынка и положение на рынке
- 46 Производственные показатели деятельности
- 46 Структура потерь электроэнергии за 2023 год
- 47 Аварии и отказы
- 48 Мероприятия по снижению аварийности в электрических сетях
- 49 Исполнение плана легализации
- 50 Соответствие производства правовым требованиям
- 52 Управление информационных технологий АО «ОЭСК»
- 57 Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд»
- 59 Потребители ТОО «Шыгысэнерготрейд»
- 62 Управление релейной защиты и автоматики

ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- 65 Объем капитальных вложений за 2023 год

ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- 72 Обзор финансовой деятельности

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЁТЕ

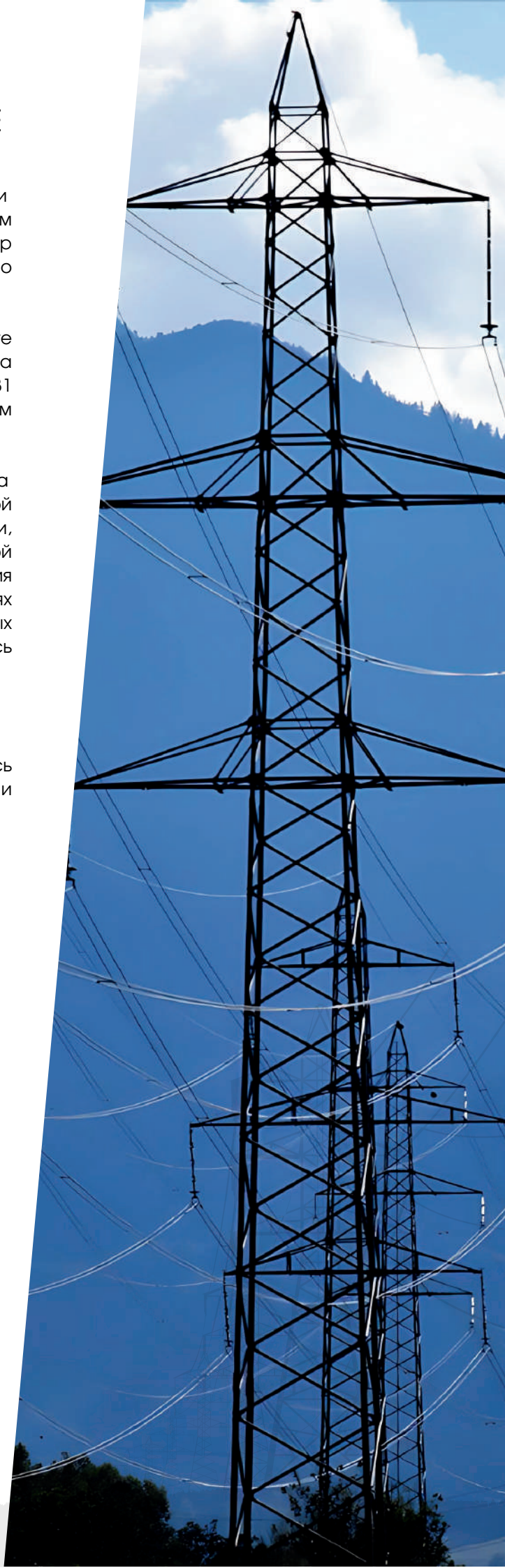
В данном Отчете АО «ОЭСК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» представляют всем заинтересованным сторонам полный обзор результатов деятельности и достижений с 1 января по 31 декабря 2023 года.

Указанная в настоящем Отчете консолидированная финансовая отчетность Общества и Товарищества за 2023 год по состоянию на 31 декабря 2023 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 2023 года, однако в целях сопоставления и анализа информации в некоторых показателях, где применимо, использовались фактические данные за период с 2021 – 2023 года.

Цикл предоставления отчетности – ежегодный.

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



О КОМПАНИИ



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 области Абай.

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 области Абай, и деятельность регулируется государственным Уполномоченным органом.

АО «ОЭСК» обслуживает 34 293,5 км линий электропередач. Компания осуществляет передачу электрической энергии для потребителей 2 областей, 19 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 – 312 шт., количество ТП, КТП, РП, ЦРП – 6 429 шт., количество точек учета – 478 201. Активы компании превышают 230 836,77 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 области Абай, 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

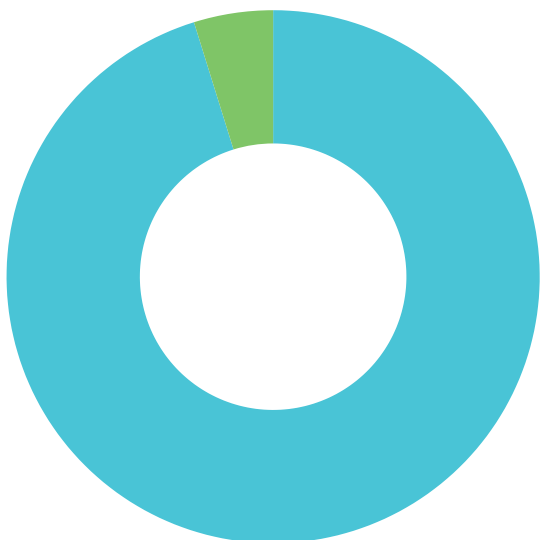
e-mail: headoffice@besk.kz

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

Структура потребителей подключенных к сетям АО «ОЭСК»

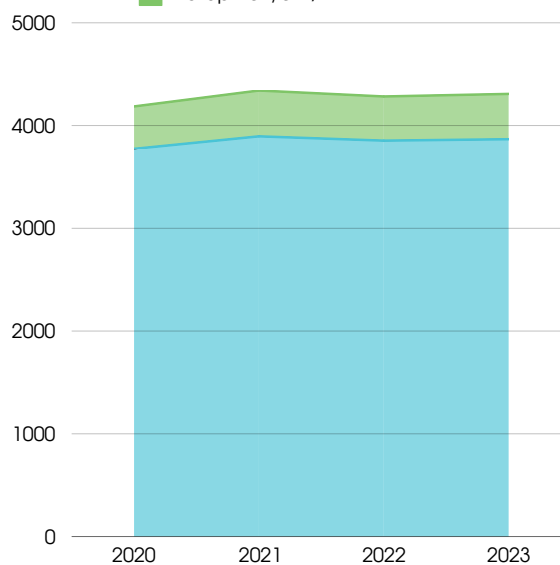
Количество потребителей 459 641

■ Физические лица ■ Юридические лица

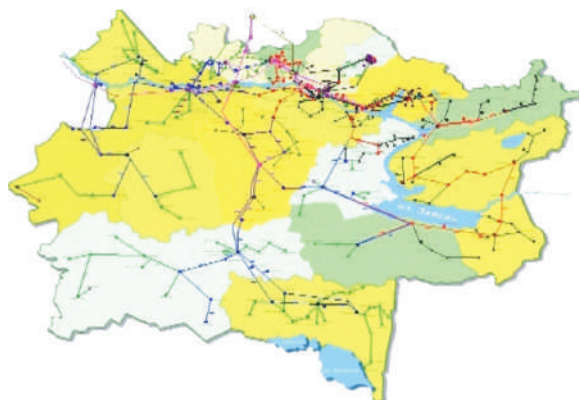


■ Объем передач эл/эн., млн.кВт.ч.

■ Потери эл/эн., млн. кВт.ч.



Площадь Восточно-Казахстанской области и области Абай равная 283 300 км², обслуживается 22 РЭС



Количество силового оборудования,
максимальная нагрузка в сетях

Всего ПС-35 кВ и выше – 312 шт.

Всего ТП, КТП, РП, ЦРП – 6 429 шт.

Всего тр-ров 0,4-6-10-35 и выше: 7105 шт. - 4 964,24 МВА

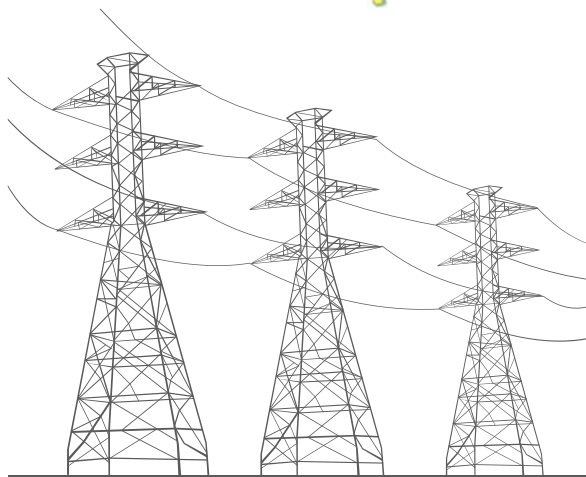
Нагрузка в зимний период max. – 769,4 МВт

Протяжённость ВЛ, КЛ - 34 293, 5 км., в т.ч.

ЛЭП 35-220 кВ – 9 190,518 км

ЛЭП 0,4-6-10 кВ – 23 429,4 км

КЛ 0,4-6-10 кВ – 1 673,6 км



ТОО «Шыгысэнерготрейд» - дочерняя компания АО «ОЭСК»

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

Единственным участником Товарищества является АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания».

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

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

на государственном языке «Шыгысэнерготрейд» Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі;

на русском языке Товарищество с ограниченной ответственностью «Шыгысэнерготрейд».

Адрес Предприятия

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 «Halyk Bank»,
БИН 040940000029

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ



ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

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 «КЕГОС». 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 гг.», 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.
2011 год	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 2010 г.) 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 гг.	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 гг.	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 «Еңбек Данқы» 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.
2023 год	АО «ОЭСК» в рамках прохождения ре-сертификационного аудита по ИСМ, подтвердил требования международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001.

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ ТОО «ШЫГЫСЭНЕРГОТРЕЙД»

10

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 APEX, 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
2019	2515	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	2775	с 01.01.2022-13,447 с 01.10.2022-14,202	-	Введение услуги Telegram-Bot. 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).
2023	2 864	с 01.10.2022-14,202 с 04.07.2023-15,622 с 07.12.2023-17,184	-	В рамках исполнения Государственной программы «Цифровой Казахстан» в компании введены сервисы - Мобильное приложение и WhatsApp-Bot. Согласно действующему законодательству Республики Казахстан, покупка электрической энергии осуществляется у Единого закупщика электроэнергии – ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (ТОО «РФЦ по ВИЭ») – подведомственная организация Министерства энергетики РК. Корректировка графика работы Контакт-центра (до 18.00 часов). Проведение четырех мероприятий в рамках волонтерского движения.

Апрель

Прошли публичные слушания ежегодного отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы, исполнении утвержденной тарифной сметы за 2022 г. на услуги по передаче электрической энергии.

Июнь

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.

Июль

Прошли публичные слушания отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы, исполнении утвержденной тарифной сметы за 1 полугодие 2023 г. на услуги по передаче электрической энергии.

Сентябрь

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 2023-2024 гг. Получение паспорта готовности – итог напряженного труда всего коллектива компании.

Декабрь

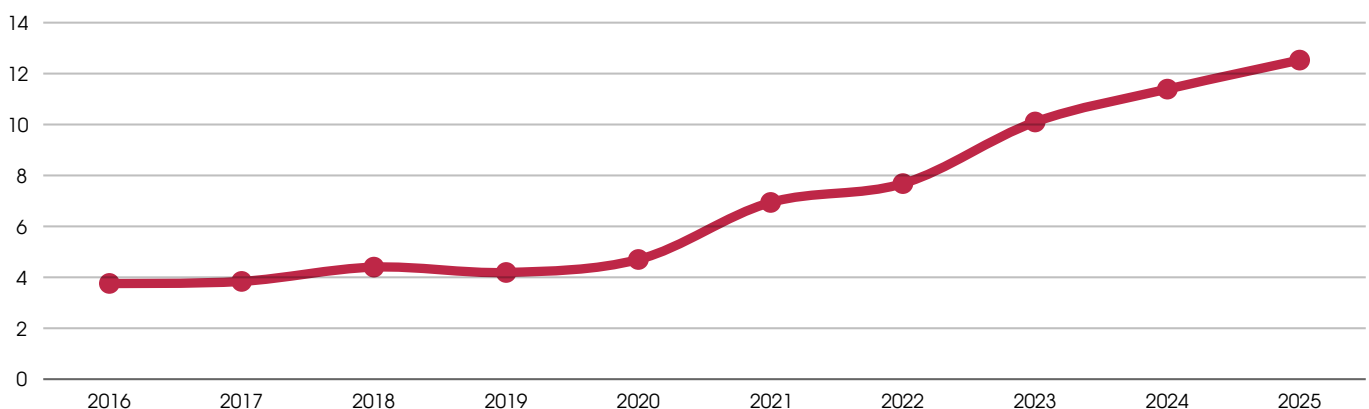
Проводилось награждение сотрудников медалями и нагрудными значками, почетными грамотами и благодарственными письмами от КЭА, Министерства энергетики РК, Совета Директоров, Председателя Правления, акима Восточно-Казахстанской области, акима г. Усть-Каменогорска.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА

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

В течении 2023 года действовали 2 тарифа: с 01.01.2023 по 05.09.2023 гг. – 8,75 тенге/кВтч без учета НДС, с 06.09.2023 по 31.12.2023 гг. – 10,10 тенге/кВтч без учета НДС.

Утвержденный уровень тарифов	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
тенге/кВт*ч, без учета НДС	6,94	7,68	10,10	11,39	12,53



Январь

Повышение заработной платы

Снижение текучести кадров

Июнь

Введен сервис - Мобильное приложение

Снижение нагрузки на КЦ

Июнь, сентябрь, декабрь

Проведение 4 мероприятий по волонтерству

1. Помощь детскому дому. г. Усть-Каменогорск.
2. Помощь детям собраться в школу.
3. Обществу слепых г. Семей.
4. Донорство.
4. Участие в акции «Ёлка желаний» от Vita-Мир (малоимущие дети).

Январь-декабрь

Заккрытие квоты рабочих мест для людей с ограниченными возможностями

Отсутствие нарушений законодательства

Октябрь

Изменение графика работы КЦ до 18 часов

Уменьшение текучести кадров

Январь-Декабрь

Проведение внутренних проверок в 34 структурных подразделениях Товарищества

Корректирующие мероприятия по выполнению требований ВНД

Ноябрь-декабрь

Проведена аттестация персонала

Подтверждение квалификации персонала

Июль

Изменение модели оптового рынка, введение БРЭ и ЕЗ

Отсутствие дефицита э/э в ЕС РК

Сентябрь

Введен сервис - WhatsApp-Bot

Снижение нагрузки на КЦ

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА

Январь-Декабрь

Проведение 26 внутренних обучений (ГСО – 3, ОРП – 4, Канц. – 2, ДСР – 3, ЮО – 2, ОЭ – 1, ОВДЗ-2, КЦ-4, ОБУ-1, ОЗ-3, ОИТ-1), проведение 1 внешнего обучения

Достижение уровня удовлетворенности 90,1%

05 мая 2023 г.

Акция «День донора» В рамках программы #100добрыхдел

Молодежный Центр АО «ОЭСК» при поддержке КГП на праве хозяйственного ведения «Областной центр крови» управления здравоохранения области Абай провели донорскую акцию. На протяжении многих лет сотрудники компании выступают в качестве доноров крови, как в организованных корпоративных акциях по сдаче крови, так и по собственной инициативе.



25 мая 2023 г.

Спартакиада среди сотрудников АО «ОЭСК»

В период с 25 по 26 мая состоялась спартакиада среди сотрудников АО «ОЭСК». 8 отважных команд, объединившись в рамках спартакиады, проявили свою физическую силу, ловкость и высокий уровень интеллекта в четырех видах спорта.



Международный день защиты детей

1 июня 2023 г.

Энергетики АО «ОЭСК» поздравили воспитанников Детской деревни с Международным днем защиты детей. В рамках программы #100добрыхдел сотрудники компании посетили КГУ «Детская деревня семейного типа» в г. Усть-Каменогорск.



Акция по раздаче воды

9 июня 2023 г.

В рамках акции #100добрыхдел участники Молодежного центра АО «ОЭСК» жителям и гостям г. Усть-Каменогорск раздали бутылки с охлажденной водой.



16 августа 2023 г.

Пресс - тур по объектам АО «ОЭСК»

Сотрудники Департамента Комитета по регулированию естественной монополии Министерства национальной экономики Республики Казахстан приняли участие в пресс-туре по объекту АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания». Основным объектом стала Подстанция №7 в г. Семей. В ходе посещения данного объекта участники ознакомились с инвестиционной программой, в том числе с тем, что выполнено и что планируется выполнить в 2023 году в рамках утвержденной инвестиционной программы.



7 сентября 2023 г.

Акция по сбору вещей

В рамках программы #100добрыхдел сотрудники компании провели сбор вещей для малоимущих семей в г. Семей. Участники Молодежного центра под лозунгом «Подари тепло» передали вещи в мечеть «Әнет Баба» г. Семей для дальнейшей раздачи малоимущим семьям.



Открытие подстанции «НОВАЯ»

21 сентября 2023 г.

Отделом строительства города Усть-Каменогорск совместно с АО «ОЭСК» в тестовом режиме была запущена техническая часть подстанции «НОВАЯ» на 25МВт. Подстанция оборудована новейшими технологиями, обеспечивающий дистанционный контроль над данными. Это позволит обеспечить бесперебойной электроэнергией более 5000 новых абонентов, тем самым дав возможность предотвратить риск дефицита электроэнергии в микрорайонах «Спорткомплекс», «Драмтеатр», «27» и в новых строящихся жилых районах.



Открытие Риддерского участка ТОО «Шыгысэнерготрейд»

19 октября 2023 г.

19 октября 2023 года состоялось открытие Риддерского участка ТОО «Шыгысэнерготрейд» в обновленном крыле здания Риддерского РЭС АО «ОЭСК». Просторный офис участка – ЦПО (Центр Персонального Обслуживания) гостеприимно встретил своих первых посетителей.

АО «ОЭСК» предоставило для ТОО «Шыгысэнерготрейд» большое и комфортное помещение. Ремонтные работы были проведены ремонтно-строительной службой АО «ОЭСК» для более комфортного пребывания потребителей при обслуживании в ТОО «Шыгысэнерготрейд» и для улучшения условий труда работников компании.



27 ноября 2023 г.

Челлендж «Мы в строю»

Сотрудники АО «ОЭСК» приняли участие в челлендже #ЭнергичнаяГимнастика от ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» @shges.kz. В нашей компании установилась отличная традиция – проводить зарядку в начале каждого рабочего дня.



22 декабря 2023 г.

День Энергетика

22 декабря в Акционерном обществе «Объединённая ЭнергоСервисная Компания» отметили профессиональный праздник и наградили лучших сотрудников.



«Плано́вые отключе́ния»

Еженедельно

Еженедельно Пресс-центром проводится работа по информированию населения о плановых отключениях/отключениях для предотвращения аварийных ситуаций на официальном сайте АО «ОЭСК», а также на официальном аккаунте компании в социальной сети Инстаграм.

«Новости недели»

Еженедельно

Еженедельно выпускается корпоративная онлайн газета, с целью донесения информации о событиях, происходящих в компании.

«Тәуекел туралы есеп»

Ежеквартально

Ежедневно Пресс-центром ведется работа по мониторингу СМИ на упоминания АО «ОЭСК». За 2023 год вышло всего 49 публикаций. Из них положительных – 13, нейтральных – 36, негативных – 0.

Аварийное отключение

По мере поступления

По мере поступления Пресс-центром проводится работа по информированию потребителей об аварийных отключениях на официальной странице компаний АО «ОЭСК» в социальной сети инстаграм. Также ведется работа с потребителями и иными заинтересованными лицами по личному их запросу.

«Запросы от СМИ»

По мере поступления

По мере поступления Пресс-центром готовится официальный ответ на запросы от СМИ. Также ведется работа с потребителями и иными заинтересованными лицами по личному их запросу через официальный аккаунт компании в социальной сети Инстаграм.

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 07.07.2026 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 июне 2023 года проведен внешний ре-сертификационный аудит по ИСМ, получены новые 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 на заседание Правления. В случае необходимости реестр актуализируется и дополняется.



Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды АО «ОЭСК»

В отчётном 2023 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 проводится 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 2023 году в действующих комиссиях АО «ОЭСК» прошли квалификационные проверки знаний – 1 877 человек (в том числе 404 человек в Центральной комиссия Предприятия, 1 473 человек в комиссиях структурных подразделений РЭС/регионов/технических управлений/служб).

Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды АО «ОЭСК»

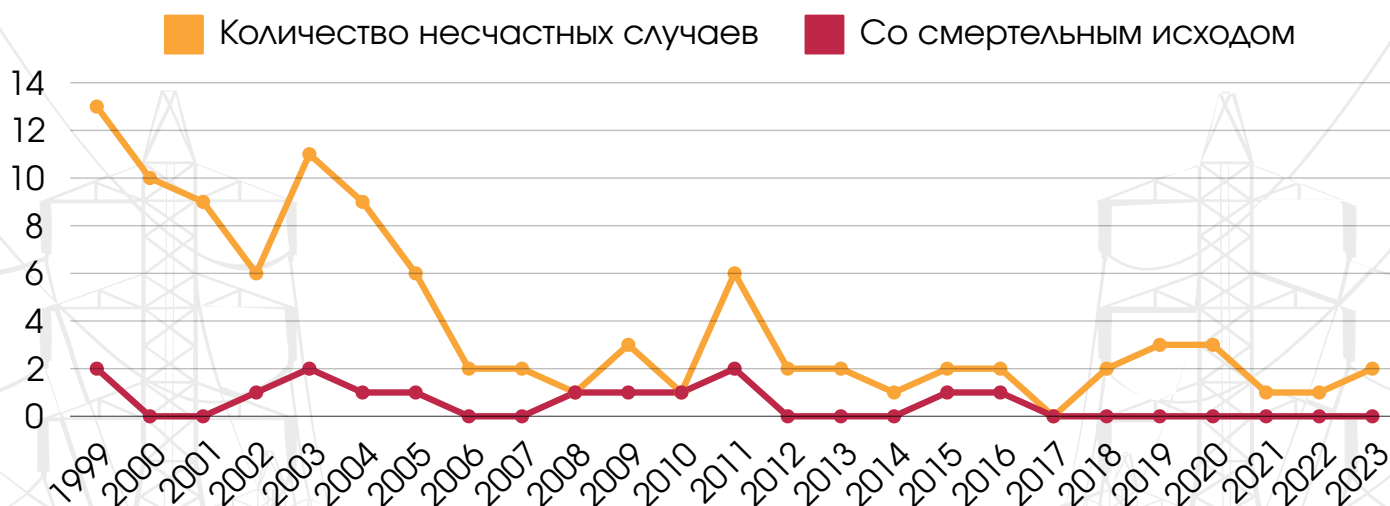
Вновь принятому и командированному персоналу, персоналу СМО, а также студентам-практикантам проводятся вводные инструктажи. В 2023 году проведено вводных инструктажей в количестве 1 326 шт. (в том числе 628 шт. - вновь принятым работникам, 463 шт. - персоналу подрядных организаций и СМО, 235 шт. - практикантам).

По предотвращению электротравматизма проводится работа с населением об опасности поражения электротоком. Проведены беседы в школах, имеются публикации в СМИ. В 2023 году Инженерами ОТ, ТБ и ООС РЭС, инженерами СОТ, ТБ и Э было проведено 164 занятия по электробезопасности в школах и лицеях Восточно-Казахстанской области и области Абай.

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 - 151 чел., персоналу – 2 654 чел.) был проведён пожарно-технический минимум по утвержденной программе.

В 2023 году произошло 2 несчастных случая с работниками АО «ОЭСК». По произошедшим несчастным случаям проведены расследования в соответствии с требованиями главы 20 Трудового Кодекса Республики Казахстан. Определены причины возникновения несчастных случаев, разработаны и выполнены корректирующие действия, направленные на предотвращение аналогичных несчастных случаев.

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



Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды АО «ОЭСК»

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА, ТЫС. ТЕНГЕ

Показатели	2020 г.	2021 г.	2022 г. (12мес.)	2023 г. (12мес.)
ВСЕГО:	379 419	525 282	389 725	386 233
Материалы: в т.ч.	299 996	422 055	289 673	271 255
Мыломоющие средства, медикаменты	12 748	14 085	16 270	18 974
Спецодежда, спецобувь	161 220	197 220	192 307	186 060
Спецпитание, молоко	15 279	15 334	15 314	20 231
Техническая литература, стенды, плакаты, бланки	1 046	4 280	4 737	-
Средства индивидуальной защиты	73 605	93 287	18 705	40 454
Прочие материалы	6 889	11 225	3 587	5 406
Инструмент	28 238	62 506	25 137	107
Прочие расходы по охране труда: в т.ч.	79 423	103 227	100 052	114 978
Годовой медицинский осмотр	15 637	15 169	16 380	18 669
Аттестация производственных объектов по условиям труда	--	13 740	--	--
Предсменное медицинское освидетельствование	33 281	39 135	40 780	48 356

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ АО «ОЭСК»

15 ноября 2021 года РГУ «Департамент 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 воздействие на окружающую среду.

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

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 2023 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 2023 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.

Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды АО «ОЭСК»

Согласно договору ДП-16126 от 02.06.2023 г.

ТОО «Азиатская эколого-аудиторская компания» проводились инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны Предприятия. При этом было установлено, что фактический уровень по выбросам загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны Предприятия не превышает максимально разовые и среднесуточные величины.

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 2023 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-16115 от 22.05.2023 г. ТОО «Азиатская эколого-аудиторская компания» 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 соответствует Гигиеническим нормативам показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования 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, а также вода Глубоковского РЭС не соответствует по содержанию сульфатов, в связи с чем пригодна только для технических целей. Вода из скважины Курчумского РЭС не соответствует Гигиеническим нормативам по общему микробному число, в связи с чем пригодна только для технических целей.

В 2023 году был заключен договор ДП-16292 от 02.11.2023 г. с ТОО «ЭкоЛюкс-Ас», на проведение утилизации 46 штук ПХД-содержащих конденсаторов Аязозского РЭС. Согласно акта-приема передачи за №1 от 24 ноября 2023 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 2023 году были проведены текущие ремонты ТП, КТП РЭС.

В целях минимизации рисков негативного воздействия на окружающую среду в 2023 году в рамках инвестиционной программы были выполнены работы:

- по замене масляных выключателей на вакуумные выключатели 10 кВ в количестве 35 шт;
- по замене масляных выключателей на вакуумные выключатели 6-10 кВ в количестве 37 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 2023 год в целом соответствуют установленным нормам, правилам, инструкциям и стандартам.

Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды ТОО «ШЫҒЫСЭНЕРГОТРЕЙД»

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:

Отсутствие несчастных случаев, повлекших потерю трудового времени в Товариществе;

Удержание/снижение текучести персонала до 20%;

Отсутствие нарушений законодательства РК, влекущих за собой применение штрафных санкций в отношении Товарищества.

Управление метрологии АО «ОЭСК»

Управление метрологии (далее – УМ) является структурным подразделением Акционерного общества «Объединённая ЭнергоСервисная Компания» и создано с целью обеспечения единства и требуемой точности измерений, метрологического контроля в АО «ОЭСК» при осуществлении передачи электрической энергии, а также управления эксплуатацией средств измерений и устройств мониторинга Предприятия.

Лаборатория УМ аккредитована на право поверки средств измерений электрических величин в соответствии ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 Национальным центром аккредитации Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан, имеет Аттестат аккредитации № KZ P.07.0354 от 04.11.2019 г. и осуществляет деятельность по поверке средств измерений согласно области аккредитации.

СМ УМ охватывает работы по поверке СИ, выполняемые как на основной территории, так и в удаленных местах, расположенных по Восточно-Казахстанской области и области Абай. ПЛ несет ответственность за деятельность, осуществляемую во всех местах ее постоянного размещения и на объектах.

ПЛ располагает персоналом, помещениями, поверочным оборудованием и вспомогательными службами необходимыми для осуществления деятельности по поверке СИ.

ПЛ обеспечена необходимым оборудованием, которое обеспечивает достаточную точность и соответствует техническим спецификациям.

В 2023 году в ПЛ были закуплены оборудования:

1. Комплект Марс Тест-ТТ-5. Предназначен для поверки ТТ по ГОСТ 8.217-2003, имеет в составе:

- 1) регулируемый источник тока ИТ5000
- 2) эталонный трансформатор тока ТТИП
- 3) магазин нагрузок МР3027
- 4) прибор электроизмерительный эталонный многофункциональный тип Энергомонитор 3.1КМ
- 5) регулируемый источник тока «ИТ5000»
- 6) эталонные трансформаторы тока измерительные переносные ТТИП класса точности 0,05 - 2 шт.

Данное оборудование внесено в реестр ГСИ РК. В настоящее время ведутся работы по внесению оборудования в Паспорт ПЛ.

Ранее оборудование для поверки трансформаторов тока имелось только в г. Усть-Каменогорск, данное оборудование позволит производить поверку трансформаторов тока в городе Семей сокращая время поверки и затраты на транспортирование в город Усть-Каменогорск и обратно.

1. 4 шт. аккумуляторной отвертки Bosch GO Professional. В комплектацию входит: кейс, аккумуляторная отвертка Bosch GO, кабель Micro-USB.

Данное оборудование позволит ускорить время ремонта счётчиков АСКУЭ, а также сократится время монтажа-демонтажа приборов на поверочную установку для проведения поверки.

2. Демонтажная паяльная станция, тип АОУУЕ 701А++ 3 шт.

Данное оборудование ускоряет ремонт счётчиков АСКУЭ (замена элементов питания) перед поверкой.

В 2023 году поверочная лаборатория Управления метрологии АО «ОЭСК» была переведена на платформу Информационной системы технического регулирования «е-КТРМ» (сервис электронной аккредитации субъектов в области оценки соответствия).

В 2023 году 2 работника УМ участвовали в программах проверки квалификации путем межлабораторного сличения. Межлабораторное сличение показало положительный результат, что подтверждает компетентность поверочной лаборатории.

В 2023 году 2 работника прошли обучение на курсах «Поверка и калибровка средств измерений электрических величин» (повышение квалификации) в ТОО «Инновационный консалтинговый центр» г. Алматы и переаттестацию в РГП «КазСтандарт» г. Астана.

Управление метрологии



Помещения и условия окружающей среды ПЛ УМ пригодны для осуществления лабораторной деятельности и не оказывают негативного влияния на достоверность получаемых результатов.

ПЛ обеспечивает сохранность и соответствие установленным требованиям полученных запасов и расходных материалов, влияющих на качество поверочных работ. В 2023 году было закуплено запасов (поверительные клейма образца 2023-2024 гг.), согласно заявке.

ПЛ поддерживает в рабочем состоянии СИ и калибрует их в соответствии с установленным интервалом. В 2023 году произведена закупка услуги «Поверка и калибровка СИ» с ТОО «Востокэнергосервис» - Геометрические величины, АО «НаЦЭКС» - Электрические величины, ТОО «Узень» - Образцовые СИ.

ПЛ УМ ежегодно обеспечивает актуализацию нормативной документации ГОСТ, ГОСТ Р, СТ РК, МИ. Актуализация нормативной документации ГОСТ, ГОСТ Р, СТ РК, МИ произведена Восточно-Казахстанским филиалом АО «Республиканская научно-техническая библиотека». Нормативная документация, не прошедшая актуализацию, в работу не допускается. ПЛ располагает руководящим и техническим персоналом, которые вне зависимости от других обязанностей имеет полномочия и ресурсы, необходимые для выполнения своих обязанностей, включая внедрение, поддержание и улучшение СИ.

Управление телекоммуникации

В 2023 году произведены монтаж и наладка аварийной и охранной телесигнализации восьми КППН в Левобережном, Усть-Каменогорском и Аягузском РЭС, что позволит дежурному диспетчеру РЭС осуществлять дистанционный круглосуточный контроль за нормальной работой и сохранностью электрооборудования.





ПЕРСОНАЛ

ПЕРСОНАЛ АО «ОЭСК»

Наименование	Факт на 1 января 2023	Факт на 31 декабря 2023
Штатная численность сотрудников	3 268	3 268
Списочная численность сотрудников	2941	2 980
Фактическая численность сотрудников	2 856	2 889
Среднесписочная численность сотрудников	2 980	

Штатная численность предприятия утверждена в количестве 3268 единиц, в том числе административно-управленческий персонал - 102, производственный персонал – 3166.

На 1 января 2023 года списочная численность работников предприятия составила 2941 человек, фактическая – 2 856 человек. На 31 декабря 2023 года списочная численность работников предприятия составила 2 980 человек, списочная численность АУП - 95 человек, ПП – 2 885. Фактическая численность работников – 2 889 человек, АУП - 86 человек, ПП – 2 803.

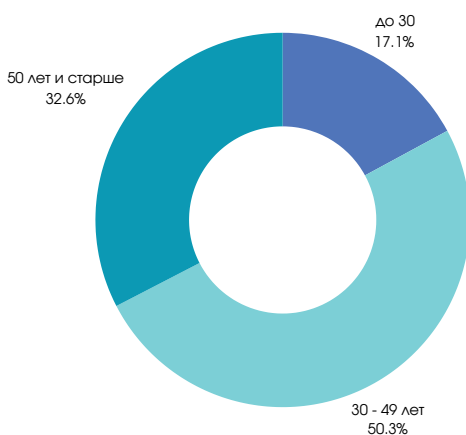
Среднесписочная численность за 2023 год – 2 980, из них АУП – 95, ПП – 2 885.

Средняя заработная плата по предприятию в 2022 году составила 193 894 тенге, в 2023 году – 264 897 тенге.

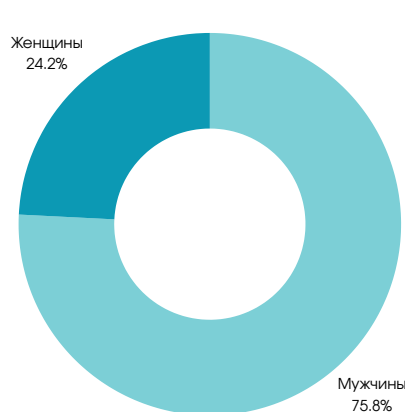
Текучесть кадров в 2022 году составила – 19,9 %, в 2023 году – 16,6 %.

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	7,7	6,1	1,6
25–29 лет	280	223	57	9,4	7,5	1,9
30–49 лет	1499	1085	414	50,3	36,4	13,9
50 лет и старше	970	770	200	32,6	25,8	6,8
Всего:	2980	2260	720	100	75,8	24,2

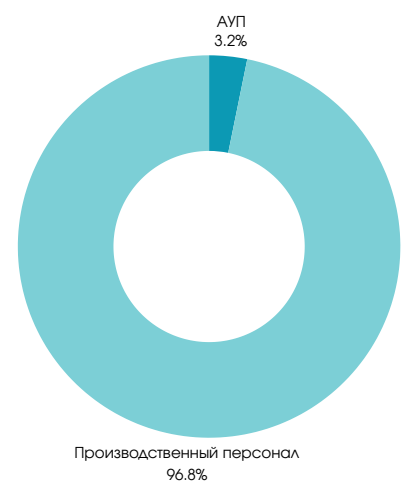
Соотношение персонала по возрасту



Соотношение персонала по полу



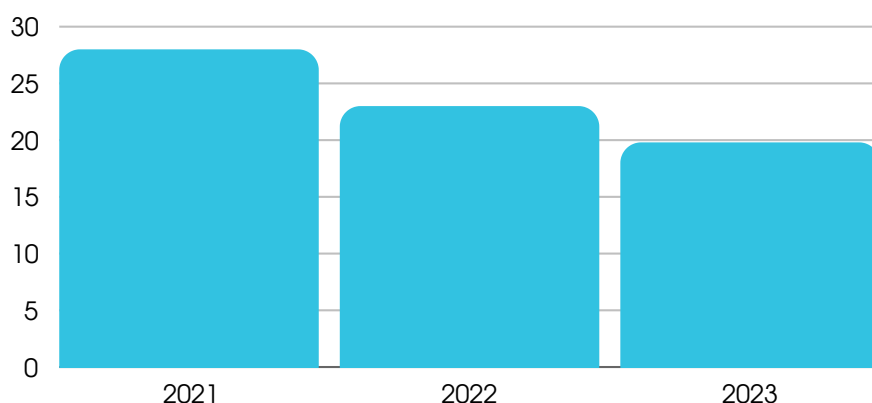
Соотношение персонала по категориям



Общее количество сотрудников (списочная численность) по состоянию на 31.12.2023 года составляет 247 человек, из них в 2023 году было принято 39 сотрудников, уволилось – 49 сотрудников из них по собственному желанию 40 человек. Таким образом, текучесть кадров составила 19,8 %. На 1 января 2023 года списочная численность работников предприятия составила 257 человека, фактическая – 212 человек. На 31 декабря 2023 года, списочная численность АУП – 31 человек, ПП – 216. Фактическая численность работников – 203 человек, АУП – 27 человек, ПП – 176.

Текучесть кадров в 2021 году составила – 28 %, в 2022 году – 23 %, 2023 г. - 19,8 %.

■ Анализ текучести кадров за 2021 - 2023 гг.



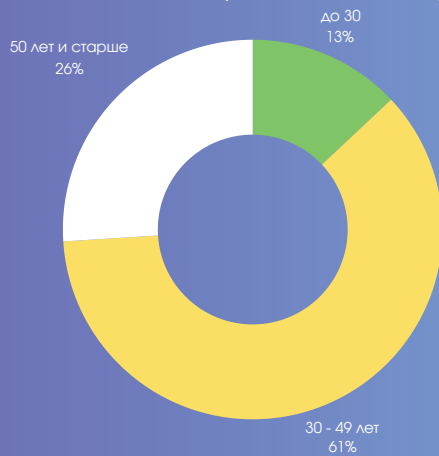
Анализ текучести кадров	2021 г.	2022 г.	2023 г.
кол-во уволенных	72	60	49
% текучести	28%	23%	19,8%

Наименование	Единица измерения	Факт
Штатная численность сотрудников	штатная единица	242
Списочная численность сотрудников	человек	247
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



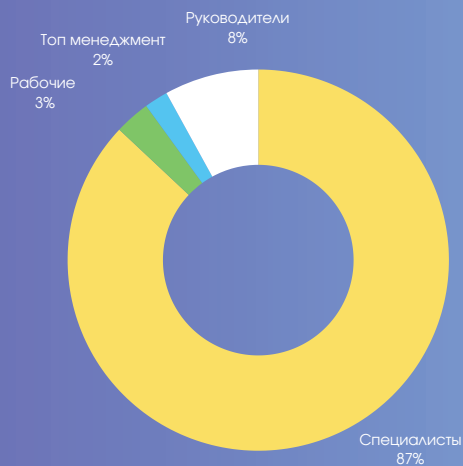
Соотношение персонала по возрасту



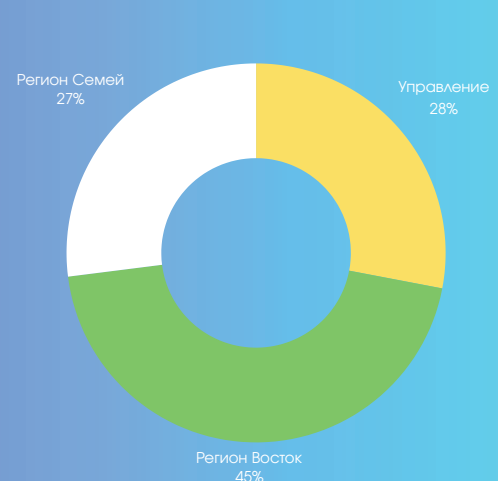
Соотношение персонала по полу

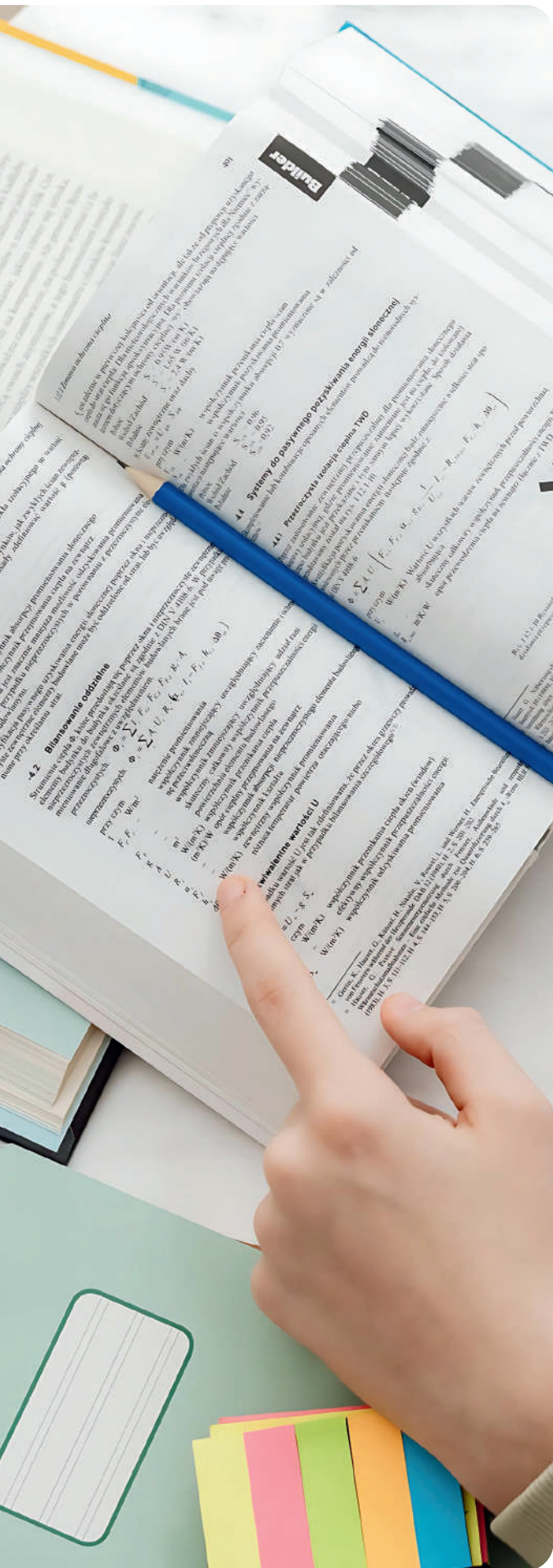


Соотношение персонала по категориям



Соотношение персонала по регионам





Подготовка и повышение квалификации АО «ОЭСК»

Подготовка и повышение квалификации кадров проводилась в 2023 году согласно плану по подготовке и переподготовке кадров.

Фактические расходы на подготовку, переподготовку и повышение квалификации на 2023 год составили - 24912,5 тыс. тенге, из них, на АУП – 1265,91 тыс. тенге, на ПП – 23646,58 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 2023 году 577 человек прошли обучение и повышение квалификации за счет средств компании на общую сумму 24912,50 тыс. тенге, в том числе:

- обязательное обучение прошли - 561 чел., из них, 545 чел. (ПП) и 16 чел. (АУП);
- обучение по потребности подразделений - 16 чел., из них, 14 чел. (ПП) и 2 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 193 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 по темам: Стропальщик, Электрогазосварщик, Рабочий люльки, Машинист автовышки и автогидроподъемника, Машинист бурильной и бурильно-крановой машины, Машинист автомобильного крана в котором приняли участие 151 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 33 работника.

Подготовка и повышение квалификации АО «ОЭСК»

- ТОО «Самруқ-Қазына Орталығы», было организовано обучение по теме «Трудовое законодательство Республики Казахстан с учетом последних изменений и дополнений в 2023 г. Обучение согласительной комиссии по применению трудового законодательства РК, развитие навыков ведения переговоров и достижение консенсуса в трудовых спорах», в котором приняли участие 8 работников.

- ФГАОУ ДПО «ПЭИПК» (г. Санкт-Петербург) было организовано обучение по теме «Совершенствование оперативно-технологического управления объектами электрических сетей с использованием гибких элементов сетей инфраструктуры», в котором принял участие 1 работник.

- ОЮЛ «Союз инженеров - энергетиков Республики Казахстан», (г. Алматы) было организовано обучение по теме «Потери электрической и тепловой энергии. Развитие городских, распределительных электрических сетей в условиях современной экономики. Проблемы, способы решения», в котором принял участие 1 работник.

- ТОО «Айтилект», было организовано обучение по теме «CCNA Внедрение и администрирование решений Cisco v1.0», в котором приняли участие 3 работника.

- ТОО «Хегай и К», было организовано обучение по теме «Повышение квалификации для профессиональных бухгалтеров (дистанционный курс)», в котором приняли участие 2 работника.

- ТОО «Хегай и К», было организовано обучение по теме «Повышение квалификации для профессиональных бухгалтеров (дистанционный курс)», в котором приняли участие 6 работников.

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

- ТОО «Successful Development Company», было организовано обучение по теме «Организация системы безопасности с учётом требований собственника», в котором принял участие 1 работник.

- ТОО «Учебный центр UP-Grade», было организовано обучение по теме «Инженер-сметчик», в котором приняли участие 2 работника.

- ТОО «Инновационный консалтинговый центр», было организовано обучение по теме «Поверка и калибровка средств измерений электрических величин», в котором приняли участие 2 работника.



- ТОО «Инновационный консалтинговый центр», было организовано обучение по теме «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий в соответствии с требованиями ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Внутренний аудит системы менеджмента в соответствии с требованиями СТ РК ISO 19011-2019. Оценка неопределенности результатов измерений при поверке (калибровке) средств измерений и испытании продукции», в котором приняли участие 4 работника.

- ИП «IZUMRUD», г. Астана, было организовано обучение по теме «Об утверждении Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от

13 августа 2019 года № 73. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 14 августа 2019 года № 19242», в котором принял участие 1 работник.

- ТОО «Премьер Консалтинг Групп», г. Алматы, было организовано обучение по теме «Эффективная работа в Excel. Практикум. Финансовое моделирование и анализ данных», в котором приняли участие 1 работник.

- Департамент по ЧС ВКО, было организовано обучение по теме «Обучение в сфере гражданской защиты», в котором приняли участие 9 работников.

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

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 2023 году прошли внутреннее обучение 122 работников РЭС, из них:

Внутреннее обучение вновь принятых работников проводилось по 5 профессиям:

- Электромонтёр по эксплуатации электросчётчиков - 23 чел.

- Контролёр - монтер - 5 чел;

- Электромонтёр по обслуживанию подстанций - 15 чел.

- Электромонтёр по эксплуатации распределительных сетей - 64 чел.

- Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств - 15 чел.

Всего прошли обучение 122 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 - 49 работников:

- УО «Alikhan Bokeikhan University» (6B07125 «Электроэнергетика») - 16;

- 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») - 12.

В 2023 г. состоялись выпуски в рамках вышеуказанной программы, 5 работников получили высшее образование по специальности «Электроэнергетика», из них:

- УО «Alikhan Bokeikhan University» - 1;

- КГКП «Усть-Каменогорский Высший политехнический колледж» по специальности «Электрооборудование» (по видам и отраслям) - 4 чел.

Производственная практика студентов и дуальная система обучения

Также компания взаимодействует с учебными организациями. В 2023 году на производственную практику были приняты студенты следующих вузов и колледжей:

НАО «Казахского национального университета Аль-Фараби» 4 курс по специальности: «Электроэнергетика» - 1 студент

КГКП «Усть-Каменогорский Высший политехнический колледж» - 28 студентов, 4 курс по специальности:

- «Техническая эксплуатация, обслуживание и ремонт электрического оборудования предприятий и гражданских зданий» - 4 студента;

- «Автоматизация и управление» - 12 студентов;

- «Электрооборудование электрических станций и сетей» - 12 студентов;

Учреждения «Восточно-Казахстанский колледж менеджмента и технологий» 3 курс по специальности:

- «Радиоэлектроника и связь» - 1 студент;

УО «Alikhan Bukeikhan University» по специальности:

- «Электроэнергетика» - 6 студентов;

Учреждения «Алтайский Высший колледж» 2 курс по специальности:

- «Техническое обслуживание, ремонт и эксплуатация электромеханического оборудования» - 12 студента;

НАО «ВКТУ имени Д.Серикбаева» 3-4 курсы по специальности:

- «Электроэнергетика» - 92 студента;

КГУ «Усть-Каменогорский многопрофильный технологический колледж» 3 курс по специальности:

- «Механообработка, контрольно-измерительные приборы и автоматика в промышленности» 1 студент;

КГКП «Электротехнический колледж» - 19 человек; 2- 4 курсы по специальности:

- «Техническое обслуживание, ремонт и эксплуатация электромеханического оборудования» - 1 студент;

- «Электрическое и электромеханическое оборудование» - 11 студента;

- «Электроснабжение» - 7 студента;

КГКП «Политехнический колледж г. Аягоз» 2 курс по специальности:

- «Электрооборудование» - 10 студентов;

КГУ «Серебрянский технологический колледж»

- 4 человека; 3 курс по специальности:

- «Механообработка, контрольно-измерительные приборы и автоматика в промышленности» - 1 студент;

- «Электрослесарь по ремонту

электрооборудования» - 3 студент;

НАО «Университет имени Шакарима г. Семей» 4 курс по специальности:

- «Автоматизация и управление» - 1 студент;

КГУ «Катон-Карагайский аграрно-технический колледж» 2 курс по специальности:

- «Электромонтер» - 13 студентов;

ГКП на ПХВ «Высший колледж транспорта и коммуникаций» 4 курс по специальности:

- «Энерго менеджмент» - 1 студент;

ИП Многопрофильного агентства Renaissance:

- «Электрооборудование» (по видам и отраслям) - 2 студента;

КГУ «Глубоковский технический колледж»:

- «Электрооборудование» (по видам и отраслям) - 1 студент;

ТОО «Казахстанско - Американский свободный университет»:

- «Менеджмент» - 1 студент.

На основании действующего Меморандума о сотрудничестве и взаимодействии с колледжами прошли практику в рамках дуальной системы обучения студенты КГУ «Шемонаихинский колледж» 2 курс по специальности:

- «Электрооборудование» (по видам и отраслям) 10 студентов (дуальное обучение).

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 2023 году в связи с ограниченным бюджетом обучение было проведено не в полном объеме.

По итогам 2023 года внешнее обучение прошли 10 человек на общую сумму 150 000 тенге.

Обучение персонала проходило по следующим направлениям:

- Обучение согласительной комиссии - 10 человек;

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

Отдел по работе с персоналом – Все сотрудники Товарищества (изменения в трудовом кодексе РК, кадровое делопроизводство, составление графика отпусков, порядок предоставления отпусков, кадровый документооборот).

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).

Канцелярией – Все сотрудники Товарищества (Создание, оформление, регистрация, порядок прохождения и закрытия служебных записок. Создание, оформление, правильность закрытия исходящих документов в СЭД).

Отдел экономики- 16 человек (Составление бюджета).

Юридический отдел-18 человек (По внесению изменений в договоры электроснабжения по средствам оформления дополнительных соглашений). Все сотрудники сбыта (Заключения договоров электроснабжения с нетто-потребителями, обучение по переходу на новую форму правления многоквартирными жилыми домами).

Отдел по взысканию дебиторской задолженности – 14 человек (по служебным запискам на взыскание дебиторской задолженности), 35 человек (по установлению данных по потребителю).

Контакт-центр – 20 человек (Алгоритм обслуживания потребителей).

27 человек (Конфликтные потребители, предупреждение жалоб в иные органы, 20 человек (предоставление информации по сервисам компании, сайт, личный кабинет, мобильная приемная, чат-боты, альтернативные счета).

Группа по связям с общественностью – 20 человек (Обслуживание потребителей),

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

Отдел бухгалтерского учета – Всем структурным подразделениям (Расчетный листок)

Отдел закупок – Все сотрудники Товарищества (Маркетинговые исследования, порядок проведения, подготовка технической спецификации. Планирование закупок, заявки на включение статей в План закупок. Способы закупок, порядок и сроки проведения закупок).

Отдел информационных технологий – Всем структурным подразделениям (Информационная безопасность).

АО «ОЭСК»

В 2023 году ряд работников АО «ОЭСК» за образцовое выполнение трудовых обязанностей, продолжительную и безупречную работу, за добросовестный труд и личный вклад в развитие энергетической отрасли республики были отмечены отраслевыми наградами:

Наименование награждения	Кол-во персонала
Заслуженный энергетик СНГ	1
Почетная грамота Электроэнергетического Совета СНГ	1
Заслуженный энергетик КЭА	3
Почетный энергетик КЭА	6
Почетная грамота КЭА	7
Звание «Ардагер энергетик КЭА»	4
Звание «Еңбегі сіңірген энергетик» Министерства энергетики Республики Казахстан	4
Звание «Құрметті энергетик» Министерства энергетики Республики Казахстан	5
Медаль «Электр энергетикасы саласына қосқан үлесі үшін»	4
Почетная грамота Министерства энергетики Республики Казахстан	6
Благодарственное письмо Министерства энергетики Республики Казахстан	7
Грамота Восточно-Казахстанской области зам Акима	9
Благодарность зам Акима области	5
Почетная Грамота Акима города	10
Медаль от компании «MINSIZ QYZMETI»	12
Почетная грамота от Совета Директоров	10
Почетная Грамота Председателя Правления	40
Благодарственное письмо Председателя Правления	85
«ҚАЗАҚСТАН ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ ҚАУЫМДАСТЫҒЫ ардагер энергетігі»	4
Благодарственное письмо Председателя Правления (участники в ликвидации тушения пожара)	26
Благодарственное письмо Акима области Абай	11
Почетная грамота Акима г. Семей	5
Благодарственное письмо Акима г. Семей	5
Благодарственное письмо Директора региона Алтай аймағы	54
Итого:	324

ТОО «ШЫҒЫСЭНЕРГОТРЕЙД»

Высшей корпоративной медалью «Міңсіз қызметі үшін» были награждены 3 сотрудников ТОО «Шығысэнерготрейд». Медаль вручается работникам за многолетний труд в компании, внесшим значительный вклад в электроэнергетическую отрасль». Почетная грамота Совета Директоров получили 2 сотрудника.

Наименование награждения	Кол-во персонала
Медаль «MINSIZ QYZMETI USHIN» ОЭСК	3
Почетная грамота Совета Директоров	2
Грамоты и благодарственные письма ко Дню энергетика	16

ТОО «ОЭСК Холдинг»

АО «ОЭСК»

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

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.

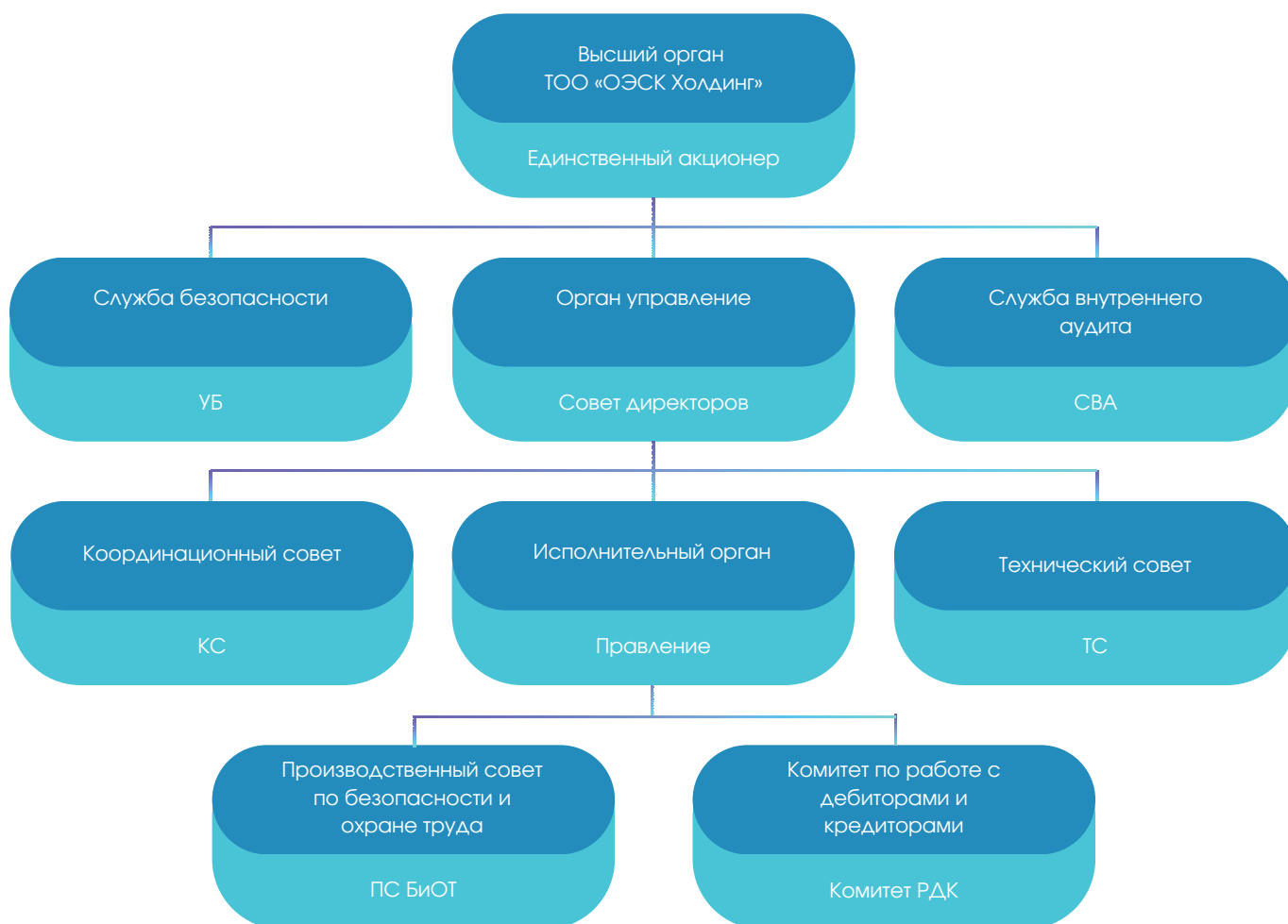
Система корпоративного управления обеспечивает, в том числе:

- 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.

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 по состоянию на 1 января 2023 года:

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 2023 год

За отчетный период Советом директоров АО «ОЭСК» было проведено 9 очных заседаний, в ходе которых было рассмотрено 20 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. Утвержден отчет по исполнению утвержденных карт ключевых показателей деятельности Председателя Правления и Заместителей Председателя Правления по итогам 2022 года;
2. Утвержден риск-ориентированный аудиторского плана Службы внутреннего аудита АО «ОЭСК» на 2023 год;
3. Утвержден бюджет ТОО «Шыгысэнерготрейд» на 2023 год в части снабженческой надбавки;
4. Утверждены корпоративные показатели и карты ключевых показателей деятельности Председателя Правления, членов Правления, Управляющего директора по обеспечению и Директора ТОО «Шыгысэнерготрейд» на 2023 год;
5. Предварительно утвержден аудированный годовой финансовый отчет АО «ОЭСК» за 2022 год;
6. Определен количественный состав Службы внутреннего аудита АО «ОЭСК»;
7. Об утверждении интегрированного Годового отчета о результатах деятельности АО «ОЭСК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» за 2022 год.

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 2023 год

За период 2023 года Правлением проведено 16 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 2023 год
- 3) «О внесении изменений в штатное расписание Предприятия»
- 4) Изменение утвержденного уполномоченным органом уровня тарифа на 2023-2025 гг.
- 5) Корректировка ИП 2023 года
- 6) Корректировка ТС на 2023 год
- 7) «О предварительном одобрении интегрированного Годового отчета о результатах деятельности «ОЭСК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» за 2023 год.

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

Система корпоративного управления ТОО «ШЫГЫСЭНЕРГОТРЕЙД»

Акционер

Единственный участник - Совет Директоров
АО «ОЭСК»

Единоличный исполнительный орган
- генеральный директор

Комитет по работе
с ДЗ и КЗ

Бюджетный
комитет

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.

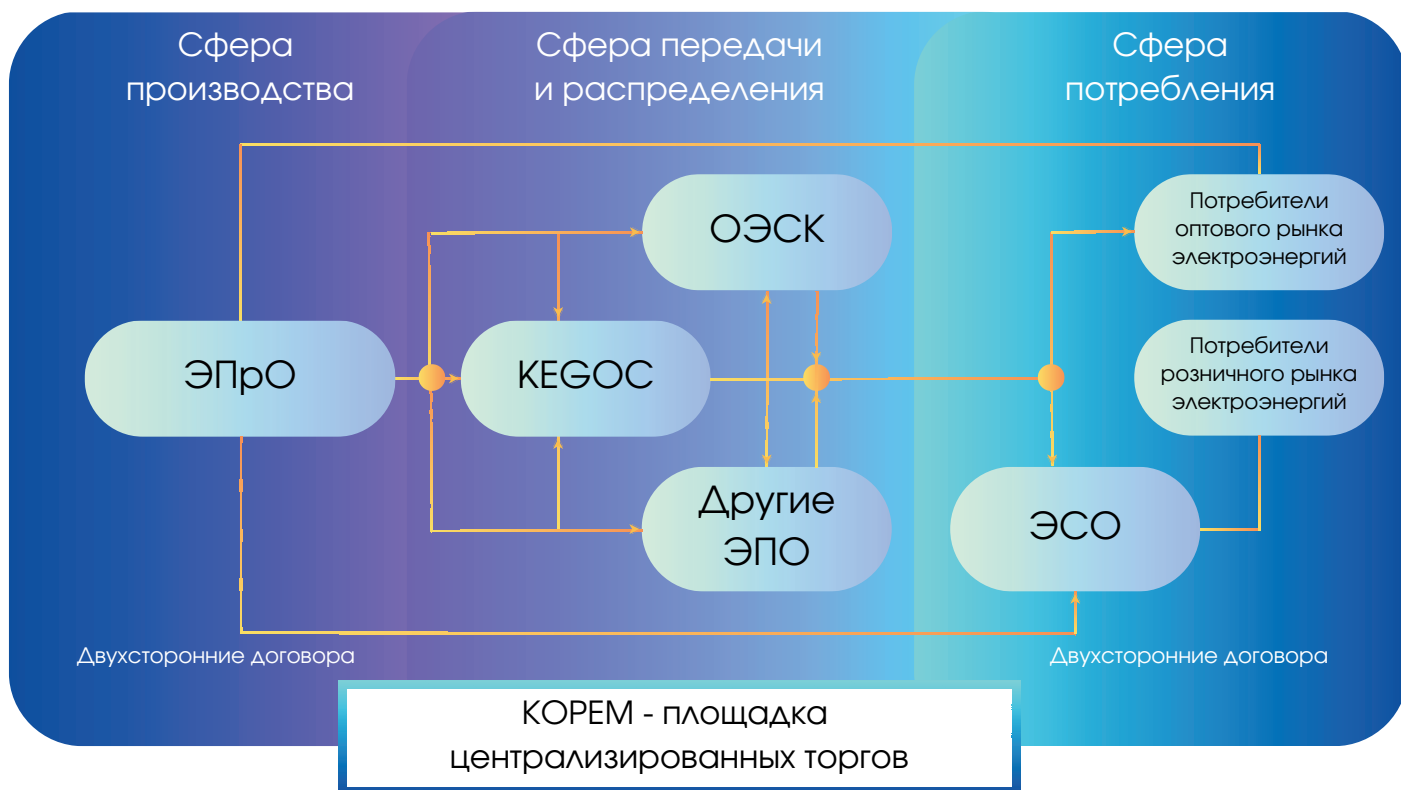
По состоянию на 31 декабря 2023 года в Товариществе функционируют 2 постоянно действующих консультативно-совещательных органа:

Комитет по работе с дебиторами и кредиторами	Дата создания	Создан 15.08.2013 г. 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 Бюджетном комитете ТОО «Шыгысэнерготрейд» ред. 5 (утверждено 08.09.2021 г., с изменениями и дополнениями по состоянию на 05.06.2023 г.).
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 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

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.

За 1-полугодие 2023 года собственными источниками покрытия электрических нагрузок Восточно-Казахстанской области были станции:

- ТОО «АЭС Усть-Каменогрская ГЭС»;
- ТОО «Усть-Каменогрская 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.

В связи с внесением изменений в законодательство, АО «ОЭСК» с 1 июля 2023 года начала закупать электроэнергию у Единого Закупщика ТОО «РФЦ», также в рамках внесенных изменений в законодательство, Предприятие производит покупку (продажу) балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов у расчетного центра БРЭ АО «КОРЭМ».

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.

Ниже приведена таблица по структуре покупки электроэнергии для АО «ОЭСК» за 2023 год в разрезе электрических станций, Единого Закупщика ТОО «РФЦ» и расчетного центра БРЭ АО «КОРЭМ» по покупке/продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов.

Наименование	ед. изм	2023 год
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	тыс.квт*час	44 828
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	тыс.квт*час	58 934
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	тыс.квт*час	33 543
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	тыс.квт*час	9 688
АО «Мойнакская ГЭС»	тыс.квт*час	833
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	тыс.квт*час	51 692
ТОО «Зайсанская ГЭС»	тыс.квт*час	154
ТОО «РФЦ» ЕДИНЬИЙ ЗАКУПЩИК ЭЭ	тыс.квт*час	223 498
АО «КОРЭМ» покупка положит. дисбалансов	тыс.квт*час	33 773
АО «КОРЭМ» продажа отриц. дисбалансов	тыс.квт*час	1 477
Всего:	тыс.квт*час	455 465

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

№	Наименование потребителей	2021 г.		2022 г.		2023 г.	
		тыс. кВт*ч	тыс. тенге	тыс. кВт*ч	тыс. тенге	тыс. кВт*ч	тыс. тенге
1	ТОО «Шыгысэнерготрейд»	2 664 736	18 485 668	2 702 899	20 750 463	2 817 117	25 931 996
2	АО «УК ТМК»	449 759	3 121 331	413 103	3 172 634	360 380	3 326 442
3	ТОО «Silk WayEnergy»	115 415	800 982	84 571	649 508	114 772	1 055 529
4	ТОО «Алтайэнерго Трейд»	218 849	1 518 812	177 188	1 360 805	111 354	1 003 623
5	ТОО «Казцинк»	87 563	607 687	89 464	687 086	73 266	665 441
6	ТОО «AB Energo»	15135	105 034	4276	32 836	42 004	387 118
7	ГКП «Өскемен Водоканал»	39 415	273 538	39 216	301 178	41 142	377 940
8	АО «НК«КТЖ» «Дирекция магистральной сети»	7 449	51 695	26 531	203 758	39 323	365 192
9	ТОО «Снабпромспецтех Компании»	25 033	173 729	26 650	204 671	32 130	289 548
10	ТОО «GP Trading»	61 320	425 561	61 320	470 938	30 408	266 070

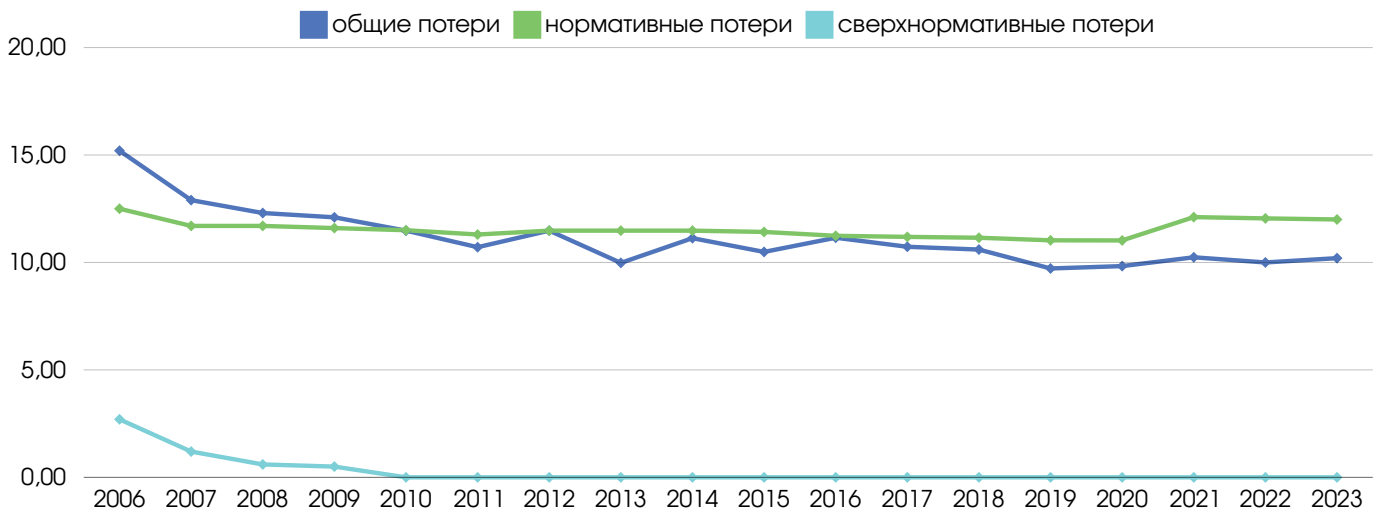
Данные по сетям АО «ОЭСК» на 31.12.2023 г.

№	Наименование показателей	Ед. измерения	Количество
1	Количество присоединенных потребителей	абонентов	459 641
2	Общая протяженность линий электропередач, из них:	км	34 293,495
	ВЛ-220 кВ	км	161,6
	ВЛ-110 кВ	км	4 790,507
	ВЛ-35 кВ	км	4 238,411
	ВЛ-10 кВ	км	11 957,547
	ВЛ-6 кВ	км	887,582
	ВЛ-0,4 кВ	км	10 584,248
	КЛ-6-10 кВ	км	989,153
	КЛ-0,4 кВ	км	684,447
3	ТП, КТП, РП, ЦРП	шт	6 429
4	ПС 35 кВ и выше, из них:	шт	312
	ПС-220 кВ	шт	4
	ПС-110 кВ	шт	116
	ПС-35 кВ	шт	192
5	Количество силовых трансформаторов, из них:	шт	7 105
	Количество силовых трансформаторов напряжением 35 кВ	шт	451
	Количество силовых трансформаторов напряжением 0,4/6/10кВ	шт	6 654
6	Общая мощность силовых трансформаторов, из них:	МВА	4964,24
	Мощность силовых трансформаторов 35 кВ и выше	МВА	3476,86
	Мощность силовых трансформаторов 0,4/6/10 кВ и выше		1487,381
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная в течение предшествующего календарного года	МВт	769,4
8	Объем передачи электрической энергии за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	3 866 540
9	Фактические потери электрической энергии в электрических сетях за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	440 633

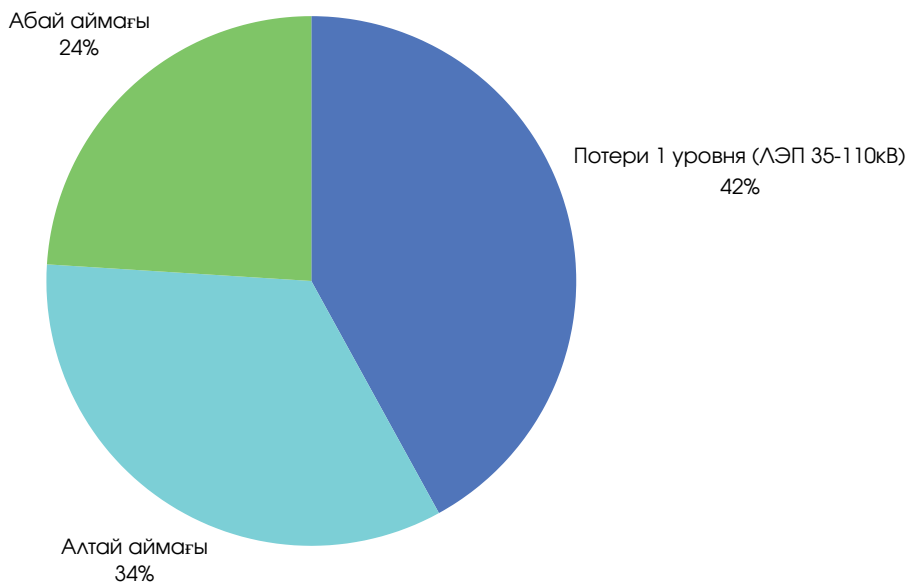
Примечание: объемы передачи электроэнергии за 2023 год, в том числе с возобновляемыми источниками энергии.

Наименование показателя	Ед. измерения	Бюджет	Факт	Отклонение %
Объем ввода в сеть	тыс. кВт*ч	4 442 900	4 322 006	2,7
Объем транзита э/энергии (с хозяйственными нуждами)	тыс. кВт*ч	3 909 751	3 881 372	0,7
Объем покупки э/э	тыс. кВт*ч	548 415	455 465	16,9
Потери э/э	тыс. кВт*ч	533 148	440 633	17,4
	%	12,00	10,20	1,8
Сверхнормативные потери	тыс. кВт*ч	0	0	0

Динамика снижения потерь за период 2006 - 2023 гг.

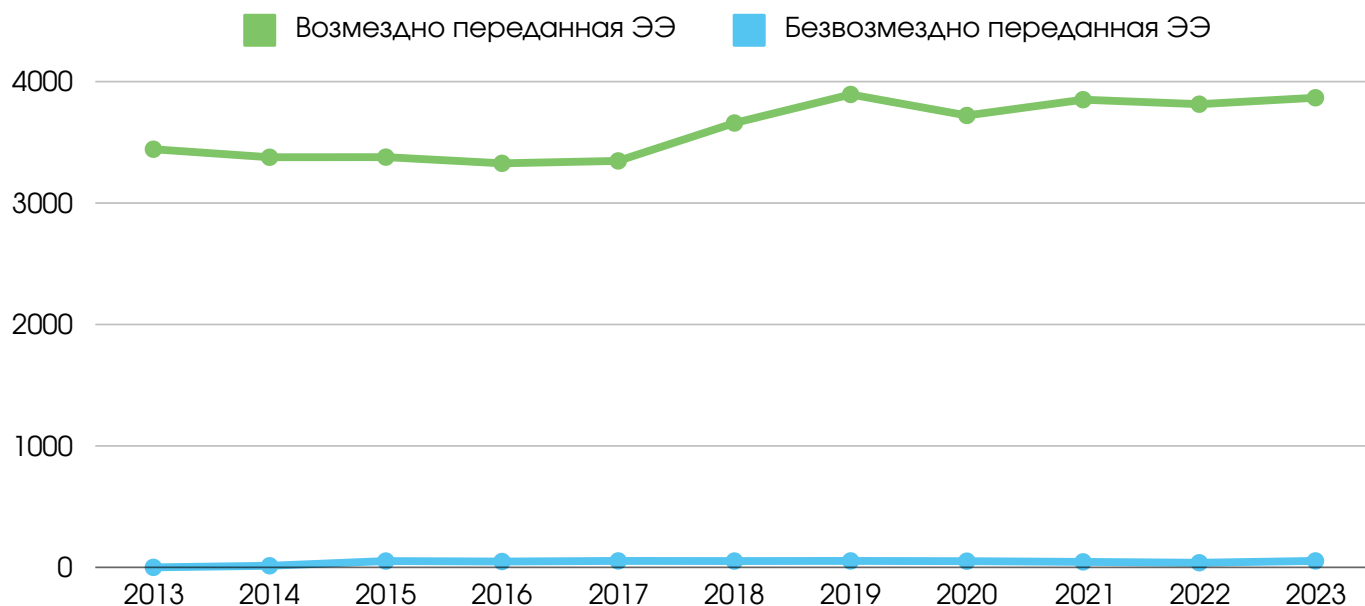


Структура потерь электроэнергии за 2023 год



Подразделение	Единица изм., тыс. кВт*ч
Потери 1 уровня (ЛЭП 35-110кВ)	184 048
Алтай аймагы	150 245
Абай аймагы	106 340
Всего:	440 633

Динамика объема передачи электроэнергии АО «ОЭСК» за период 2013-2023 гг.



АНАЛИЗ АВАРИЙНЫХ ОТКЛЮЧЕНИЙ ПО АО «ОЭСК» ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2023 ГОДА

Сравнительный анализ аварийных отключений по годам по АО «ОЭСК»
Аварии и отказы АО «ОЭСК» за 2021 – 2023 гг.

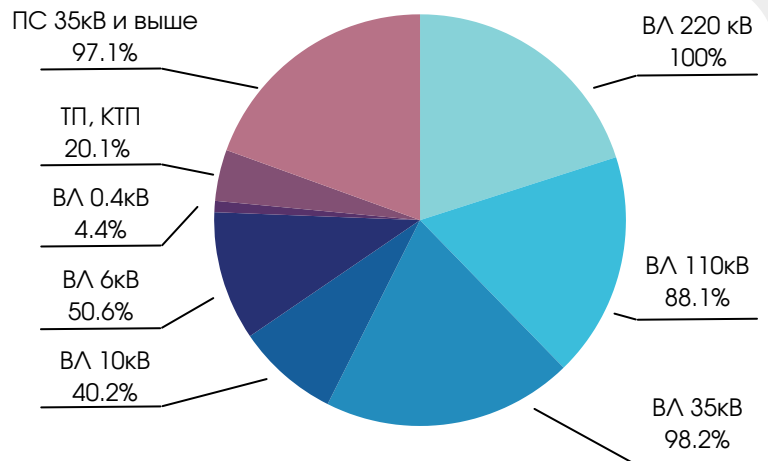
Технологические нарушения	Количество		2022 г. / 2023 г.		Недоотпуск, кВт*ч		Разница 2022 г. / 2023 г.	
	2022 г.	2023 г.	кол-во	%	2022 г.	2023 г.	кол-во	%
Аварии	0	0	0	0	0	0	0	0
Отказы I степени	0	0	0	0	0	0	0	0
Отказы II степени	1453	1450	3	-0.2	1 087 916,4	1 084 474,6	-3 441.8	-0.3
Итого:	1453	1450	3	-0.2	1 087 916,4	1 084 474,6	-3 441.8	-0.3

Год	ВЛ-220кВ	ВЛ-110кВ	ВЛ-35кВ	ВЛ, КЛ, оборуд. 6-10кВ	Оборудование ПС	Итого	0,4 кВ	Итого
2021	2	52	104	861	112	1 131	381	1 512
2022	3	56	88	852	112	1 111	342	1 453
2023	1	45	97	965	106	1214	236	1450
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
Недоотпуск электроэнергии 2023 г., кВт*ч	0	109 086,3	101 140,9	656 440,2	200 607,1	1 067 274,5	17 200,1	1 084 474,6

1. Анализ аварийных отключений, выявление причин частого отключения ВЛ (в течение 1 года более 5 раз), выполнение мероприятий по устранению причин.
2. Выполнение в полном объёме ремонтов основного и вспомогательного оборудования ПС, ЛЭП, ТП, КТП, зданий, сооружений.
3. Приобретение спецтехники для обновления автопарка.
4. Ремонт и подготовка к работе вездеходной и специализированной техники с высокой проходимостью, для перемещения и доставки оперативно-ремонтных бригад к месту повреждения для оперативного устранения причин повреждения оборудования на ПС, ЛЭП.
5. Выполнение противопожарных и противоаварийных мероприятий, тренировок, а также производство внеплановых противоаварийных тренировок по устранению повреждений на ВЛ и подстанциях в условиях резкого понижения температуры.
6. Выполнение предписаний и рекомендации от «Территориального департамента Комитета атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан по ВКО», «Территориального департамента Комитета атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики РК по области Абай».
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 с выполнением подрезки крон деревьев и валки.
10. Замена фарфоровых изоляторов ВЛ на стеклянные.
11. Модернизация и реконструкция ЛЭП с применением СИП, что способствует уменьшению общего количества аварийных отключений и снижению коэффициента SAIFI.
12. Модернизация и реконструкция основного и вспомогательного оборудования ПС, ЛЭП, замена оборудования, находящегося в эксплуатации сверхустановленного срока.
13. Профессиональная подготовка электротехнического персонала, прохождение курсов повышения квалификации.
14. Модернизация схемы распределительных сетей и оборудования 10/6/0,4 кВ.
15. Внедрение и усовершенствование эксплуатируемых устройств релейной защиты и автоматики РЗИА.
16. Резервирование со стороны 6-10 кВ по стороне 0,4 кВ.
17. Выполнение планово-предупредительных и капитальных ремонтов, модернизация и реконструкция ЛЭП 0,4-220 кВ, оборудования ПС-35 кВ и выше, ТП, КТП, в утверждённом объёме.



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 2023 год ОЗО проведены следующие мероприятия.

В рамках утвержденной тарифной сметы на 2023 год и утвержденного Плана закупок на 2023 год произведен закуп услуг по оформлению прав на земельные участки для размещения приоритетных объектов Предприятия.

В рамках заключенного договора № ДП-16009 от 21.02.2023 г. проведены землеустроительные работы по оформлению долгосрочного права аренды на земельные участки для размещения объектов недвижимости:

ВЛ 10 кВ (16 объектов) общей протяженностью 266,69 км (данные по протяженности ВЛ указаны в соответствии с сальдовыми ведомостями).

В рамках исполнения договора произведено полевое обследование по уточнению протяженности и количества опор линий. По результатам полевого обследования выполнены обзорные схемы ВЛ с указанием фактической протяженности и количества опор и направлены на согласование, данные обзорные схемы были согласованы Таврическим РЭС и Зайсанским РЭС.

В соответствии с заключенным договором АО «ОЭСК» оформлено право временного долгосрочного возмездного землепользования на земельные участки для размещения ВЛ 10 кВ (16 объектов), заключено договоров об аренде и получено актов на право временного возмездного землепользования на 66 земельных участках (общая протяженность ВЛ 10 кВ по актам на право временного возмездного землепользования составляет 244,357 км, получены материалы по определению границ и площадей земельных участков, входящих в сферу деятельности сервитута, в количестве 276 материалов сервитута).

Общее количество договоров об аренде на земельные участки, заключенных АО «ОЭСК» в период 2023 года составляет – 121 договора, из них на новый срок, в связи с окончанием срока аренды - 9 договоров.

Кроме того, в рамках заключенных договоров на оказание услуг по оформлению земельных участков выполнена топографическая съемка земельных участков для размещения 12 КТПБ 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 заключенных договоров выполнено государственное техническое обследование на 23 объектов недвижимости, в том числе 3 ВЛ 110 кВ (23 технических паспортов), 13 ВЛ 35 кВ (69 технических паспортов), 4 ПС, 1 здание по ул. Герцена, 3Б в г. Семей, 1 здание ЛМП в Курчумском РЭС.

С целью подготовки пакета документов для банковского займа произведен раздел земельного участка, расположенного в г. Семей, ул. Герцена, 3Б с кадастровым номером 05-252-025-250 целевым назначением - для обслуживания здания с прилегающей территорией (договор на оказание услуг № ДП-16123 от 31.05.2023 г.), после раздела данного земельного участка произведено изменение целевого назначения одного из земельного участка «для обслуживания ПС № 3».

Для уточнения фактических границ и площади земельного участка, принадлежащего АО «ОЭСК» на праве временного возмездного землепользования (аренды) земельный участок с целевым назначением - для размещения и эксплуатации производственно-жилой застройки при ПС 35 кВ Жарбулак, заключен договор о закупках услуг № ДП-16182 от 27.07.2023 г. с филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Абай».

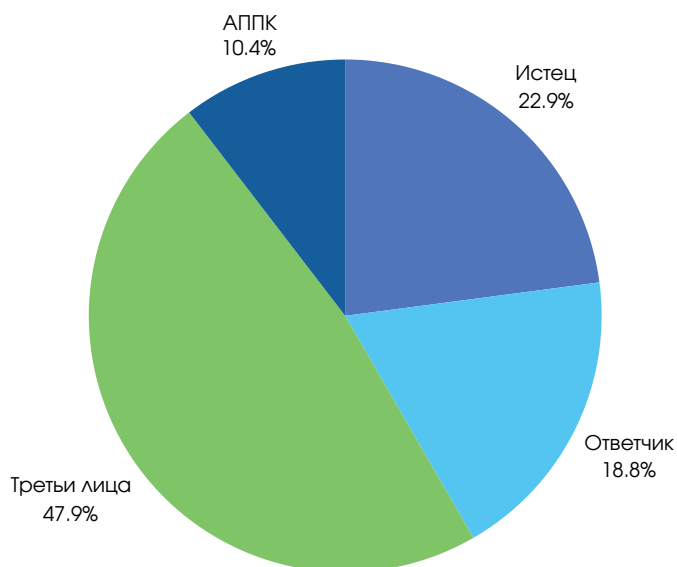
В период 2023 года произведена государственная регистрация возникновения прав на объекты недвижимости:

63 – земельных участка;

68 – объектов недвижимости (4 ВЛ 110 кВ, 4 ВЛ 35 кВ).

В 2023 году Юридическим управлением было обеспечено участие по 44 судебным спорам, из которых:

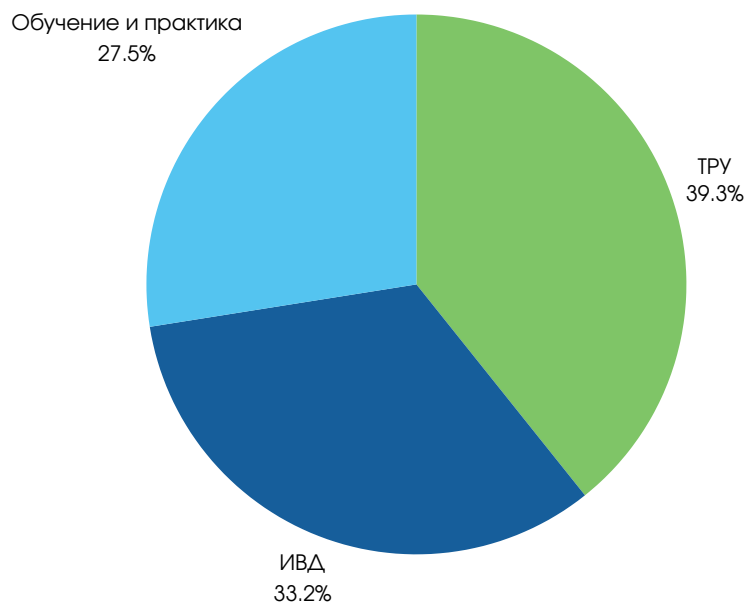
- в качестве истца по 11 гражданским делам;
- в качестве ответчика по 9 гражданским делам;
- в качестве третьего лица по 23 гражданским делам;
- в качестве заинтересованного лица по 5 административным делам (АППК РК).



За 2023 год с участием Юридического управления заключено 877 договора, из них:

- 344 договоров на закупки товаров, работ и услуг;
- 291 по иным видам деятельности (доходные);
- 18 договоров по повышению квалификации персонала;
- 21 договоров по обучению персонала специальности с прохождением практики;
- 203 договоров по прохождению практики в АО студентами вузов.

Информация по заключенным договорам за 2023 год



На Предприятии в 2023 году надзорными органами было проведено 55 проверок.
Подвергнуто штрафам на сумму - 1 690 500.



В Управление информационных технологий в 2023 году по инвестиционной программе выделена сумма в размере 153 140,00 тыс. тенге.

Основным направлением для реализации мероприятий является замена оборудования и улучшение технической инфраструктуры Предприятия.

- Мероприятие №1 – замена сервера приложений 1С в комплекте клиентскими лицензиями с общей стоимостью 24 770,00 тыс. тенге.

Сервер приложений 1С отвечает за работоспособность приложений 1С и содержит в себе не одну программу, а целый комплекс приложений, состоящий из Агента сервера, кластеров сервера и процессов. Благодаря наличию стольких элементов, система позволяет и обеспечивает бесперебойную работу всего комплекса.

Клиентская лицензия 1С обеспечивает и предоставляет право сотрудникам пользоваться функционалом программы на своем рабочем месте, то есть возможность каждого человека зайти в программу 1С со своего компьютера.

По состоянию на 2023 год использовался сервер не по своему прямому назначению. Установленный сервер инв. № 047173 СЕРВЕР БАЗЫ ДАННЫХ SYS-6026T-URF, год выпуска 2013 год, был предназначен для хранения и управления базами данных и использовал не соответствующие (ломанные) клиентские лицензии 1С.

В результате проведенного мероприятия обеспечивается бесперебойная работа сервера приложений 1С инв. № 058595 СЕРВЕР ПРИЛОЖЕНИЙ 1С, год выпуска 2023 год с соответствующими (лицензионными) клиентскими лицензиями 1С с возможностью масштабирования до 500 подключений.

- Мероприятие №2 – замена сервера баз данных в комплекте программным обеспечением Microsoft SQL Server с общей стоимостью 24 120,00 тыс. тенге.

Сервер баз данных отвечает за работоспособность баз данных 1С и обеспечивает хранение и управление рабочими, и резервными базами данных.

Лицензионное программное обеспечение Microsoft SQL Server является обязательным компонентом для построения бесперебойной архитектуры 1С.

По состоянию на 2023 год использовался сервер без лицензионного программного обеспечения. Установленный сервер инв. № 054485 СЕРВЕР БАЗ ДАННЫХ, год выпуска 2019 год, который соответствует техническим характеристикам и при замене на новый перейдет в работу как резервный.

В результате проведенного мероприятия обеспечивается бесперебойная работа сервера баз данных инв. № 058624 СЕРВЕР БАЗЫ ДАННЫХ, год выпуска 2023 год с комплектом программного обеспечения Microsoft SQL Server с методом лицензирования по ядрам. Данный метод позволяет неограниченному количеству клиентов осуществлять подключение к базам данных.

- Мероприятие №3 – замена серверов АРМ диспетчеров в комплекте с персональным компьютеров и другим оборудованием с общей стоимостью 33 030,00 тыс. тенге.

Сервер АРМ диспетчера включает программы, позволяющие отображать различные типы оперативной информации, данные из БД, нормативно-справочную информацию, графическое представление, формировать различные сообщения диспетчеру, представлять информацию в виде графиков, таблиц и диаграмм, осуществлять управление ДЩ.

В настоящее время основная информационно-производственная инфраструктура Предприятия состоит из 24 серверов и персональных компьютеров с диспетчерским программным обеспечением SCADA TRACE MODE версии 6. TRACE MODE обладает развитым функционалом. Они способны работать в условиях плохой связи (телемеханика) и выполнять следующие операции:

- сбор данных 24x7 с более чем 2812 ПЛК, счетчиков и устройств через специализированные (разработанные) драйверы или OPC;

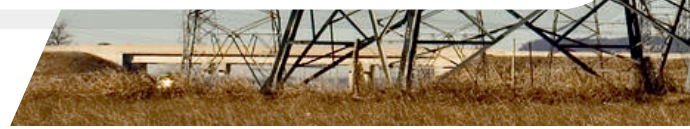
- визуализация информации реального времени на графическом операторском интерфейсе (SCADA/HMI);

- операторское управление процессом;

- исполнение управляющих программ, написанных на 5-и языках стандарта МЭК 6-1131/3, по расписаниям, статистическим данным, или с помощью рецептов;

- мониторинг и управление тревожными и предупредительными сообщениями (алармами).

Рассылка предупреждений по электронной почте и SMS;



- ведение истории процесса в собственной промышленной СУБД;
- создание отчетов, при помощи собственного генератора;
- обеспечение безопасности SCADA, соответствующей современным требованиям.

В результате проведенного мероприятия обеспечивается бесперебойная работа серверов АРМ диспетчера в 8 технических подразделениях (смотреть диаграмму 1). На прилагаемой диаграмме также указан средний срок эксплуатации оборудования до момента плановой замены.

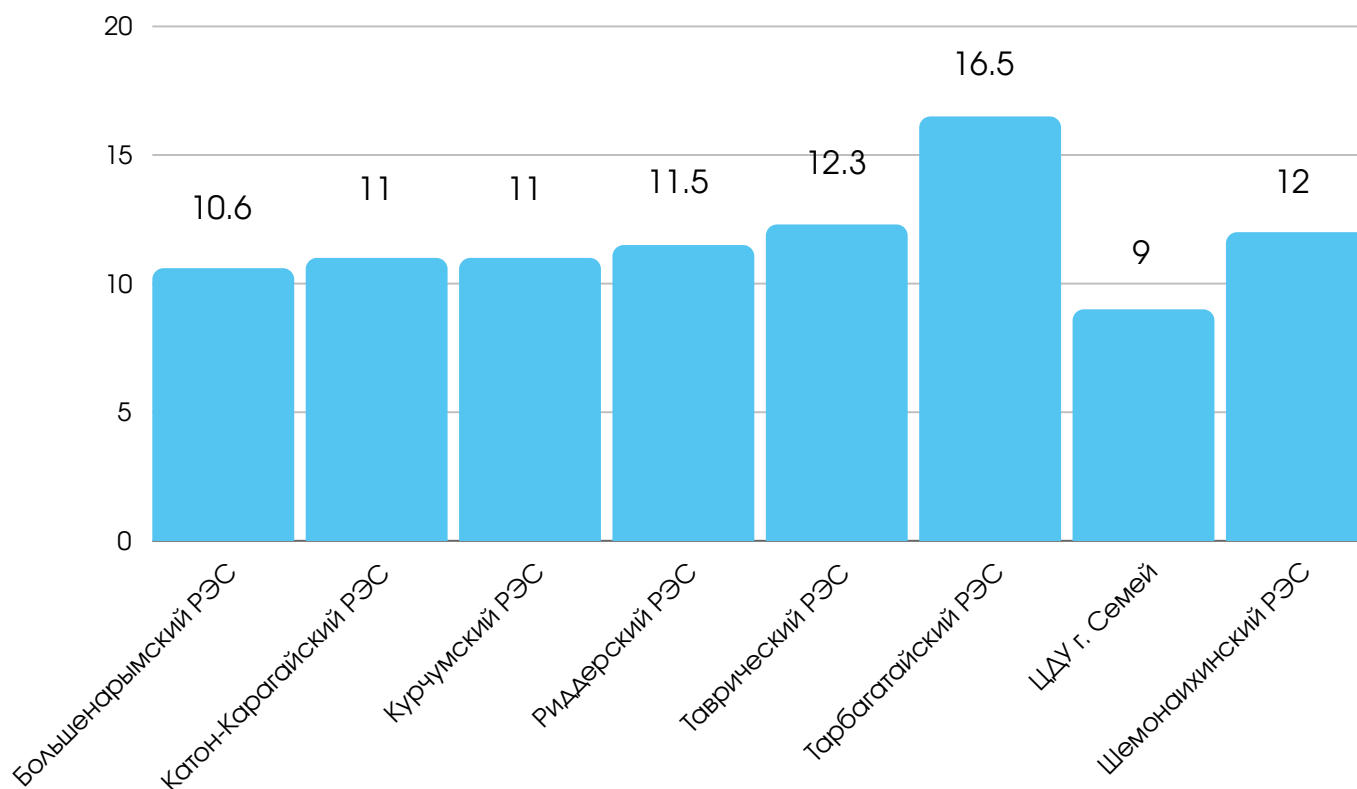


Диаграмма 1 – перечень подразделений со средним сроком эксплуатации

Мероприятие №4 – замена маршрутизаторов высокопроизводительных с общей стоимостью 21 200,00 тыс. тенге.

В настоящее время для обеспечения работы производственного процесса отдаленных подразделений Предприятия, необходимо осуществлять подключение к единой корпоративной сети с помощью технологии IP VPN провайдера. В состав архитектуры подключения входит роутер ADSL+ (в случае отсутствия ВОЛС), маршрутизатора CISCO (обеспечивает разделение по виртуальным сетям) и прочие коммутаторы (обеспечивают подключение рабочих станций для передачи данных).

Общее количество подключённых подразделений по вышеуказанной архитектуре составляет около 40 производственных подразделений.

Основная задача подключений является – предоставление доступа к информации и программам необходимых для выполнения производственных задач. К числу важных программ относится система электронного документооборота, система бухгалтерского и коммерческого учета на базе 1С:Предприятия и оперативной информации с производственных объектов для диспетчерских служб. Все системы являются общедоступными в пределах корпоративной сети, которые при соблюдении учета обеспечивают оперативную работу с данными без потери времени и финансовых средств.

В результате проведенного мероприятия обеспечивается бесперебойная работа корпоративной сети в 20 технических подразделениях (смотреть круговую диаграмму 2). На прилагаемой круговой диаграмме также указан срок эксплуатации оборудования до момента плановой замены.



Круговая диаграмма 2 – перечень подразделений со сроком эксплуатации

Мероприятие №5 – замена межсетевого экрана на базе программного обеспечения KERIO CONTROL с общей стоимостью 35 750,00 тыс. тенге.

В настоящее время для обеспечения работы интернета и контроля входящего и исходящего трафика пользователей, используется межсетевой экран на базе программного обеспечения KERIO CONTROL, приобретенный в 2014г. С момента приобретения текущих лицензий, обновление модуля защит не проводилось, соответственно инфраструктура подвергается активным угрозам для несанкционированного доступа со стороны и последующей возможной утечкой конфиденциальной информации.

Планируемый к приобретению программно-аппаратный комплекс на базе NGFW является физическим межсетевым экраном на базе программного обеспечения FortiGate 100F с трех годовой подпиской на обновление.

Межсетевой экран является центральным инструментом для предоставления доступа в сеть интернет. Доступ предоставляется индивидуально для каждого пользователя, заведенного в развернутую систему Active Directory. Интернет-трафик пользователей отслеживается, ограничивается в соответствии с существующими или вновь созданными веб-фильтрами и правилами.

В результате проведенного мероприятия обеспечивается бесперебойная работа межсетевого экрана с существующими интернет каналами со скоростью 100, 50 и 8 Мбит/с.

Мероприятие №6 – прочее оборудование с общей стоимостью 14 270,00 тыс. тенге.

В результате проведенного мероприятия выполнена замена серверов - 2 шт., модемов ADSL2+ - 20 шт., точек доступа в комплекте - 2 шт., ноутбуков - 3 шт., мониторов - 5 шт. и многофункциональных устройств - 15 шт.

Мероприятие №7 – увеличение скорости передачи данных в отдаленных подразделениях по услуге IP VPN и интернета с увеличением стоимости на 368,162 тыс. тенге в месяц.

В период 2022-2023 гг. неоднократно поступали обращения от руководителей технических подразделений с возможностью увеличения скорости передачи данных IP VPN и интернета.

В середине 2023 г. проведен анализ обращений и сформирован список подразделений по которым необходимо увеличить скорость передачи данных.

- г. Усть-Каменогорск, ул. Бажова, 10, распределяется интернет 100 мбит/с по каналам IP VPN Алтай аймағы;
- г. Семей, ул. Каржаубайұлы, 243А, распределяется интернет 30 мбит/с по каналам IP VPN Абай аймағы;
- ВКО, с. Бородулиха, Бородулихинский РЭС, входящий и исходящий трафик IP VPN до 2мбит/с;
- ВКО, с. Караул, Абайский РЭС, входящий и исходящий трафик IP VPN до 2 мбит/с;
- ВКО, с. Кокпекты, Самарский СУ, входящий и исходящий трафик IP VPN до 1 мбит/с;
- ВКО, г. Серебрянск, Серебрянский СУ, входящий и исходящий трафик IP VPN до 1 мбит/с;
- ВКО, г. Шар, Чарский СУ, входящий и исходящий трафик IP VPN до 1 мбит/с.



Диаграмма 3 – услуга IP VPN

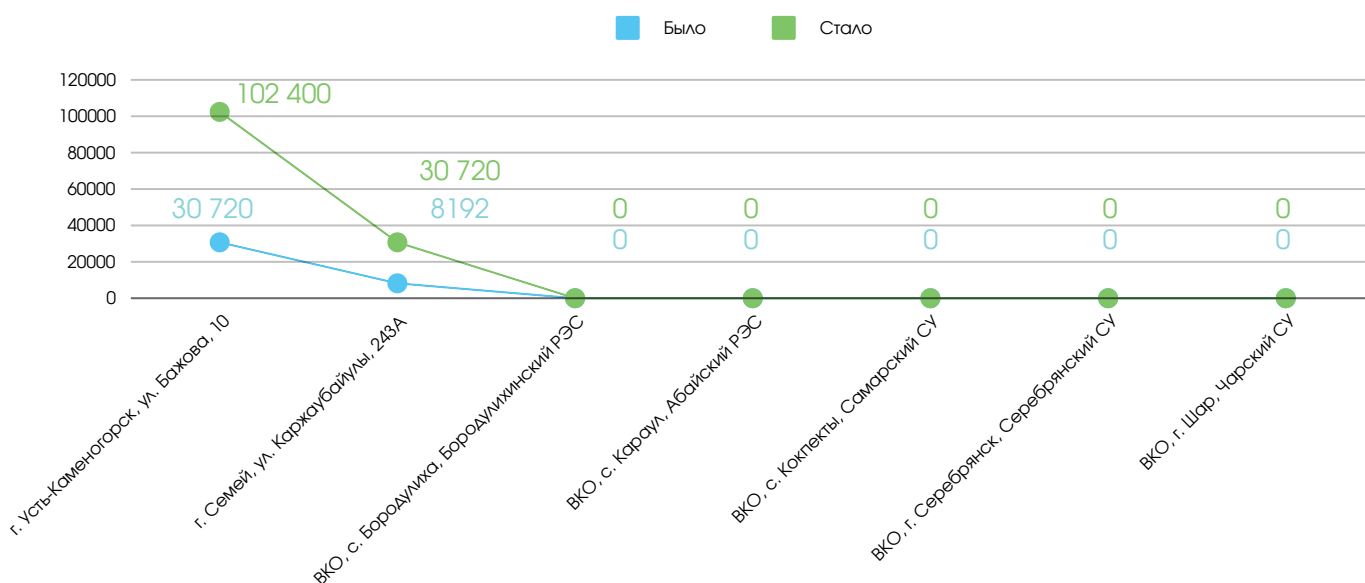


Диаграмма 4 – услуга интернет



В результате увеличения скорости передачи данных в вышеуказанных подразделениях стабилизировался входящий и исходящий трафик. На центральном управляемом маршрутизаторе скорректированы правила QoS, все изменения сохранены и введены в действие.

- Мероприятие №8 – организация выделенных каналов интернет с общей стоимостью 234,400 тыс. тенге в месяц.

Выделенный канал – это линия связи (канал передачи данных) предназначенная только для связи Интернет, прямо или косвенно не задействованы на корпоративную сеть Предприятия.

В середине 2023 г. подготовлен список подразделений по которым требуется организовать выделенный независимый интернет канал.

- г. Усть-Каменогорск, ул. Железнодорожная, 92, Усть-Каменогорский РЭС;

- г. Усть-Каменогорск, ул. Бажова, 10;

- г. Семей, ул. Каржаубайулы, 243А;

- г. Усть-Каменогорск, ул. Шоссейная, 38, Левобережный РЭС;

- ВКО, с. Таврическое, Таврический РЭС.

В результате проведенного мероприятия имеется возможность организации центрального обучения на базе учебного центра Таврического РЭС, т.е. любые онлайн видеоконференции можно проводить без нагрузки на корпоративные каналы.

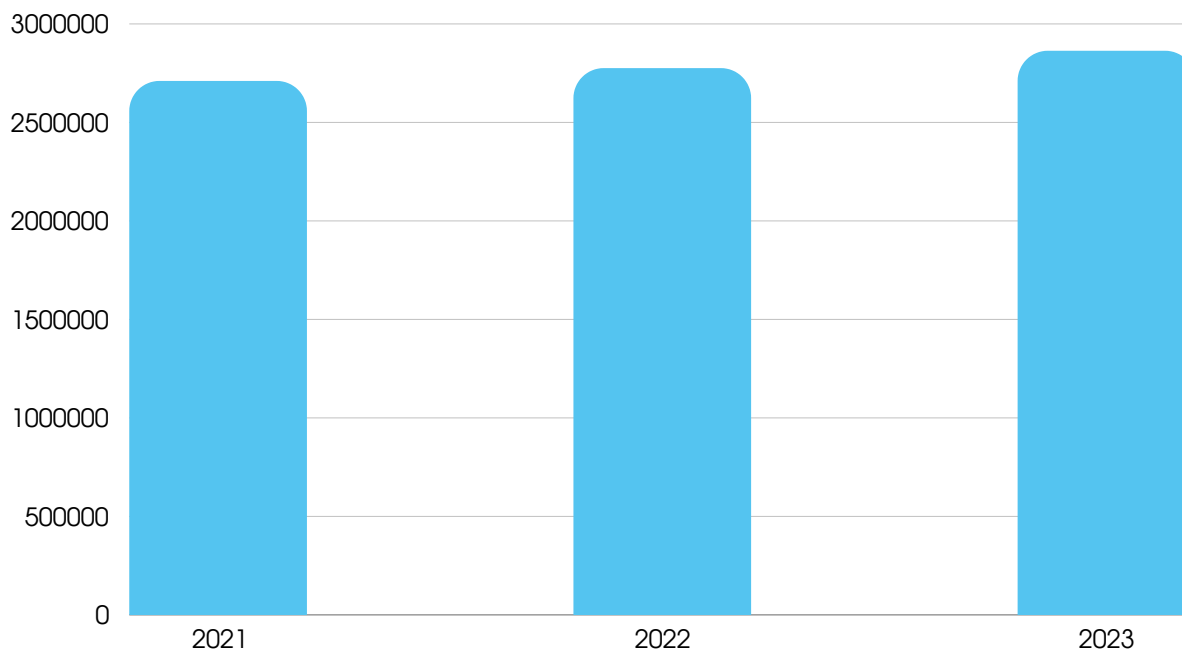


I. Поставщики электроэнергии.

с 01.07.2023 года в связи с изменением модели оптового рынка электрической энергии согласно закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике», ТОО «Шыгысэнерготрейд» осуществляет покупку электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей у Единого закупщика (ТОО «РФЦ по поддержки ВИЭ»).

На диаграмме ниже приведена динамика объемов покупки электроэнергии за период 2021-2023 годов.

Фактические объемы покупки
ТОО «Шыгысэнерготрейд» с 2021 по 2023 гг.



Период	2021	2022	2023
Объем	2710519	2775621	2863711

II. Поставщики услуг:

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 «ОЭСК» и прочими энергопередающими организациями и пользование НЭС АО «КЕГОС».

Поставщики услуг по передаче электрической энергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Наименование ЭПО	Годовой объем оказанных услуг в тыс. кВт*ч
АО «ОЭСК»	2 817 117
АО «KEGOC» (пользование)	1 414 177
ТОО «Казцинк-Энерго»	647 347
АО «Риддер ТЭЦ»	59 467
ТОО «Энергис»	38 339
ТОО «Востокэнерго»	24 348
АО «НК КТЖ» ЭЧ-18 (Семей)	23 811
ГКП «Теплокоммунэнерго»	16 000
РГП «ЕнбекОскемен»	9 198
ТОО «ВК Энергия»	7 125
ТОО «СиП»	6 277
ТОО «Ауэзовские коммунальные сети»	3 818
АО «НК КТЖ» ЭЧ-20 (Уштобе)	3 545
АО «Ульбинский металлургический завод»	258
ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн)	189

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», 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 (АО «КОРЭМ»).

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

ТОО «Шыгысэнерготрейд» поставляет электроэнергию более 522 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 2023 год:

Территория обслуживания – 283 300 км².

Годовой объем продаж – 2 864 млн. кВт*ч.

Количество потребителей – 522 948 потребителей.



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

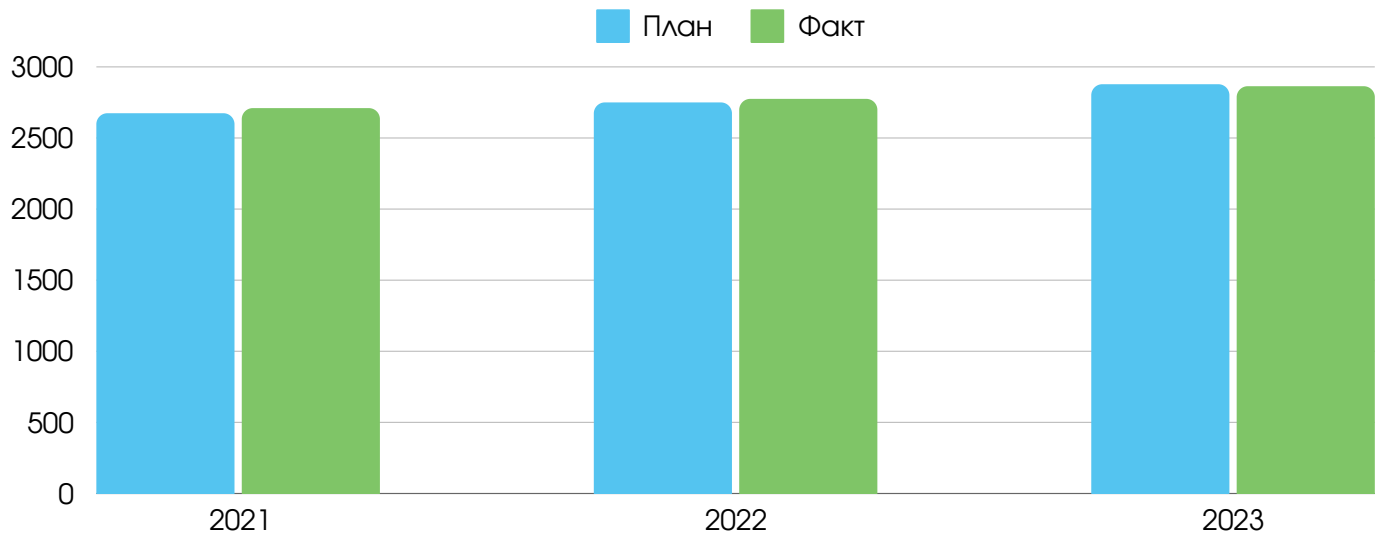
ТОО «Шыгысэнерготрейд» - гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Восточно-Казахстанской области и области Абай.

Структура и количество потребителей

Группы потребителей	2021 год	2022 год	2023 год
Население	497 031	498 165	498 659
Небытовые потребители, в том числе:	23 110	23 653	24 289
Промышленные и приравненные к ним потребители	723	720	720
Бюджетные организации	2 274	2 390	2 229
Прочие потребители	20 113	20 543	21 340
Всего:	520 141	521 818	522 948

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 2021-2023 годы представлена на диаграмме ниже.

Анализ реализации электрической энергии по сравнению с планом за 2021-2023 гг.



	2021	2022	2023
План	2 674	2 750	2 878
Факт	2 710	2 775	2 864

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.

Мы открыты для общения и готовы разъяснить любые вопросы, которые касаются энергоснабжения.

Товарищество постоянно заботится о развитии сервисов для своих потребителей. По всем вопросам энергоснабжения потребители могут обращаться в Контакт-центр по телефону 8 (7232) 700-555, на сайт Товарищества www.shygys.kz в «Личный кабинет», а также через WhatsApp Bot № тел +7 771 302 20 25 (данный сервис автоматически обработает сообщения и ответит на них, здесь можно узнать переплату/задолженность по лицевому счету, передать показания, а также BOT поможет найти ответы на часто задаваемые вопросы).

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.

Удобный сервис «Мобильное приложение» поможет потребителям отслеживать состояние своего лицевого счета в онлайн-режиме – это позволяет управлять своим счётом просто и легко.

Товариществом реализована возможность подписки на доставку счет-извещений на электронную почту (услуга бесплатная) или мобильный телефон посредством sms-сообщения (услуга платная – 15 тенге).

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

Разнообразие сервисов компании – это возможность решать вопросы потребителей ни одним доступным способом — удобным для нас, а давать потребителям самостоятельный выбор площадки для общения.

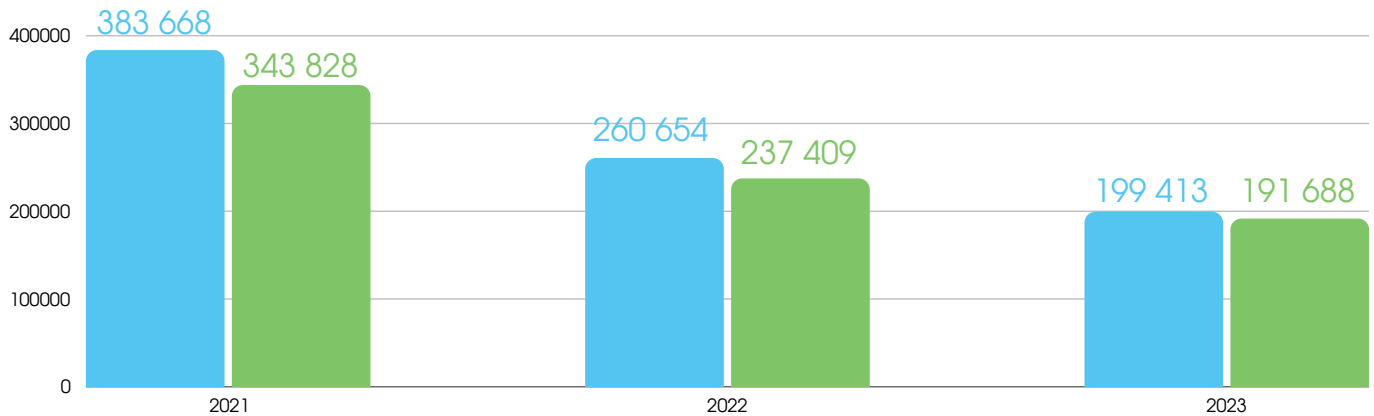
С 2014 по 2021 год к обслуживанию Контакт-центром Товарищества были подключены 26 отдаленные населенные пункты. Таким образом, Контакт-центр Товарищества обслуживает потребителей в 26 населенных пунктах по всей Восточно-Казахстанской области.

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

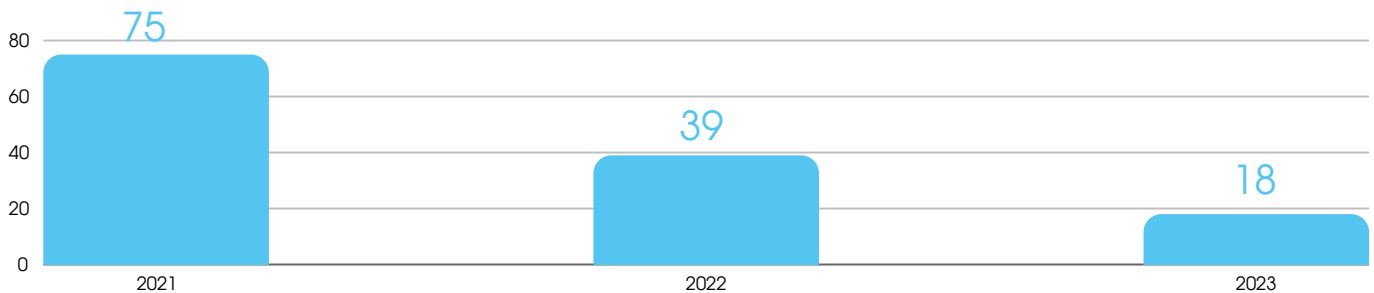
Посредством альтернативного номер **WhatsApp** было принято и рассмотрено более 57 тыс. обращений; **Личного кабинета** – 963 обращений; **Сайта** – 44 обращений.

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 2021-2023 гг.



Количество корректных обращений/жалоб



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

Анализ документационного обеспечения Товарищества за 2021-2023 гг.

№	Показатель	2021 год	2022 год	2023 год
1	Зарегистрировано входящих писем	2838	3782	3652
2	Зарегистрировано исходящих писем	1460	1230	1286
3	Зарегистрировано командировочных удостоверений	107	79	122
4	Зарегистрировано договоров на ТРУ	141	128	112
5	Зарегистрировано служебных записок в СЭД	3122	2199	2653
6	Разработано новых ВНД	1	3	2
7	Актуализировано ВНД	41	45	34
8	Переведено ВНД на государственный язык	31	32	34
9	Проведено внутренних проверок	39	31	35

В 2023 году управлением РЗА согласно графику ППР было произведено техническое обслуживание на 117 ПС и 9 РП.

Кроме этого были выполнены следующие работы:

Замена масляных выключателей типа ММО, ВМТ, МКП-110 на элегазовые на следующих ПС: ПС «Маканчи», ПС «Н-Баженово», ПС «Аягуз» ПС№17.

Замена ОД110, КЗ-110 на элегазовые выключатели на ПС «Тарлаулы», ПС «Ивановка», ПС «Н-Баженово», ПС ЧПФ, ПС№23.

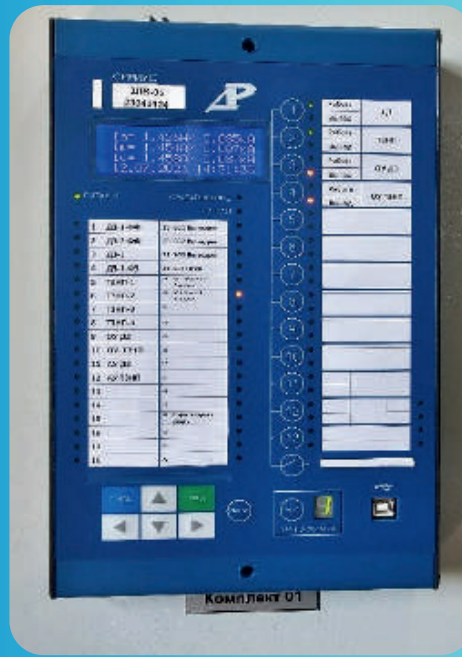


Замена масляных выключателей 35 кВ типа С-35 на элегазовые выключатели на ПС «Винное», ПС№8, ПС «ОЧС», ПС№36

Работа по ретрофит Л6-10 кВ на 9 ПС.

Замена шкафа противоаварийной автоматики (САОН) типа «КЕДР» на ПС № 28, АВАНТ на ПС «Левобережная».

Замена шкафов защит Л-110 кВ на ПС №12, ПС «Н-Баженово», ПС «Н-Шульба», ПС «Б-Нарым».



Установка аккумуляторных батарей на ПС «Н-Баженово», ПС «Н-Шульба», ПС «Н-Николаевка».



В 2023 году управлением РЗА согласно графику ППР было произведено техническое обслуживание на 117 ПС и 9 РП.

Кроме этого были выполнены следующие работы:

Замена масляных выключателей типа ММО, ВМТ, МКП-110 на элегазовые на следующих ПС: ПС «Маканчи», ПС «Н-Баженово», ПС «Аягуз» ПС№ 17.

Замена ОД110, КЗ-110 на элегазовые выключатели на ПС «Тарлаулы», ПС «Ивановка», ПС «Н-Баженово», ПС ЧПТФ, ПС№23.

Также для управления РЗА было приобретено следующее диагностическое оборудование:

Стенд для проверки сложных защит напряжением 110-500 кВ типа РЕТОМ-61 в количестве 1шт.



Стенд для проверки простых защит типа РЕТОМ -21 в количестве 2 шт.



Стенд для проверки трансформаторов тока 6-500 кВ

Модернизация защит и управления на ПС№2С и ПС «Левобережная»



ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ





Объем капитальных вложений за 2023 год

Показатели	Ед. измерения	2022 г. факт	2023 г. факт
Сумма инвестиций без НДС	млн. тг.	Инвестиционная программа ВСЕГО – 13 077 Собственные средства – 11 256 Заемные средства – 1 821	Инвестиционная программа ВСЕГО – 12 073 Собственные средства – 12 073

Исполнение ИП-2023 года

Пересмотрена инвестиционная программа на 2023-2025 годы по снижению сумм и утверждена совместным приказом Министерства Энергетики РК и ДКРЕМ № 14-ОД от 31.03.2023 года, в течении 2023 года в связи с пересмотром мероприятий по приоритетности были проведены 14 очередных заседаний Правления по внесению изменений и утверждению мероприятий инвестиционной программы 2023 года.

Решением Правления выписка из протокола №11/1 от 18.10.2023 года был утвержден окончательный вариант проекта инвестиционной программы 2023 года, и 30.10.2023 подана заявка года исх. № 02-36/2668 в уполномоченный орган и государственный орган на изменение утвержденной инвестиционной программы 2023 года. По результатам обращения в ведомство уполномоченного органа и государственный орган с заявлением об изменении утвержденной инвестиционной программы получен приказ № 5-ОД от 06.02.2024 года об утверждении проекта инвестиционной программы 2023 года с внесенными изменениями.

В связи частичным неисполнением обязательств подрядчиком по 1 договору, на поставку 17 ед. автотранспорта была подана заявка в уполномоченный и государственный органы на перенос сроков исполнения инвестиционной программы 2023 года. 27.02.2024 года был получен совместный приказ на перенос сроков № 7 - ОД, 12 февраля 2024 года полный объем из 17 ед. автотранспорта был поставлен.

Исполнение инвестиционной программы 2023 года согласно совместному приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по области Абай и Министерства Энергетики Республики Казахстан № 5-ОД от 06.02.2024 года по следующим статьям:

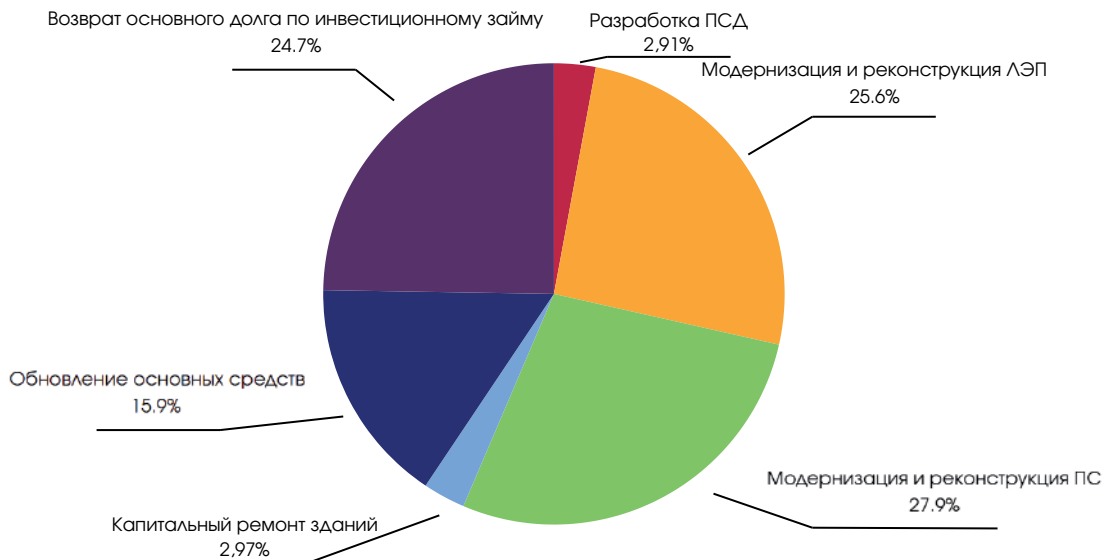
№	Наименование мероприятий инвестиционной программы (проекта)	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы 2023 года, в тыс. тенге (без НДС)		% исполнения плана (освоение) к факту
			План	Факт	План	Факт	
1	Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей	шт.	129	129	351 827	351 827	100%
2	Модернизация и реконструкция ЛЭП	км.	127,897	127,897	3 092 855	3 092 855	100%
3	Модернизация и реконструкция ПС	шт.	53	53	3 366 771	3 366 771	100%
4	Капитальный ремонт здания	шт.	7	7	358 285	358 285	100%
5	Обновление основных фондов	шт.	338	338	1 915 942	1 916 381*	на 12.02.2024 года 100%
6	Возврат основного долга по инвестиционному займу				2 986 925	2 986 925	100%
	Итого				12 072 605	12 073 044	на 12.02.2024г 100%

* В мероприятии «Обновление основных средств» сумма превышения 439 тыс. тенге без НДС, за счет прибыли вне тарифной сметы.

Объем капитальных вложений за 2023 год

В рамках инвестиционной программы 2023 года выполнены следующие мероприятия:

Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей



В рамках статьи «Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей» по 72 мероприятиям проводились работы по разработке проектно-сметной документации, по 57 мероприятиям получены заключения вневедомственной экспертизы:

- Проектирование систем автоматической пожарной сигнализации;
- Разработка ПСД на модернизацию и реконструкцию ВЛ-6/10 кВ;
- Разработка ПСД на модернизацию и реконструкцию ВЛ-0,4 кВ проводом СИП;
- Разработка ПСД на модернизацию и реконструкцию КЛ-6/10-0,4 кВ;
- Экспертиза ПСД на строительство ВЛ- 220 кВ;
- Экспертиза ПСД «Модернизация и реконструкция ВЛ-6/10 кВ»;
- Экспертиза ПСД «Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4 кВ проводом СИП»;
- Экспертиза ПСД «Модернизация и реконструкция КЛ-6/10 кВ»

Модернизация и реконструкция линии электропередач (ЛЭП)

В 2023 году проводились работы по модернизации и реконструкции ЛЭП. В рамках данной статьи выполнены следующие мероприятия общей протяженностью 127,897 км.:

Вынос участка из зоны затопления ВЛ-110 кВ Л-138/139 кВ от ПС-14 – ПС Верх-Уба. Установлены металлические опоры, выполнена натяжка провода, замена линейной арматуры, подвеска грозотроса, протяженностью 8,457 км. Пройден в 2023 году технический надзор и авторский надзор.

Модернизация и реконструкция участка ВЛ-110 кВ Л-175 С. Выполнена замена деревянных опор на железобетонные опоры, замена провода, фарфоровых изоляторов на стеклянные, установка гасителей вибрации, протяженностью 14,92 км.

Модернизация и реконструкция участка ВЛ-35 кВ Л-37С. Выполнена замена деревянных опор на железобетонные опоры, замена траверс, замена провода, фарфоровых изоляторов на стеклянные, установка гасителей вибрации, протяженностью 10 км.

Объем капитальных вложений за 2023 год

Модернизация и реконструкция КЛ-6-10/0,4 кВ. Выполнена прокладка кабеля на КЛ 6-10 кВ на 13 кабельных линиях протяженностью 15,545 км., с прохождением технического и авторского надзора.

Прокладка кабеля КЛ-0,4кВ на 3 кабельных линиях протяженностью 3,673 км.

Модернизация и реконструкция ЛЭП 0,4кВ проводом СИП. На 13 линиях выполнена замена деревянных опор на железобетонные, голого провода на провод СИП – 4, СИП-5 (самонесущий изолированный провод) на протяженности 47,70 км с прохождением технического и авторского надзора.

Модернизация и реконструкция ВЛ-10кВ. На 4 линиях ВЛ-10 кВ заменены деревянные опоры на железобетонные, выполнена замена фарфоровых изоляторов на стеклянные, замена провода, протяженностью 27,604 км., с прохождением технического и авторского надзора.

В 2023 году проводились работы по модернизации и реконструкции ЛЭП. В рамках данной статьи выполнены следующие мероприятия:

Модернизация и реконструкция ВЛ-35кВ Л-37С от ПС 18 до ПС Глинкарьер. Во время реконструкции деревянные опоры были заменены на опоры марки СВ 164-12 СТ РК 2387-2013 в количестве 97 штук, заменены фарфоровые изоляторы на стеклянные марки ПС70Е 212 ВГОСТ 6490-93 в количестве 1458 штук, произведен монтаж провода марки АС 50/8 в количестве 1,93 тонны. Протяженность модернизируемого участка линии 10 км. Модернизация и реконструкция ВЛ-110кВ Л-175С от ПС Чарск до ПС Жангис-Тобе. Была произведена замена деревянных опор на ж/б опоры марки СК 22 в количестве 96 штук, замена фарфоровых изоляторов на стеклянные марки ПС70Е 212V в количестве 2636 штук, произведен монтаж провода марки АС 120/19 в количестве 16,23 км, монтаж грозозащитного троса марки С-50 протяженностью 18 км. Протяженность модернизируемого участка линии 14,9 км. Модернизация и реконструкция линии ВЛ-110кВ Л-138/139 от ПС 14 до ПС Верх Уба. Был произведен монтаж опор марки С235 в количестве 14 штук, монтаж провода марки АС-95/16 в количестве 53,41 км, монтаж изоляторов типа ПСД70Е V в количестве 7235 штук. Протяженность линии 8,457 км.

Модернизации и реконструкция подстанций (ПС)

В рамках статьи «Модернизация и реконструкция ПС» в 2023 году выполнены работы по замене оборудования в количестве 144 ед. на 53 ПС, в том числе:

- Реконструкция ПС 35/6кВ № 7 в г. Семей;
- Замена ОД/КЗ-110 кВ, МВ-110 кВ на элегазовый выключатель;
- Замена ОД/КЗ-35 кВ, МВ-35 кВ на элегазовый выключатель;
- Установка АКБ;
- Замена шкафов защит Л-110кВ;
- Замена МВ-10кВ на вакуумные выключатели 10кВ (ретрофиты);
- Модернизация и реконструкция ТП, КТП, ЦРП, 6/10кВ на КТПБ;
- Монтаж систем автоматической пожарной сигнализации.

Капитальный ремонт здания

В рамках статьи капитальный ремонт зданий были выполнены работы на 7 объектах, по мероприятиям:

- Капитальный ремонт кровли здания – 4 объекта;
- Капитальный ремонт административного здания – 3 объекта.

Объем капитальных вложений за 2023 год

Обновление ОС

По статье «Обновление основных средств» закуплены и обновлены основные средства в количестве 338 единиц, в том числе:

- Легкового автотранспорт в количестве – 26 шт.;
- Спецтехника в количестве – 45 шт.;
- Приборы, инструменты и прочее оборудование в количестве – 244 шт.;
- Компьютеры и оргтехника в количестве – 23 шт.

Возврат основного долга по инвестиционному займу

Для реализации проектов Инвестиционной программы на 2021-2025 годы, АО «ОЭСК» были привлечены заемные средства на реализацию крупных проектов, которые реализованы в 2021-2023 годах.

Возврат основного долга по инвестиционному займу за 2023 год осуществлен согласно утвержденного графика.

Мониторинг исполнения инвестиционной программы

В течении 2023 года группой мониторинга УПР были произведены выездные осмотры, с целью проверки соответствия объемов и качества выполненных работ на объектах с утвержденными сметными расчетами, сверки технических характеристик закупленных основных средств с утвержденными техническими спецификациями. В результате проверок были выявлены замечания и оформлены акты осмотра, перенаправлены в структурные подразделения по работам - в УКС, по основным средствам с нарушением сроков и не комплектом поставок в УМТС.

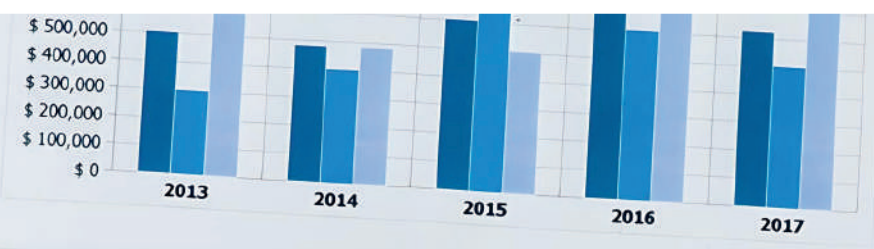
Объем капитальных вложений за 2023 год

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Согласно Мотивированного заключения №02-29/2342 от 16 сентября 2022 года с 01 октября 2022 года 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-монохромный 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



SALES COMPARISON - QUANTITY

Year	Company A	Company B	Company C
2013	47	71	43
2014	41	65	25
2015	32	48	34
2016	44	35	60
2017	50	27	78



FINANCIAL

Get for each category in the **Summary By Category** table below.
 Use the **Transactions** sheet to see how your actual spending compares to your budget.

BUDGET VS. ACTUAL



SUMMARY BY CATEGORY

Category	Budget	Actual
Auto	\$200.00	\$90.00
Entertainment	\$200.00	\$32.00
Food	\$350.00	\$205.75
Home	\$300.00	\$250.00
Medical	\$100.00	\$35.00
Personal Items	\$300.00	\$80.00

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;	3 894	3 867	99%
Норматив тех. потерь, %	12,00%	10,20%	85%

Примечание: объемы передачи электроэнергии за 2023 год в том числе с возобновляемыми источниками энергии (ВИЭ).

Операционные показатели	2023 год план	2023 год факт	в % к плану
Среднесписочная численность, чел.	3 280	2 980	91%
Среднемесячная заработная плата, тенге	241140	264897	110%
Производительность труда, млн. кВт*ч/чел.	1,172	1,280	109%

Структура активов обзор основных итогов финансовой деятельности

Экономические показатели	2023 год факт
Активы	63 157 895
Собственный капитал	7 582 484
Обязательства	13 475 855
Текущая ликвидность	0,72

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС по состоянию на 31.12.2023 г.

В тысячах казахстанских тенге

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	1 432 636	2 490 595
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	2 630 412	1 748 511
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	3 967	2 348
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	137 707	29 445
Запасы	020	706 208	696 670
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	589 623	515 937
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	5 500 553	5 483 506
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС по состоянию на 31.12.2023 г.

В тысячах казахстанских тенге

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
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	56 470 309	53 217 989
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	116 113	151 341
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	1 070 920	2 223 223
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	57 657 342	55 592 553
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		63 157 895	61 076 059
Обязательство и капитал	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	2 986 925	2 986 925
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Краткосрочные производные инструменты	212	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	-	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	2 581 543	2 753 999
Краткосрочные оценочные обязательства	215	867 196	594 819
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	-
Вознаграждения работникам	217	354 687	269 194
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	-
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	35 469	944 561
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	50 486	50 486
Прочие краткосрочные обязательства	222	801 420	300 549
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	7 677 726	7 900 533
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС по состоянию на 31.12.2023 г.

В тысячах казахстанских тенге

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	746 731	3 733 657
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	-	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	315	143 297	130 081
Отложенные налоговые обязательства	316	4 908 101	4 787 629
Вознаграждения работникам	317	-	-
Долгосрочная задолженность по аренде	318	-	-
Долгосрочные тобязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	5 798 129	8 651 367
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	7 582 484	7 566 210
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	8 354 249	11 432 961
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	33 745 307	25 524 988
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 415)	420	49 682 040	44 524 159
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	49 682 040	44 524 159
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		63 157 895	61 076 059

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за год, заканчивающийся 31 декабря 2023 года

В тысячах казахстанских тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	010	36 142 259	31 699 214
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	27 573 009	24 194 784
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	8 569 250	7 504 430
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	1 473 928	825 114
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	7 095 322	6 679 316
Финансовые доходы	021	249 323	214 513
Финансовые расходы	022	631 187	38 165
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	151 088	104 340
Прочие расходы	025	368 401	95 178
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	6 496 145	6 864 826
Расходы по подоходному налогу	101	1 308 616	1 354 316
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	5 187 529	5 510 510
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	5 187 528	5 510 510
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 420 по 440):	400	(29 647)	(15 701)
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	(29 647)	(15 701)
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	-	-

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за год, заканчивающийся 31 декабря 2023 года

В тысячах казахстанских тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	(37 059)	(19 626)
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	7 412	3 925
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	440	-	-
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	5 157 882	5 494 809
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 2023 года

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения	10	6 496 145	6 864 826
Амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	11	6 736 239	6 913 962
Обесценение гудвила	12	-	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	13	-	-
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)
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	381 864	(176 348)
Вознаграждения работникам	20	(126 523)	12 372
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	(694 792)	(12 385)
Итого корректировка общей совокупной прибыли (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	30	7 686 372	6 721 737

В тысячах казахстанских тенге

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (КОСВЕННЫЙ МЕТОД) за год, заканчивающийся 31 декабря 2023 года

Изменения в запасах	31	24 930	148 011
Изменения резерва	32		
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	33	(170 305)	1 058 496
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	34	(257 455)	(2 581 109)
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	(402 830)	(1 374 602)
Уплаченные вознаграждения	41	(651 689)	(1 000 910)
Полученные вознаграждения	42		-
Уплаченный подоходный налог	43	(1 296 406)	(976 224)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042 +/- строка 043)	50	10 442 008	10 234 827
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071)	60	251 142	-
в том числе:		-	-
реализация основных средств	61	1 819	-
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	249 323	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 091)	80	8 764 183	6 115 885
в том числе:			
приобретение основных средств	81	8 763 813	6 115 885
приобретение нематериальных активов	82	370	-
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	(8 513 041)	(6 115 885)

III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	110	-	-
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111	-	-
получение займов	112	-	-
полученные вознаграждения	113	-	-
прочие поступления	114	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	120	2 986 926	2 986 925
в том числе:			
погашение займов	121	2 986 926	2 986 925
выплата вознаграждения	122	-	-
выплата дивидендов	123	-	-
выплаты собственникам по акциям организации	124	-	-
прочие выбытия	125	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 110 – строка 120)	130	(2 986 926)	(2 986 925)
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	140	-	(60)
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140)	150	(1 057 959)	1 131 957
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	160	2 490 595	1 358 638
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	170	1 432 636	2 490 595

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости, за исключением основных средств, которые учитываются по переоценённой стоимости и других статей, описанных в учётной политике. Настоящая финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч тенге, за исключением прибыли и балансовой стоимости на акцию.

Выручка Общества за 2023 год составила 36 142 259 тыс. тенге в том числе:

- по основному виду деятельности 35 063 461 тыс. тенге;
- по иному виду деятельности 1 078 798 тыс. тенге.
- Себестоимость реализации составила 27 573 009 тыс. тенге.
- Итого размер валовой прибыли за 2023 год составил 8 569 250 тыс. тенге.
- Расходы по корпоративному подоходному налогу составили 1 308 616 тыс. тенге.

- В течение года закончившегося 31 декабря 2023 года, Общество получило чистую прибыль в сумме 5 187 529 тыс. тенге. С учетом прочего совокупного убытка результат финансово-хозяйственной деятельности на 31 декабря 2023 года составил прибыль в размере 5 157 882 тыс. тенге.

На указанную дату сумма краткосрочных обязательств Общества превысила сумму оборотных активов на 2 177 175 тыс. тенге.

По состоянию на 31 декабря 2023 года дебиторская задолженность, в сумме 2 630 412 тыс. тенге, является беспроцентной, и подлежит оплате в течение срока до 30 - 90 дней.

На 31 декабря 2023 года, кредиторская задолженность, в сумме 2 581 543 тенге, является беспроцентной, и погашается, как правило, в течение 30-180 дней.

Чистые активы, по состоянию на 31.12.2023 года, составили 49 682 040 тыс. тенге, средневзвешенное количество акций 756 621 штука. Таким образом, Балансовая стоимость одной акции составила 65 663 тенге.

По заключению аудиторской компании ТОО «Baker Tilly Qazaqstan Audit» отдельная финансовая отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

ТОО «Шыгысэнерготрейд»
 Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2023 года

Показатели	31 декабря 2023 г. (тыс. тг.)	31 декабря 2022 г. (тыс. тг.)
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	122 941	113 653
Актив в форме права пользования	257 925	305 059
Отложенные налоговые активы	831 146	192 527
Нематериальные активы	15 125	5 775
Инвестиции в дочерние организации	450 000	450 000
Итого долгосрочные активы	1 677 137	1 067 014
Краткосрочные активы		
Товарно-материальные запасы	50 939	44 421
Дебиторская задолженность	6 456 108	4 862 119
Предоплата по подоходному налогу	78 119	53 727
Денежные средства и их эквиваленты	1 721 939	758 361
Предоплата по НДС	574 513	250 268
Прочие краткосрочные активы	15 313	1 709 550
Итого краткосрочные активы	8 896 931	7 678 446
Итого активы	10 574 068	8 745 460
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	1 000	1 000
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(2 578 766)	(180 643)
Итого капитал	(2 577 766)	(179 643)
Обязательства		
Долгосрочные обязательства		
Обязательство по финансовой аренде	257 393	252 458
Итого долгосрочные обязательства	257 393	252 458
Краткосрочные обязательства		
Займы	3 527 906	4 319 382
Кредиторская задолженность	9 366 535	4 353 263
Итого краткосрочные обязательства	12 894 441	8 672 645
Итого обязательства	13 151 834	8 925 103
Итого обязательства и капитал	10 574 068	8 745 460

Отчет о прибылях и убытках за 2023 год		
Показатели	2023 г. (тыс. тг.)	2022 г. (тыс. тг.)
Выручка	57 284 364	49 774 554
Себестоимость реализации	(59 581 510)	(47 835 354)
Валовая прибыль/(убыток)	(2 297 146)	1 939 200
Прочие операционные доходы	43 959	36 849
Прочие операционные расходы	(462)	(467)
Общие и административные расходы	(216 375)	(227 915)
(Начисление) / восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности	(69 126)	(43 472)
Финансовые доходы	162 612	131 595
Финансовые расходы	(750 204)	(609 680)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(3 126 742)	1 226 110
Экономия/(Расход) по налогу на прибыль	638 619	(323 715)
ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ЗА ГОД	(2 398 123)	902 395
Прочий совокупный доход	-	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(УБЫТОК)	(2 398 123)	902 395
Отчет о движении денежных средств за 2023 год (косвенный метод)		
Показатели	2023 г. (тыс. тг.)	2022 г. (тыс. тг.)
Движение денежных средств от операционной деятельности:		
Прибыль / (убыток) до налогообложения	(3 126 742)	1 226 110
Корректировки:		
Износ и амортизация	84 597	71 510
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	-	-
Восстановление/(начисление) резерва под обесценение кредитных убытков	69 089	43 472
Доходы по финансированию	(162 612)	(131 595)
Затраты по финансированию	750 204	609 680
Прочие резервы	-	-
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	(2 385 464)	1 819 177
Изменение операционных активов и обязательств		
Изменение дебиторской задолженности	(293 086)	(1 382 252)
Изменение товарно-материальных запасов	(6 518)	6 156
Изменение кредиторской задолженности	4 999 272	550 966
Денежные средства, полученные от/ использованные в операционной деятельности до уплаты вознаграждений и налогов	2 314 204	994 047
Проценты уплаченные	(642 583)	(554 660)
Подоходный налог уплаченный	65 608	6 060
Подоходный налог уплаченный - возмещенный	-	-
Чистые денежные средства, полученные от/ использованные в операционной деятельности	1 737 229	445 447
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:		
Приобретение основных средств	(39 071)	(2 099)
Приобретение нематериальных активов	(17 030)	-
Размещение на депозитах	162 612	123 115
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	121 016	121 016

Отчет о движении денежных средств за 2023 год (косвенный метод)		
Показатели	2023 г. (тыс. тг.)	2022 г. (тыс. тг.)
Движение денежных средств от финансовой деятельности:		
Займы полученные	17 461 000	18 254 000
Займы выплаченные	(18 261 666)	(18 726 333)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(79 496)	(42 508)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	(800 666)	(514 841)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	963 578	46 042
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	758 361	712 319
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	1 721 939	758 361

Отчет об изменениях в капитале за 2023 год

Показатели, в тыс.тенге	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль / (накопленный убыток)	Итого
На 1 января 2022 года	1 000	(1 083 038)	(1 082 038)
Чистая прибыль за год		902 395	902 395
Прочий совокупный доход		0	0
Итого совокупный доход за год на 31 декабря 2022 года	1 000	(180 643)	(180 643)
Чистая прибыль за год		(2 398 123)	(2 398 123)
Прочий совокупный доход		0	0
Итого совокупный доход за год на 31 декабря 2023 года	1 000	(2 578 766)	(2 578 766)

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 2023 года текущие обязательства Товарищества превышают ее текущие активы на 3 997 510 тыс. тенге (31 декабря 2022 года: 994 199 тыс. тенге), непокрытый убыток на 31.12.23 года составил 2 578 766 тыс. тенге; отрицательные денежные потоки от финансовой деятельности за 2023 год составили 800 666 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 1 828 608 тыс. тенге за счет увеличения дебиторской задолженности. Дебиторская задолженность на 31.12.23 г. составила 6 456 108 тыс. тенге или 61% удельного веса активов.

Наибольший удельный вес в структуре совокупных активов приходится на оборотные активы. Это 84% 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 2023 года, Товарищество получило кредиты от АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 17 461 000 тыс. тенге в целях пополнения оборотных средств. Затраты по финансированию по данным займам составили 665 773 тыс. тенге (2022 год: 572 049 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 2023 год, процентные расходы по финансовой аренде в отношении аренды помещения составили 84 431 тыс. тенге.

По состоянию на 31 декабря 2023 года кредиторская задолженность составила 9 366 535 тыс.тенге, является беспроцентной и подлежит погашению в течение 30-90 дней.