



Годовой отчёт 2025

СОДЕРЖАНИЕ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
О КОМПАНИИ	4
Структура потребителей подключённых к сетям АО «ОЭСК»	5
История компании	6
Ключевые события 2025 г.	7
ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	8
Обзор рынка и положение на рынке	9
Производственные показатели деятельности	16
Динамика потерь	16
Структура потерь электроэнергии за 2025 год.....	16
Потребители АО «ОЭСК».....	18
Динамика объема передачи электроэнергии АО «ОЭСК» за период 2015-2025 гг.	17
Анализ аварийных отключений	17
Мероприятия по снижению аварийности в электрических сетях	19
Структура и количество потребителей	18
Управление изоляции и диагностики.....	20
Управление релейной защиты и автоматики	20
Управление метрологии.....	21
Управление телекоммуникации	22
Управление информационных технологий.....	23
Исполнение плана легализации	25
ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	26
Объем капитальных вложений за 2025 год.....	27
Исполнение ИП-2025	28
Проект инвестиционной программы на 2026-2030 года	34
СОЦИАЛЬНАЯ УСТОЙЧИВОСТЬ И ПЕРСОНАЛ	35
Охрана труда и техника безопасности.....	36
Охрана окружающей среды АО «ОЭСК»	40
Персонал АО «ОЭСК».....	42
Подготовка и повышение квалификации персонала	43
Мотивация и признание персонала	47
ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	50
Соответствие производства правовым требованиям	53
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	54
Структура управления	55
Система корпоративного управления	55
Состав Совета директоров	56
Правление Общества	57
ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	58
Финансовые и операционные показатели деятельности	59
Структура активов	59
Бухгалтерский баланс	60
Отчет о прибылях и убытках	62
Отчет о движении денежных средств	64
Заключение аудитора	66
ОБЩЕСТВЕННАЯ ЖИЗНЬ КОМПАНИИ	67
События Пресс-Центра.....	68
Информационная деятельность.....	75

О КОМПАНИИ



ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЁТЕ

В данном Отчете АО «ОЭСК» представляет всем заинтересованным сторонам полный обзор результатов деятельности и достижений с 1 января по 31 декабря 2025 г.

Указанная в настоящем Отчете консолидированная финансовая отчетность Общества за 2025г. по состоянию на 31 декабря 2025 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 2025 года, однако в целях сопоставления и анализа информации в некоторых показателях, где применимо, использовались фактические данные за период с 2022 – 2025 года.

Цикл предоставления отчетности – ежегодный.

АО «ОЭСК»

Распределительные сети АО «ОЭСК» существуют с 18 апреля 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 **34 291,454** 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 – **6 423 шт.**, количество точек учета – **477 013**. Активы компании превышают **233 806,54** условных единиц. Их обслуживанием занимается около 3000 сотрудников.

По количеству обслуживаемых единиц оборудования и протяженности электрических сетей АО «ОЭСК» занимает лидирующее положение не только в Восточно-Казахстанской области 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 Энергосервістік 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

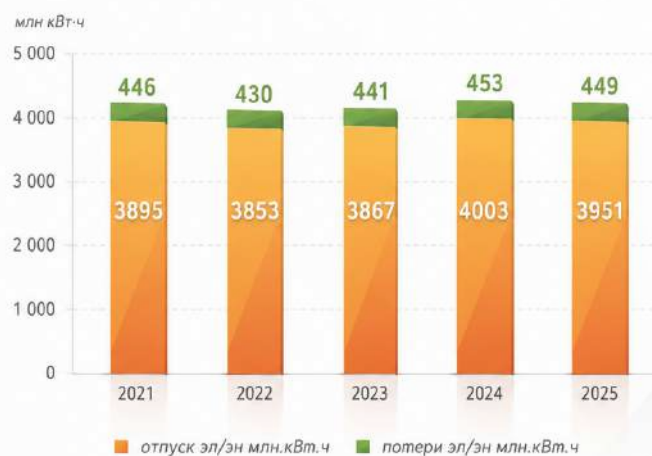
АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания» является одним из основных энергопередающих предприятий. Входит в местный раздел субъектов естественных монополии.

СТРУКТУРА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К СЕТЯМ АО «ОЭСК»

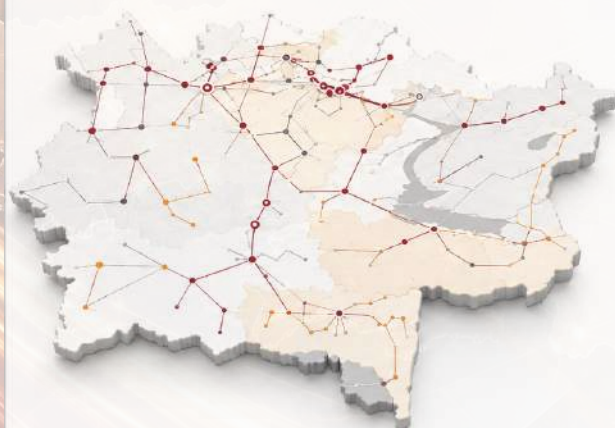
Количество потребителей –
457 356



Отпуск электроэнергии и
фактические потери



**283 300 км² – обслуживание
осуществляют 22 РЭС**



283 300 км²
площадь обслуживания



22
РЭС

Количество силового оборудования,
максимальная нагрузка в сетях



Всего ПС-35 кВ и выше – **312** шт.



Всего ТП, КТП, РП, ЦРП – **6 423** шт.



Всего тр-ров 0,4-6-10-35 и выше:
7025 шт. – **4 879,35** МВА



Нагрузка в зимний период max. –
753,4 МВт



МОЩНОСТЬ
И КОЛИЧЕСТВО
СИЛОВЫХ
ТРАНСФОРМАТОРОВ

Протяжённость ВЛ, КЛ – **34 291,454** км., в т.ч.



ЛЭП 35-220 кВ **9 220,9485** км



ЛЭП 0,4-6-10 кВ **23 372,657** км



КЛ 0,4-6-10 кВ **1 697,8485** км



ПРОТЯЖЁННОСТЬ
ЛИНИЙ
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

ИСТОРИЯ АО «ОЭСК»

Год	Этапы развития
1997	«Алтайэнерго» перестало существовать как единая энергетическая система, Восточно-Казахстанские сети стали самостоятельным юридическим лицом. Магистральные линии и подстанции были переданы в АО «KEGOC». Образовано отдельное юридическое лицо – Закрытое Акционерное Общество «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания».
1999	ЗАО «ВК РЭК» вместе с его семипалатинским филиалом передано под управление корпорации AES.
2001	Реализовываются комплекс мероприятий по борьбе с потерями по всей Восточно-Казахстанской области.
2004	В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан о разделении функций энергопередающих и энергоснабжающих организаций, на базе энергосбыта АО «ВК РЭК» создано ТОО «Шығысэнерготрейд» - гарантирующий поставщик электроэнергии ВКО. АО «ВК РЭК» начинает применение самонесущего изолированного провода (СИП). Принято решение о внедрении автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии. Данный проект, как и проект СИП, стал первым в РК среди других электросетевых компаний.
2005	ЗАО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» перерегистрировано в АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания».
2006	Восточный и Семипалатинский регионы объединены в единую распределительную компанию АО «ВК РЭК».
2008	Во исполнение «Стратегии индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2003-2015 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	АО «ВК РЭК» одним из первых предприятий Казахстана выполнило ввод в опытную, а затем и в промышленную эксплуатацию АСКУЭ первого уровня. Практика внедрения автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии была признана лучшей по СНГ.
2011	АО «ВК РЭК» внедрило и сертифицировало в органе по сертификации TÜV SÜD Management Service GmbH (Германия): Интегрированную систему менеджмента на основе требований трех международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и стандарта BS OHSAS 18001.
2012	АО «ВК РЭК» и ТОО «Шығысэнерготрейд» переданы в доверительное управление энергетическому холдингу АО «Самрук-Энерго».
2015	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 вызов на уничтожение ПХД - содержащих конденсаторов в г. Лион (Франция), в том числе 331 конденсатор от АО «ВК РЭК».
2014 - 2017	В рамках инвестиционной программы АО «ВК РЭК» ежегодно выполняется реконструкция, замена и ремонт линий и электрооборудования, в связи с чем планомерно повышается надёжность электроснабжения.
2014 - 2017	Выполнены работы по внедрению АСКУЭ у более, чем 80 000 абонентов.
2017	14 декабря 2017 года была реализована энергетическим холдингом АО «Самрук-Энерго» новому владельцу - ТОО «Восточно-Казахстанская энергетическая компания».
2018	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	АО «ВК РЭК» и Евразийский банк развития подписали Меморандум о взаимопонимании.
2018	100-летие Семейских районных электрических сетей. Учреждение высшей корпоративной медали «Мінсіз қызметі үшін». В честь 100-летия Семейских районных электрических сетей была учреждена юбилейная медаль «100 жыл Семей электр желісі».
2019	Празднование 70 – летнего юбилея Восточноказахстанских электрических сетей. Награждение высшей корпоративной медалью «Мінсіз қызметі үшін» и ценного подарка, вручение наград Министерства энергетики, КЭО и ордена «Енбек Данқы» III степени.
2020	АО «ВК РЭК» в рамках прохождения ресертификационного аудита ИСМ осуществил успешный переход на соответствие требованиям нового международного стандарта ISO 45001:2018.
2021	4 марта 2021 года была проведена государственная перерегистрация юридического лица в связи с переименованием, АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания» переименована в АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания».
2021	АО «ОЭСК» успешно пройден наблюдательный аудит ИСМ, получены действующие сертификаты ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001.
2022	АО «ОЭСК» в рамках прохождения наблюдательного аудита по ИСМ, подтвердил требования международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001.
2023	АО «ОЭСК» в рамках прохождения ре-сертификационного аудита по ИСМ, подтвердил требования международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001.
2024	АО «ОЭСК» в рамках прохождения наблюдательного аудита по ИСМ, подтвердил требования международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001.
2025	АО «ОЭСК» в рамках прохождения наблюдательного аудита по ИСМ, подтвердил требования международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001.
2025	В связи с изменением в Законодательстве (статья 7-1 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике»), покупка электрической энергии в целях энергоснабжения осуществляется энергоснабжающими организациями, имеющими лицензию на занятие данным видом деятельности. 12 декабря 2024 года АО «ОЭСК» получило лицензию на оказание вида деятельности - «Покупка электрической энергии в целях энергоснабжения». Таким образом, с 1 января 2025 года деятельность по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения на территориях Восточно-Казахстанской области и области Абай передана АО «ОЭСК» (правопреемнику гарантирующего поставщика электроэнергии - ТОО «Шығысэнерготрейд»). В течении 2025 года для АО «ОЭСК» действовали следующие средние тарифы для бытовых потребителей (с НДС): с 01.01.2025 г. – 20,620 тенге/кВт*ч, с 06.05.2025 г. – 21,652 тенге/кВт*ч, с 19.09.2025 г. – 20,569 тенге/кВт*ч, с 01.10.2025 г. – 19,541 тенге/кВт*ч.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2025 ГОДА КОМПАНИИ АО «ОЭСК»

№	Событие	Месяц
1	12 декабря 2024 года АО «ОЭСК» получило лицензию на оказание вида деятельности - «Покупка электрической энергии в целях энергоснабжения». С 1 января 2025 года деятельность по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения на территориях ВКО и области Абай передана АО «ОЭСК» (правопреемнику гарантирующего поставщика электроэнергии - ТОО «Шығысэнерготрейд»).	Январь
2	Прошли публичные слушания ежегодного отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы, исполнении утвержденной тарифной сметы за 2024 г. На услугу по передаче электрической энергии.	Апрель
3	Прошли публичные слушания отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы, исполнении утвержденной тарифной сметы за 1 полугодие 2025 г. На услугу по передаче электрической энергии.	Июль
4	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.	Июнь
5	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 2025-2026 гг. Получение паспорта готовности – итог напряженного труда всего коллектива компании.	Сентябрь
6	Проводилось награждение сотрудников медалями и нагрудными значками, почетными грамотами и благодарственными письмами от Президента Республики Казахстан, КЭА, Министерства энергетики РК, Совета Директоров, Председателя Правления, акима Восточно-Казахстанской области, акима г. Усть-Каменогорска.	Декабрь

Приказом РГУ «ДКРЕМ МНЭ РК по области Абай» (ДКРЕМ) от 04.11.2025 г. за № 64-ОД утверждены тарифы и тарифные сметы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «ОЭСК» на долгосрочный период 2026-2030 гг. Динамика тарифов предусматривает изменение тарифов до истечения их сроков действия.

В течении 2025 года действовали 2 тарифа: с 01.01.2025г по 31.03.2025г – 13,37 теңге/кВтч без учета НДС, с 01.04.2025 г. по 31.12.2025 г. – 14,24 теңге/кВтч без учета НДС.

Утвержденный уровень тарифов тенге/кВт*ч, без учета НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	6,94	7,68	10,10	11,39	14,24



ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



ОБЗОР РЫНКА И ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ

ДЕЙСТВУЮЩАЯ МОДЕЛЬ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КАЗАХСТАНА



АО «ОЭСК»

Электрические сети Республики Казахстан представляют собой совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи напряжением 0,4–1150 кВ, предназначенных для передачи 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 (далее 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 рынка электрической энергии.

Сектор электроснабжения рынка электрической энергии Республики Казахстан состоит из энергоснабжающих организации (далее ЭСО), которым разрешается реализация электрической энергии только в пределах административно-территориальной единицы (области), на которой расположены их электрические сети. В соответствии с действующими НПА РК ЭСО осуществляют покупку электрической энергии для последующей продажи конечным потребителям розничного рынка у Единого закупщика, а дисбалансы на балансирующем рынке электрической энергии.

АО «ОЭСК» в 2025 году, оказывало услугу по передаче электроэнергии 25 субъектам оптового рынка электроэнергии, в том числе: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ТОО «Казцинк», ТОО «Казцинк-Энерго», АО «УК ТМК», ГКП на праве хозяйственного ведения «Өскемен Водоканал», АО «УМЗ» и прочим СОРЭ (в таблице 1 отображены потребители с наибольшим объёмом оказанных услуг по передаче электроэнергии по сетям Предприятия).

В связи с изменениями законодательства в области электроэнергетики РК:

- с 1 июля 2023 года, АО «ОЭСК» осуществляет закуп электроэнергии у Единого Закупщика ТОО «РФЦ», кроме того, в рамках указанных изменений Предприятие осуществляет операции по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательного дисбаланса с расчетным центром БРЭ АО «КОРЭМ».

- с 1 января 2025 года энергопередающие организации осуществляют деятельность по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения, подают две отдельные заявки на покупку электрической энергии в целях энергоснабжения потребителей и для покрытия технологического расхода электрической энергии при передаче по обслуживаемым сетям и на хозяйственные нужды.

Помимо АО «ОЭСК» на рынке электроэнергии Восточно-Казахстанской области и области Абай осуществляют свою деятельность прочие энергопередающих организаций, такие как: ТОО «Казцинк-Энерго», ТОО «Энергис», АО «УМЗ», ТОО «ВК Энергия», АО «НК «КТЖ», ТОО «Восток-Энерджи», ТОО «Энерго-Инвест», ТОО «СиП», ТОО «Ауэзовские коммунальные сети», ТОО «Востокэнерго» и другие ЭПО.

Ниже приведена таблица 2 по структуре покупки электроэнергии на компенсацию технологических потерь и хозяйственных нужд для АО «ОЭСК» за 2025 год от Единого Закупщика ТОО «РФЦ» и расчетного центра БРЭ АО «КОРЭМ» по покупке/продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов и таблица 3 структура покупки с целью энергоснабжения.

**ПЕРЕЧЕНЬ 10 КРУПНЕЙШИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
УСЛУГ АО «ОЭСК»
(ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ)**

Таблица 1

Наименование	2023	2024	2025
	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч
АО «УК ТМК»	360 380	414 682	215 338
ТОО «Казцинк»	73 266	127 597	136 208
ГКП «Өскемен Водоканал»	41 142	42 605	43 188
АО «НК КТЖ» - «Дирекция магистральной сети»	39 323	39 267	36 039
АО «УМЗ»	15 657	8 103	11 199
ГКП «Теплокоммунэнерго»	25 688	5 819	9 320
Ф-л «Корпорация Казахмыс» - ПО Карагандацветмет	9 208	9 423	8 914
ТОО «КТЖ ГП»	5 444	5 979	5 931
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	4 821	4 687	5 115
ТОО «Казцинк-Энерго»	4 272	4 329	4 570
ТОО «Востокцветмет»		2 357	3 674
ТОО «Востокэнерго»	2 740	2 926	3 208
ТОО «SHARCEM»	-	950	1 777

Таблица 2

Наименование	ед.изм	2025 год
ТОО «РФЦ» ЕДИНЫЙ ЗАКУПЩИК ЭЭ	тыс.кВт*час	455 024
АО «КОРЭМ» покупка положит. дисбалансов	тыс.кВт*час	45 051
АО «КОРЭМ» продажа отриц. дисбалансов	тыс.кВт*час	- 36 993
Всего:	тыс.кВт*час	463 082

Таблица 3

Наименование	ед.изм	2025 год
ТОО «РФЦ» ЕДИНЫЙ ЗАКУПЩИК ЭЭ	тыс.кВт*час	3 676 919
Нетто-потребитель	тыс.кВт*час	899
АО «КОРЭМ» покупка положит. дисбалансов	тыс.кВт*час	51 871
АО «КОРЭМ» продажа отриц. дисбалансов	тыс.кВт*час	- 82 960
Всего:	тыс.кВт*час	3 646 729

ДАННЫЕ ПО СЕТЯМ АО «ОЭСК» НА 31.12.2025 ГОД

№	Наименование показателей	Ед. измерения	Количество
1	Количество присоединенных потребителей	абонентов	457 356
2	Общая протяженность линий электропередач, из них:	км	34 291,454
	ВЛ-220 кВ	км	333,8
	ВЛ-110 кВ	км	4 619,064
	ВЛ-35 кВ	км	4 268,0845
	ВЛ-10 кВ	км	11 950,967
	ВЛ-6 кВ	км	878,821
	ВЛ-0,4 кВ	км	10 542,869
	КЛ-6-10 кВ	км	1 006,9485
	КЛ-0,4 кВ	км	690,9
3	ТП, КТП, РП, ЦРП	шт	6 423
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	7 025
	Количество силовых трансформаторов напряжением 35 кВ	шт	439
	Количество силовых трансформаторов напряжением 0,4/6/10кВ	шт	6 586
6	Общая мощность силовых трансформаторов, из них:	МВА	4 879,35
	Мощность силовых трансформаторов 35 кВ и выше	МВА	3 413,34
	Мощность силовых трансформаторов 0,4/6/10 кВ и выше		1 466,01
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная в течение предшествующего календарного года	МВт	753,4
8	Объем передачи электрической энергии за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	3 951 167,316
9	Фактические потери электрической энергии в электрических сетях за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	448 533,749

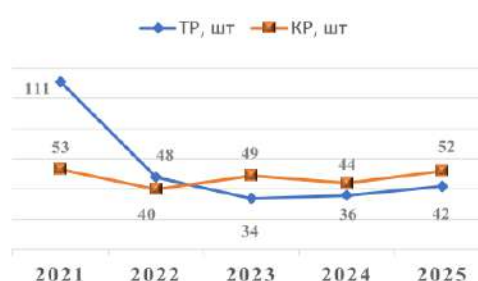


ДИНАМИКА ВЫПОЛНЕНИЯ ПЛАНОВО-ПРЕДУПРЕДИТЕЛЬНЫХ РЕМОНТОВ (ППР) ЗА ПЕРИОД 2021-2025 ГГ.

Исполнение ППР оборудование ПС:
Сравнительный анализ за 5 лет



Исполнение ППР ЗиС:
Сравнительный анализ за 5 лет



Исполнение ППР ТП, КТП-10-6/0,4кВ:
Сравнительный анализ за 5 лет



Исполнение ППР ВЛ-0,4-220кВ:
Сравнительный анализ за 5 лет



8

Динамика показателей свидетельствует о перераспределении объёмов ремонтных работ в зависимости от фактического технического состояния оборудования, степени износа и приоритетности объектов. Проведение капитальных ремонтов, реконструкции и модернизации позволило повысить надёжность электроснабжения, снизить эксплуатационные риски и обеспечить поддержание объектов электросетевого хозяйства в нормативном техническом состоянии.



**ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЕ ВЛ, КЛ, ТП, КТП, ПС,
ОТРЕМОНТИРОВАННОЕ ПО ППР И ИП
ЗА ПЕРИОД 2021-2025 ГГ. И ОСТАТОК,
ПОДЛЕЖАЩИЙ НА ЗАМЕНУ**

Наименование	ППР			
	Отремонтировано			
	2025	За период 2021-25 гг.	2025	За период 2021-25 гг.
	КР	КР	ТР	ТР
ВЛ-220кВ	0,00	0,00	0,00	48,95
ВЛ-110кВ	182,80	1 100,53	68,10	485,97
ВЛ-35кВ	85,20	114,60	162,80	885,32
ВЛ-6/10кВ	713,33	4 004,85	864,66	4 832,82
ВЛ-0,4кВ	254,23	1 059,00	216,91	1 361,00
КЛ-6/10-0,4кВ	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего км.	1 235,56	6 279,0	1 312,46	7 614,1
ТП, КТП, РП, ЦРП	155	806	182	1131
ПС 35 кВ и выше оборудование	241	1057	1442	7737

В период 2021–2025 гг. выполнение планово-предупредительных ремонтов (ППР) осуществлялось с учётом технического состояния оборудования и воздушных линий электропередачи, а также необходимости обеспечения надёжного и бесперебойного электроснабжения потребителей. За рассматриваемый период выполнены значительные объёмы капитального и текущего ремонта, реконструкции и модернизации объектов электросетевого комплекса.

Наименование	ИП ПС		
	Заменено		Осталось заменить
	2025	За весь период	
ОД/КЗ-110	14	115	49
ОД/КЗ-35	3	6	18
МВ-110	5	86	92
МВ-35	17	126	520
МВ-6/10	109	1 024	1592
КТП-6/10	17	109	4896
Всего шт.:	148	1 466	7 167

Наименование	ИП ВЛ, КЛ		
	Заменено		Осталось заменить
	2025	За период 2021-2025 гг.	
ВЛ-220кВ	0,00	0,0	0,00
ВЛ-110кВ	26,30	271,0	4 348,06
ВЛ-35кВ	11,00	54,0	4 214,08
ВЛ-6/10кВ	45,36	345,6	12 484,15
ВЛ-0,4кВ	65,10	295,8	10 247,06
КЛ-6/10-0,4кВ	20,21	203,9	1 493,95
Всего шт.:	167,97	1 170,3	32 787,3

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ, РЕМОНТ И МОДЕРНИЗАЦИЯ ЗА ПЕРИОД 2021-2025 ГГ.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	Объемы капитальных ремонтов ЛЭП	км	1 199,77	1 235,07	1 292,29	1 316,29	1 235,555
2	Объемы капитальных ремонтов ПС	ед	39	49	49	56	59
3	Объемы капитальных ремонтов РП, ТП, КТП	ед	142	170	174	165	156
4	Объемы модернизации и реконструкции ЛЭП	км	85,840	12,733	127,897	102,24	182,416
5	Объемы модернизации и реконструкции ПС	ед	62	58	42	50	74
6	Объемы модернизации и реконструкции РП, ТП, КТП	ед	15	29	11	16	17

Выполнение капитального и текущего ремонта в рамках ППР за период 2021-2025 гг. позволило поддерживать нормативное техническое состояние воздушных линий электропередач, повысить надежность электроснабжения потребителей и снизить вероятность технологических нарушений.

Результаты выполнения ППР за 2021–2025 гг. используются для формирования приоритетных направлений ремонтной кампании и определения объектов, требующих первоочередного ремонта и модернизации в последующие годы.



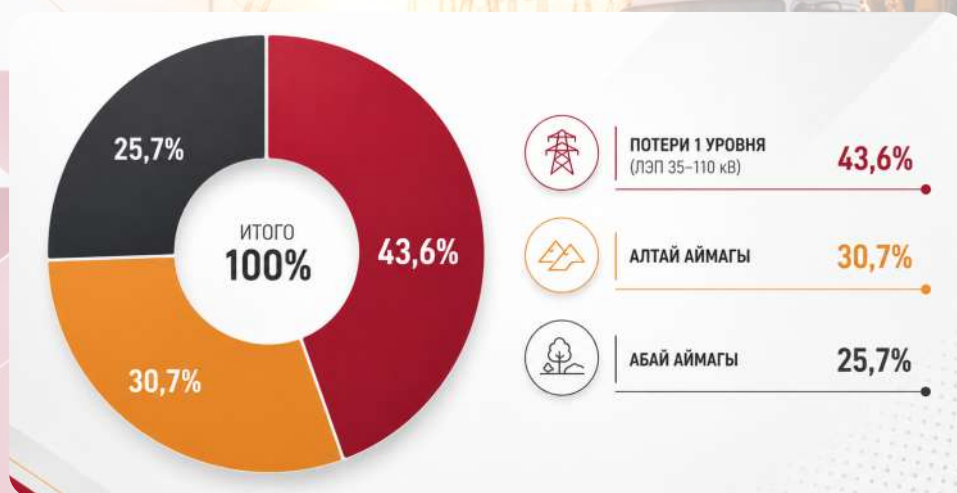
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2025 ГОД

Наименование показателя	Ед. измерения	Бюджет	Факт	Отклонение %
Объем входа в сеть	тыс. кВт ч	4 403 416	4 414 249	-0,24%
Объем транзита э/энергии (с хозяйственными нуждами)	тыс. кВт ч	3 896 151	3 965 715	-1,75%
Объем покупки э/э	тыс. кВт ч	522 532	463 082	11,38%
Потери э/э	тыс. кВт ч	507 265	448 534	11,58%
	%	11,48	10,16	1,32%
Сверхнормативные потери	тыс. кВт ч	0	0	0

ДИНАМИКА ПОТЕРЬ ЗА ПЕРИОД 2020-2025 ГГ.



СТРУКТУРА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА 2025 ГОД



Подразделение	Единица изм., тыс.кВт*ч
Потери 1 уровня (ЛЭП 35-110кВ)	195 380
Алтай аймагы	138 023
Абай аймагы	115 131
Всего:	448 534

ДИНАМИКА ОБЪЕМА ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АО «ОЭСК» ЗА ПЕРИОД 2015-2025 ГГ.



АНАЛИЗ АВАРИЙНЫХ ОТКЛЮЧЕНИЙ ПО АО «ОЭСК» ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2025 ГОДА СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ АВАРИЙНЫХ ОТКЛЮЧЕНИЙ ПО ГОДАМ ПО АО «ОЭСК» АВАРИИ И ОТКАЗЫ АО «ОЭСК» ЗА 2024 – 2025 ГГ.

Технологические нарушения	Количество		2024/2025 гг.		Недоотпуск, кВт*ч		Разница 2024/2025 гг.	
	2024 г.	2025 г.	кол-во	%	2024 г.	2025 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	1755	1741	14	0,8	1 594 912,6	1 247 011,2	347,9	21.8
Итого:	1755	1741	14	0,8	1 594 912,6	1 247 011,2	347,9	21.8

Год	ВЛ-220кВ	ВЛ-110кВ	ВЛ-35кВ	ВЛ, КЛ, оборуд. 6-10кВ	Оборудование ПС	Итого	0,4 кВ	Итого
2023	1	45	97	965	106	1 214	236	1 450
2024	0	74	105	1 147	112	1 438	317	1 755
2025	0	100	112	1 266	100	1 578	163	1 741
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
Недоотпуск электроэнергии 2024 г. , кВт*ч	0	251 189	163 697	781 523,3	351 627,4	1 548 036,7	46 875,9	1 594 912,6
Недоотпуск электроэнергии 2025 г. , кВт*ч	0	196 293,5	140 599,5	692 104,3	187 856,0	1 216 853,3	30 157,9	1 247 011,2

ПОТРЕБИТЕЛИ АО «ОЭСК»

Клиентами АО «ОЭСК» являются субъекты розничного рынка электрической энергии на территории Восточно-Казахстанской области и области Абай.

В настоящее время компания снабжает электрической энергией 10 городов, 15 районов, 30 поселков и 870 других населенных пунктов - это более 537 тыс. потребителей.

По состоянию на **31.12.2025 года:**

Территория обслуживания – **283 300 кв.км.**

Количество потребителей – **537 694 потребителей.**

АО «ОЭСК» - гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Восточно-Казахстанской области и области Абай.

Доля АО «ОЭСК» по розничной реализации электроэнергии населению ВКО составляет свыше 99%.

СТРУКТУРА И КОЛИЧЕСТВО ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Группы потребителей	2025 год
Население	512 827
Не бытовые потребители, в том числе:	24 867
Промышленные и приравненные к ним потребители	775
Бюджетные организации	2 003
Прочие потребители	22 089
Всего:	537 694

В целом работа предприятия направлена на своевременное решение вопросов обеспечения надежного и качественного энергоснабжения населения Восточно-Казахстанской области и области Абай.

Компания заботится о развитии сервисов для своих потребителей. По всем вопросам энергоснабжения потребители используют сервисы компании - Контакт-центр 8 (7232) 700-555, сайт Общества www.besk.kz «Личный кабинет», а также WhatsApp Bot +7 771 302 20 25 (данный сервис автоматически обрабатывает 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.

Компанией реализована возможность подписки на доставку счет-извещений на электронную почту (услуга бесплатная) или мобильный телефон посредством SMS-сообщения (услуга платная – 20 тенге).

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

МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ АВАРИЙНОСТИ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ:

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



УПРАВЛЕНИЕ ИЗОЛЯЦИИ И ДИАГНОСТИКИ

1. В 2025 году Управлением изоляции и диагностики согласно плану было проведено:

№	Вид работы	Единица измерения	Количество
1	Высоковольтные испытания электрооборудования	ПС	123
2	Тепловизионное обследование электрооборудования ПС	ПС	31
3	Осмотр средств от перенапряжения и средств грозозащиты	ПС	31
4	Измерение сопротивления заземляющих устройств электрооборудования ПС	ПС	55
5	Физико-химический анализ трансформаторного масла	Проба	2693
6	Хроматографический анализ трансформаторного масла	Проба	394

2. Приобретено диагностическое оборудование:

№	Наименование	Тип	Кол-во
1	Сушильный шкаф	ШС-5	2
2	Комплект измерительный	К-540	3
3	Аппарат определения температуры вспышки	АТВО-20	2
4	Мост переменного тока автоматический	HFJS-8003C	3
5	Мегомметр	ТМ-5001	1
6	Измеритель сопр. обмоток: Миллиомметр	МИКО-7М	1

3. Организационная техника:

- Ноутбук – 3 шт;
- Многофункциональное устройство – 1 шт;
- IT-телефон – 2 шт.

УПРАВЛЕНИЕ РЕЛЕЙНОЙ ЗАЩИТЫ И АВТОМАТИКИ

В 2025 году управлением РЗА, согласно графику ППР, было произведено техническое обслуживание на 120 ПС.

Кроме этого, были выполнены следующие работы:

- замена электромеханических панелей защит на микропроцессорные шкафы 110кВ на 1-ой подстанции;
- замена масляных выключателей 6-10кВ на вакуумные и установкой микропроцессорных терминалов защит (ретрофиты) на 25-ти подстанциях;
- замена МВ-110, ОД/КЗ-110кВ на элегазовые выключатели на 10-ти подстанциях;
- замена ОД/КЗ-35кВ на элегазовый выключатель 35кВ на 2-х подстанциях.

Также для управления РЗА было приобретено диагностическое оборудование: Мегомметры и Ретом-21.

Модернизация защит и управления на ПС 11С.

Перевод ПС Аягуз на напряжение 220кВ.

9. Расчистка трассы ЛЭП в охранной зоне.
 10. Замена фарфоровой изоляции ВЛ на стеклянную.
 11. Модернизация и реконструкция ЛЭП с применением СИП.
 12. Модернизация и реконструкция основного и вспомогательного оборудования ПС, ЛЭП, замена оборудования, находящегося в эксплуатации сверхустановленного срока.
 13. Обучение персонала.
 14. Модернизация схемы распределительных сетей и оборудования 10/6/0,4 кВ.
 15. Внедрение и совершенствование устройств РЗиА.
- Резервирование со стороны 6-10 кВ по стороне 0,4 кВ.

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 13.06.2025 г.

При подаче заявки на аккредитацию поверочной лаборатории Департаментом РГП на ПХВ «НЦА» было отказано в процедуре повторной аккредитации. Не согласившись с причиной отказа, Предприятие направило апелляционное письмо в Национальный центр аккредитации, обращение Вице-Министру энергетики РК, а также исковое заявление в Суд РК. По результатам судебного процесса суд обязал РГП на ПХВ «Национальный центр аккредитации» принять и рассмотреть заявку АО «ОЭСК». В период с 21 по 25 апреля 2025 года экспертной комиссией НЦА было проведено обследование Поверочной лаборатории на месте. На основании положительного заключения Приказом РГП на ПХВ «НЦА» №642-ОД от 13.06.2025 года Поверочная лаборатория АО «ОЭСК» в г. Усть-Каменогорске и г. Семей была официально аккредитована.

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 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 2025 году в ПЛ было закуплено оборудование для регулировки и поверки счетчиков электрической энергии:

1) Установка автоматическая трехфазная для поверки счетчиков электрической энергии НЕВА-Тест 6303 для регулировки, калибровки и поверки СИ активной, реактивной, полной мощности и энергии, трехфазных и однофазных счетчиков активной, реактивной электрической энергии; трехфазных и однофазных ваттметров, варметров и измерительных преобразователей активной и реактивной мощности, энергетических фазометров, частотомеров и измерителей коэффициента мощности, вольтметров, амперметров и измерительных преобразователей напряжения и тока в промышленной области частот.

В комплекте установки НЕВА-Тест 6303:

- Компьютер (системный блок, монитор, клавиатура, мышь, принтер) в комплекте с ОС и пакетом офисных программ;
- Рабочее место метролога: антистатический стол метролога и антистатический стул метролога;
- Паяльная станция.

2) Установка автоматическая однофазная НЕВА-Тест 6103 предназначена для регулировки и калибровки и поверки однофазных счетчиков электрической энергии, однофазных ваттметров, варметров и измерительных преобразователей активной и реактивной мощности, энергетических фазометров, частотомеров и измерителей коэффициента мощности, вольтметров, амперметров и измерительных преобразователей напряжения и тока.

В комплекте установки НЕВА-Тест 6103:

- Компьютер (системный блок, монитор, клавиатура, мышь, принтер) в комплекте с ОС и пакетом офисных программ;
- Рабочее место метролога: антистатический стол метролога – 2 шт. и антистатический стул метролога – 2 шт.;
- Паяльная станция – 2 шт.

Установки внесены в реестр ГСИ РК. В настоящее время ведутся работы по внесению установки в Паспорт ПЛ.

В 2025 году работник УМ участвовали в программах проверки квалификации путем межлабораторного сличения. Межлабораторное сличение показало положительный результат, что подтверждает компетентность поверочной лаборатории.

В 2025 году 2 работника прошли обучение на курсах «Поверка и калибровка средств измерений электрических величин» (повышение квалификации) в ТОО «Инновационный консалтинговый центр» г. Алматы и переехали в РГП «КазСтандарт» г. Астана.

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 2025 году было закуплено запасов (поверительные клейма образца 2025-2026 гг.), согласно заявке.

ПЛ поддерживает в рабочем состоянии СИ и калибрует их в соответствии с установленным интервалом. В 2025 году произведена закупка услуги «Поверка и калибровка СИ» АО «НаЦЭС» - Электрические величины.

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 СМ.

УПРАВЛЕНИЕ ТЕЛЕКОММУНИКАЦИЙ

В 2025 году выполнена реновация двух ВЧ-каналов связи Курчумского РЭС с ПС Теректы-Булак и ПС Сарыюлен, где произведена замена морально и технически устаревшего оборудования ВЧ связи и высокочастотной обработки на ПС Курчум, ПС Теректы-Булак, а также на ПС Сарыюлен. Дополнительно данная работа была проделана на ПС Левобережная, ПС 42, ПС Самсоновка и ПС Сағыр.

Произведены обновления и модернизация программного обеспечения АСКУЭ с переходом базы данных на программное обеспечение PostgreSQL, что повысило производительность работы серверов верхнего уровня АСКУЭ.

Была произведена замена устаревших телефонных аппаратов на аппараты IP-телефонии для обеспечения стабильного и качественного канала связи в здании Гоголя,16 в количестве 55 шт., в здании Бажова,10 в количестве 180 шт.

Установлена телемеханика на 24 подстанциях АО «ОЭСК»: ПС Аксу, ПС Барлык, ПС Урыль Катон-Карагайского РЭС; ПС Сағыр Левобережного РЭС; ПС Б.Камень, ПС Зевакино Шемонаихинского РЭС; ПС Саратовка, ПС Н-Азово Таврического РЭС; ПС Даирово Зайсанского РЭС; ПС Березовка, ПС Малоубинка Глубоковского РЭС; ПС 46, ПС 45 Риддерского РЭС; ПС КШТ, ПС 41 Алтай Аймагы; РП Мамырсу Аягозского РЭС; ПС Канонерка Бескарагайского РЭС; ПС Песчанка Бородулихинского РЭС; ПС Бигач, ПС Кокпекты, ПС Самарка, ПС Мариногорка, ПС Тассай Кокпектинского РЭС; ПС Бахты Урджарского РЭС.

Установлена телесигнализация на 14 КТПБ АО «ОЭСК»: КТПБ-9 Жарминского РЭС, КТПБ-285, КТПБ-173, КТПБ-20, КТПБ-420 Семей РЭС, КТПБ-70, КТПБ-22, КТПБ-2 Аягозского РЭС, КТПБ-28-1, КТПБ-76, КТПБ-190-2, КТПБ-57 Усть-Каменогорского РЭС, КТПБ-158 Шемонаихинского РЭС, КТПБ-329 Левобережного РЭС.



УПРАВЛЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ АО «ОЭСК»

В целях модернизации и развития информационно-технической инфраструктуры предприятия в 2025 году выделена сумма 343 063,85 тыс. тенге на обновление основных средств по направлениям деятельности:

Передача электроэнергии – 271 404,85 тыс. тенге;

Снабжение электроэнергией – 71 659,00 тыс. тенге.

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

Мероприятие №1 – замена персональных компьютеров, ноутбуков и мониторов в кол-ве 166 ед. с общей стоимостью 111 500,77 тыс. тенге.

В результате проведенного мероприятия была выполнена замена оборудования, которая позволяет нам в будущем повысить производительность работы сотрудников и обеспечить стабильную работу прикладного программного обеспечения.

В период 2025 года списано 171 ед. оборудования со средним сроком службы – 16 лет.

Мероприятие №2 – замена копировально-множительной техники в кол-ве 118 ед. с общей стоимостью 61 241,76 тыс. тенге.

В результате проведенного мероприятия была выполнена замена оборудования, которая позволяет нам в будущем повысить производительность и экономию за счет рационального использования оборудования и их расходных материалов.

В период 2025 года списано 71 ед. оборудования со средним сроком службы – 18 лет.

Мероприятие №3 – замена коммутационного оборудования в кол-ве 18 ед. с общей стоимостью 19 337,29 тыс. тенге.

В результате проведенного мероприятия была выполнена замена оборудования, которая позволяет нам в будущем повысить производительность локальной сети и обеспечить подключение различных устройств по технологии передачи электропитания и данных по одному сетевому кабелю Ethernet.

Мероприятие №4 – замена серверного оборудования в кол-ве 3 ед. с общей стоимостью 107 368,73 тыс. тенге.

В результате проведенного мероприятия было организовано внедрение системы хранения данных в комплекте с программным обеспечением Microsoft Windows DataCenter 2025, которая позволяет нам в будущем повысить производительность и отказоустойчивость инфраструктуры.

Мероприятие №5 – внедрение системы резервного хранения данных в кол-ве 1 ед. с общей стоимостью 15 800,00 тыс. тенге.

В результате проведенного мероприятия было организовано внедрение системы резервного хранения данных в комплекте с программным обеспечением NAKIVO Backup & Replication, отвечающая за организацию автоматического резервного копирования, репликации и восстановления виртуальных, физических и облачных систем.

Мероприятие №6 – приобретение лицензионного программного обеспечения в кол-ве 500 ед. с общей стоимостью 42 500,00 тыс. тенге.

В результате проведенного мероприятия предоставляется пользователям право подключения к серверу электронной почты на базе Microsoft Exchange Server 2019 Standard и использования его функциональных возможностей. Внедрение сервера запланировано в 2026г.

Мероприятие №6 – приобретение прочего оборудования кол-ве 3 ед. с общей стоимостью 2 792,00 тыс. тенге.

Вывод:

1. Учитывая динамическое развитие рынка IT-сервисов и с учетом повышающимися потребностями в оцифровке производственных объектов и потребительских услуг, то в ближайшее время необходимо рассмотреть комплексный подход к обновлению парка IT-оборудования, в том числе и действующего программного обеспечения. Ежегодно необходимо тщательно прорабатывать перечень оборудования к плановой замене. В связи с рассмотрением возможности проведения видеофиксаций рабочих процессов был проведен пилотный проект с тремя типами оборудования.

1. Экшн-камера W10F (4G+WIFI) в комплекте с специальной каской от компании TOO «BEST Vision Technologies»:

В итоге, результат: Текущая инфраструктура связи и ИТ не позволяет внедрить данное решение и оборудование на предприятии по причине низкой скорости передачи данных, потребуются дополнительные расходы на содержание GSM связи. Также имеются недоработки по креплению экшн-камер (крепление в виде ленты-липучки не обеспечивает надежной фиксации экшн-камеры, в процессе эксплуатации возможна вероятность её падения).

Суммарная стоимость одного комплекта составляет: 280 000 тенге + ежемесячные расходы на содержание 15 000 тенге.

2. Видео-жетон DOZOR 78 от компании TOO «Специализированные Системы Безопасности»:

В итоге, результат: Текущая инфраструктура связи и ИТ не позволяет внедрить данное решение и оборудование на предприятии по причине низкой скорости передачи данных, потребуются дополнительные расходы организацию WI-FI сети и на содержание GSM связи. Также имеются замечания к программному обеспечению и к качеству самих видео-жетонов. В процессе эксплуатации бригадой ОБВ была зафиксирована поломка клавиши включения/выключения.

Суммарная стоимость одного комплекта составляет: 234 000 – 266 400 тенге. Дополнительно (необязательное решение) для централизованной зарядки, архивирования и хранения видео файлов необходимо предусмотреть отдельный терминал, стоимость которого составляет: 2 010 тысяч тенге.

3. Видео-жетон TRASSIR от компании представителя TOO «NETCO Group»

В итоге, результат: Программное обеспечение TRASSIR по своей архитектуре управления и работе с видеофайлами наиболее подходит к действующей инфраструктуре Предприятия. Видео-жетон предложен в двух комплектациях с 64 и 128 ГБ встроенной памяти. Первая комплектация была у нас в эксплуатации как пилотный проект. За время эксплуатации было настроено программное обеспечение, выполнена видеофиксация.

Объем встроенной памяти 64 Гб позволяет организовать нам видеофиксацию до 8-10 часов. Процесс передачи видеофайлов организовывается за счет программного обеспечения и не требует дополнительных действий. Видео-жетон заряжается и передает видеофайлы через док-станцию, которая идет в комплекте и также может приобретаться отдельно.

Ориентировочные затраты на организацию видеофиксаций:

1. Приобретение видео-жетона, стоимость составляет от 233 до 282 тысяч тенге;
2. Приобретение док-станций на 8 одновременных подключений видео-жетонов для подзарядки и автоматической передачи видеофайлов, стоимость составляет от 715,7 тысяч тенге;
3. Приобретение программного обеспечения для каждого видео-жетона, стоимость 98 тысяч тенге;
4. Приобретение физического лицензионного ключа для каждого локального подключения док-станций к рабочему ПК диспетчеров, стоимость 40 тысяч тенге;
5. Приобретение системы хранения данных со сроком хранения видеофайлов до 30 дней, стоимость 460 тысяч тенге.

Стоимость внедрения одного видео-жетона с учетом расширения до 8 ед. будет составлять 1 595,7 тысяч тенге. Расширение предусматривает отдельное приобретение видео-жетонов с учетом программного обеспечения со стоимостью 380 тысяч тенге.

Общая стоимость видео-жетонов в количестве 8 ед. в комплекте с программным обеспечением, док-станцией и системой хранения видеофайлов будет составлять 4 255,7 тысяч тенге.

2. В связи с отсутствием выделенных каналов интернет в отдаленных подразделениях Предприятия, совместно с подрядной организацией ТОО «Джей Кей и Партнеры» и с организацией интернет-провайдера ТОО «Кар-Тел» проведен пилотный проект по организации выделенного интернет-канала (по РРЛ связи) с помощью решений Fortinet.

Результатов пилотного проекта является возможность организации выделенного интернет канала на каждое подразделение со скоростью от 20 мбит/с. Существующая корпоративная сеть организована по технологии ADSL (по меди), со скоростью передачи данных не более 5 мбит/с. Ориентировочные затраты на одно подразделение составят около 90 тысяч тенге с учетом услуг интернета и аренды оборудования forinet.

3. В связи с организацией работ по внедрению программно-аппаратного комплекса СК-11 совместно с подрядной организацией ТОО «Мобильная компания Энерго сервис» была проведена работа по изменению архитектуры серверного оборудования 2020 года. Организована отказоустойчивая архитектура в составе следующего оборудования: источники бесперебойного питания 15кВт – 2 шт., управляемые коммутаторы L3 10 Гбит/с – 2 шт., сервера – 3 шт., системы хранения данных – 2 шт.

Вышеуказанная архитектура является наиболее актуальной на ближайшие 5 лет.

4. В целях развития существующего контакт-центра был проведен пилотный проект по внедрению автоматической обработке типовых обращений потребителей на государственной языке и русском языке.

В результате пилотного проекта был организован прием звонков от потребителей по двум телефонным линиям в течение трех месяцев. Общие расходы на содержание составили 1 000 тысяч тенге. За указанный период было определено низкое количество обращений на выделенные линии.

5. В связи передачей функций энергоснабжения (потребителей энергоснабжения) от ТОО «Шығысэнерготрейд» в энергопередающую организацию АО «ОЭСК» проведены работы по разделению базы биллинговой системы 1С Кубик.

Результатом работы является физическое и логическое разделение дебиторской задолженности по юридическим организациям.

6. Организована работа по плановым отключениям с отражением точек отключений на карте г.Усть-Каменогорск и г.Семей

Результатом работы является информирование потребителей о ежемесячных и ежедневных плановых отключениях.

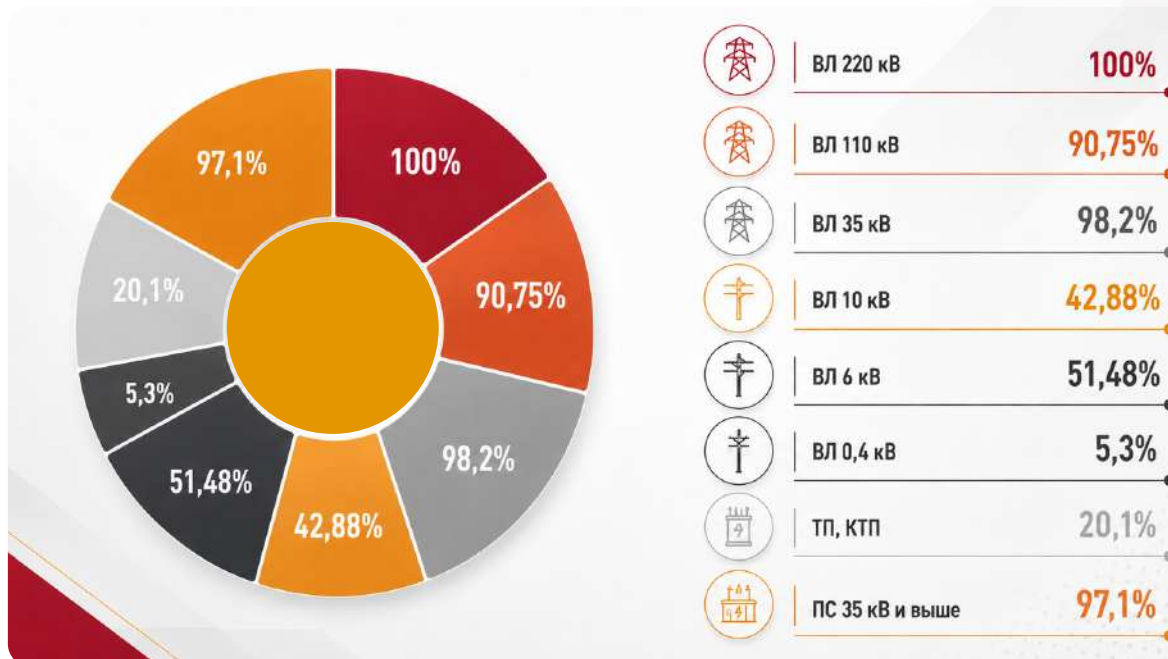
7. Проведена работа по аутентификации портала закупок с единой платформой закупок.

Результатом работы является вход через единую точку входа на платформе закупок, которая объединяет все существующие порталы закупок.



ИСПОЛНЕНИЕ ПЛАНА ПО ЛЕГАЛИЗАЦИИ (ОФОРМЛЕНИЮ ПРАВ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ УЧАСТКИ) ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОСТИ АО «ОЭСК» НА 2025 ГОД

ДАННЫЕ ПО ОФОРМЛЕНИЮ ПРАВ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ УЧАСТКИ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОСТИ АО «ОЭСК»



За отчетный период в рамках реализации Плана по легализации (оформлению прав на земельные участки) для размещения объектов недвижимости на 2025 год ОЗО проведены следующие мероприятия.

В рамках утвержденной тарифной сметы на 2025 год и утвержденного Плана закупок на 2025 год произведен закуп услуг по оформлению прав на земельные участки и технической инвентаризации объектов недвижимости.

В рамках заключенного договора № ДП-17562 от 18.07.2025 г. выполнена топографическая съемка на 44 ВЛ 0,4 кВ общей протяженностью 100,16 км (согласно сальдовым ведомостям), расположенных в г. Усть-Каменогорске, которые ранее являлись объектами инвестпрограмм, в 2026 году планируется оформление прав на земельные участки под опорами ВЛ. По результатам выполнения топографической съемки фактическая протяженность ВЛ 0,4 кВ составила 82,347 км. Протяженность ВЛ и количество опор согласовано с РЭС.

Оформлены права временного возмездного землепользования на земельные участки для размещения 3 КТПБ, установленных в рамках инвестиционных программ 2023- 2025 гг.

Проведена процедура по изменению целевого назначения земельного участка, расположенного в г. Усть-Каменогорск, ул. Киевская, 73.

В период 2025 года заключены договоры об аренде на 57 земельных участка, из них 30 договоров в связи с окончанием срока аренды, заключено соглашение об изменении целевого назначения на 1 земельный участок.

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 42 объекта недвижимости, в том числе 2 подстанции в г. Усть-Каменогорске, 1 ЛМП в Зайсанской районе, 3 ВЛ 35 кВ (6 кадастровых паспортов) в Аягозском районе, 3 ВЛ 35 кВ (33 кадастровых паспортов) в Абайском районе.

В период 2025 года произведена государственная регистрация возникновения прав на объекты недвижимости:

134 – земельных участка;

23 – объекта недвижимости (всего 117 кадастровых номеров, из них 2 ВЛ 110 кВ (21 кадастровый номер), 14 ВЛ 35 кВ (89 кадастровых номеров), 7 ПС).

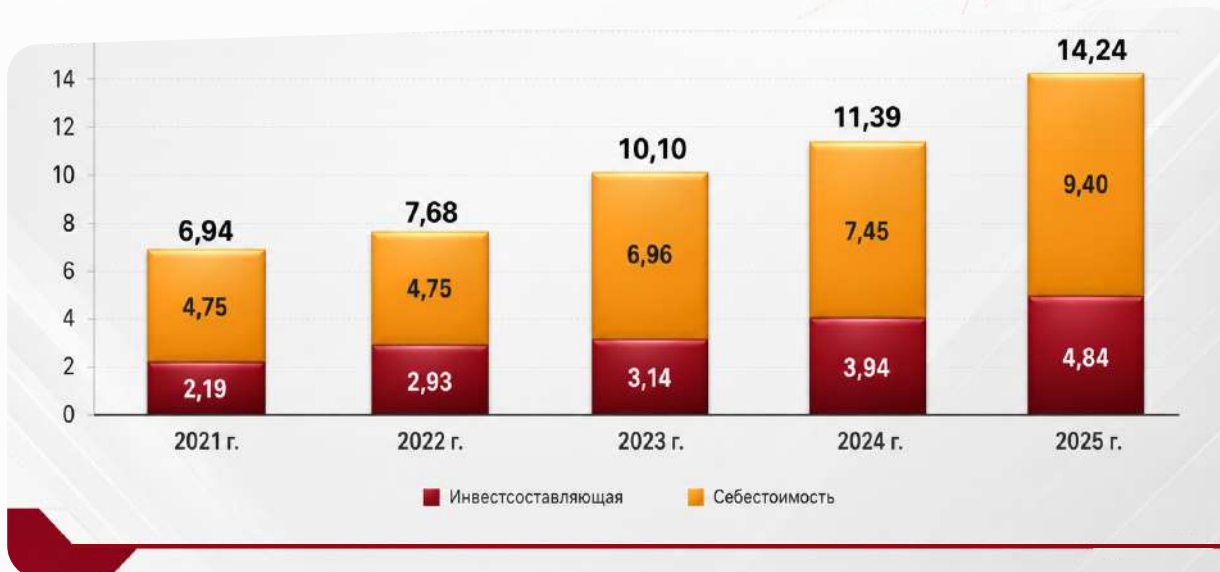
ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



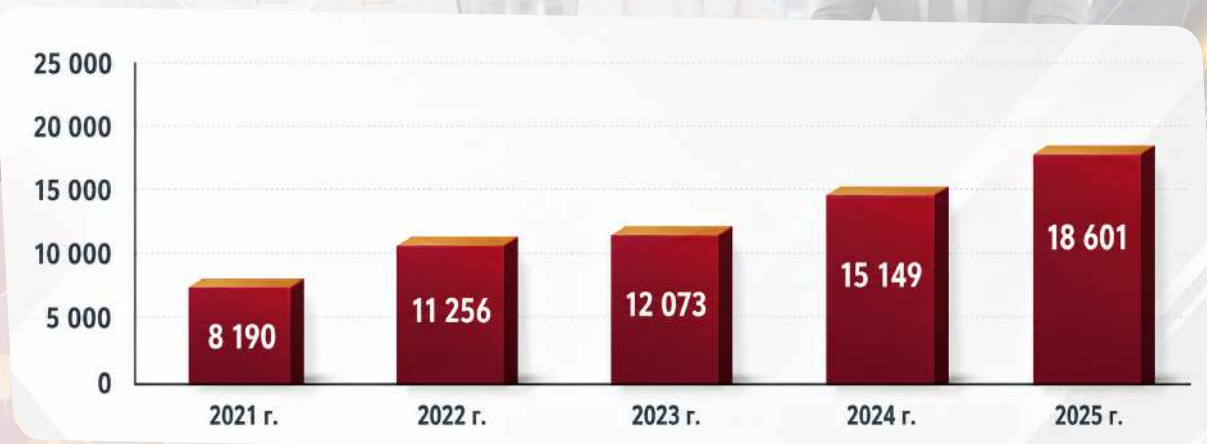
ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2025 ГОД

Показатели	Ед. измерения	2024 г. факт	2025 г. факт
Сумма инвестиций без НДС	млн. тг.	Инвестиционная программа ВСЕГО – 15 149 Собственные средства – 15 149	Инвестиционная программа ВСЕГО – 18 601 Собственные средства – 18 601

ДИНАМИКА ПРЕДЕЛЬНЫХ ТАРИФОВ 2021-2025ГГ.



СУММЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ 2021-2025 ГГ.



В 2025 году достигнут исторический максимум объема инвестиционной программы.

ИСПОЛНЕНИЕ ИП – 2025 ГОДА

В течении 2025 года в связи с пересмотром мероприятий по приоритетности были проведены 7 очередных заседаний Правления по внесению изменений и утверждению мероприятий инвестиционной программы 2025 года.

Решением Правления выписка из протокола №16 от 28.10.2025 года был утвержден окончательный вариант проекта инвестиционной программы 2025 года, 29.10.2025 года подана заявка исх. №02-01-17/3167 в уполномоченный орган и государственный орган на изменение утвержденной инвестиционной программы 2025 года. По результатам обращения в ведомство уполномоченного органа и государственный орган с заявлением об изменении утвержденной инвестиционной программы получен приказ № 7-н/к от 05.01.2026 года об утверждении проекта инвестиционной программы 2025 года с внесенными изменениями.

Исполнение инвестиционной программы 2025 года согласно совместному приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по области Абай и Министерства Энергетики Республики Казахстан № 7-н/к от 05.01.2026 года по следующим статьям:

№	Наименование мероприятий инвестиционной программы (проекта)	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы 2024 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.	107	107	510 693	510 693	100%
2	Модернизация и реконструкция ЛЭП	км.	182,416	182,416	6 295 642	6 295 642	100%
3	Замена АСКУЭ	шт.	167/56	167/56	297 192	297 192	100%
4	Модернизация и реконструкция ПС	шт.	91/297	91/297	7 212 215	7 212 215	100%
5	Капитальный ремонт здания	шт.	8	8	747 821	747 821	100%
6	Строительство диспетчерского пункта Центра Управления Сетями в г.Усть-Каменогорск, ВКО, Самарское шоссе. (Программно-технический комплекс Автоматизированная система технологического управления. Этап 1)	шт.	1	1	685 899	685 899	100%
7	Строительство кабельных линий ВОЛС	км.	3,460	3,460	13 450	13 450	100%
8	Обновление основных фондов	шт.	1800	1800	2 091 835	2 091 835*	100%
9	Возврат основного долга по инвестиционному займу				746 731	746 731	100%
	Итого				18 601 478	18 601 478*	100%

*** Превышение по договору на сумму 130 тыс. тенге за счёт собственных средств вне тарифной сметы.**

15.04.2025 года были проведены общественные слушания по итогам исполнения ИП-2024 года.

Информация размещена на сайте Предприятия.

В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ 2025 ГОДА ВЫПОЛНЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ:



РАЗРАБОТКА ПСД ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

В рамках статьи «Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей» по 65 мероприятиям проводились работы по разработке проектно-сметной документации, по 42 мероприятиям получены заключения вневедомственной экспертизы:

- Разработка ПСД на модернизацию и реконструкцию ВЛ-6/10 кВ- 11 ед.;
- Разработка ПСД на модернизацию и реконструкцию ВЛ-0,4 кВ- 29 ед.;
- Разработка ПСД на модернизацию и реконструкцию КЛ-6/10-0,4 кВ-22 ед.;
- Разработка ПСД на модернизацию ПС-2 ед.;
- Разработка ПСД «ВОЛС»-1 ед.;
- Экспертиза ПСД «Реконструкция ПС»-5 ед.;
- Экспертиза ПСД «Модернизация и реконструкция ВЛ-110 кВ»-2 ед.;
- Экспертиза ПСД «Модернизация и реконструкция ВЛ-6/10 кВ»-11 ед.;
- Экспертиза ПСД «Модернизация и реконструкция КЛ-6(10)/0,4 кВ»-22 ед.;
- Экспертиза ПСД «ВОЛС»-1 ед.;
- Экспертиза ПСД «Строительство здания»-1 ед.

МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ (ЛЭП)

В 2025 году проводились работы по модернизации и реконструкции ЛЭП. В рамках данной статьи выполнены следующие мероприятия общей протяженностью 182,416 км:

В рамках статьи Модернизация и реконструкция «ВЛ-110 кВ» были выполнены строительно-монтажные работы на 2 объектах с заменой деревянных опор на железобетонные, выполнена замена фарфоровых изоляторов на стеклянные, замена провода, общей протяженностью 26,3 км.

В рамках статьи «Модернизация и реконструкция ВЛ-35 кВ» были выполнены строительно-монтажные работы на 2 объектах с заменой деревянных опор на железобетонные, выполнена замена фарфоровых изоляторов на стеклянные, замена провода, общей протяженностью 11 км.

Выполнено «Строительство ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ № 10 до ПС-35/6 кВ «Голубой-Залив». Реконструкция ПС 35/6 кВ «Голубой-Залив», ПС 35/6 кВ «Новая-Бухтарма» и ПС 110/35/6 кВ № 10» и технический и авторский надзор общей протяженностью 11,6 км.

В рамках статьи «Модернизация и реконструкция ВЛ-6/10 кВ» были выполнены строительно-монтажные работы на 8 объектах, технический и авторский надзор на 7 объектах, заменены деревянные опоры на железобетонные, выполнена замена фарфоровых изоляторов на стеклянные, замена провода, общей протяженностью 46,3638 км.

В рамках статьи «Модернизация и реконструкция КЛ-6/10-0,4кВ» были выполнены работы по замене кабеля, были выполнены строительно-монтажные работы на 28 объектах, технический и авторский надзор на 25 объектах общей протяженностью 21,6387 км.

В рамках статьи «Модернизация и реконструкция ВЛ-0,4кВ» были выполнены работы по замене деревянных опор на железобетонные, замена голого провода на СИП, технический и авторский надзор на 15 объектах, общей протяженностью 52,017 км.

ВЛ-35 кВ ПС Г.- Залив

ВЛ-10 кВ Л-4 ПС Никольск

ВЛ-0,4 кВ от ТП-138

КЛ-0,6кВ ф-323



ЗАМЕНА АСКУЭ

В рамках статьи «Замена АСКУЭ» в 2025 году выполнены работы по замене и установке приборов и серверов АСКУЭ в количестве 167 ед. на 56 объектах в том числе:

- Модернизация АСКУЭ оптового рынка. Замена УСПД и приборов учёта.;
- Сервер АСКУЭ. ПНР.



МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ ПОДСТАНЦИЙ (ПС)

В рамках статьи «Модернизация и реконструкция ПС» в 2025 году выполнены работы по замене оборудования в количестве 297 ед. на 99 ПС, в том числе:

- Замена оборудования ОРУ-220 кВ на ПС 220/110 г. АЯГОЗ; (2024-2025гг)
- Замена ОД/КЗ-110 кВ, МВ-110 кВ на элегазовый выключатель;
- Замена МВ-110 кВ на элегазовый выключатель;
- Замена ОД/КЗ-35 кВ на элегазовый выключатель;
- Замена МВ-35 кВ на элегазовый выключатель;
- Замена АКБ;
- Замена силового трансформатора;
- Замена шкафов защит Л-220/110кВ;
- Замена МВ-10кВ на вакуумные выключатели 10кВ (ретрофиты);
- Замена КРУН-10 кВ;
- Замена ВЧ связи;
- Модернизация и реконструкция ТП, КТП, ЦРП, 6/10кВ на КТПБ;
- Монтаж систем автоматической пожарной сигнализации.

ПС 220/110 г.АЯГОЗ

ПС 110/10кВ КШТ

ПС 110/10 БОЗАЙ

КТПБ-158



РЕКОНСТРУКЦИЯ / КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ЗДАНИЙ

В рамках статьи капитальный ремонт зданий были выполнены работы на 8 объектах, по мероприятиям:

- Капитальный ремонт административного здания – 2 объектов;
- Капитальный ремонт здания – 5 объектов;
- Комплексные работы. Реконструкция здания – 1 объект.

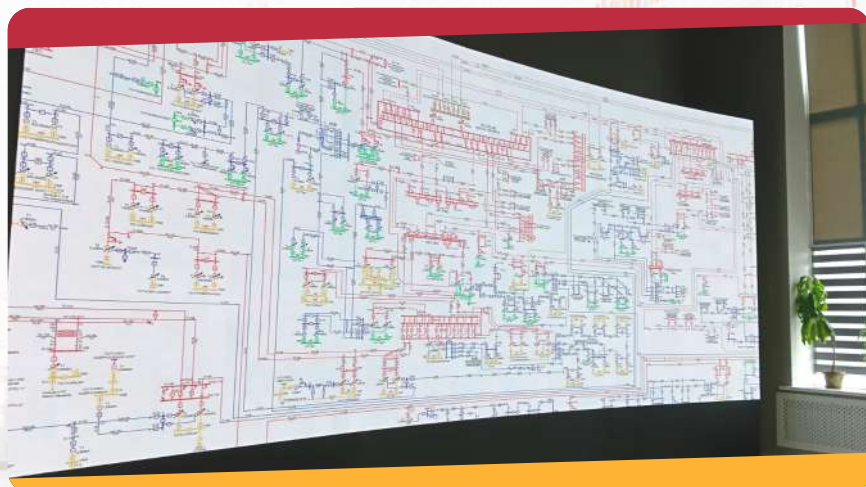
Комплексные работы
Железнодорожная 92

Капитальный ремонт Гоголя 16



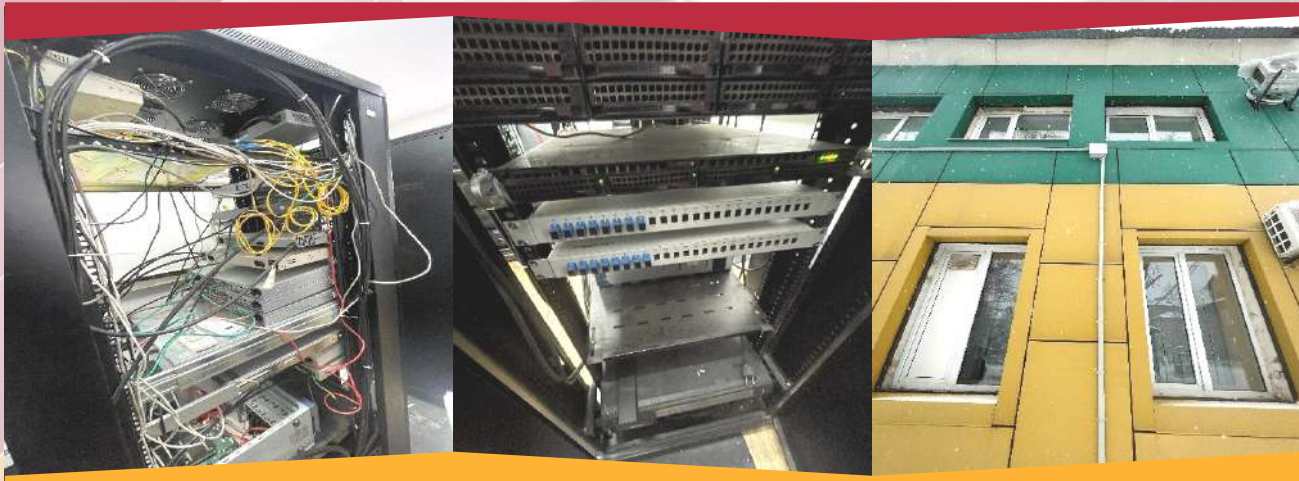
ЦЕНТР УПРАВЛЕНИЯ СЕТЯМИ

В рамках статьи «Строительство диспетчерского пункта Центра Управления Сетями» АО «ОЭСК» в г. Усть-Каменогорск, ВКО, Самарское шоссе. (Программно-технический комплекс Автоматизированная система технологического управления. 1 Этап» были выполнены работы на 1 объекте.



СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ВОЛС

В рамках статьи «Строительство кабельных линий ВОЛС» было проложено кабельная линия ВОЛС протяженностью 3,460 км.



ОБНОВЛЕНИЕ ОС

По статье «Обновление основных средств» закуплены и обновлены основные средства в количестве 1800 единиц, в том числе:

- Спецтехника в количестве - 29шт;
- Приборы, инструменты и прочее оборудование в количестве - 1195шт;
- Компьютеры и оргтехника в количестве - 576шт.

**Автомобиль бортовой
с 6х6**



**Ямобур
(Бурильно-крановая машина
с крано-манипуляторной установкой)**



**Бригадный автомобиль 4x4
передвижная автомастерская**



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 2025 год осуществлен согласно утвержденного графика.

МОНИТОРИНГ ИСПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

В течении 2025 года группой мониторинга УПР были произведены 39 выездных осмотров, 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 комплектации оборудования в УМТС, для устранения замечаний.

ПРОЕКТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2026-2030 ГОДА

В 2025 году в связи сформированием проекта мероприятий на долгосрочный период по инвестиционной программе на 2026-2030 годы, было проведено заседание Правления по вопросу утверждения проекта ИП 2026-2030 годы.

Решением Правления выписка из протокола №11 от 20.06.2025 года был утвержден окончательный вариант проекта инвестиционной программы 2026-2030 годы, и 29.06.2025 подана заявка года исх. №02-01-17/1913 от 27.06.2025 года в уполномоченный орган и государственный орган на утверждение инвестиционной программы 2026-2030 годы. По результатам обращения в ведомство уполномоченного органа и государственный орган с заявлением об утверждении проекта инвестиционной программы 2026-2030 гг. был получен совместный приказ № 347-нк от 11.09.2025 года и 47-ОД от 26.08.2025 года.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА 2026-2030 ГОДЫ

№ п. п.	Наименование	Ед.изм	2026 год		2027 год		2028 год		2029 год		2030 год		2026-2030 года	
			Количество	Сумма, тыс.тенге	Количество	Сумма, тыс.тенге	Количество	Сумма, тыс.тенге	Количество	Сумма, тыс.тенге	Количество	Сумма, тыс.тенге	Количество	Сумма, тыс.тенге
1	Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей		86	766 623	67	789 455	78	1 007 087	79	837 838	44	709 112	354	4 110 115
2	Модернизация АСКУЭ бытового уровня	шт.	8 753	720 102	6 349	563 091	5 935	576 753	5 959	619 978	8 031	992 067	35 027	3 471 991
3	Строительство ЛЭП		2,39	409 795	4,60	58 658							6,990	468 453
4	Модернизация и реконструкция ЛЭП		346,671	5 406 600	363,544	4 921 424	361,558	5 659 496	432,113	7 483 633	416,848	7 440 444	1 920,634	30 911 595
5	Модернизация и реконструкция ПС		71	8 362 563	105	7 625 891	78	9 514 105	78	9 956 734	77	10 423 143	409	45 882 436
6	Строительство диспетчерского пункта Центра Управления Сетями АО "ВК РЭК" в г.Усть-Каменогорск, ВКО, Самарское шоссе	шт	2	1 139 574	2	1 783 994	2	1 818 900	1	10 253			7	4 752 721
7	Модернизация и реконструкция (Капитальный ремонт) зданий	шт	3	545 974	2	881 687	1	452 021	3	769 934	3	592 906	12	3 242 522
8	Обновление основных средств	шт	1 614	2 268 006	947	3 753 187	819	2 917 487	812	3 160 949	837	3 286 982	5 029	15 386 610
Итого по ИП:			19 619 238		20 377 386		21 945 848		22 839 320		23 444 653		108 226 444	

2025

Годовой отчёт



СОЦИАЛЬНАЯ УСТОЙЧИВОСТЬ И ПЕРСОНАЛ



СОЦИАЛЬНАЯ УСТОЙЧИВОСТЬ И ПЕРСОНАЛ

ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ

В отчётном 2025 году в АО «ОЭСК» проделана значительная работа в области производственной безопасности, охраны труда и работы с персоналом. В соответствии с требованиями Трудового Кодекса Республики Казахстан персонал компании полностью укомплектован современными индивидуальными и коллективными средствами защиты, изготовленными с применением новых технологий и материалов, средствами пожаротушения, медицинскими аптечками, плакатами безопасности, удобной и качественной спецодеждой и спецобувью.

Осуществление контроля за состоянием охраны здоровья и обеспечением безопасности труда производится в соответствии с установленными на предприятии процедурами. Измеряются ключевые характеристики операционной деятельности, которые могут оказать значительное воздействие на охрану здоровья и безопасность труда, данный мониторинг и измерения проводятся в соответствии с требованиями ИП 01-04 «Производственный контроль по безопасности и охране труда», и путём проведения ежемесячных Дней ТБ в каждом структурном подразделении Предприятия. Проведение Дня техники безопасности направлено на предупреждение производственного травматизма, улучшение состояния охраны труда, техники безопасности, производственной санитарии, повышение пожарной безопасности на энергообъектах, повышения культуры производства и оперативное устранение выявленных замечаний/нарушений.

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 2025 году в действующих комиссиях АО «ОЭСК» прошли квалификационные проверки знаний – 2 838 человек (в том числе 489 человек в Центральной комиссии Предприятия, 2 349 человек в комиссиях структурных подразделений РЭС/регионов/технических управлений/служб).

Вновь принятому и командированному персоналу, персоналу СМО, а также студентам-практикантам проводятся вводные инструктажи. В 2025 году проведено вводных инструктажей в количестве 2 006 шт. (в том числе 1 029 шт. - вновь принятым работникам, 869 шт. - персоналу подрядных организаций и СМО, 108 шт. - практикантам).

По предотвращению электротравматизма проводится работа с населением об опасности поражения электротоком. Проведены беседы в школах, имеются публикации в СМИ. В 2025 году Инженерами ОТ, ТБ и ООС РЭС, инженерами СОТ, ТБ и Э было проведено 188 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 – 81 чел., персоналу – 2 724 чел.) был проведён пожарно-технический минимум по утвержденной программе.

В целях снижения производственного травматизма была усилена работа в части обеспечения безопасности работающего персонала, командированного персонала, персонала подрядных организаций, были разработаны дополнительные организационные меры безопасности, повышающие общую культуру производственной дисциплины.

В 2025 году произошло 2 несчастных случая с работниками АО «ОЭСК» вне электроустановок. 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.

В дополнение к распоряжению №77 от 26.09.24г. «Видеофиксация выполнения мероприятий при подготовке рабочего места», был издан Приказ №516 от 02.06.25г. «О дополнительных требованиях по безопасности и охране труда». В данном приказе утвердили Перечень дополнительных требований по безопасности и охране труда для персонала, где отразили обязательное получение разрешения на подготовку рабочего места у дежурного персонала ОДГ/ЦДУ, в чьем оперативном ведении находится данная электроустановка. Дополнительно в программу проведения ежегодной техучебы включили изучение по порядку допуска на рабочее место с учетом новых требований.

С 2025 г Служба охраны труда, техники безопасности и экологии начала проводить комплексные проверки. Комплексные проверки это форма внутреннего контроля, которая представляет собой всестороннее, системное изучение всех ключевых направлений безопасности на предприятии. В отличие от целевых (узконаправленных) проверок, комплексная проверка объединяет в единую систему контроль охраны труда, техники безопасности, пожарной и экологической безопасности. Такой подход позволяет объективно оценить реальное состояние защищенности предприятия, выявить скрытые риски.

В 2025 году было проведено 36 комплексных проверок всех структурных подразделений АО «ОЭСК», было выявлено в общей сложности 2505 замечаний и нарушений.

Итоги проверки оформляются Актом комплексной проверки и подписывается начальников службы ОТ,ТБиЭ, В Акте выявленные замечания классифицируются по степени риска (низкий, средний, высокий) для персонала. Далее Акт комплексной проверки предоставляется на рассмотрение Председателю Правления в виде служебной записки по СЭДу. Отчёт о выполнении выявленных нарушений, СП предоставляют согласно указанных сроков выполнения. Замечания, отраженные в Акте комплексной проверки, инженера по ТБ, ОТ и ООС РЭС/Тех.управления/Службы заносят в Электронный Журнал ОПФ.

Ежегодно на учебно-тренировочном полигоне проводятся соревнования профессионального мастерства среди оперативно-ремонтного персонала АО «ОЭСК». Целью данных мероприятий является, повышение надёжность электроснабжения и снижение аварийности в сетях за счет проверки и совершенствования практических навыков сотрудников. Но главными задачами проведения данных мероприятий является:

- Повышение квалификации: отработка действий персонала до автоматизма в условиях, приближенных к реальным аварийным ситуациям;
- Снижение травматизма: строгий контроль соблюдения правил охраны труда и техники безопасности при выполнении опасных работ
- Проверка готовности: оценка умения быстро и безошибочно ликвидировать технологические нарушения в распределительных сетях;
- Обмен опытом: демонстрация передовых методов работы и безопасных технологий среди бригад разных подразделений АО «ОЭСК».

Отборочные соревнования проходят в разрезе Абай аймагы и Алтай аймагы, где участвуют все структурные подразделения двух регионов. Лучшие команды (с каждого региона по 3 команды) региона соревнуются между собой за звание победителя предприятия АО «ОЭСК». Победившая команда, имеет возможность участвовать в Республиканских соревнованиях профессионального мастерства.

СОТ, ТБ и Э проводит плановое селекторное совещание по вопросам охраны труда, техники безопасности, пожарной и промышленной безопасности, гражданской обороны и экологии.

В них принимают участие инженеры ОТ, ТБ и ООС РЭС, Управлений/служб (еженедельно) и начальники РЭС, Управлений/служб (раз в месяц). Главная цель — координация действий, оперативный контроль за соблюдением правил безопасности и поддержание высокого уровня производственной дисциплины на всех участках предприятия.

Работа в рамках селекторного совещания проводится согласно повестке дня, которая включает в себя несколько ключевых этапов.

1. Контроль исполнения поручений. Совещание всегда начинается с проверки выполнения решений, зафиксированных в протоколе предыдущей встречи. Это позволяет отслеживать динамику устранения замечаний и не допускать просрочек.

2. Итоги производственного контроля. Участники заслушивают доклады инженеров ОТ, ТБ и ООС РЭС, Управлений/служб (еженедельно) и начальников РЭС, Управлений/служб (раз в месяц), а также специалистов службы охраны труда, техники безопасности и экологии (СОТ, ТБиЭ). Проводится детальный разбор результатов проверок за прошедшую неделю, анализируются выявленные нарушения и оценивается общая ситуация на местах.

3. Разбор проблемных вопросов. Особое внимание уделяется сложным и нестандартным ситуациям, которые требуют совместных решений или привлечения дополнительных ресурсов. В ходе открытого обмена мнениями участники вырабатывают эффективные методы для их устранения.

По итогам каждого селекторного совещания формируется перечень мероприятий и определяются срок, назначаются ответственные лица из числа руководителей СП. Чтобы все подразделения оперативно получали актуальные задачи, формируется итоговый документ (протокол селекторного совещания) и осуществляется рассылка по электронной почте руководителям предприятия, начальникам РЭС, Управлений/служб, а также инженерам по охране труда для немедленного принятия в работу.

Ежегодно на предприятии проводится медицинский осмотр персонала в соответствии требованиями ст.185 ТК РК и с Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 октября 2020 года № ҚР ДСМ-131/2020

Периодические обязательные медицинские осмотры проводятся с целью обеспечения динамического наблюдения за состоянием здоровья работающих, своевременного установления начальных признаков заболеваний, предупреждения общих, профессиональных и нераспространения инфекционных и паразитарных заболеваний.

В 2025 году по предприятию медицинский осмотр прошли 2139 человек.

В целях защиты жизни и здоровья работников, сохранения материальных ценностей и поддержания работы предприятия по линии гражданской защиты проведена следующая работа.

Из числа руководящего состава и командиров формирований, в сфере гражданской защиты проведено обучение 12 работников.

Подразделениями РЭС в составе аварийно-восстановительных команд принято участие в Республиканских командно-штабных учениях – «Көктем-2025», «Жер-2025», «Қыс-2025». Также согласно утвержденного графика в подразделениях проведены противоаварийные, противопожарные, эвакуационные и сейсмостренировки в полном объеме, с составлением соответствующих подтверждающих документов.

В целях организации и проведения мероприятий по Гражданской обороне откорректирован и утвержден План гражданской обороны АО «ОЭСК».

Для организации надежной защиты персонала и имущества, а также для быстрого проведения аварийно-спасательных работ при авариях, катастрофах или стихийных бедствиях в подразделениях АО «ОЭСК» откорректирован План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций (ЧС) объектового масштаба.

Для организации быстрых и четких действий органов управления, сил и персонала при угрозе или возникновении крупных чрезвычайных ситуаций откорректирован План приведения в готовность аварийно-восстановительной команды по электросетям Областного сводного отряда экстренного реагирования.

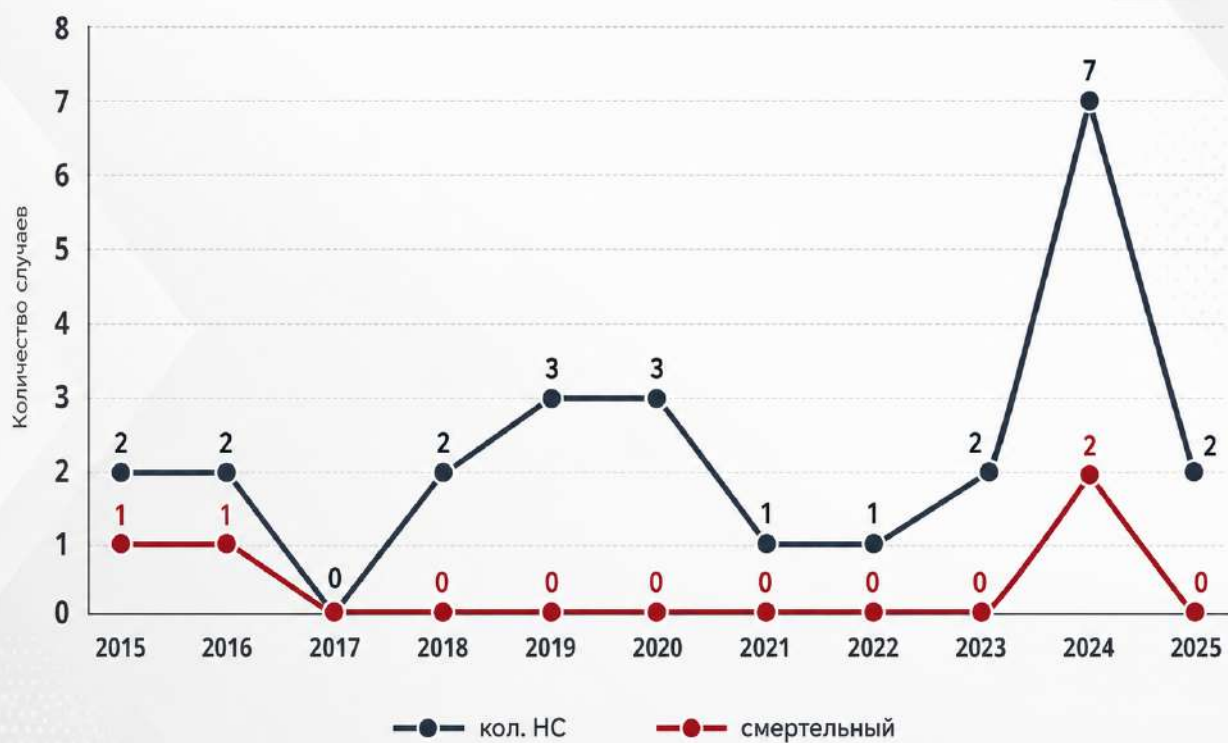
Проведена проверка состояния защитного сооружения по ул. Герцена 3, города Семей. По итогам проверки составлен Акт проверки.

Сформирован и представлен в ДЧС ВКО и ДЧС области Абай Отчёта о выполнении мероприятий гражданской обороны в соответствии с п. 6 Приложения 1, Правил организации и ведения мероприятий гражданской обороны от 6 марта 2015 года № 190, в редакции приказа Министра по чрезвычайным ситуациям РК от 23.09.2024 № 362.

В связи с наступлением пожароопасного сезона проведены следующие мероприятия:

На предприятии издан Приказ от 28.03.2025 года № 286 «О мерах по профилактике лесостепных пожаров и подготовке к пожароопасному периоду 2026 года», в котором определены все мероприятия по предупреждению возникновения пожаров в охранных зонах линий электропередач и на объектах электрических сетей АО «ОЭСК», обеспечения требований пожарной безопасности и недопущения аварийных ситуаций, также:

1. Проверена степень готовности системы оповещения и связи структурных подразделений;
2. Откорректированы «Планы приведения в готовность аварийно-восстановительных команд по электрическим сетям» (АВК по ЭС);
3. Проверены укомплектованность, оснащённость формирований ГЗ имуществом и техникой (АВК по ЭС);
5. Проведены уточнения и корректировка «Планов действий по ликвидации чрезвычайных ситуаций объектового характера»;
6. Проверена работоспособность имеющихся автономных источников энергоснабжения;
7. В структурных подразделениях АО «ОЭСК» проведены объектовые противоаварийные тренировки.
8. АВК по ЭС укомплектованы личным составом, автотранспортной техникой и специальной техникой, обеспечены запасом горюче-смазочных материалов.
9. С личным составом, привлекаемым на учение, проведены занятия и тренировки на тему: «Подготовка органов управления и сил Государственной системы гражданской защиты к действиям по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций при лесостепных пожарах»

ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА, ТЫС. ТЕНГЕ

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
ВСЕГО:	379 419	525 282	389 725	386 233	437 133	545 354
Материалы: в т.ч.	299 996	422 055	289 673	271 255	317 944	375398
Мыломоющие средства, медикаменты	12 748	14 085	16 270	18 974	17 791	23237
Спецодежда, спецобувь	161 220	197 220	192 307	186 060	207 532	250159
Спецпитание, молоко	15 279	15 334	15 314	20 231	21 444	24440
Техническая литература, стенды, плакаты, бланки	1 046	4 280	4 737	-	-	6 365
Средства индивидуальной защиты	73 605	93 287	18 705	40 454	61 575	61396
Прочие материалы	6 889	11 225	3 587	5 406	9 019	9525
Инструмент	28 238	62 506	25 137	107	361	176
Прочие расходы по охране труда: в т.ч.	79 423	103 227	100 052	114 978	119 189	169 956
Годовой медицинский осмотр	15 637	15 169	16 380	18 669	22 816	46 949
Аттестация производственных объектов по условиям труда	--	13 740	--	--	-	-
Предсменное медицинское освидетельствование	33 281	39 135	40 780	48 356	49 413	63697

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ АО «ОЭСК»

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

Всего на пром. площадках 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 2025 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 2024 год составил 25,052 т/год, из них: твердые – 4,833 т/год, газообразные и жидкие – 20,219 т/год, что не превышает установленного валового лимита – 25,052 т/год.

Согласно договору ДП-17533 от 13.06.2025г. 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 2025 году забор подземной воды производился из скважин в Семей РЭС, Глубоковском, Таврическом, Урджарском и Катон-Карагайском РЭС.

Мониторинг подземных скважин, проведенный в отчетном году согласно договору ДП-17574 от 01.08.2025г. ТОО «Азиатская эколого-аудиторская компания» по лабораторному анализу скважин: (Семей РЭС, Урджарский РЭС, Глубоковский РЭС, Таврический РЭС, Катон-Карагайский РЭС), подтвердил, что качество подземной воды из скважин Семей РЭС, Катон-Карагайского РЭС, Урджарского РЭС соответствует Гигиеническим нормативам показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования и может быть использована как питьевая, а также анализ подземной воды из скважины Таврического РЭС показал, что вода не соответствует нормам по двум показателям: общая минерализация (сухой остаток) и жесткость, а вода из скважины Глубоковского РЭС не соответствует по показателю жесткости, общей минерализации (сухой остаток) и по содержанию фторидов, в связи с чем пригодна только для технических целей

В 2025 году в рамках договора ДП-17575 от 01.08.2025г. ТОО «Азиатская эколого-аудиторская компания» было проведено радиологическое исследование 4 объектов АО «ОЭСК» (группа ПС Абай аймагы, Пригородный РЭС, Зайсанский РЭС, Семей РЭС). Цель исследования это определение уровня ионизирующего излучения (гамма фона) и содержание активности радона в зданиях, на рабочих местах персонала. По результатам проведенных исследований превышений нормативов мощности гамма-излучения и объемной активности радона в обследуемых объектах не выявлено и соответствуют требованиям радиационной безопасности, установленной законодательством РК.

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 2025 году были проведены текущие ремонты ТП, КТП РЭС.

В целях минимизации рисков негативного воздействия на окружающую среду в 2025 году в рамках инвестиционной программы были выполнены работы:

- по замене масляных выключателей на вакуумные выключатели 6/10 кВ в количестве 109 шт;

- по замене масляных выключателей на вакуумные выключатели 35/110 кВ в количестве 22шт.

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 2025 год в целом соответствуют установленным нормам, правилам, инструкциям и стандартам.



ПЕРСОНАЛ АО «ОЭСК»

Наименование	Факт на 1 января 2025	Факт на 31 декабря 2025
Штатная численность сотрудников	3 644	3 646
Списочная численность сотрудников	3102	3399
Фактическая численность сотрудников	3026	3307
Среднесписочная численность сотрудников	3341	

Штатная численность предприятия утверждена в количестве 3646 единиц, в том числе административно-управленческий персонал - 146, производственный персонал – 3500.

На 1 января 2025 года списочная численность работников предприятия составила 3102 человек, фактическая – 3026 человек. На 31 декабря 2025 года списочная численность работников предприятия составила 3399 человек, списочная численность АУП - 126 человек, ПП – 3 273. Фактическая численность работников – 3307 человек, АУП - 114 человек, ПП – 3193.

Среднесписочная численность за 2025 год – 3341, из них АУП – 128, ПП – 3213.

Средняя заработная плата по предприятию в 2024 году составила 317 131 тенге, в 2025 году – 355 622 тенге.

Текущесть кадров в 2024 году составила – 15,9 %, в 2025 году – 16,1 %

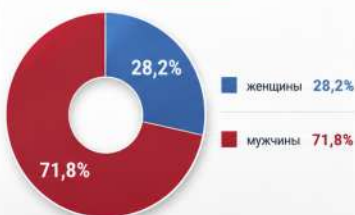
Возраст	Численность, человек			% от общей списочной численности		
	всего	в том числе		всего	в том числе	
		Мужчины	Женщины		мужчины	женщины
до 24 лет	271	224	47	8	6,6	1,4
25–29 лет	264	197	67	7,8	5,8	2
30–49 лет	1762	1167	595	51,8	34,3	17,5
50 лет и старше	1102	854	248	32,4	25,1	7,3
Всего:	3399	2442	957	100	71,8	28,2

ИНФОРМАЦИЯ ПО СОСТАВУ ПЕРСОНАЛА В РАЗБИВКЕ ПО ПОЛУ, ВОЗРАСТУ, КАТЕГОРИЯМ.

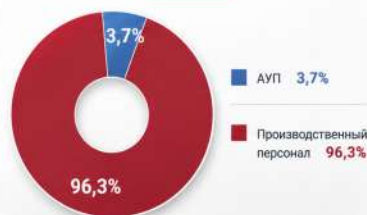
СООТНОШЕНИЕ ПЕРСОНАЛА
ПО ВОЗРАСТУ



Соотношение персонала по полу



Соотношение персонала по категориям



ПОДГОТОВКА И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА АО «ОЭСК»

Подготовка и повышение квалификации кадров проводилась в 2025 году согласно плану по подготовке и переподготовке кадров.

Фактические расходы на подготовку, переподготовку и повышение квалификации на 2025 год составили – 35 733,40 тыс. тенге, из них, на АУП – 4 652,48 тыс. тенге, на ПП – 31 080,92 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 2025 году 618 человека прошли обучение и повышение квалификации за счет средств компании на общую сумму 35 733,40 тыс. тенге, в том числе:

- обязательное обучение прошли - 559 чел., из них, 558 чел. (ПП) и 1 чел. (АУП);
- обучение по потребности подразделений - 59 чел., из них, 42 чел. (ПП) и 17 чел. (АУП).

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

ТОО «Учебно-производственный центр «КЕС» (г.Усть-Каменогорск), было организовано обучение по теме «Руководящие работники и лица ответственные за обеспечение безопасности и охраны труда», в котором приняли участие 180 работников.

ТОО «БЖД-Сервис» (г.Усть-Каменогорск), было организовано обучение по теме «Пожарно-технический минимум», в котором приняли участие 175 работников.

ТОО «БЖД-Сервис» (г.Усть-Каменогорск), 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 60 работника. А также было проведено обучение по специальностям Стропальщики-57 чел, Рабочие люльки-38 чел, машинист автовышки и автогидроподъемника-15чел, электрогазосварщики-9чел, машинист бурильно-крановой машины – 2чел. Всего:132 чел

ТОО «Самрук-Қазына Орталығы» (г. Алматы), было организовано в г. Усть-Каменогорске офлайн обучение по теме «Трудовое законодательство Республики Казахстан с учетом последних изменений и дополнений в 2025г. Обучение согласительной комиссии по применению трудового законодательства РК, развитие навыков ведения переговоров и достижение консенсуса в трудовых спорах», в котором приняли участие 9 работников.

ТОО «Айтитект» (г. Алматы), было организовано обучение по теме «Администрирование Microsoft Exchange Server 2016/2019», в котором приняли участие 2 работника.

ТОО «Human Growth Kazakhstan» (г.Алматы), было организовано обучение по теме «QOS - Implementing Cisco Quality of Service V2.5», в котором приняли участие 2 работника.

ТОО «CERTAcademy Kazakhstan (СЕРТАкадемиКазахстан)» было организовано обучение по теме: «Менеджер/Внутренний аудитор интегрированной системы управления по ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018» в котором приняли участие 15 работников.

ТОО «Учебный центр «Зерде» (г.Алматы), было организовано онлайн обучение в г.Усть-Каменогорске по теме «CIA® Part II «Практика внутреннего аудита», в котором приняли участие 2 работника.

ИП РАХИМОВА Г.М «NURIKON M&C», было организовано обучение по теме «Изменения в правилах работы оптового рынка э/э с 01 января 2025г. Изменения в правилах деятельности субъектов естественных монополии. Лицензия по покупке э/э. балансирующий рынок. Тарифная политика для субъектов естественных монополий. Функционирование электроснабжающих организаций в условиях РЭК», в котором принял участие 1 работник.

ТОО «Хегай и К» (г. Усть-Каменогорск), было организовано обучение по теме «Профессиональный бухгалтер РК», повышение квалификации (подтверждение сертификата ПБ), в котором приняли участие 9 работников.

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

ТОО «Инновационный консалтинговый центр» г.Алматы было организовано обучение по теме «Обеспечение единства измерений и метрологическая подготовка производства», в котором приняли участие 3 работника.

ТОО «Инновационный консалтинговый центр» г.Алматы 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 3 работника.

ТОО «Инновационный консалтинговый центр» г.Алматы было организовано обучение по теме «Правила принятия решения в соответствии с требованиями ILAC-G809/2019 с учетом неопределенности измерений (для руководителей и специалистов испытательных, поверочных калибровочных лабораторий аккредитованных или планирующих пройти аккредитацию в области оценки соответствия) и по теме «Валидация/Верификация методик (методов) измерений в рамках одной лаборатории с учетом требований ISO 5725 Метрологическая прослеживаемость» (для руководителей и специалистов испытательных, поверочных, калибровочных лабораторий), в котором приняли участие 3 работника.

ИП РАХИМОВА Г.М., «NURIKON M&C» было организовано обучение по теме «Земельный кодекс РК: нововведения в сфере земельных отношений. Требования к учёту земельных прав и охране земель. Принудительное отчуждение земельных участков. Актуальные вопросы оформления земельных участков и резервирования земель для недропользования. Работа в Едином государственном кадастре недвижимости (ИС ЕГКН). Пути решения спорных вопросов при отчуждении земель и возмещении убытков собственнику. Цифровые технологии в управлении земельными ресурсами и улучшении прозрачности кадастровых данных», в котором принял участие 1 работник.

ТОО «Учебный центр UP-Grade» в г.Усть-Каменогорске, было организовано обучение по теме «Чертежник в системе AutoCAD», в котором приняли участие 2 работника.

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

ТОО «Консультант Казахстан», было организовано обучение по теме «Практика Excel: инструменты, формулы и задачи», в котором принял участие 1 работник.

ТОО «Successful Development Company» г.Алматы было организовано обучение по теме «Руководитель службы безопасности (2 модуль)», в котором принял участие 1 работник.

РГП на ПХВ «Казахстанский институт стандартизации и метрологии» (г.Астана, онлайн), была организована аттестация (переаттестация) поверителей средств измерений (1-5 видов измерений), в котором приняли участие 2 работника.

Учебный центр ДЧС Область Абай, г.Семей. Обучение в сфере гражданской защиты «Руководители групп занятий с рабочими и служащими», обучилось 12 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 2025 году прошли внутреннее обучение 169 работников РЭС, из них:

Внутреннее обучение вновь принятых работников проводилось по 5 профессиям:

- Электромонтёр по эксплуатации электросчётчиков – 32 чел.;
- Контролёр-монтёр – 16 чел.;
- Электромонтёр по обслуживанию подстанций – 32 чел.;
- Электромонтёр по эксплуатации распределительных сетей – 72 чел.;
- Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств – 17 чел.

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:

- УО «Alikhan Bokeikhan University»,
- КГКП «Усть-Каменогорский Высший политехнический колледж»,
- КГКП «Электротехнический колледж».

В 2025 г. в вузах и колледжах обучались - 36 работников, в т.ч.:

- 8 работника получили высшее, среднепрофессиональное образование по специальности «Электроэнергетика», из них:

- УО «Alikhan Bokeikhan University» (6B07125 «Электроэнергетика») -2 чел.;
- КГКП «Электротехнический колледж» (07130100 «Электрооборудование» (по видам и отраслям) – 3 чел.;

– КГКП «Усть-Каменогорский Высший политехнический колледж» (07130100 «Электрооборудование» (по видам и отраслям) – 3 чел.;

- 28 работников продолжают обучение, из них:

- УО «Alikhan Bokeikhan University» (6B07125 «Электроэнергетика») -15 чел.;
- КГКП «Электротехнический колледж» (07130100 «Электрооборудование» (по видам и отраслям) – 5 чел.;

– КГКП «Усть-Каменогорский Высший политехнический колледж» (07130100 «Электрооборудование» (по видам и отраслям) – 8 чел.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА СТУДЕНТОВ И ДУАЛЬНАЯ СИСТЕМА ОБУЧЕНИЯ

Также компания взаимодействует с учебными организациями. С января по декабрь 2024г. на базах АО «ОЭСК» прошли производственную практику – 169 студентов из 14 учреждений образования, в т.ч. из 3 вузов РК, 11 колледжей, из них:

1. НАО «Восточно-Казахстанский технический университет имени Д.Серикбаева», (г.Усть-Каменогорск), по специальности 6B07104 - «Электроэнергетика»-72 чел.

2. УО «Алихан Бокейхан Университет», по специальности 6B07103 - «Электроэнергетика» - 7 чел.

3. ТОО «Казахстанско-Американский свободный университет» (г.Усть-Каменогорск), по специальностям:

6B04102 «Менеджмент»-1чел,

4. КГКП «Усть-Каменогорский высший политехнический колледж» (г.Усть-Каменогорск), по специальностям:

07140100 – «Автоматизация и управление технологическими процессами (по профилю)»- 2 чел.,
07130200 – «Электроснабжение (по отраслям)»- 4 чел.,

5. УО «Алтайский высший колледж» (г.Алтай), по специальности 07130700 - «Техническое обслуживание, ремонт и эксплуатация электромеханического оборудования» (по видам и отраслям) - 12 чел.,

6. КГУ «Технологический колледж г.Алтай», по специальности 07130100 – «Электрооборудование (по видам и отраслям)» -1 чел.,

7. КГКП «Электротехнический колледж» (г.Семей), по специальностям:

07130700 – «Техническое обслуживание, ремонт и эксплуатация электромеханического оборудования (по видам и отраслям)»-8 чел.,

07130200 – «Электроснабжение (по отраслям)» -5 чел.,

07140100 – «Автоматизация и управление технологическими процессами (по профилю)» -3 чел.,

07140101 – «Электрооборудование» - 20 чел.

8. ТОО «Гуманитарно-технический колледж» г. Шемонаиха по специальности «Техническое обслуживание, ремонт и эксплуатация электромеханического оборудования» - 3 чел.

9. КГУ «Усть-Каменогорский многопрофильный технологический колледж» по специальности «Автоматизация и управление технологическими процессами» - 1 чел.

10.КГУ «Глубоковский технический колледж» по специальности «Электрооборудование» - 1 чел.

11. КГКП «Политехнический колледж города Аягоз» по специальности «Техническое обслуживание, ремонт и эксплуатация электромеханического оборудования» - 12 чел.

12. КГУ «Улькен Нарынский колледж» по специальности: «Электрооборудование» - 6 чел.

13. КГУ «Шемонаихинский колледж» по специальности «Электрооборудование» - 8 чел.

14. Высший колледж им. К.Нургалиева по специальности «Учет и аудит» 2 чел.

МОТИВАЦИЯ И ПРИЗНАНИЕ ПЕРСОНАЛА АО «ОЭСК»

В 2025 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 получили признание и были награждены:

- 1 сотрудник Орденом «Еңбек Даңқы III степени» Резиденция Президента «Акорда», г.Астана

- 4 сотрудника Медалью «Ерең еңбегі үшін» в Государственном театре оперы и балета «Астана Опера», г.Астана



МОТИВАЦИЯ И ПРИЗНАНИЕ ПЕРСОНАЛА АО «ОЭСК»



ИНФОРМАЦИЯ ПО НАГРАЖДЕНИЯМ ОТРАСЛЕВЫМИ НАГРАДАМИ

Наименование награждения	Кол-во персонала
Орден «Еңбек Даңқы III степени»	1
Медаль «Ерең еңбегі үшін»	4
Орден «Құрмет»	1
Заслуженный энергетик КЭА	3
Почетный энергетик КЭА	6
Почетная грамота КЭА	7
Звание «Ардагер энергетик КЭА»	5
Звание «Еңбегі сіңірген энергетик» Министерства энергетики Республики Казахстан	5
Звание «Құрметті энергетик» Министерства энергетики Республики Казахстан	5
Медаль «Электр энергетикасы саласына қосқан үлесі үшін»	8
Почетная грамота Министерства энергетики Республики Казахстан	9
Благодарственное письмо Министерства энергетики Республики Казахстан	8
Почетная грамота НПП РК «Атамекен»	17
Благодарственное письмо НПП РК «Атамекен»	3
Грамота Аким Восточно-Казахстанской области	9
Благодарственное письмо Аким Восточно-Казахстанской области	5
Почетная грамота Заместителя Аким ВКО	1
Почетная грамота Руководителя управления энергетики и ЖКХ ВКО	4
Благодарность Аким города Усть-Каменогорск	8
Грамота Аким области Абай	17
Грамота Заместителя Аким области Абай	11
Почетная грамота Руководителя управления энергетики и ЖКХ области Абай	9
Медаль от компании «MINSIZ QYZMETI USHIN»	15
Почетная грамота от Совета Директоров	12
Почетная Грамота Председателя Правления	59
Благодарственное письмо Председателя Правления	25
Итого:	258

Также в рамках мотивации персонала с апреля 2025 года ввели доплату производителям работ при производстве работ по наряду в электроустановках напряжением до 1000 В и свыше 1000 В.

ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ



ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА И УПРАВЛЕНИЕ 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 ресертификационных / наблюдательных аудитов.

В июне 2025 года проведен внешний наблюдательный аудит по ИСМ, подтверждены требования международных стандартов 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.



УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность АО «ОЭСК» осуществляется в условиях воздействия ряда объективных факторов и потенциальных угроз, среди которых износ электрических сетей и оборудования, необходимость обеспечения надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей, изменение стоимости энергоресурсов и материальных ресурсов, усиление требований в области промышленной, экологической и энергетической безопасности, а также изменения нормативно-правового регулирования в сфере электроэнергетики.

В связи с этим эффективное управление рисками является важным элементом системы корпоративного управления АО «ОЭСК» и направлено на обеспечение устойчивости и непрерывности деятельности Общества.

Основной целью управления рисками является обеспечение устойчивого развития АО «ОЭСК» посредством своевременного выявления, оценки и принятия мер по снижению рисков, способных оказать влияние на достижение стратегических и операционных целей Общества.

Система управления рисками предусматривает идентификацию и классификацию рисков, оценку вероятности их возникновения и степени воздействия на деятельность Общества, разработку мероприятий по их предупреждению и снижению, а также регулярный мониторинг уровня рисков.

АО «ОЭСК» рассматривает управление рисками как неотъемлемую составляющую системы корпоративного управления. Эффективное функционирование системы управления рисками позволяет своевременно реагировать на изменения внутренней и внешней среды, минимизировать потенциальные негативные последствия и обеспечивать достижение поставленных целей.

Классификация рисков

В АО «ОЭСК» риски классифицируются по характеру их воздействия на деятельность Общества на следующие основные категории:

1. Стратегические риски — риски, связанные с возможностью недостижения долгосрочных целей Общества вследствие изменений внешней и внутренней среды, недостатков стратегического планирования, а также несвоевременного реагирования на изменения условий деятельности.

2. Операционные риски — риски возникновения убытков и иных негативных последствий вследствие недостатков или ошибок во внутренних бизнес-процессах, технических неисправностей, аварийных ситуаций, действий работников, сбоев информационных систем, нарушения технологических процессов и воздействия внешних факторов.

3. Финансовые риски — риски, связанные с управлением финансовыми ресурсами Общества и возможным негативным влиянием изменения финансово-экономических условий, недостаточности ликвидности, тарифных условий, дебиторской задолженности и других факторов.

4. Правовые риски — риски возникновения неблагоприятных последствий вследствие изменения или несоблюдения законодательства Республики Казахстан, нормативных требований, договорных обязательств и внутренних документов Общества.

Реестр и карта рисков

В Реестр рисков АО «ОЭСК» включено 25 значимых для Общества рисков, в том числе:

- 2 стратегических риска;
- 18 операционных рисков;
- 3 финансовых риска;
- 2 правовых риска.

По результатам оценки рисков сформирована Карта рисков АО «ОЭСК», отражающая распределение рисков с учетом вероятности их возникновения и степени воздействия на деятельность Общества.

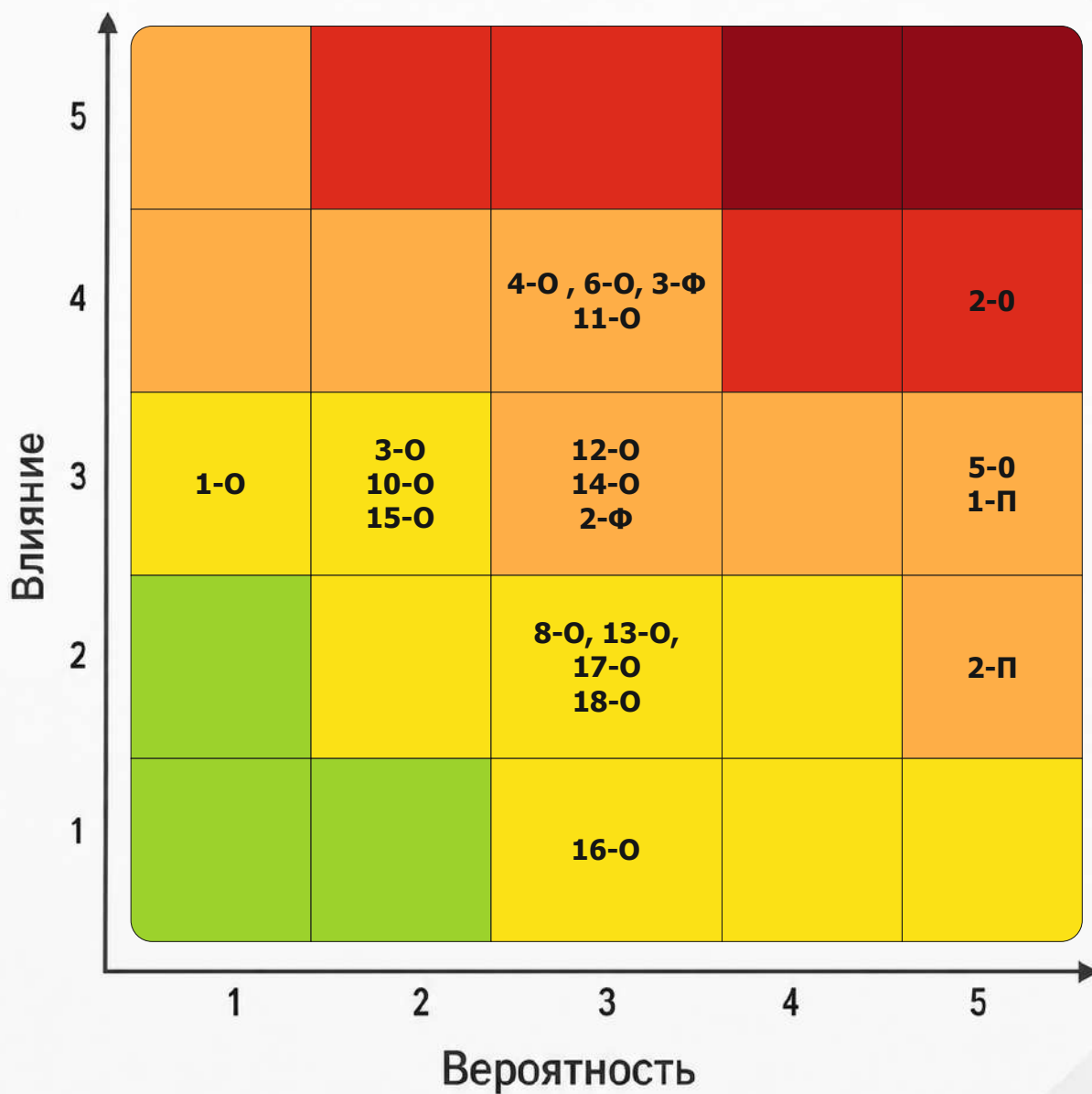
Основную долю Реестра составляют операционные риски — 18 из 25, что обусловлено спецификой деятельности Общества, связанной с эксплуатацией электрических сетей и оборудования, проведением ремонтных и технических работ, обеспечением надежности электроснабжения, а также осуществлением производственных и обеспечивающих процессов.

К наиболее значимым направлениям управления операционными рисками относятся обеспечение безопасной эксплуатации оборудования и электрических сетей, выполнение планово-предупредительных и ремонтных работ, обеспечение необходимыми материально-техническими ресурсами, надежность информационной инфраструктуры, соблюдение экологических и производственных требований.

Риски, имеющие повышенный уровень, находятся на постоянном контроле ответственных структурных подразделений. По ним разрабатываются и реализуются мероприятия, направленные на снижение вероятности возникновения и/или степени воздействия риска.

Таким образом, система управления рисками АО «ОЭСК» обеспечивает комплексный подход к идентификации, оценке, мониторингу и снижению рисков, способствует повышению устойчивости деятельности Общества и направлена на обеспечение достижения его стратегических и операционных целей.

Карта рисков на 2025 год



СООТВЕТСТВИЕ ПРОИЗВОДСТВА ПРАВОВЫМ ТРЕБОВАНИЯМ

В 2025 году Юридическим управлением было обеспечено участие по 52 судебным спорам, из которых:

- в качестве истца по 3 гражданским делам;
- в качестве ответчика по 14 гражданским делам;
- в качестве третьего лица по 29 гражданским делам;
- в качестве заявителя по 4 административным делам (АППК РК).
- в качестве правонарушителя по 1 административному делу (КоАП РК).

КОЛИЧЕСТВО ДЕЛ % СООТНОШЕНИИ



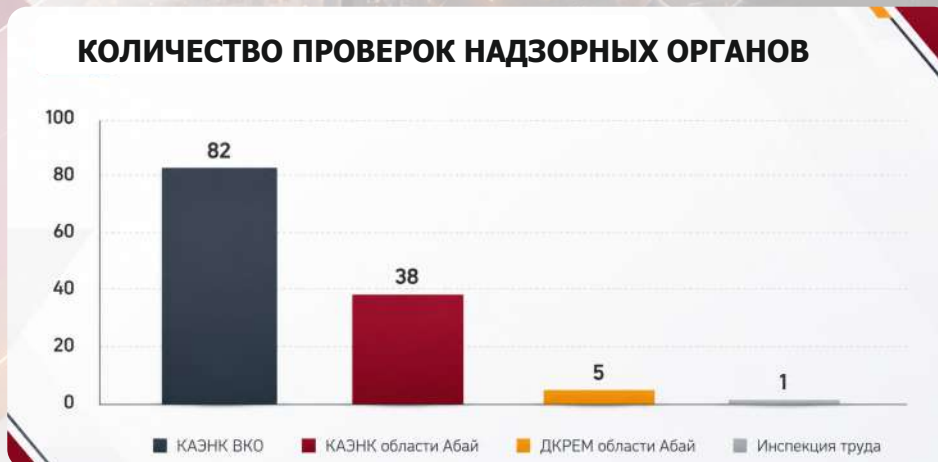
За 2025 год с участием Юридического управления заключено 1009 договоров, из них:

- 775 договоров на закупки товаров, работ и услуг;
- 53 по иным видам деятельности (доходные);
- 65 договоров по повышению квалификации персонала;
- 141 договоров по прохождению практики в АО студентами вузов.

На Предприятии в 2025 году надзорными органами было проведено 127 проверок, по результатам которых:

- 1) КАЭНК ВКО – 82,
- 2) КАЭНК области Абай – 38,
- 3) ДКРЕМ области Абай – 5,
- 4) Инспекция труда - 1

КОЛИЧЕСТВО ПРОВЕРОК НАДЗОРНЫХ ОРГАНОВ



По итогам проверок в отношении Предприятия были предприняты следующие меры:

- Выписано предписаний - 3
- Выписано рекомендаций - 7
- Подвергнуто штрафам - 8 на сумму 5 308 200 тенге.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ



СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ АО «ОЭСК»

АО «ОЭСК» постоянно стремится повышать эффективность корпоративного управления.

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

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

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

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

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

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

Система корпоративного управления обеспечивает, в том числе:

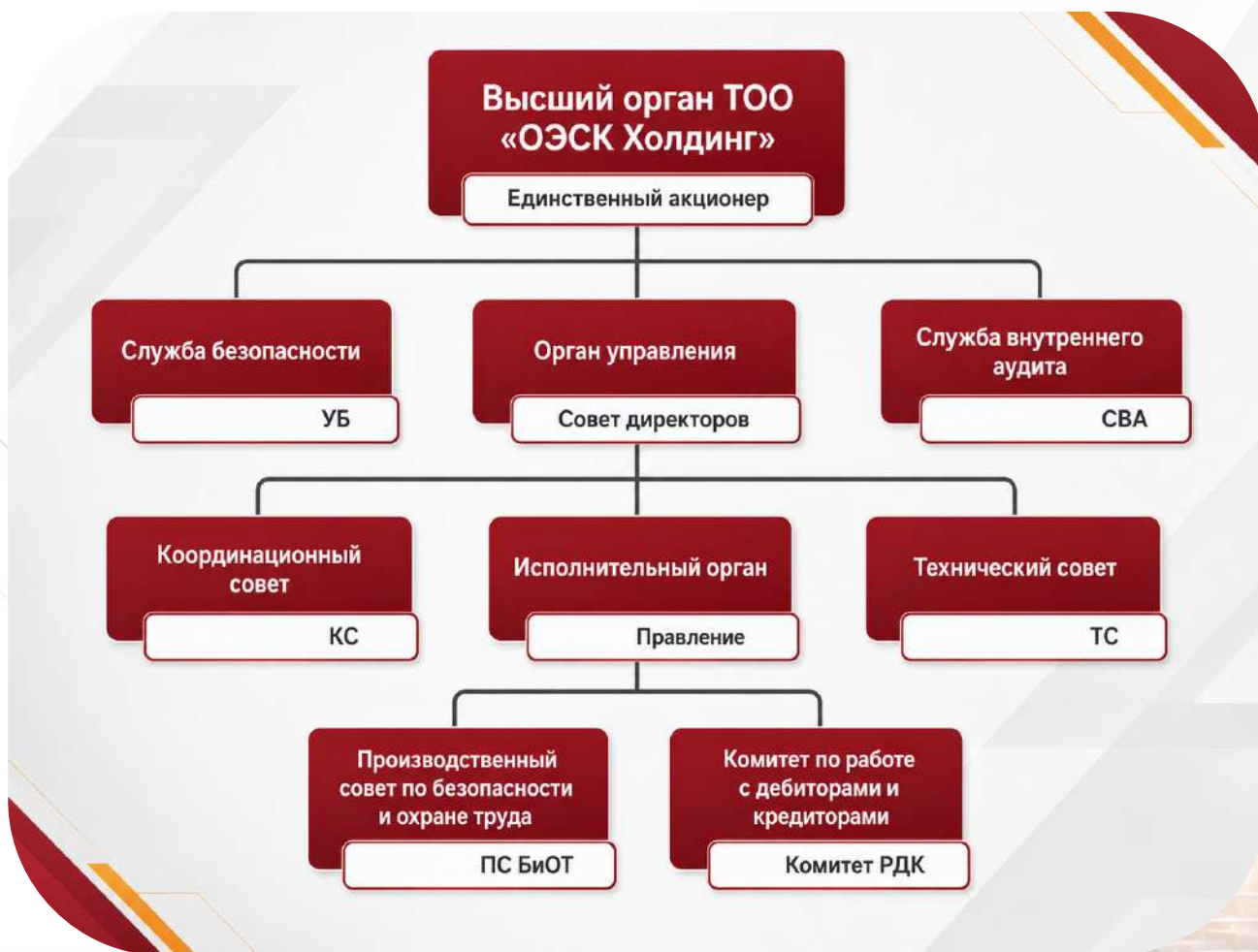
- Соблюдение иерархии порядка рассмотрения вопросов и принятия решений;
- Четкое разграничение полномочий и ответственности между органами, должностными лицами и работниками;
- Своевременное и качественное принятие решений органами управления;
- Эффективность процессов в деятельности компаний;
- Соответствие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

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

ОРГАНЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Органами корпоративного управления Общества являются:

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



СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Состав Совета директоров по состоянию на 1 января 2025 года:

Действующий Состав Совета директоров:

- 1) **Нуртлеуов Шалкар Абугалиевич** – Председатель Совета директоров;
- 2) **Глибина Ирина Геннадьевна** – 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 2025 ГОД

За отчетный период Советом директоров АО «ОЭСК» было проведено 7 очных заседаний, в ходе которых было рассмотрено 9 вопросов. Заседания Совета директоров в течение года проводились на основе предложений Председателя и членов Совета директоров, Председателя Правления АО «ОЭСК».

Обзор важнейших решений принятых Советом директоров:

1. Утверждены отчеты по исполнению утвержденных карт ключевых показателей деятельности Председателя Правления, членов Правления и управляющего директора по обеспечению по итогам 2024 года;
2. Утвержден отчет по исполнению утвержденных карт ключевых показателей деятельности Генерального директора ТОО «Шыгысэнерготрейд» по итогам 2024 года;
3. Утверждены корпоративные показатели и карты ключевых показателей деятельности Председателя Правления, членов Правления и Заместителя Председателя Правления по обеспечению на 2025 год;
4. Утвержден риск-ориентированный аудиторский план Службы внутреннего аудита АО «ОЭСК» на 2025 год;
5. Предварительно утвержден аудированный годовой финансовой отчетности АО «ОЭСК» за 2024 год.
6. Утвержден интегрированный Годовой отчет о результатах деятельности АО «ОЭСК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» за 2024 год;
7. Утвержден бюджет АО «ОЭСК» на 2026 год.

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ АО «ОЭСК» НА 31.12.2025Г.

По состоянию на 31 декабря 2025 года Правление АО «ОЭСК» состояло из 5 человек:

- 1) Председатель Правления АО «ОЭСК» Глибина Ирина Геннадьевна;
- 2) Заместитель Председателя Правления по распределению и сбыту электроэнергии АО «ОЭСК» Морозов Константин Анатольевич;
- 3) Заместитель Председателя Правления по развитию АО «ОЭСК» Жанабаев Бакытжан Кайратович;
- 4) Заместитель Председателя Правления – Главный инженер АО «ОЭСК» Кусаинов Талгат Мамырханович;
- 5) Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «ОЭСК» Уразов Тимур Аскарович.

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 2025 ГОД

За период 2025 года Правлением проведено 19 очных заседаний, на которых были рассмотрены вопросы, касающиеся деятельности АО «ОЭСК».

Обзор важнейших решений Правления:

1. Предварительно одобрены отчеты по исполнению утвержденных Карт ключевых показателей деятельности Председателя Правления, членов Правления и Управляющего директора по обеспечению по итогам 2024 года;
2. Предварительно одобрен отчет по исполнению утвержденных Карт ключевых показателей деятельности Генерального директора ТОО «Шыгысэнерготрейд»;
3. Предварительно одобрены корпоративные показатели и карт ключевых показателей деятельности Председателя Правления, членов Правления и Заместителя Председателя Правления по обеспечению на 2025 год;
4. Утвержден проект корректировки утвержденной инвестиционной программы 2025 года;
5. Одобрен отчёт об исполнении тарифной сметы за 2024 год;
6. Одобрен проект заявки на изменение утвержденного уполномоченным органом тарифа АО «ОЭСК» на 2025 год;
7. Предварительно одобрен проект бюджета АО «ОЭСК» на 2026 год.

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

ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ОЭСК»

ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Производственные показатели	2025 год план	2025 год факт	в % к плану
Доход от передачи электроэнергии, млн. тенге	52 091(без НДС)	55 275 (без НДС)	106 %
Объем передачи и распределения электроэнергии, млн. кВт*ч;	3 896	3 949	101 %
Норматив тех. потерь, %	11,48 %	10,16 %	-1,32

Операционные показатели	2025 год план	2025 год факт	в % к плану
Среднесписочная численность, чел	3 280	3399	104%
Среднемесячная заработная плата, тенге	342 780	355 622	104%
Производительность труда, млн. кВт*ч/чел	1.188	1,162	97%

СТРУКТУРА АКТИВОВ ОБЗОР ОСНОВНЫХ ИТОГОВ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономические показатели	2025 год факт
Активы	98 446 638
Собственный капитал	7 582 484
Обязательства	25 740 514
Текущая ликвидность	1,15

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2025 ГОД

В тысячах казахстанских тенге

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	5 637 582	3 389 472
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	13 137 041	2 092 093
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	9 433	2 882
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	495 762	276 249
Запасы	020	818 352	750 335
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	967 006	1 575 746
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	21 065 176	8 086 777
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	-	-
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-

Основные средства	121	75 763 930	61 089 274
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	172 820	154 753
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	1 444 712	3 118 706
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	77 381 462	64 362 733
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		98 446 638	72 449 511
Обязательство и капитал	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	2 012 222	746 731
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	11 751 117	4 033 031
Краткосрочные оценочные обязательства	215	1 467 574	1 031 853
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	-
Вознаграждения работникам	217	563 023	405 811
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	-
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	1 558 268	467 148
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	50 486	50 486
Прочие краткосрочные обязательства	222	913 834	648 515
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	18 316 524	7 383 575
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	-	-
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	-	-
Отложенные налоговые обязательства	316	7 208 174	5 381 071
Вознаграждения работникам	317	215 816	156 218
Долгосрочная задолженность по аренде	318	-	-
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-

Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	7 423 990	5 537 289
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	7 582 484	7 582 484
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	7 515 562	6 474 523
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	59 608 078	45 471 640
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 415)	420	72 706 124	59 528 647
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	72 706 124	59 528 647
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		98 446 638	72 449 511
Чистые активы		72 706 124	59 528 647
Средневзвешенное количество акций (штук)		756 621	756 621
Балансовая стоимость одной акции (тенге)		96 093	78 677

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за год, заканчивающийся 31 декабря 2025 года

В тысячах казахстанских тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	010	126 390 252	49 542 810
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	42 651 398	36 078 017
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	83 738 854	13 464 793
Расходы по реализации	013	66 522 923	-
Административные расходы	014	1 076 190	1 226 818
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	16 139 741	12 237 975
Финансовые доходы	021	1 233 127	297 591
Финансовые расходы	022	89 233	326 734
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	1 650 586	527 773
Прочие расходы	025	1 486 016	634 715
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	17 448 205	12 101 890
Расходы по подоходному налогу	101	4 239 109	2 227 952
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	13 209 096	9 873 938

Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	13 209 096	9 873 938
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 420 по 440):	400	(31 160)	(26 872)
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	(31 160)	(26 872)
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	-	-
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	(38 951)	(33 590)
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	7 791	6 718
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	-	-
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	440	-	-
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	13 177 936	9 847 066
Средневзвешенное количество акций (штук)		756 621	756 621
Балансовая и раздвоенная прибыль / (убыток) на акцию (тенге)		17 561	16 199

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (КОСВЕННЫЙ МЕТОД) за год, заканчивающийся 31 декабря 2025 года

В тысячах казахстанских тенге

Наименование показателей	Код строк и	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения	10	17 448 205	12 101 890
Амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	11	5 767 150	6 094 970
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	66 147	-
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	(1 143 894)	29 143
Вознаграждения работникам	20	-	(34 285)
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	(420 591)	238 035
Итого корректировка общей совокупной прибыли (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	30	4 268 812	6 327 863
Изменения в запасах	31	(59 624)	(90 462)
Изменения резерва	32		
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	33	(10 096 488)	(369 981)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	34	9 673 099	1 860 503
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	(483 013)	1 400 060
Уплаченные вознаграждения	41	(54 434)	(307 477)
Полученные вознаграждения	42	(2 631 519)	

Уплаченный подоходный налог	43	1 233 127	(1 841 520)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042 +/- строка 043)	50	19 781 178	17 680 816
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071)	60	232 779	-
в том числе:		-	-
реализация основных средств	61	232 779	-
реализация нематериальных активов	62	-	-
реализация других долгосрочных активов	63	-	-
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	64	-	-
реализация долговых инструментов других организаций	65	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	66	-	-
реализация прочих финансовых активов	67	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	68	-	-
полученные дивиденды	69	-	-
полученные вознаграждения	70	-	-
прочие поступления	71	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 091)	80	19 018 657	12 736 825
в том числе:			
приобретение основных средств	81	18 966 985	12 676 543
приобретение нематериальных активов	82	51 672	60 282
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	(18 785 878)	(12 736 825)
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	110	3 500 000	-
в том числе:			

эмиссия акций и других финансовых инструментов	111	-	-
получение займов	112	3 500 000	-
полученные вознаграждения	113	-	-
прочие поступления	114	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	120	2 247 190	2 987 384
в том числе:			
погашение займов	121	2 246 731	2 986 925
выплата вознаграждения	122	-	-
выплата дивидендов	123	459	459
выплаты собственникам по акциям организации	124	-	-
прочие выбытия	125	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 110 – строка 120)	130	1 252 810	(2 987 384)
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	140	-	229
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140)	150	2 248 110	1 956 83 6
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	160	3 389 472	1 432 636
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	170	5 637 582	3 389 472

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 2025 год составила 126 390 252 тыс. тенге в том числе:

- по основному виду деятельности 7 469 144 тыс. тенге;
- реализация электроэнергии 116 731 722 тыс. тенге
- по иному виду деятельности 2 189 386 тыс. тенге.

Себестоимость реализации составила 42 651 398 тыс. тенге.

Итого размер валовой прибыли за 2025 год составил 83 738 854 тыс. тенге.

Расходы по корпоративному подоходному налогу составили 4 239 109 тыс. тенге.

В течение года закончившегося 31 декабря 2025 года, Общество получило чистую прибыль в сумме 13 209 096 тыс. тенге. С учетом прочего совокупного убытка результат финансово-хозяйственной деятельности на 31 декабря 2025 года составил прибыль в размере 13 177 936 тыс. тенге.

На указанную дату сумма оборотных активов Общества превысила сумму краткосрочных обязательств на 2 748 652 тыс. тенге.

По состоянию на 31 декабря 2025 года дебиторская задолженность, в сумме 13 137 041 тыс. тенге, является беспроцентной, и подлежит оплате в течение срока до 30 - 90 дней.

На 31 декабря 2025 года, кредиторская задолженность, в сумме 11 751 117 тенге, является беспроцентной, и погашается, как правило, в течение 30-180 дней.

Чистые активы, по состоянию на 31.12.2025 года, составили 72 706 124 тыс. тенге, средневзвешенное количество акций 756 621 штука. Таким образом, Балансовая стоимость одной акции составила 96 093 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 2025 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

2025

Годовой отчёт



ОБЩЕСТВЕННАЯ ЖИЗНЬ КОМПАНИИ



ОБЩЕСТВЕННАЯ ЖИЗНЬ КОМПАНИИ

СОБЫТИЯ ПРЕСС-ЦЕНТРА АО «ОЭСК» ЗА 2025 ГОД

1 МАРТА - ДЕНЬ БЛАГОДАРНОСТИ

1 марта в Казахстане отмечают День благодарности. Ежегодно данный праздник приобретает все больше и больше оттенков: мы выражаем благодарность тем, кто заботится о нас, помогает коллегам, родным, близким, а часто и незнакомым людям.

Сотрудники компании прикрепляли слова благодарности к Дереву желаний. Большинство пожеланий – процветания и благополучия родному предприятию и коллегам.



23-24 АПРЕЛЯ - СПАРТАКИАДА АО «ОЭСК»

23 и 24 апреля в ФОК г. Усть-Каменогорска прошла захватывающая Спартакиада среди сотрудников АО «ОЭСК».

Виды соревнований: мини-футбол, волейбол, перетягивание каната, шахматы, настольный теннис. Спартакиада – это командный дух, энергия на новые свершения и незабываемые эмоции!



23-24 АПРЕЛЯ - СПАРТАКИАДА АО «ОЭСК»



2 МАЯ - АКЦИЯ «ТАЗА ҚАЗАҚСТАН» (ОБЛ. АБАЙ, Г. СЕМЕЙ)

Энергетики АО «ОЭСК» приняли участие в республиканской экологической акции «Таза Қазақстан»



2 МАЯ - АКЦИЯ «ТАЗА ҚАЗАҚСТАН» (ОБЛ. АБАЙ, Г. СЕМЕЙ)



9 МАЯ - АКЦИЯ ПОМОЩИ ВЕТЕРАНАМ ВОВ

Сотрудники ТОО «АЭС Усть – Каменогорская ГЭС» и ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» провели волонтерскую акцию по сбору средств для оплаты электроэнергии ветеранам Великой Отечественной войны и произвели зачисление денежных средств на лицевые счета физических лиц, согласно списку Ветеранов Великой Отечественной войны, который предоставили филиалы республиканского общественного объединения «Организация ветеранов» по Восточно-Казахстанской области и области Абай.

АО «ОЭСК» провели сверку лицевых счетов по списку и отработку текущих вопросов по Акции.

**27 МАЯ - БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ АКЦИЯ КО ДНЮ ЗАЩИТЫ ДЕТЕЙ
В ДЕТСКОЙ ДЕРЕВНЕ (ВКО, Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК)**

В подарок дети получили вкусности, летнюю одежду и спортивный инвентарь. Завершился праздник ярким представлением с участием аниматоров.

Во время визита представители АО «ОЭСК» познакомились с условиями проживания воспитанников, а также узнали об их учебных и творческих успехах.



11-12 ИЮНЯ - ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СОРЕВНОВАНИЯ

В Восточно-Казахстанской области прошли соревнования электромонтеров

На учебно-тренировочном полигоне Таврического района электрических сетей состоялись соревнования профессионального мастерства среди сотрудников АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания».

В них приняли участие семь команд из различных районов. Участники демонстрировали знания техники безопасности, выполняли практические задания, такие как замена проводов и изоляторов, оказание первой помощи и тушение возгорания трансформатора.

По итогам соревнований победители получили почётные грамоты, ценные призы и денежные премии. Проведение таких мероприятий повышает квалификацию сотрудников и способствует обмену опытом.



11-12 ИЮНЯ - ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СОРЕВНОВАНИЯ

30 ИЮЛЯ - ПРОВЕДЕНИЕ ДНЯ АБАЯ

10 АВГУСТА В КАЗАХСТАНЕ ОТМЕЧАЕТСЯ ДЕНЬ АБАЯ

В этот день, 10 августа, во всех регионах Казахстана проводятся духовно-просветительские мероприятия, возлагаются цветы к памятнику Абая, организовываются челленджи по чтению его стихотворений.

Организован круглый стол, посвящённый 180-летию со дня рождения Абая Кунанбаева — великого поэта, мыслителя, реформатора казахского народа.

В мероприятии приняли участие руководители и специалисты компании, а также представители КГУ «Восточно-Казахстанский лингвистический центр» управления культуры ВКО. К встрече также онлайн подключились сотрудники Семей РЭС региона Абай аймағы.



4 АВГУСТА - ПРОДОЛЖЕНИЕ АКЦИИ ПОМОЩИ ВЕТЕРАНАМ ВОВ

АО «ОЭСК» оплачивает потребляемую электроэнергию ветеранам ВОВ. На лицевые счета ветеранам и инвалидам Великой Отечественной войны, бывшим жителям блокадного Ленинграда и малолетним узникам концлагерей - потребителям АО «ОЭСК», перечислено по 8000 тенге.



18 СЕНТЯБРЯ - ОРГАНИЗАЦИЯ ПРЕСС-ТУРА

Сотрудники Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан принял участие в пресс-туре по объектам АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания». Пресс-тур организован и проведен Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по области Абай. В ходе посещения данных объектов участники пресс-тура ознакомились с инвестиционной программой, в том числе с тем, что выполнено и что планируется выполнить в 2025 году рамках утвержденной программы.



24 ОКТЯБРЯ - ДЕНЬ ДОНОРА

«От сердца к сердцу»

АО «ОЭСК» приняло участие в акции День Донора!

В рамках программы **#100добрыхдел** сотрудники АО «ОЭСК» при поддержке КГП «Восточно-Казахстанский центр крови» провели традиционную донорскую акцию.

На протяжении многих лет сотрудники Акционерного общества выступают в качестве доноров крови, как в организованных корпоративных акциях по сдаче крови, так и по собственной инициативе.



19 ДЕКАБРЯ - ДЕНЬ ЭНЕРГЕТИКА

19 декабря 2025 года АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания» торжественно отпраздновало День энергетика.

В мероприятии приняли участие ветераны отрасли, сотрудники и почетные гости.

В рамках праздника были подведены итоги работы компании, а лучшие сотрудники награждены корпоративными и государственными наградами, включая медали Министерства энергетики РК и благодарственные письма от акима ВКО. Особые слова признательности прозвучали в адрес ветеранов, внесших вклад в развитие отрасли.

Параллельно в Семее состоялось празднование Дня энергетика для сотрудников Абай аймағы. В ходе мероприятия прошла церемония награждения.

АО «ОЭСК» продолжает развивать энергетическую инфраструктуру региона, поддерживая высокие стандарты надежности и профессионализма.



ИНФОРМАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Ежедневно «Мониторинг СМИ»	Ежедневно Пресс-центром ведется работа по мониторингу СМИ на предмет упоминания АО «ОЭСК». За 2025 год вышло 149 публикаций. Из них положительных – 0, нейтральных – 149, негативных – 0.
Еженедельно «Плановые отключения»	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 выпускается корпоративная онлайн газета, с целью донесения информации о событиях, происходящих в компании.
По мере поступления «Запросы СМИ»	По мере поступления Пресс-центром готовятся официальные ответы на запросы СМИ. Ответы на запросы СМИ – 11
Печатные издания	Размещение информации о деятельности предприятия в республиканских печатных изданиях – 8
Интервью	Организовано интервью (без оплаты со стороны АО «ОЭСК») – 6
Пресс-релизы	Выпуск Пресс-релизов по деятельности АО «ОЭСК», включая информационные поводы – 23
Официальный сайт	Наполнение новостной ленты корпоративного сайта – 81 материал
Инстаграм	Ведение двух аккаунтов Инстаграм – передача и снабжение. Наполнение новостной ленты Инстаграм – 201
Обращения потребителей	Отработка обращений потребителей в Инстаграм, на официальном сайте в Блоге руководителя, через 2ГИС и через почту компании. Количество обращений – 1 427
Год рабочих профессий в АО «ОЭСК»	Количество информационных материалов - 6



