

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ АО «ИРЭЭК»

за 2022 год

Утвержден

Советом директоров АО «ИРЭЭК»

Протокол от 3 августа 2023 года № 5

Одобрено решением

Правления АО «ИРЭЭК»

от 30 июня 2023 года № 9

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Председателя СД	3
Обращение Председателя Правления	5
Ключевые события 2022 года	7
1. ОБ ОБЩЕСТВЕ:	10
1.1 Общие сведения	10
1.2 Организационная структура	12
1.3 Структура уставного капитала, включая сведения о количестве и номинальной стоимости выпущенных акций, описание прав, предоставляемых акциями, количество и номинальная стоимость объявленных, но не размещенных акций, Единственный акционер, количество принадлежащих ему простых акций	12
1.4 Миссия	13
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2022 ГОД	14
2.1 Обзор производственной деятельности	14
3. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВОЙ И ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	27
3.1 О выполнении операционных и финансовых показателей деятельности	27
3.2 Об основных существенных корпоративных событиях и достижениях	28
3.3 О существенных сделках и обязательствах со связанными сторонами	28
3.4 Грантовые средства	29
4. ЦЕЛИ И ПЛАНЫ НА БУДУЩИЕ ПЕРИОДЫ	31
5. ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ	32
5.1 Структура корпоративного управления	32
5.2 Структура капитала	33
5.3 Дивидендная политика	34
5.4 Совет директоров (состав, биография членов Совета директоров, отчет о деятельности Совета директоров, вознаграждение Совета директоров)	35
5.5 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления	40
5.6 Правление (состав, биография членов Правления, отчет о деятельности Правления, вознаграждение членов Правления)	47
5.7 Внутренний аудит	50
5.8 Комплаенс	51
5.9 Корпоративная этика	52
5.10 Управление рисками и внутренний контроль	52
5.11 Система внутреннего контроля	54
6. Устойчивое развитие	55
7. Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями	57
8. Глоссарий	107

Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые читатели, коллеги и партнеры!

Рад представить Вам итоговый отчет АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» за 2022 год, включающий все основные аспекты деятельности Общества.

Как Вы знаете, вопросы энергосбережения и повышения энергоэффективности являются приоритетными в мировой повестке устойчивого развития.

Благодаря успешной реализации политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, основы которой были заложены в 2012 году, удалось достичь снижения энергоемкости ВВП на 8,3% к 2021 году от уровня 2014 года.

Изменение энергоемкости ВВП с 2014 по 2021 годы было обусловлено главным образом реальным повышением энергоэффективности в разных секторах.

Данные положительные результаты достигнуты за счет проведения энергоаудитов и реализации пятилетних планов энергосбережения. Так, с 2012 года проведено 1800 энергоаудитов, по итогам которых реализованы мероприятия по энергоэффективности на сумму 323 млрд тенге, что помогло сэкономить 82 млрд тенге в год.

Но, даже с учетом достигнутого, Казахстан все еще входит в перечень стран с наиболее энергоёмкой экономикой. Необходимо продолжить активную работу в данном направлении.

Ключевым событием в 2022 году стало подписание Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики, энергосбережения и повышения энергоэффективности, недропользования, местного государственного управления, государственной границы, жилищно-коммунального хозяйства и науки.

В части энергосбережения и повышения энергоэффективности Закон предусматривает ряд важных изменений. А именно внедрение нового для сферы энергосбережения механизма государственного контроля – профилактического контроля без посещения субъектов. Также впервые введена норма по требованиям энергоэффективных закупок товаров, работ и услуг для госучреждений, предприятий и субъектов квазигосударственного сектора.

Также, стоит отметить, что внесены новые поправки касаемые бюджетного сектора, а именно установлены нормативы энергопотребления и мониторинг их соблюдения. Помимо этого, приняты поправки, обязывающие местных исполнительных органов компетенцией по принятию и реализации Дорожных карт по энергосбережению сроком на три года.

Таким образом, планомерная реализация политики энергосбережения дает значительный социально-экономический эффект и энергетическую устойчивость.

В заключении своего обращения выражая благодарность коллективу Общества за проделанную работу в 2022 году и хочу пожелать дальнейших успехов и реализации планов в будущем.

Выражаю надежду, что совместными усилиями мы продолжим активную деятельность и сможем успешно решать ключевые аспекты в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности.

*С уважением,
Председатель Совета директоров
Т. Жолмагамбетов*

Обращение Председателя Правления

Уважаемые партнеры и коллеги!

Разрешите представить Вашему вниманию результаты о проделанной работе АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» за 2022 год.

АО «ИРЭЭК» является национальным институтом развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в Казахстане.

Институт в 2022 году успешно завершил работу по проекту Всемирного банка и Правительства Республики Казахстан «Повышение энергоэффективности в Казахстане».

Кроме того, 30 июня 2022 года приняты поправки в действующее законодательство расширяющие функции Общества, а именно:

- 1) мониторинг энергопотребления государственных учреждений;
- 2) мониторинг государственных закупок в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Одним из ключевых инструментов достижения целей по энергоемкости по-прежнему остается - Государственный энергетический реестр, в рамках которого обеспечен мониторинг энергопотребления порядка 20 тыс. субъектов. Стоит отметить, что данный реестра полностью автоматизирован.

Субъектами Реестра проведено более 2 тысяч энергоаудитов, на реализацию планов мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности инвестировано порядка 354 млрд тенге. В результате реализации мероприятий сэкономлено 88 млрд. тенге.

Вторым ключевым инструментом политики энергосбережения является – Карта энергоэффективности.

В рамках карты реализуются 213 проектов, в том числе 63 проекта через механизм ЭСКО/ГЧП на общую сумму более 88,6 млрд. тенге.

Продолжается начавшийся в последние годы тренд по модернизации уличного освещения. Основная часть уличного освещения городов Казахстана уже светодиодная. Ежегодная экономия лишь в данном направлении составила более 620 млн. тенге.

Приоритетным аспектом в 2022 году стало поручение Главы Государства по итогам совещания по вопросам развития энергетики и инженерной инфраструктуры.

В рамках исполнения поручений Токаева К.К. в текущем году начата работа по разработке Концепции развития сферы энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2023-2027 годы, включающая в себя конкретные меры в таких отраслях экономики как бюджетный сектор и здания, промышленность, энергетика и транспорт, население.

С целью осуществления данной работы были привлечены два международных партнера – это Германское общество по международному сотрудничеству GIZ и программа ЕС «Поддержка Европейского союза в обеспечении устойчивой энергетической взаимосвязанности в Центральной Азии SECCA».

В том числе были выработаны требования по энергоэффективности к наиболее энергоемким предприятиям (ТОП-100) с закреплением конкретных показателей по снижению их энергоемкости.

Утверждены целевые индикаторы по энергоэффективности для субъектов Государственного энергетического реестра, потребляющих энергетические ресурсы в объеме, эквивалентном пятидесяти тысячам и более тонн условного топлива в год.

Важным этапом часто является обновление, а именно проведение актуализации нормативных правовых актов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности с усилением контроля за их соблюдением.

В 2022 году пройдена государственная регистрация трех нормативных правовых актов в Министерстве юстиции Республике Казахстан.

Кроме этого, Обществом продолжается работа по проекту связанного гранта, направленного на гарантирование кредитов (*до 80% от суммы займа*), предоставляемых банками второго уровня компаниям для финансирования проектов по энергосбережению. АО «ИРЭЭК» выступает в качестве технического партнера проекта.

Донором данной программы является Программа развития ООН в Казахстане.

Сумма проекта составляет 3,5 млрд. тенге, в том числе сумма республиканского бюджета составила 2,3 млрд. тенге, средства ПРООН – 1,2 млрд. тенге.

Целью проекта является поддержка выдачи гарантии проектам по энергосбережению, а также создание необходимых условий для обеспечения инвестиций в сферу энергосбережения.

В том числе были заключены меморандумы и соглашения о сотрудничестве с международными партнерами из Чехии, России, Китая в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, а также определены договоренности с отечественными. Достиженные договоренности внесут лепту для развития энергосервисного рынка.

В том числе совместно со стратегическими партнерами, таких как Dena, ПРООН, Казахстанская ассоциация энергоаудиторов в 2022 году мы провели четвертый по счету Международный форум по энергосбережению, посвященный Дню энергосбережения в Казахстане.

Таким образом, текущий год был достаточно насыщенным для Общества. Акционерное общество «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» достигло поставленных целей и задач на 2022 год.

Намечая планы в 2023 году АО «ИРЭЭК» планирует продолжить динамичную работу, оказывая содействие в реализации государственной политики энергосбережения Республики Казахстан.

В завершении обращения я хочу поблагодарить стратегических партнеров, коллег за совместную работу.

**С уважением,
Председатель Правления АО «ИРЭЭК»
Б. Смагулов**

Ключевые события 2022 года

январь - февраль	<p>В период с 3 февраля по 17 марта 2022 года в целях реализации Государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности Институтом совместно с акиматам областей, городов республиканского значения и столицы были организованы и проведены совещания в 17 регионах страны.</p>
	<p>24 февраля 2022 г. на площадке Турецкого агентства по сотрудничеству и координации в Казахстане прошла встреча с координатором программ (ТІКА) в г. Астана Исмаилом Гурлек и представителями Института. Стороны обсудили возможности развития сотрудничества, направленные на обмен опытом, повышения квалификации кадров и др.</p>
апрель	<p>14 апреля 2022 г. в г. Астана на площадке Института проведен Круглый стол: «Энергосбережение в зданиях».</p> <p>В работе круглого стола приняли участие: депутат Мажилиса Парламента Республики Казахстан VII созыва, член комитета по вопросам экологии и природопользованию - Абаканов Е.Н., представители АО «Казцентр ЖКХ» и Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МИИР РК, от лица Института Председатель Правления - Смагулов Б.А., Заместитель Председателя Правления - Курманбаев Д.Р.</p> <p>Участники круглого стола обсудили важность проектов по повышению энергоэффективности и энергосбережения в бюджетном секторе и зданиях.</p>
	<p>14 апреля 2022 г. прошла онлайн ZOOM встреча Института с российской компанией ООО «ПрофЭСКО» - официальным дилером и уполномоченным на гарантийное и послегарантийное обслуживание осветительного оборудования марок IEK GROUP и LEDEL по вопросам содействия в реализации энергосервисных контрактов в Казахстане. По итогам встречи заключен Меморандум о сотрудничестве.</p>
	<p>22 апреля 2022 г. Астана проведена встреча с гос-м Хоригоме Кейичи - представителем японской компании T.MOCHIZUKI LTD, специализирующейся на привлечении японских технологий в приоритетные сектора экономики с целью сотрудничества по привлечению потенциальных зарубежных инвесторов для реализации проектов Карты энергоэффективности.</p>
май	<p>4 мая 2022 г. руководство Института приняло участие в онлайн заседании рабочей группы по энергоэффективности, ВИЭ и водороду организованного Немецким энергетическим агентством Dena в рамках «Энергетического диалога Казахстан-Германия».</p>
	<p>17 мая 2022 г. в г. Астана проведена встреча с участием руководителя группы реализации проекта SECCA г-на Пааты Джанелидзе, ключевого эксперта г-на Сенада Мркалевича. Стороны выразили взаимный интерес, обсудили перспективные возможности сотрудничества, направленные на наращивание потенциала с целью повышения энергоэффективности и энергосбережения в Казахстане, энергосервисного рынка (ЭСКО и ГЧП), повышения осведомленности о энергоэффективности и об энергосбережении, повышении квалификации кадров в сфере энергосбережения и др.</p>

июнь	10 июня 2022 г. в г. Астана была организована и проведена Торжественная конференция, посвященная успешному завершению проекта «Повышение энергоэффективности в Казахстане».
	15 июня 2022 года на площадке Института прошла встреча с представителями проекта SECCA (Европейский Союз).
	23 июня 2022 г. руководство Института приняло участие в онлайн-семинаре «Развитие рынка энергосервисных компаний в Казахстане: вызовы и возможности для международного сотрудничества». В рамках семинара выступили: Адельхайд Рэйманн - экономист по энергетике/консультант по устойчивому развитию Берлинского энергетического агентства, Палмира Угартэ - консультант по энергетике в области энергетического перехода и защиты климата Берлинского энергетического агентства, Александр Белый, к.н., эксперт по низкоуглеродному развитию и энергоэффективности, и Д. Курманбаев - заместитель Председателя Правления Института. Организатором семинара выступило Немецкое энергетическое агентство (dena).
	23 июня 2022 г. представители Института приняли участие в рабочей встрече с Японским энергетическим агентством JICA. В онлайн встрече участвовали: г-н Ёшида - эксперт JICA, советник по формированию проектов, г-жа Айя Кайно (ИТО) - координатор программ JICA в Казахстане, Асель Каратаева - постоянный представитель JICA в Казахстане, от АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения» Курманбаев Д. - Заместитель Председателя Правления и Сафиуллина А. – Директор Центра международного сотрудничества, привлечения инвестиций и информационного сопровождения.
30 июня 2022 г. Глава государства подписал Закон Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики, энергосбережения и повышения энергоэффективности, недропользования, местного государственного управления, государственной границы, жилищно-коммунального хозяйства и науки»	
июль	В июле 2022 г. в г. Уральск Институт провел Круглый стол на тему: «Практика реализации энергосервисных договоров в Казахстане».
август	23 августа 2022 г. прошла онлайн – встреча с ТОО «Восточная – Коммерческая» по содействию в реализации энергосервисных контрактов в Казахстане. По итогам встречи заключен меморандум о сотрудничестве.
	В августе 2022 г. на площадке АО «Атырау Жарык» г. Атырау Институт организовал Круглый стол на тему: «ЭСКО в Казахстане».
сентябрь	1 сентября 2022 г. прошла встреча с Советником генерального директора АО «НИИПП» - научно-производственный комплекс по исследованию, разработке и производству соединений АЗВ5 и созданию изделий электронной техники на их основе с целью реализации проектов в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности Казахстане. По итогам встречи заключен Меморандум о сотрудничестве.

	<p>2 сентября 2022 г. прошла ZOOM - встреча с латвийской компании «VIZULO» с целью повышения энергоэффективности и энергосбережения в Казахстане, энергосервисного рынка (ЭСКО и ГЧП). По итогам встречи заключен Меморандум о сотрудничестве.</p>
	<p>С 13 по 16 сентября 2022 года Институт принял участие в XI Международный Конгресс «Энергосбережение и энергоэффективность. IT технологии. Энергобезопасность. Экология» (г. Санкт-Петербург) в качестве спикера на пленарной сессии на тему: «Повышение энергоэффективности российской энергетики в современных условиях трансформации мировой энергетики» на тему: «Реализация политики энергосбережения в Казахстане».</p>
	<p>В период с 19 по 23 сентября 2022 года в г. Урумчи (Синьцзян-Уйгурский автономный район КНР) в гибридном формате прошла VII выставка ЭКСПО «Китай-Евразия». Институт принял участие в онлайн-форуме по эксклюзивным отраслям и продукции, организованной совместно с Алматинской палатой торговли и инвестиций РК для стран Центральной Азии. По итогам участия между Институтом и «Beijing Sinovoda Environmental Protection Technology Co.,LTD.» (Китай) был подписан Меморандум о сотрудничестве.</p>
	<p>28 сентября 2022 года в г. Алматы Институт организовал Круглый стол на тему: «Практика энергосервиса и ВИЭ» в рамках 20-ой Казахстанской международной выставки «Энергетика, электротехника и энергетическое машиностроение».</p>
октябрь	<p>В Казахстане запущен Проект ПРООН-ГЭФ «Устойчивые города для низкоуглеродного развития» — это масштабная программа финансирования, направленная на повышение привлекательности инвестиций в энергоэффективность в Казахстане стоимостью 5,93 миллиона долларов США. Основной целью Проекта является поддержка развития энергоэффективности городской инфраструктуры, в том числе уменьшение негативных воздействий на изменение климата.</p>
	<p>13 октября 2022г. Институт организовал Круглый стол на тему «Развитие энергосервисной политики в РК» в г. Павлодар.</p>
	<p>24 октября 2022г. в г. Усть-Каменогорск Институт провел Круглый стол на тему: «Развитие энергосервисной политики в Казахстане».</p>
ноябрь	<p>11 ноября 2022г. Институт провел IV Международный форум по энергосбережению в г. Астана. Организаторами Форума выступили МИИР РК и АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)». Официальными партнерами Форума выступили: Немецкое энергетическое агентство (dena), Казахстанская Ассоциация энергоаудиторов и ПРООН в Казахстане.</p>
	<p>18 ноября 2022 г. состоялся запуск проекта SECCA Европейского Союза, это параллельное мероприятие, приуроченное к Конференции по взаимосвязанности между ЕС и Центральной Азией: Глобальный Шлюз, в котором принял участие Заместитель Председателя Правления Института Турчкенов С.</p>

	<p>24-25 ноября 2022 г. ОЮЛ «Ассоциация экологических организаций Казахстана» совместно с Германским обществом по международному сотрудничеству (GIZ) в г. Алматы провели Второй Центрально-Азиатский Форум «Региональное сотрудничество для низкоуглеродного развития с учетом последствий воздействия изменения климата в Центральной Азии».</p> <p>От Института в качестве спикера на форуме выступил заместитель Председателя Правления – Курманбаев Д. с докладом на тему: «Энергоэффективность и ВИЭ - как основной механизм снижения CO₂».</p>
Декабрь	<p>5 декабря 2022г. впервые утверждены Правила мониторинга энергопотребления государственных учреждений. Приказ зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 12 декабря 2022 года № 31071.</p>
	<p>С 20 по 21 декабря 2022 г. в столице Болгарии, Софии прошел семинар в рамках совместного проекта ПРООН и МИИР РК «Создание условий для привлечения инвесторов в энергоэффективность в Казахстане». От АО «Института развития электроэнергетики и энергосбережения» приняли участие представили Майдан Д., Рысбай Г., Шадиев Н., Дуйсенбай Н.</p> <p>Основной целью семинара было повышение осведомленности о деятельности Фонда энергоэффективности и возобновляемых источников энергии. В свою очередь, казахстанская сторона поделилась своим опытом поддержки местных МСП. В ходе семинара, участники посетили объекты проектов, реализованных по механизму Фонда энергоэффективности и встретились с бенефициарами проектов.</p>

1. ОБ ОБЩЕСТВЕ:

1.1 Общие сведения

АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» образовано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 1294 от 30 ноября 2013 года путем переименования АО «Казахэнергоэкспертиза», являвшегося монополистом в сфере энергетической экспертизы в Республике Казахстан.

Акционерное общество «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» определено национальным институтом развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности согласно Приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 1130. Деятельность Общества как национального института прямо прописана и полностью регламентируется Законом Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» (далее – Закон).

Основной целью создания АО «ИРЭЭК» является оказание уполномоченному и другим государственным органам содействия в реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, а также

предоставление информационно-аналитических, консультационных и экспертных услуг.

Компания имеет более чем 30-летний опыт работы в области исследований, энергетической экспертизы, энергоаудита, аналитической и консалтинговой экспертизы с энергетическим анализом.

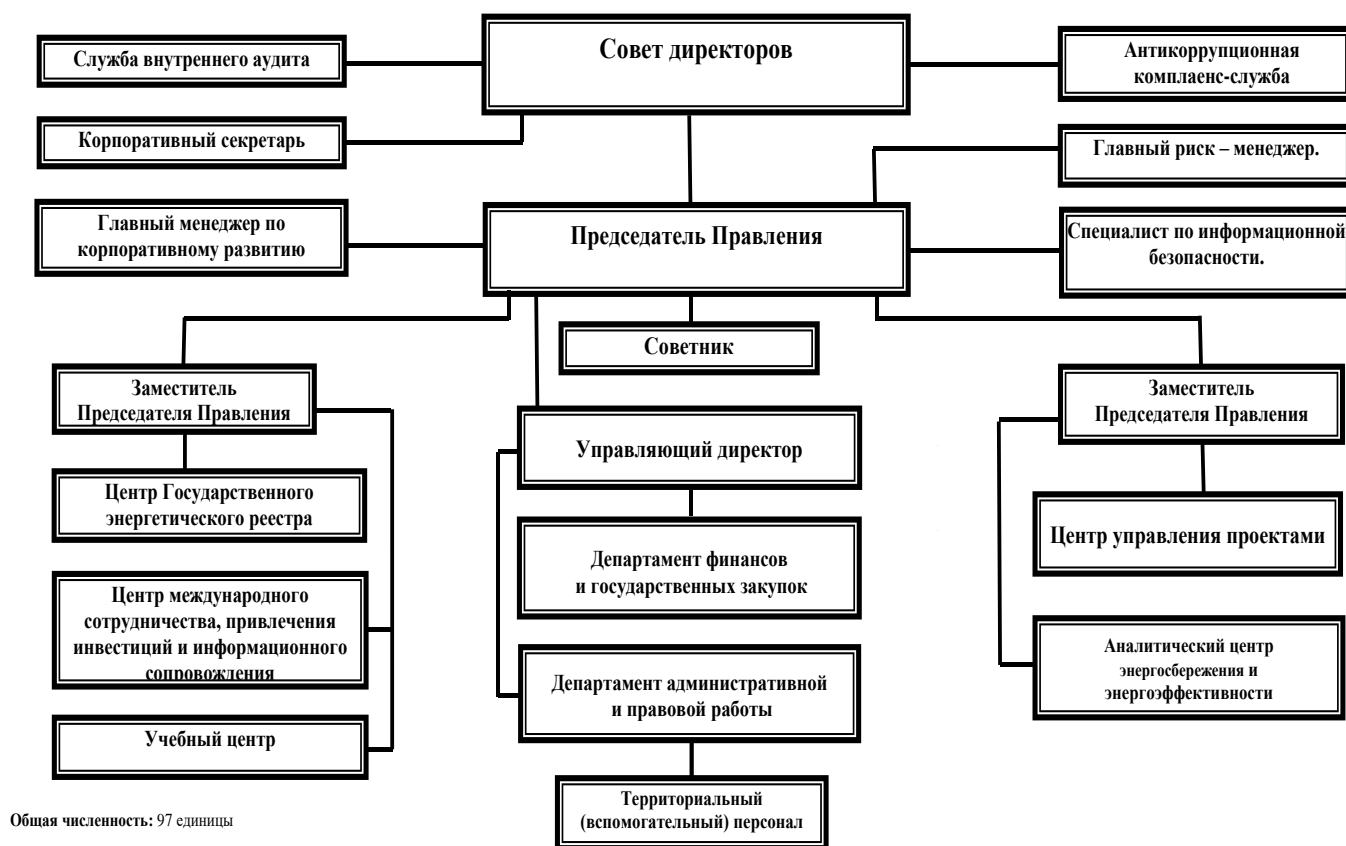
Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, район Алматы, улица Шарля де Голля, 3а, 6-7 этаж.

Деятельность акционерного общества осуществляется в рамках утвержденного Устава, который определяет правовые основы его организации и функционирования.

АО «ИРЭЭК» осуществляет следующие виды деятельности:

- 1) участие в разработке и реализации программ в области электроэнергетики, энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 2) участие в разработке и реализации программ по возобновляемым источникам энергии;
- 3) формирование и ведение государственного энергетического реестра (далее ГЭР);
- 4) проведение оценки и анализа эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, осуществляемых субъектами Государственного энергетического реестра;
- 5) проведение энергетической экспертизы (в том числе в области энергосбережения и повышения энергоэффективности);
- 6) оказание информационных, аналитических и консультационных услуг в рамках реализации карты энергоэффективности;
- 7) проведение анализа заключений энергоаудитов;
- 8) выдача экспертных заключений и рекомендаций в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 9) формирование и ведение карты энергоэффективности;
- 10) сотрудничество с международными организациями с целью привлечения информационных, образовательных и финансовых ресурсов для стимулирования развития энергосбережения;
- 11) проведение курсов повышения профессиональной квалификации в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 12) оказание информационных, аналитических и консультационных услуг в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

1.2 Организационная структура



1.3 Структура уставного капитала

Учредителем АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казакэнергoэкспертиза)» является Правительство Республики Казахстан в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан.

Государственным органом, осуществляющим права владения и пользования 100% государственным пакетом акций АО «ИРЭЭК» и Единственным акционером, является Комитет индустриального развития Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.

Уставный капитал Акционерного общества «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казакэнергoэкспертиза)» сформирован в размере 69 069 000 (шестьдесят девять миллионов шестьдесят девять тысяч) тенге.

Свидетельство о государственной регистрации выпуска ценных бумаг от 14 сентября 2011 года. Номер государственной регистрации выпуска А4923.

Акции простые, Международный идентификационный код ценной бумаги KZ1C00011519. Общее количество объявленных и размещенных ценных бумаг – 690690 штук простых акций, в том числе свободные от обременения 690690 штук. Номинальная стоимость одной акции, оплачиваемой учредителями – 100 (сто) тенге.

1.4 Миссия

Вопросы эффективного использования энергии приобретают все большее значение в контексте изменения климата и достижения углеродной нейтральности, в том числе для стран Европейского союза (далее - ЕС). Согласно Европейской директиве по энергоэффективности, лидеры ЕС поставили цель по сокращению потребления энергии как минимум на 32,5% к 2030 году. Таким образом, энергоэффективность является стратегическим приоритетом, и ЕС продвигает принцип «энергоэффективность превыше всего».

Принципиальное значение вопросов энергоэффективности подтверждается и в заявлениях Главы Международного энергетического агентства. По словам Фатих Бироль: «Энергоэффективность - первое топливо устойчивой глобальной энергетической системы, поскольку оно по-прежнему представляет собой самый чистый и, в большинстве случаев, самый дешевый способ удовлетворить наши потребности в энергии».

Основа современной системы энергосбережения Республики Казахстан была заложена в 2012 году, а именно, был принят Закон «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» (далее – Закон), предусматривающий основные направления политики энергосбережения и повышения энергоэффективности.

С момента принятия Закона основной акцент государственной политики энергосбережения был направлен на работу с самыми крупными потребителями энергетических ресурсов.

Работа с крупными потребителями дала положительные результаты в период становления политики энергосбережения и обеспечила снижение общей энергоемкости ВВП Республики Казахстан. Политика в области энергоэффективности с акцентом на промышленность может считаться успешной и что в большинстве отраслей промышленности были достигнуты улучшения в области энергоэффективности.

По итогам анализа за 2014–2021 годы достигнуто значительное снижение энергоемкости промышленного сектора, сектора добычи нефти, газа и угля и сельскохозяйственного сектора.

В то же время наблюдается отрицательная тенденция в секторах транспорта, электроэнергетики и теплоснабжения, коммерческом, государственном и жилищном секторах.

Недостаточная осведомленность организаций и населения оказывает негативное влияние и является крупнейшим препятствием к реализации политики энергосбережения.

Необходимо донести до конечных потребителей важность и необходимость рационального использования энергоресурсов, как в быту, так и в учреждениях, показать все достоинства современных энергосберегающих технологий и мероприятий.

В связи с чем нами был разработан слоган «*UNEMDE*» как механизм способный привлечь внимание и мотивировать конечного потребителя для перехода к энергосберегающему образу жизни.

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2022 ГОД

2.1 Обзор производственной деятельности

Государственный энергетический реестр – это систематизированный свод информации о субъектах Государственного энергетического реестра (далее - ГЭР).

ГЭР был создан в 2012 году по опыту передовых стран мира. За основу введения ГЭРа в Казахстане был принят опыт Японии как одной из лучших стран в мире по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности.

ГЭР представляет собой базу данных перечня энергоёмких предприятий, потребляющих энергетические ресурсы в объёме, эквивалентном 1500 и более тонн условного топлива в год, а также государственных учреждений, субъектов квазигосударственного сектора и естественных монополий, потребляющих энергетические ресурсы в объёме, эквивалентном 100 и более тонн условного топлива в год.

С 2023 года в связи с изменениями в действующее Законодательство в части исключения порога потребления 100 и более тонн условного топлива в год, охват ГЭР расширится на 10 000 государственных учреждений и субъектов квазигосударственного сектора.

В целях цифровизации сферы энергосбережения и повышения энергоэффективности в 2016 году была запущена Автоматизированная информационная система (далее – АИС ГЭР), которая обеспечивает электронный сбор информации от субъектов ГЭР.

Современная система представляет собой порталное решение, структурированное хранилище информации с удобной навигацией и аналитическими возможностями оптимизации процессов взаимодействия участников ГЭР.

АИС ГЭР разработана на грантовые средства Всемирного банка в рамках проекта «Повышение энергоэффективности в Казахстане».

Внедрение АИС ГЭР позволило оптимизировать процесс сбора и обработки данных, а также повысить эффективность взаимосвязи субъектов ГЭР с Обществом.

В 2021 году ГЭР составил – 21 516 субъекта, сбор информации проводился за 2021 отчетный год. На рисунке 1 представлена динамика количества субъектов ГЭР в период с 2019 по 2022 года.

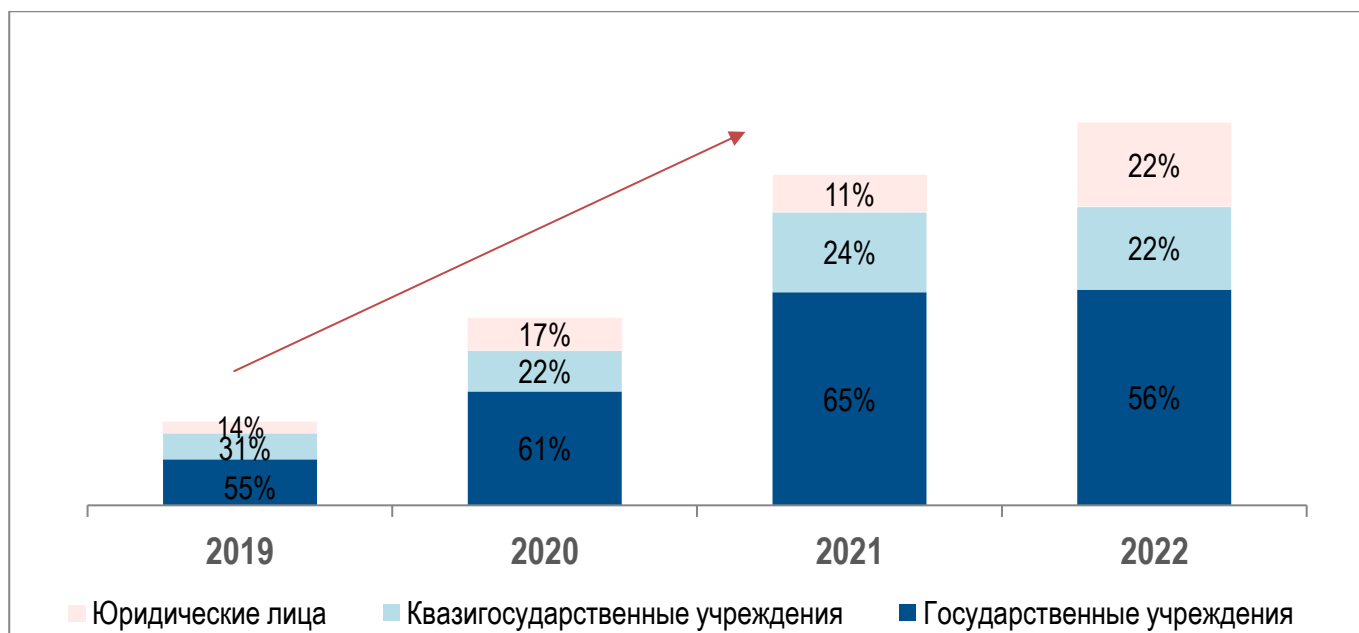


Рис.1 - Динамика количества субъектов ГЭР по годам

По итогам обработки данных из перечня субъектов ГЭР исключено 12 205 субъектов ГЭР, из них 7 352 государственных учреждений и 2 891 субъектов квазигосударственного сектора, потребляющих менее 100 т.у.т. в год, 1 553 юридических лиц и 1 индивидуальный предприниматель, потребляющих менее 1 500 т.у.т. в год, 407 ликвидированных, реорганизованных субъектов ГЭР в 2021 году, 1 дублирующийся субъект, 2 136 субъектов ГЭР уклонились от представления информации (из них 174 государственных учреждения, 260 субъектов квазигосударственного сектора и 1702 юридических лица).

Таким образом, представленная в отчете информация приводится по 9 311 субъектам ГЭР.

Согласно данным Бюро Национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан объем израсходованных энергоресурсов в Республике Казахстан в 2021 году составил 101 277 137 т.у.т.

Вместе с тем наибольшая доля от общего потребления субъектов ГЭР приходится на «Электроснабжение, подача газа, пара и воздушное кондиционирование» - 49,1% от всего потребления субъектами ГЭР (при доле в 2% от общего количества субъектов ГЭР), на «Обрабатывающая промышленность» 23,6% (при доле в 6,6% от общего количества субъектов ГЭР), на «Горнодобывающая промышленность и разработка карьеров» приходится 15,9% (при доле в 1,3% от общего количества субъектов ГЭР).

Основными энергоресурсами, потребляемыми субъектами ГЭР в Республике Казахстан, является уголь каменный, на его долю приходится 52%, газ природный -

21%. Структура потребления энергоресурсов приведена на рисунке 2.

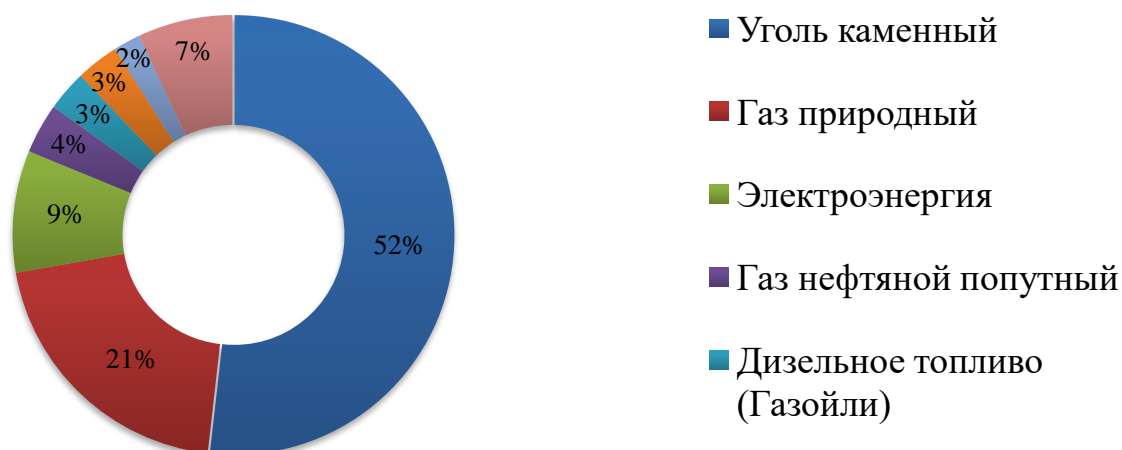


Рис.2 – Структура потребления энергоресурсов по видам в 2021 году

При анализе потребления субъектов ГЭР выявлены 74 субъекта ГЭР, потребляющие более 100 тыс. т.у.т. в год, которые занимают всего 0,8% от общего числа субъектов ГЭР. При этом на долю потребления данных субъектов приходится 83,4% от общего потребления энергоресурсов субъектами ГЭР.

Общее количество субъектов ГЭР, обязанных провести энергоаудит, составляет 4 442 субъекта ГЭР, из них 2 130 субъектов квазигосударственного сектора, 2 309 юридических лица и 3 индивидуальных предпринимателя. Среди субъектов ГЭР, обязанных провести энергоаудит, 1 635 субъектов ГЭР провели энергоаудит, том числе повторно провели 399 субъектов ГЭР, 755 субъектов ГЭР разработали планы мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том числе повторно предоставили 106 субъектов ГЭР.

Таким образом, в 2022 году Обществом проведен анализ 200 заключений по энергосбережению и повышению энергоэффективности. По итогам анализа было выявлено 48% или 95 заключений – не соответствующие. Всего в период с 2016 по 2022 годы Обществом проведен анализ 1325 заключений по энергосбережению и повышению энергоэффективности на соответствие Правилам проведения энергоаудита. По итогам анализа было выявлено что 42,6% или 565 заключений по энергосбережению и повышению энергоэффективности соответствуют Правилам проведения энергоаудита, и 57,4% или 760 заключений не соответствуют.

Из общего Перечня субъектов ГЭР, в котором состоит 9 311 субъект, 1556 являются производящими либо добывающими организациями. Остальные же 7 775 субъектов ГЭР являются только потребителями энергоресурсов.

Из 1556 субъекта ГЭР, 615 имеют вид экономической деятельности обрабатывающая промышленность, 102 – производство тепла и электроэнергии, 124 – горнодобывающая промышленность, 99 – выращивание сельхозпродукции, 143 – водоснабжение, 127 – услуги транспортирования, 346 – строительно-монтажные

работы.

Подробный анализ удельных расходов электроэнергии на производство продукции проведен среди 220 субъектов промышленности и выведен тренд по основным её отраслям.

Согласно данным Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан (далее – Бюро национальной статистики Республики Казахстан) за последние пять лет реальный прирост ВВП Казахстана составил 45,6%, при этом доля горнодобывающей и нефтегазовой промышленности в ВВП за указанный период уменьшилась с 21% до 14%.

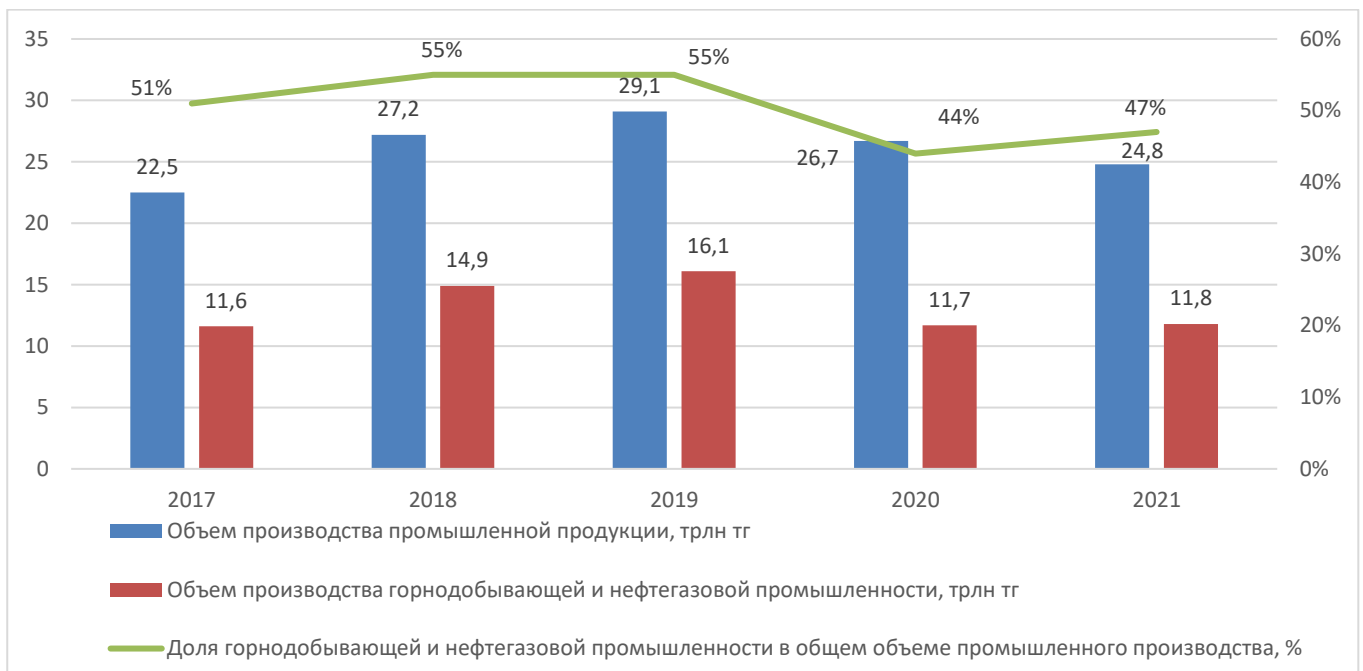


Рисунок 3- Доля производства горнодобывающей и нефтегазовой промышленности в общем объеме промышленной продукции РК

Рассмотрев 14 субъектов горнодобывающей промышленности и 27 субъектов, чья экономическая деятельность заключается в нефтепереработке, был произведен анализ изменения удельного потребления по годам с выявлением тренда и причин изменения.

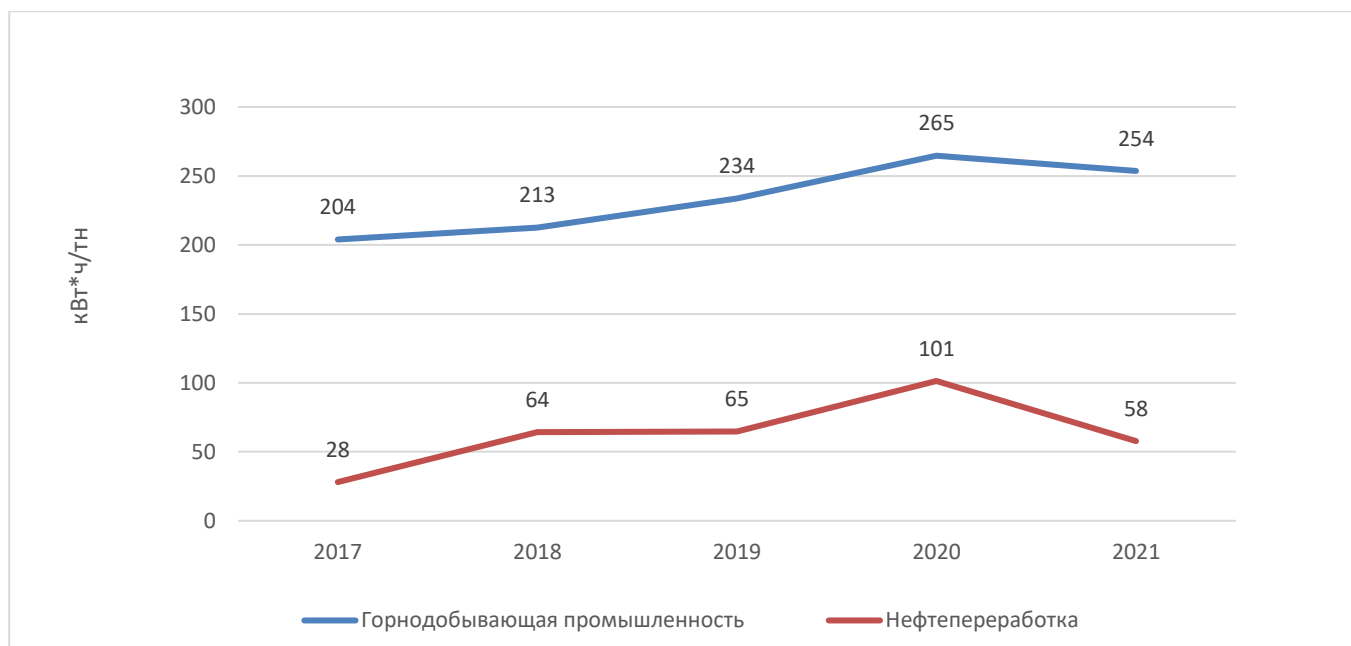


Рисунок 4 - Изменение удельного потребления по годам

Причина пикового снижения удельного потребления в 2021 году в отрасли нефтеперерабатывающих субъектов заключалась в количественном снижении добычи сырой нефти, в том числе из-за последствий пандемии COVID-19.

Также, одной из причин снижения удельного потребления электроэнергии на тонну выпускаемой продукции по виду «Нефтеперерабатывающая промышленность» с 101 кВт*ч/т в 2020 году до 58 кВт*ч/т является реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Снижение удельного потребления электроэнергии на тонну выпускаемой продукции по виду «Горнодобывающая промышленность» с 265 кВт*ч/т в 2020 году до 254 кВт*ч/т в 2021 году связано с модернизацией и обновлением особенностей технологических процессов.

Рост удельного потребления электроэнергии на тонну выпускаемой продукции по виду «Цветная металлургия» с 9657 кВт*ч/т в 2020 году до 10941 кВт*ч/т в 2021 году связано с низкой стоимостью сырья для производства готовой продукции из цветных руд на мировых рынках. Также удельные показатели влияют на ввод нового оборудования, изменения свойств переработки продукции, технологического процесса в целом и из-за ухудшения основного сырья.

Рост удельного потребления электроэнергии на тонну выпускаемой продукции по виду «Черная металлургия» с 1453 кВт*ч/т в 2020 году до 2972 кВт*ч/т в 2021 году. Данный рост удельных показателей связан с различными технологическими процессами на предприятиях. Также для получения руды более высокого качества, необходимо подвергать ряду дополнительных подготовительных операций, что приводит к росту удельной нормы расхода электроэнергии на подготовительном этапе.

Рост удельного потребления электроэнергии субъектами ГЭР на тонну

выпускаемой продукции по виду «Пищевая промышленность» с 224,6 кВт*ч/т в 2020 году до 229,7 кВт*ч/т в 2021 году.

Удельное потребление электроэнергии на тонну выпускаемой продукции по виду «Химическая промышленность» увеличилось с 697 кВт*ч/т в 2020 году до 811 кВт*ч/т в 2021 году. Рост индекса производственной деятельности страны компенсируется модернизацией технологических установок и производств, увеличением их мощностей и совершенствованием технологических схем.

Согласно данным Международного энергетического агентства за 2020 год, по уровню энергоёмкости ВВП Казахстан занимает 105 место из 143 стран.

Благодаря успешной реализации политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, основы которой были заложены в 2012 году, удалось достичь снижения энергоёмкости ВВП на 11% к 2020 году от уровня 2014 года.

По данным Бюро национальной статистики энергоёмкость ВВП в 2014 году – 0,36 тнэ/тыс. \$ США, в 2020–0,32 тнэ/тыс. \$.

Изменение энергоёмкости ВВП с 2014 по 2020 годы было обусловлено главным образом реальным повышением энергоэффективности в разных секторах.

Сектора имели различные тенденции:

- в промышленном секторе потребление энергии в период 2014–2020 годов энергоёмкость снизилась на 47%. Такой результат обусловлен тем, что основной упор Закона «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» был направлен именно на промышленный сектор;

- в секторе добычи нефти, газа и угля энергоёмкость снизилась на 26%;

- в коммерческом и государственном секторе энергоёмкость не изменилась;

- в электроэнергетике и теплоснабжении потребление энергии в период 2014–2020 годов увеличилось на 10%, в то время как валовая добавленная стоимость сектора выросла лишь на 7%. Это и привело к увеличению энергоёмкости на добавленную стоимость в электроэнергетике на 5%;

- в транспортном секторе потребление энергии в период 2014–2020 годов увеличилось на 44%, в то время как ВДС сектора снизилось на 2%. Это привело к увеличению энергоёмкости транспортного сектора с добавленной стоимостью на 47%.

Даже с учетом достигнутого, Казахстан все еще входит в перечень стран с наиболее энергоёмкой экономикой. Энергоёмкость ВВП РК в 3 раза превышает показатель ОЭСР (Организация экономического сотрудничества и развития), в 1,8 раза – Канады и в 1,3 раза – Китая.

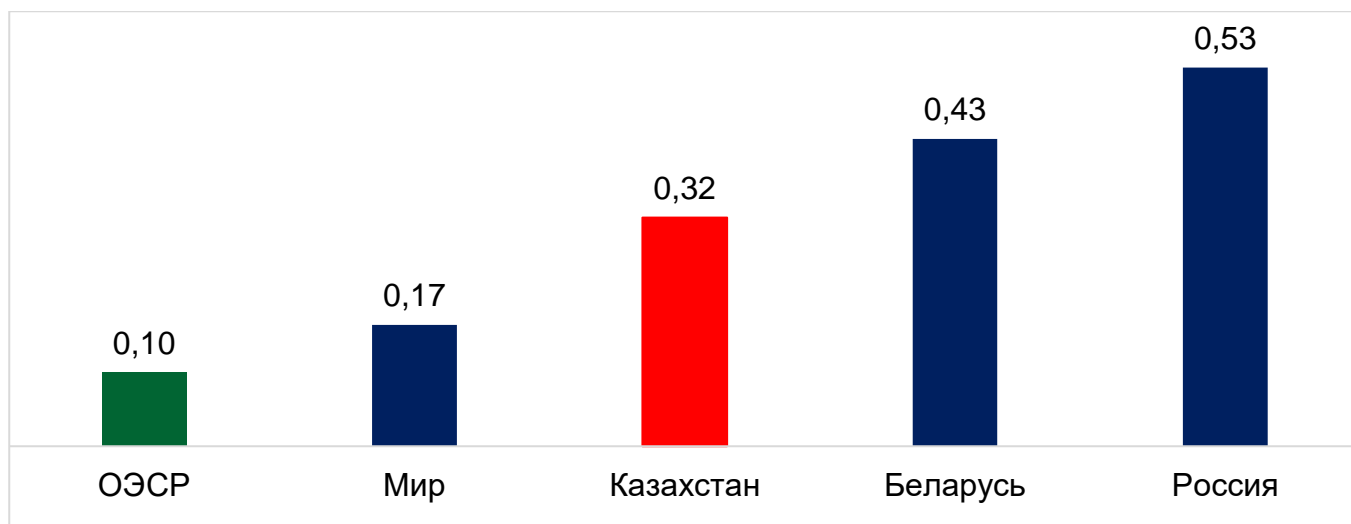


Рисунок 5 – Энергоемкость ВВП (2020), т.н.э./тыс. долл. США

Карта энергоэффективности

В рамках формирования и ведения реестра отечественных производителей и поставщиков энергосберегающих материалов, оборудования и технологий с целью актуализации были проведены переговоры со всеми субъектами, состоящими в РОПП, а также были направлены письма потенциальным субъектам. На конец 2022 года реестр состоит из 79 отечественных компаний.



Рисунок 6 – Карта энергоэффективности

Всего в рамках Карты энергоэффективности реализуется 213 проект на общую сумму инвестиций 88,6 млрд тенге, ожидаемая экономия составляет 6,8 млн тенге в год. В 2022 году включено 32 проекта на сумму инвестиций 425 млн тенге с планируемой экономией 67,2 млн тенге в год. Из них 11 проектов посредством механизма ЭСКО/ГЧП на сумму инвестиций 32,4 млн тенге с планируемой экономией 19,4 млн тенге в год.

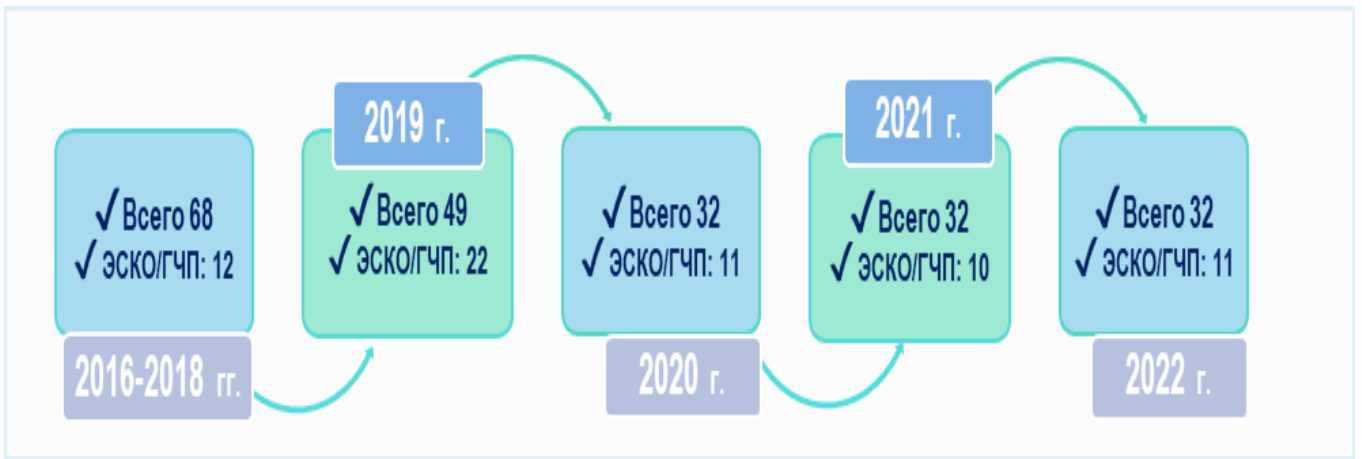


Рисунок 7 – Количество проектов в рамках, в том числе через механизм ЭСКО/ГЧП

В том числе сформирована база данных по уличному освещению, включающая в себя 87 городов Республики Казахстан. Анализ показал, что доля светодиодных светильников, установленных в городах республиканского значения и в регионах, выросла с 29,16% в 2018 году до 38,15% в 2022 году.

Так, 54,6% из установленных светильников являются энергосберегающие, а 13 городов полностью на светодиодном освещении. Последующая модернизация и замена устаревших светильников, а также установка светильников современного формата с надлежащей системой управления может сэкономить 106 млн кВт*час или 2,3 млрд тенге.



Рисунок 8 – Уличное освещение

Нормотворческая деятельность

В июне 2022 года был принят Закон Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности» инициирован Правительством, который был разработан во исполнение Послания Главы Государства народу Казахстана от 2018 года в части усиления требований по

энергоэффективности предприятий, а также в реализацию поручения Президента от 17 марта 2021 года по обеспечению перевода ТЭЦ-2 города Алматы с угля на газ и расширению компетенции маслихата и акимата города Алматы в сфере архитектурно-градостроительной деятельности.

Законом предусматриваются изменения и дополнения в следующие нормативные правовые акты Республики Казахстан:

1. В Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года «Земельный кодекс Республики Казахстан»;
2. Предпринимательский кодекс Республики Казахстан от 29 октября 2015 года;
3. Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании»;
4. Закон Республики Казахстан от 1 июля 1998 года «Об особом статусе города Алматы»;
5. Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике»;
6. Закон Республики Казахстан от 13 января 2012 года «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»;
7. Закон Республики Казахстан от 16 мая 2014 года «О разрешениях и уведомлениях»;
8. Закон Республики Казахстан от 16 января 2013 года «О Государственной границе Республики Казахстан»;
9. Закон Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года «О естественных монополиях».

Основным направлением поправок в области энергосбережения и повышения энергоэффективности является – расширение охвата Государственного энергетического реестра, деятельность энергетического аудита, усиление государственного контроля, усовершенствование политики энергосбережения и повышения энергоэффективности в бюджетном секторе и регионах.

В целом, новые нормы будут способствовать повышению энергоэффективности всех секторов экономики и соответственно, снижению энергоёмкости ВВП.

В связи с нововведением в Законодательство **приведены в соответствие 15** действующих приказов:

1. «Об утверждении механизма оценки деятельности местных исполнительных органов по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности» от 12 декабря 2014 года № 264;
2. «Об утверждении Правил деятельности учебных центров» от 31 марта 2015 года № 388;
3. «Об утверждении типового соглашения в области энергосбережения и повышения энергоэффективности» от 31 марта 2015 года № 389;
4. «Об утверждении типового соглашения в области энергосбережения и повышения энергоэффективности» от 31 марта 2015 года № 390;

5. «Об утверждении требований к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергоаудита» от 31 марта 2015 года № 391;

6. «Об утверждении нормативов энергопотребления» от 31 марта 2015 года № 394;

7. «Об утверждении Правил проведения энергоаудита» от 31 марта 2015 года № 400;

8. «Об установлении требований по энергоэффективности строительных материалов, изделий и конструкций» от 31 марта 2015 года № 401;

9. Об утверждении требований по энергосбережению и повышению энергоэффективности, предъявляемые к проектным (проектно-сметным) документациям зданий, строений, сооружений» от 31 марта 2015 года № 405;

10. «Об установлении требований по энергоэффективности технологических процессов, оборудования, в том числе электрооборудования» от 31 марта 2015 года № 407;

11. «Об утверждении Правил проведения аттестации кандидатов в энергоаудиторы» от 30 ноября 2015 года № 1123;

12. «Об утверждении Правил проведения анализа заключений энергоаудита» от 30 ноября 2015 года № 1129;

13. «Об утверждении Правил формирования и ведения карты энергоэффективности, отбора и включения проектов в карту энергоэффективности» от 30 ноября 2015 года № 1139;

14. «Об утверждении Правил формирования и ведения Государственного энергетического реестра» от 31 марта 2015 года № 387;

15. «Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности» от 30 декабря 2015 года № 837.

Также принято **6 новых** нормативных правовых акта:

1. Об утверждении перечня товаров, работ, услуг, на которые распространяются требования по энергоэффективности при осуществлении государственных закупок и закупок товаров, работ, услуг;

2. Об установлении требований по энергоэффективности товаров, работ, услуг при осуществлении государственных закупок и закупок товаров, работ, услуг;

3. Об утверждении методики расчета нормативов энергопотребления;

4. Об утверждении правил мониторинга государственных закупок и закупок товаров, работ, услуг в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

5. Об утверждении Правил мониторинга энергопотребления государственных учреждений;

6. Об установлении целевых индикаторов по энергоэффективности для субъектов Государственного энергетического реестра, потребляющих энергетические ресурсы в объеме, эквивалентном пятидесяти тысячам и более тонн условного топлива в год (ТОП-109).

В рамках поручений Главы государства **актуализированы 3** нормативных правовых акта по энергосбережению и повышению энергоэффективности с усилением контроля за их соблюдением для зданий, строений и сооружений:

1. «Об утверждении Правил определения и пересмотра классов энергоэффективности зданий, строений, сооружений» от 31 марта 2015 года № 399;
2. «Об установлении требований по энергоэффективности зданий, строений, сооружений и их элементов, являющихся частью ограждающих конструкций» от 31 марта 2015 года № 406;
3. «Об утверждении формы маркировки зданий, строений, сооружений по энергоэффективности» от 26 ноября 2015 года № 1106.

Международное сотрудничество

Значительный вклад в развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности в Казахстане вносят международные организации.

В 2022 году завершился совместный проект со Всемирным банком «Повышение энергоэффективности в Казахстане». Грант на реализацию проекта в размере 21,7 млн долларов предоставлен Швейцарским агентством по развитию и сотрудничеству через Трастовый фонд, администрируемый Всемирным банком.

Исполнительным агентством проекта выступало Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан в лице АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения».

В рамках успешной реализации проекта «Повышение энергоэффективности в Казахстане» осуществлены работы по модернизации 96 объектов социальной сферы. В результате модернизации по каждому объекту достигнута экономия энергоресурсов до 40%, создано более двух тысяч рабочих мест, доля местного содержания в товарах и работах составила 85%.

Проект показал результаты и необходимость продолжения сотрудничества со Всемирным банком в данном направлении путем его масштабирования. Так как энергомодернизация социальных объектов имеет мультипликативный эффект.

Немаловажной и неотъемлемой составляющей совместных усилий Правительства Республики Казахстан и **Программа развития ООН** является также развитие эффективного государственного управления.

Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан совместно с Обществом и АО «ФРП Даму» ведется работа по реализации Связанного гранта *«Создание условий для привлечения инвесторов в сферу*

энергосбережения в Казахстане» (далее – Связанный грант), направленного на гарантирование кредитов (до 80% от суммы займа), предоставляемых банками второго уровня ЭСКО-компаниям для финансирования проектов по энергосбережению.

Предполагаемым донором Связанного гранта является ПРООН.

Процедура реализации связанных грантов регулируется статьей 167 Бюджетного кодекса РК и Правилами представления заявок на привлечение связанных грантов (Приказ МНЭ от 11 ноября 2014 года № 76).

Общая сумма проекта (за 6 лет) составит 3 496 500 (три миллиона четыреста девяносто шесть тысяч пятьсот) тыс. тенге/9 450 000 \$ (девять миллионов четыреста пятьдесят тысяч) долларов США, из которых:

- 2 331 000 (два миллиона триста тридцать один тысяча) тыс. тенге/ 6 300 000 \$ (шесть миллионов триста) долларов США из РБ;

- 1 165 500 (один миллион сто шестьдесят пять тысяч пятьсот) тыс. тенге/3 150 000\$ (три миллиона сто пятьдесят тысяч) долларов США - вклад ПРООН.

В рамках связанного гранта проведена работа по разработке типовых документов и оценки потенциальной деятельности МСП в области энергоэффективности.

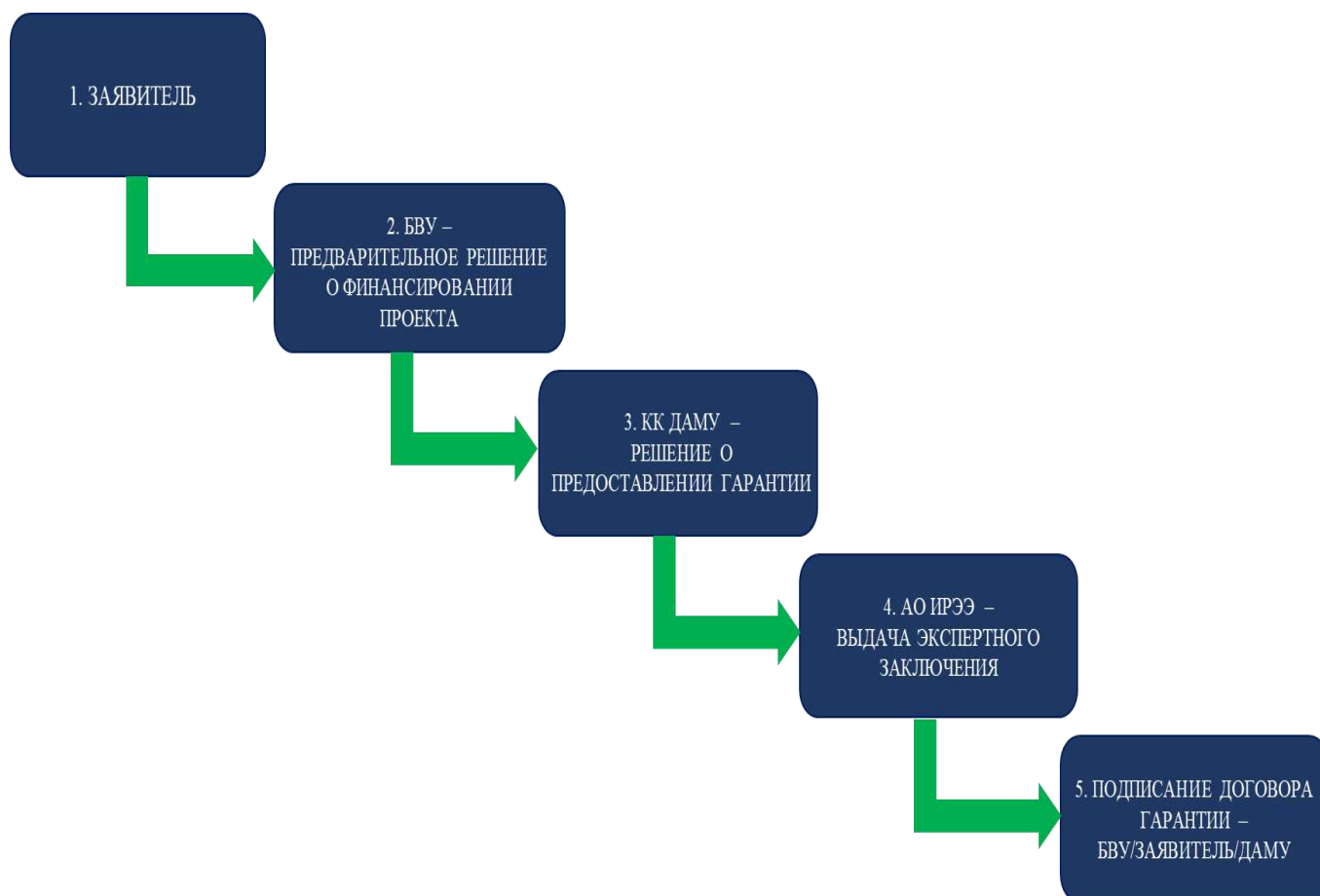


Рисунок 9 – Механизм по предоставлению гарантирования

Также, в 2022 году запущен совместный проект ПРООН-ГЭФ «Соответствующие на национальном уровне меры по смягчению последствий

для низкоуглеродного городского развития» («Устойчивые города для низкоуглеродного развития»).

Проект представляет из себя механизм финансовой поддержки (далее - МФП), который, после ряда трансформаций и усовершенствований, принял форму субсидирования части основного долга по кредитам для малого и среднего бизнеса, реализующего соответствующие критериям приемлемости проекты в городской среде.

Основным факторам обеспечения эффективности и устойчивости проектов в сфере энергоэффективности через МФП, является комплексный анализ технических свойств проектных заявок от заявителей на получение субсидий и определение их соответствия критериям поддержки, дополнительности и позитивного глобального экологического эффекта (снижения потребления энергии и соответствующего снижения выбросов парниковых газов).

Для упрощения процесса получения субсидирования и совершенствования механизма Институтом проанализированы Правила предоставления финансовой поддержки, а именно пошаговый процесс взаимодействия всех сторон проекта, изучены формы заполнения, даны рекомендации.

В рамках проекта обществом проведена комплексная техническая экспертиза и скрининг экологических и социальных рисков 22 проектных предложений (заявок), поступивших для получения поддержки, и предоставлены заключения относительно целесообразности и возможности поддержки проектов через МФП и соответствия проектов критериям оказания поддержки, включая соответствие поддержки проектов принципу дополнительности, финансовую обоснованность проектов, предварительную оценки потенциала энергосбережения и сокращения выбросов парниковых газов.

1. АВТОМАТИЗАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ

2. МОДЕРНИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ УЛИЧНОГО ОСВЕЩЕНИЯ

3. МОДЕРНИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО ОСВЕЩЕНИЯ

4. МОДЕРНИЗАЦИЯ УГОЛЬНОЙ КОТЕЛЬНОЙ УСТАНОВКИ ПУТЕМ ЗАМЕНЫ ОБЫЧНЫХ КОТЛОВ НА ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНЫЕ КОТЛЫ

5. МОДЕРНИЗАЦИЯ КАНАЛИЗАЦИОННЫХ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ

Рисунок 10 – Разработанные модельные бизнес-планы

3. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВОЙ И ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1 О выполнении операционных и финансовых показателей деятельности

Доходы Общества за 2022 год составили 895 323 тыс. тенге, в том числе доходы от основной деятельности 478 346 тыс. тенге. Общая сумма расходов за 2022 год составила 879 656 тыс. тенге. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг – 389 434 тыс. тенге, административные расходы – 30 319 тыс. тенге и прочие расходы – 459 903 тыс. тенге. Основными статьями затрат Общества являются затраты на оплату труда, аренду помещений, налоги и другие.

Наименование	Факт за 2021 года	План за 2022 года	Факт за 2022 года
Доходы, в том числе:	2 112 757	1 018 184	895 323
от бюджетной программы	411 813	405 396	405 396
от уставной деятельности	17 849	92 197	72 950
Прочее	1 683 095	520 591	416 977
Расходы, в том числе:	2 075 377	1 018 084	879 656
себестоимость реализованной товаров, работ и услуг	390 000	405 396	389 434
административные расходы	28 323	30 931	30 319
прочее	1 657 054	581 757	459 903
Прибыль до налогообложения	37 380	100	15 667
Расходы по КПП	32 481	20	731
Чистая прибыль	4 899	80	14 936

Согласно решению Единственного акционера от «27» июня 2023 года № 55-Н утвержден следующий порядок распределения чистого дохода Общества в сумме 14 935 904 (четырнадцать миллионов девятьсот тридцать пять тысяч девятьсот четыре) тенге, полученного по итогам 2022 года:

- 70 (семьдесят) процентов в сумме 10 455 133 (десять миллионов четыреста пятьдесят пять тысяч сто тридцать три) тенге направить на выплату дивидендов на государственный пакет акций Общества в доход республиканского бюджета;

- 30 (тридцать) процентов в сумме 4 480 771 (четыре миллиона четыреста восемьдесят тысяч семьсот семьдесят одна) тенге направить в распоряжение Общества.

Заключение аудитора и основные формы финансовой отчетности Общества за 2022 год представлены в 7 разделе настоящего Годового отчета.

3.2 Об основных существенных корпоративных событиях и достижениях

Существенными корпоративными событиями принято называть совершение Обществом ряда событий, которые могут привести к фундаментальным корпоративным изменениям, в том числе к изменению прав акционеров.

В отчетном году осуществлены следующие корпоративные события:

- 1) утверждена годовая финансовая отчетность АО «ИРЭЭК» за 2021 год и порядок распределения чистого дохода (Приказ Единственного акционера от 15.07.2022 года № 71-н);
- 2) осуществлена выплата дивидендов на государственный пакет акций (платежное поручение № 136 от 18 июля 2022 года);
- 3) утверждено ежегодное уточнение Плана развития АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» на 2023 год (Решение Совета директоров от 23 декабря 2022 года № 7);
- 4) избрание Жолмагамбетова Т.Б. Председателем Совета директоров Общества (решение Совета директоров от 23 августа 2022 года Протокол № 3);
- 5) продлен срок полномочий Правления до 14 января 2023 года (Решение Совета директоров от 23 декабря 2022 года № 7);
- 6) досрочно прекращены полномочия Корпоративного секретаря Кульшимбековой А.Д. (решение Совета директоров от 23 августа 2022 года Протокол № 3);
- 7) назначение Корпоративным секретарем Аманкельдиева М.С. (решение Совета директоров от 14 октября 2022 года Протокол № 4);
- 8) утверждена Организационная структура и штатная численность АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» (Решение Совета директоров от 23 декабря 2022 года № 7).

3.3 О существенных сделках и обязательствах со связанными сторонами.

Связанные стороны Общества представлены Единственным акционером Общества и ключевым управленческим персоналом.

За 2022год на основании заключенных договоров между Обществом и РГУ "Комитетом индустриального развития Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан, были оказаны услуги по бюджетной программе 056 на общую сумму 454 044 тыс. тенге с НДС.

(тыс. тенге)

Связанная сторона	Описание предмета договора	2021 год	2021 год
РГУ «Комитет индустриального развития Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан»	Услуги: по обеспечению развития рынка энергосервисных услуг и услуги по формированию и ведению Государственного энергетического реестра	454 044	461 230
Итого		454 044	461 230

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и членов Совета директоров. Общая сумма вознаграждения ключевому, управленческому персоналу за отчетный период составила 55 039 тысяч тенге (в 2021 году – 52 066 тысяч тенге).

3.4 Грантовые средства

Между Республикой Казахстан (Получатель) и Международным Банком Реконструкции и развития (Всемирный банк), выступающим в качестве администратора Трастового фонда одного донора для программы по повышению энергоэффективности и развития молодежных объединений было заключено Соглашение от 18 июня 2014 года, согласно которому Всемирный банк дает свое согласие на выделение Получателю, в порядке и на условиях, изложенных или упомянутых в Соглашении, гранта в размере двадцати одного миллиона семисот шестидесяти трех тысяч долларов США (21 763 000 \$) (далее - Грант) для оказания содействия в финансировании Проекта. Грант финансируется из средств Трастового фонда, для пополнения которого Всемирный банк получает периодические взносы от донора Трастового фонда. Общество определено Исполнительным Агентом, действующим в интересах Правительства Республики Казахстан и обеспечивающим целевое использование полученных средств Гранта.

С начала реализации Проекта общая сумма пополнения счета составила 21 741 тыс. долл. США, в т.ч 22 тыс. долларов США были возвращены Всемирному Банку в конце проекта. Ниже представлена информация о выплатах с совокупным итогом.

Таблица 7. Информация о выплатах (тыс. долларов США)

Наименование компонента	Сумма Компонента	Выплачено	Возвращено НДС	Освоено, с учетом возврата НДС	Возврат	% освоения
Компонент 1	15 061	16 870	1 809	15 061		100%
Компонент 2	6 702	7 108	428	6 680	22	99,7
ИТОГО	21 763	23 978	2 237	21 741	22	99,9%

По состоянию на 01.10.2022 г. общая сумма денежных средств, доступная на счету, составляет 0 долл. США.

По Компоненту 1 было освоено **15 061** тыс. долларов на строительномонтажные работы по 97 подпроектам в 17 регионах Казахстана.

По Компоненту 2 было освоено **6 680** тыс. долларов, из них,

- **2410** тыс. долл. США на сопутствующие услуги по поддержанию Компонента 1, в т.ч:

- **1997** тыс. долл. США за энергетический аудит, техническое обследование, разработку ПСД и авторский надзор;

- **241** тыс. долл. США за технический надзор СМР;

- **172** тыс. долл. США за экспертизу ПСД.

- **1 897** тыс. долл. США на прочие сопутствующие неконсультационные и консультационные услуги;

- **428** тыс. долл. США на приобретение товаров (офисное и компьютерное оборудование, лампы, мебель, сервера, АТП);

- **271** тыс. долл. США на обучение и командировочные расходы за пределы Казахстана;

- **1 307** тыс. долл. США на услуги консультантов ГРП;

- **367** тыс. долл. США на содержание ГРП и операционные расходы всего периода реализации Проекта (аренда помещения, услуги связи, командировочные расходы, корпоративный подоходный налог, 1С, услуги архива и т.д).

На протяжении всего периода реализации проекта был возвращен НДС из бюджета РК на общую сумму **2 237** тыс. долл. США.

Данный Проект помог пилотным внедрением альтернативных моделей финансирования в реализации мер по повышению энергоэффективности зданий и оказания технического содействия для повышения благоприятной среды устойчивого финансирования в области энергосбережения. В рамках данного Проекта проведена модернизации 96 социально-значимых объектов, по результатам которой по каждому объекту достигнута экономия энергоресурсов до 40 %, создано более двух тысяч

рабочих мест, доля местного содержания в товарах и работах составила 85 %. Снижение выбросов CO₂ достигло в количественном выражении 259 тыс. тонн.

Изменение обязательств за отчетный период было следующим:

	за 2022 год
Обязательства на 01 января	136 677
Корректировка сальдо (списаны обязательства, исполненные в прошлых периодах)	0
Скорректированное сальдо на 01 января	136 677
Получены ДС, с учетом возврата в USD (тыс. USD)	744,6
Тенговый эквивалент полученных средств (тыс. тенге)	318 926
средний курс 1 USD/тенге	428,23
Всего получено (тыс. тенге)	318 926
Использованы средства на реализацию Проекта	(312 307)
Курсовая разница от обменных операций	6 619
Всего использованы средства (тыс. тенге)	(318 926)
Обязательства на 31 декабря	0

4. ЦЕЛИ И ПЛАНЫ НА БУДУЩИЕ ПЕРИОДЫ

Основной целью деятельности Общества является оказание содействия в реализации политики энергосбережения и повышения энергоэффективности.

В соответствии с Концепцией по переходу Республики Казахстан к «зеленой экономике» определены цели по снижению энергоемкости валового внутреннего продукта не менее чем на 30 % к 2030 году и в 2 раза к 2050 году (*от уровня 2008 года*).

По итогам 2021 года энергоемкость валового внутреннего продукта снижена на 38,5% от уровня 2008 года (*0,35 тонн нефтяного эквивалента на тыс. \$ в ценах 2015 года против 0,52 т.н.э. на тыс. \$ в ценах 2015 года*).

ПЛАНЫ НА 2023 ГОД

Внутренняя политика

В целях развития Общества планируется произвести автоматизацию внутренних процессов, оптимизацию расходов и внедрение проектного управления. Для повышения качества работы сотрудников, материального стимулирования и привлекательности условий труда Обществом предусматривается курсы повышения квалификации и улучшение социального пакета.

Нормативно-правовая деятельность

Обществом после проведения анализа проблемных вопросов по реализации политики энергосбережения планируется внести ряд поправок в законодательство Республики Казахстан в части энергосбережения и повышения энергоэффективности, а именно в Кодекс Республики Казахстан «Об административных правонарушениях», «Предпринимательский кодекс Республики Казахстан», «Бюджетный кодекс Республики Казахстан» и «Градостроительный кодекс Республики Казахстан», а также в Закон Республики Казахстан «О государственных закупках».

Кроме того, Общество участвует в разработке проекта Закона Республики Казахстан «О теплоэнергетики» и национального стандарта «Энергетический аудит (энергоаудит). Требования к компетенции энергоаудитора».

Финансовая деятельность

Привлечение Международных финансовых организаций и грантов для реализации проектов в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Также, для привлечения внебюджетных средств Обществом планируется создание нового центра «Центр компетенции» задача которого будет направлена на поиск и реализацию проектов.

5. ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ

5.1 Структура корпоративного управления

Основой корпоративного управления являются эффективность, оперативность и прозрачность. Общество рассматривает корпоративное управление, как средство повышения эффективности своей деятельности, укрепления репутации и действует посредством достижения оптимального баланса интересов высшего органа – Единственного акционера, органа управления – Совета директоров и исполнительного органа – Правления Общества, а также других заинтересованных лиц. Состав Совета директоров Общества представлен на паритетных началах из числа представителей Единственного акционера, государственного органа по управлению государственным имуществом и независимых директоров.

Компетенции органов и порядок принятия решений четко определены и закреплены в Уставе АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)».

Процесс отбора членов в состав Совета директоров, в том числе независимых директоров определяется действующим законодательством Республики Казахстан.

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ



Основным элементом оценки эффективности деятельности Исполнительного органа АО «ИРЭЭК» является система Ключевых показателей деятельности. Перечень и целевые значения КПД утверждаются Советом директоров Общества.

5.2 Структура активов

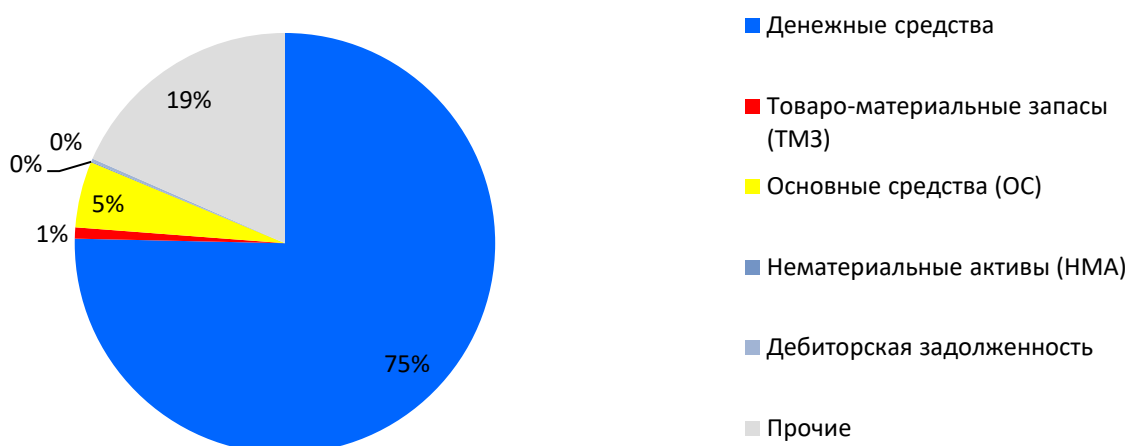
Активы Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года составили 593 649 тыс. тенге.

тыс. тенге

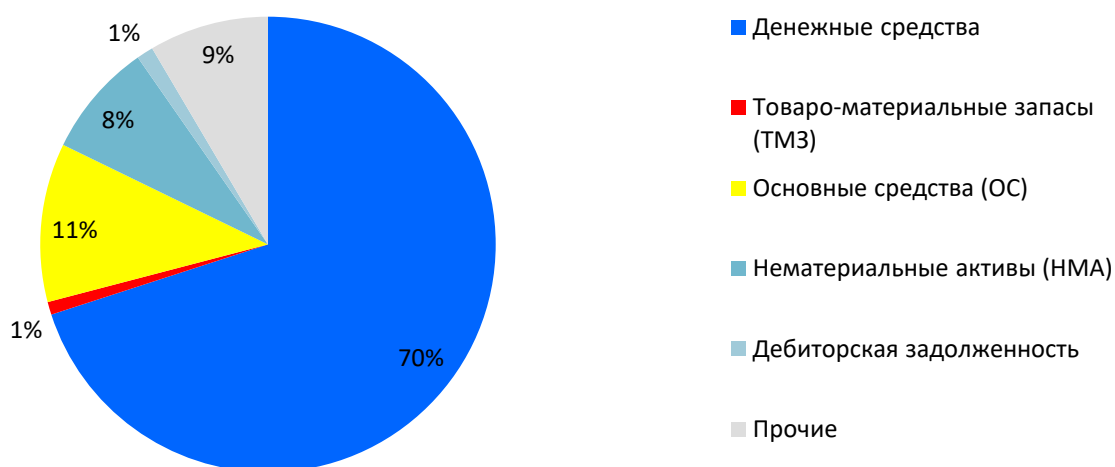
№	Наименование показателей	2021	2021
1	Денежные средства	466 622	415 625
2	Товарно-материальные запасы (ТМЗ)	5 318	5 407
3	Основные средства (ОС)	31 509	66 955
4	Нематериальные активы (НМА)	430	48 189
5	Дебиторская задолженность	1 413	7 057

6	Прочие	114 023	50 416
	ИТОГО	619 315	593 649

Активы Общества на 31.12.2021 г.



Активы Общества на 31.12.2022 г.



5.3 Дивидендная политика

Дивидендная политика АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» основывается на соблюдении интересов Общества и Единственного акционера при определении размеров дивидендов, на повышении инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации, на уважении и строгом соблюдении прав Единственного акционера, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества и внутренними документами.

Общество стремится наряду с ростом капитализации увеличивать размер выплачиваемых дивидендов, исходя из размера полученного чистого дохода за год и потребностей развития производственной и инвестиционной деятельности АО «ИРЭЭК».

Основными условиями выплаты дивидендов Единственному акционеру являются: наличие у Общества чистого дохода за отчетный период, отсутствие ограничений на выплату дивидендов и решение Единственного акционера о выплате дивидендов.

Положение о дивидендной политике АО «ИРЭЭК» утверждено решением Единственного акционера АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» от 21.03.2016 за № 31. В соответствии с утвержденным Положением о дивидендной политике определен размер дивидендов по простым акциям, который составляет не менее 50 (пятьдесят) % чистого дохода Общества.

Во исполнение Постановления Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2020 года № 142 «О дивидендах на государственные пакеты акций и доходах на государственные доли участия в организациях» и пункта 3 Протокола заседания Государственной комиссии по обеспечению режима чрезвычайного положения при Президенте Республики Казахстан от 23 марта 2020 года, Обществом по итогам 2020, 2021 и 2022 годов направлено на выплату дивидендов 70 (семьдесят) % от суммы чистого дохода.

ОБЪЯВЛЕННЫЕ ДИВИДЕНДЫ ПО ПРОСТЫМ АКЦИЯМ АО «ИРЭЭК» ПО ИТОГАМ

Период	2022г.	2021г.	2020 г.	2019г.	2018г.
Размер выплаченного дивиденда (тыс. тенге)	10 455	3 429	18 163	1 571	10 930

5.4 Совет директоров

Совет директоров является органом управления Общества, который определяет стратегические направления его деятельности, утверждает бюджет, избирает Исполнительный орган и осуществляет иные полномочия. Деятельность Совета директоров регулируется Уставом, Кодексом корпоративного управления и Положением о Совете директоров.

В соответствии с подпунктом 5) пункта 1 статьи 36 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества избирается Единственным акционером.

Согласно Устава Общества определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, также определение размера и условий выплаты вознаграждений членам Совета директоров определяется Единственным акционером. Число членов Совета директоров должно составлять не менее трех. Не менее 30% числа членов Совета директоров должны быть независимыми директорами.

Срок полномочий Совета директоров также устанавливается решением Единственного акционера и истекает на момент принятия решения Единственным акционером об избрании нового состава Совета директоров.

Состав Совета директоров АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» по состоянию на 31.12.2022 года

Председатель Совета директоров	Жолмагамбетов Турар Бибитович	Заместитель Председателя Комитета индустриального развития МИИР РК
Члены Совета директоров	Бердалина Гульзат Кыстаубаевна	Главный эксперт управления по работе с негосударственными юридическими лицами с государственным участием КГИП МФ РК
	Смагулов Бауржан Амиржанович	Председатель Правления АО «ИРЭЭК»
Независимые директора	Дюсенов Канат Махметович	Евразийский национальный университет им. Л.Н. Гумилева, доцент кафедры «Теплоэнергетика»
	Копенов Едил Кудайбергенович	Генеральный директор ТОО «АлматыЭнергоСбыт»

Следует отметить, что на первом и втором заседании Совета директоров Председательствующим членом Совета директоров был Кенжалинов А.Т. (Протокол № 1 от 20.04.2022 года).

Жолмагамбетов Турар Бибитович

Дата рождения: 23 марта 1987 года

Гражданство – Республика Казахстан

Дата избрания в состав Совета директоров: 29 июля 2022 года

Статус: Председатель Совета директоров, Представитель акционера – Заместитель Председателя Комитета индустриального развития МИИР РК

Образование: высшее

- Казахский национальный педагогический университет им. Абая специализация: государственное и местное управление (2007г.)

- Казахский Экономический Университет имени Т. Рыскулова, специальность – магистр экономики и бизнеса (2010г.)

-

Сведения о трудовой деятельности за последние семь лет:

- 2015-2019 Директор Центра отраслевого анализа АО «Казахстанский институт развития индустрии».
- 2019-2020 Заместитель Председателя Правления АО АО «Казахстанский институт развития индустрии».
- 2020-2021 Заместитель Генерального директора по развитию ТОО «Кайнар - АКБ».
- с 7.04.2022 по настоящее время Заместитель председателя Комитета индустриального развития Министерство индустрии и инфраструктурного развития МИИР РК

Бердалина Гульзат Кыстаубаевна

Дата рождения: 19 декабря 1962 года

Гражданство: Республика Казахстан

Дата избрания в состав Совета директоров: 27 мая 2022 года

Статус: Член Совета директоров

Образование: высшее

КазНТУ им Сатпаева, специальность - инженер-машиностроитель (1981г.)

Евразийский гуманитарный институт, специальность – юриспруденция (2007г.)

Сведения о трудовой деятельности:

с 1996 года по настоящее время в Комитете государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан.

Смагулов Бауржан Амиржанович

Дата рождения: 11 августа 1963 года

Гражданство: Республика Казахстан

Дата избрания в состав Совета директоров: 6 марта 2017 года

Статус: Член Совета директоров, Председатель Правления АО «ИРЭЭК»

Образование: высшее

- Карагандинский медицинский институт
- Карагандинский экономический университет. Экономист-менеджер
- Карагандинский государственный технический университет
- Российская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации. Бакалавр безопасности жизнедеятельности и охраны окружающей среды

Научные звания, степени: Кандидат экологических наук

Место работы и занимаемые должности в организациях за последние семь лет:

- 21.08.2016-23.10.2016 Заместитель Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства национальной экономики РК.
- с 29.12.2016 по настоящее время Председатель Правления АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)».

Дюсенев Канат Махметович**Дата рождения:** 21 марта 1958 года**Гражданство:** Республика Казахстан**Дата избрания в состав Совета директоров:** 12 апреля 2018 года**Статус:** Независимый директор**Образование:** высшее

- Павлодарский индустриальный институт
- Московский энергетический институт

Научные звания, степени: Кандидат технических наук**Место работы и занимаемые должности в организациях за последние семь лет:**

- с 03.2016 по настоящее время Доцент кафедры «Теплоэнергетика» Евразийского национального университета им. Л.Н. Гумилева.

Копенов Едил Кудайбергенович**Дата рождения:** 28 июня 1970 года**Гражданство:** Республика Казахстан**Дата избрания в состав Совета директоров:** 17 апрель 2017 года**Статус:** Независимый директор**Образование:** высшее**Место работы и занимаемые должности в организациях за последние семь лет:**

- 06.2016-10.2019 Председатель Правления, АО «КОРЭМ».
- 10.2019- 05.2021 Управляющий директор по трансформации бизнеса, АО "Самрук-Энерго".
- с 05.2021 – 05.2022 Генеральный директор ТОО «Экибастузкая ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова».
- 05.2022 по настоящее время Генеральный директор ТОО «АлматыЭнергоСбыт».

Отчет о деятельности Совета директоров

В течении 2022 года Советом директоров Общества проведено 7 заседаний, при этом все заседания проведены в очной форме.

На заседания в общей сложности вынесено 37 вопросов, из которых все рассмотрены.

Участие членов Совета директоров Общества на заседаниях за период с января по декабрь 2022 года.

Члены Совета директоров	СД - 1 20.04.22	СД - 2 16.06.22	СД - 3 23.08.22	СД - 4 14.10.22	СД - 5 29.11.22	СД - 6 15.12.22	СД - 7 23.12.22	% посещаемости
Кенжалинов А.Т.	+	+						100%
Жалмагамбетов Т.Б.			+	+	+	+	+	100%
Смагулов Б.А.	+	+	-	+	+	+	+	86%
Бердалиева Г.К.	+	-	-	+	-	+	-	43%
Дюсенов К.М.	+	+	+	+	+	+	+	100%
Копенов Е.К.	+	+	+	+	+	-	+	86%

Во всех заседаниях Совета директоров имелся кворум.

Общий процент посещаемости заседаний Совета директоров в течении 2022 года составил 82%.

В течении отчетного периода Совет директоров Общества осуществлял свою деятельность в соответствии со своим Планом работы на 2022 год (утвержден 27 декабря 2021 года (Протокол № 4), который предусматривал рассмотрение 31 вопроса.

Вместе с тем, следует отметить, что вне Плана Советом директоров дополнительно рассмотрены 6 вопросов.

Таким образом, за отчетный период Советом директоров были рассмотрены вопросы и приняты решения:

- по финансовой отчетности, в том числе годовых отчетов и планированию – 9;
- по организационной структуре – 2;
- по внутреннему аудиту – 5;
- по комплаенс - 3
- по контролю и рискам – 3;
- стратегического характера – 2;
- по деятельности Совета директоров – 5;
- по деятельности Правления – 5;
- по утверждению внутренних документов – 3.

Совет директоров в течении отчетного периода проводил свои заседания на регулярной основе, а также по мере необходимости.

Вознаграждение членов Совета директоров

Общество несет определенные расходы, связанные с деятельностью Совета директоров, в том числе за компенсацию документально подтвержденных расходов, связанных с выездами на заседания Совета директоров.

Членам Совета директоров, являющимся государственными служащими, вознаграждения не выплачиваются. Председатель Правления Общества, в случае его избрания в состав Совета директоров, не получает вознаграждение за работу в Совете директоров. Таким образом, вознаграждение получают только независимые директора.

Условия и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров определяются Положением о Совете директоров, Правилами выплаты вознаграждения и компенсации расходов независимых директоров, а также договорами, заключенными с Председателем Совета директоров Общества на основании решения Единственного акционера.

В соответствии с решением Единственного акционера АО «ИРЭЭК» независимому директору определяется фиксированное вознаграждение (с учетом налогов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Республики Казахстан) в размере 70 000 (семьдесят тысяч) тенге за участие и работу на каждом заседании Совета директоров Общества. Директору также компенсируются расходы, связанные с выездом на заседания Совета директоров, проводимые вне места его постоянного жительства.

Выплата фиксированных вознаграждений независимым директорам, а также компенсация расходов производится Обществом в порядке, установленном внутренними документами Общества.

Кроме того, на основании подпункта 5) пункта 16 Положения о Совете директоров Общества, между независимыми директорами и Председателем Совета директоров Общества заключены соответствующие договоры.

В целом расходы, связанные с деятельностью независимых директоров за 2022 год, составили 980 000 тенге, начисленные за участие на заседаниях Совета директоров Общества.

5.5 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления

Кодекс корпоративного управления утвержден решением Единственного акционера 28 августа 2019 года № 87-Н (далее-Кодекс). АО «ИРЭЭК» был проделан большой объем работы по приведению внутренних документов Общества в соответствии с Кодексом. Все изменения и дополнения в внутренние нормативные документы своевременно были рассмотрены и утверждены Советом директоров Общества в пределах своей компетенции. В связи с тем, что АО «ИРЭЭК» является

малочисленной компанией и не имеет в своем составе зависимых и дочерних организаций, представительств и филиалов, в Обществе отсутствуют соответствующие Комитеты. По вышеуказанной причине Общество не публикует отчетность в области устойчивого развития. Однако, в Годовом отчете представлен раздел 6 «Устойчивое развитие», в котором отображены вопросы кадровой политики и социальной ответственности Общества.

Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления АО ««Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» по состоянию на 31 декабря 2022 года

№	Принципы корпоративного управления	Степень соблюдения	Информация о факте исполнения или неисполнения и принимаемых мерах по исполнению
1	Принцип разграничений полномочий	Соблюдается	В рамках структуры управления АО «ИРЭЭК» четко определено разделение обязанностей между органами Общества в соответствии с законодательством и Уставом Общества
2	Принцип защиты прав и интересов акционеров	Соблюдается	<p>Соблюдение прав Единственного акционера является ключевым обязательством АО «ИРЭЭК». В Обществе строго соблюдается права Единственного акционера, которые закреплены в законодательстве и внутренних документа. АО «ИРЭЭК» регулярно предоставляет Единственному акционеру информацию о деятельности Общества и ее результатах для обеспечения надлежащей информированности при принятии решений по вопросам Общества как в соответствии с законодательством РК, так по запросам и поручениям Единственного акционера. Согласно Закону РК «Об акционерных обществах», вопрос о размере и выплате дивидендов подлежит рассмотрению Единственным акционером при утверждении Годовой финансовой отчетности Общества. В 2022 году Единственный акционер принял 2 решения, связанных с деятельностью Общества:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) избрание/прекращение полномочий членов Совета директоров; 2) утверждение аудированной годовой финансовой отчетности за 2021 год, порядка распределения чистого дохода и определение размера дивидендов по итогам 2021 года.

3	<p>Принцип эффективного управления Обществом Советом директоров и Правлением</p>	<p>Соблюдается</p>	<p>Совет директоров является органом управления, подотчетным Единственному акционеру Общества, обеспечивающим стратегическое руководство организацией и контроль за деятельностью Правления.</p> <p>Правление подотчетно Совету директоров, осуществляет руководство ежедневной деятельностью организации и обеспечивает ее соответствие Плану развития и решениям принятым Единственным акционером и Советом директоров.</p> <p>Полномочия Совета директоров и Правления четко закреплены и разграничены.</p> <p>Избрание Совета директоров проходит исключительно в рамках процедур, установленных законодательством и Уставом Общества. Порядок избрания, срок полномочий, деятельность Совета директоров регламентированы внутренними документами Общества.</p> <p>Роль и функции председателя Совета директоров и руководителя Исполнительного органа четко разграничены и закреплены в Уставе Общества, положениях о Совете директоров и Правлении.</p> <p>Подготовка и проведение заседаний Совета директоров способствует максимальной результативности его деятельности. Для выполнения своих обязанностей члены Совета директоров имеют доступ к полной, актуальной и своевременной информации. Совет директоров проводит регулярные заседания для эффективного выполнения своих функций. Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с Планом работы, утверждаемым до начала календарного года. В целях эффективной организации деятельности Совета директоров и взаимодействия Совета директоров, Правления с Единственным акционером Советом директоров назначен Корпоративный секретарь, который осуществляет свои функции в соответствии с</p>
---	--	--------------------	---

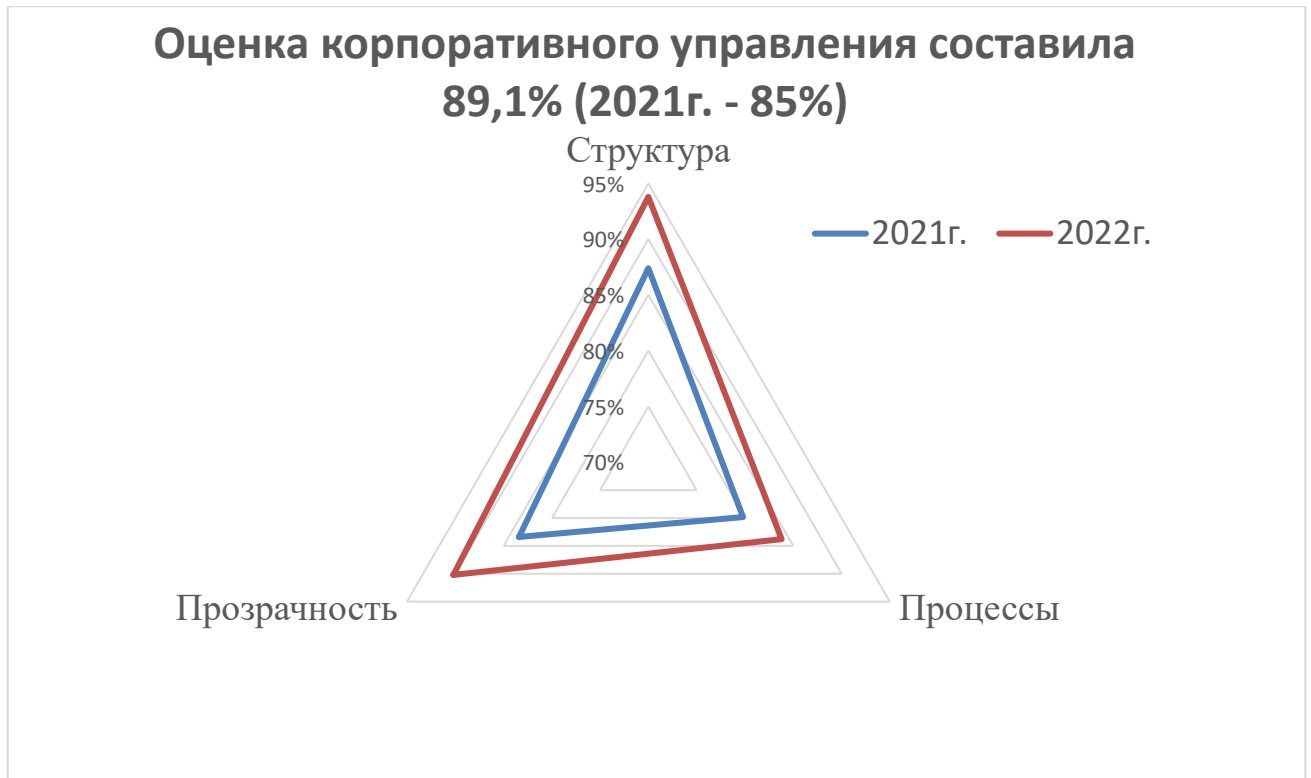
			<p>законодательством, Уставом и другими внутренними документами. Заседания Совета директоров надлежащим образом протоколируются Корпоративным секретарем с указанием в полном объеме итогов обсуждений и принятых решений. Председатель Правления назначается на должность по решению Единственного акционера. Совет директоров избирает членов Правления, определяет сроки полномочий, размер должностного оклада, условия оплаты их труда.</p> <p>В АО «ИРЭЭК» разработаны и утверждены Правила оценки деятельности членов Правления Общества (Протокол от 1 ноября 2017 года № 5), в соответствии с вышеуказанными Правилами Советом директоров ежегодно утверждаются мотивационные КПД руководителя и членов Исполнительного органа.</p> <p>Правление предварительно рассматривает и одобряет вопросы, выносимые на рассмотрение Совета директоров. Совет директоров предварительно рассматривает вопросы, выносимые на рассмотрение Единственного акционера.</p> <p>В 2022 году Совет директоров провел 7 заседаний, на которых рассмотрено 37 вопросов.</p> <p>В 2022 году состоялось 25 заседаний Правления, на которых рассмотрено 39 вопросов.</p> <p>По состоянию на конец отчетного периода 2 из 5 членов Совета директоров являются независимыми директорами, обладающими профессиональными и управленческими компетенциями, необходимыми для выполнения обязанностей членов Совета директоров Общества.</p>
4	Принцип устойчивого развития	Соблюдается	<p>1) Открытость. Общество открыто к встречам, обсуждениям и диалогу, стремится к построению долгосрочного сотрудничества с заинтересованными сторонами, основанного на учете взаимных интересов, соблюдении прав и баланса между</p>

		<p>интересами АО «ИРЭЭК», и заинтересованных сторон;</p> <p>2) Подотчетность. Общество подотчетно Единственному акционеру и ответственно за рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие Компании в долгосрочном периоде;</p> <p>3) Прозрачность. Решения Общества ясны и прозрачны для заинтересованных сторон. АО «ИРЭЭК» своевременно раскрывает предусмотренную законодательством РК и внутренними документами информацию, с учетом норм по защите конфиденциальной информации;</p> <p>4) Этичное поведение. Основой при принятии решений и действий Общества являются такие ценности, как уважение, честность, открытость, командный дух и доверие, добросовестность и справедливость;</p> <p>5) Уважение. Общество уважает права и интересы заинтересованных сторон, которые следуют из законодательства РК, заключенных договоров, или опосредованно в рамках деловых взаимоотношений;</p> <p>6) Законность. Принимаемые решения Общества соответствуют законодательству Республики Казахстан;</p> <p>7) Соблюдение прав человека. Общество соблюдает права человека, предусмотренных Конституцией Республики, обеспечивает безопасность и охрану труда работников; оказывает социальную поддержку работникам и развиваем корпоративную культуру;</p> <p>8) Нетерпимость к коррупции. Общество в своей деятельности придерживается принципа неприятия коррупции в любых формах и проявлениях (принцип «нулевой толерантности») и считает своим долгом содействовать повышению уровня антикоррупционной культуры;</p> <p>9) Недопустимость конфликта интересов. В целях обеспечения регулирования конфликта интересов в Обществе ведется перечень аффилированных лиц в</p>
--	--	---

			соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.
5	Принцип управления рисками внутренний контроль и аудит	Соблюдается	<p>В Обществе существует система управления рисками и внутреннего контроля. Совет директоров играет активную роль в области управления рисками. Ежеквартальные отчеты в области управления рисками рассматриваются Советом директоров. При необходимости они корректируют мероприятия и процессы в этой сфере.</p> <p>В Обществе эффективно функционирует Служба внутреннего аудита, подотчетная Совету директоров</p>
6	Политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов	Соблюдается	<p>В случае возникновения корпоративных конфликтов, участники изыскивают пути их решения путем переговоров в целях обеспечения эффективной защиты интересов организации и заинтересованных сторон. В 2022 году в Обществе случаи корпоративных конфликтов и конфликта интересов должностных лиц и работников Общества не зафиксированы.</p> <p>В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и в целях обеспечения регулирования конфликта интересов в Обществе ведется перечень аффилированных лиц.</p>
7	Принципы прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Общества	Соблюдается	<p>В целях соблюдения интересов заинтересованных сторон Общество своевременно и достоверно раскрывает информацию о всех важных аспектах своей деятельности, включая финансовое состояние, результаты деятельности, структуру управления. Соответствующая информация размещается на различных ресурсах.</p> <p>Общество ежегодно проводит аудит финансовой отчетности посредством привлечения независимого и квалифицированного аудитора. Результаты аудита утверждаются решением Единственного акционера.</p> <p>На заседаниях Совета директоров рассмотрена информация о деятельности Общества: карты КПД членов Правления с</p>

		<p>фактическими значениями за 2021 год (Протокол 3 от 23 августа 2022 г.), карты КПД членов Правления с целевыми значениями на 2022 год (Протокол 3 от 23 августа 2022 г. и Протокол № 7 от 23 декабря 2023 г.), Отчет об итогах деятельности Общества за 2021 год и за 1 полугодие 2022 года (Протокол 2 от 16 июня 2022 г. и Протокол 3 от 23 августа 2022 года), Годовой отчет АО «ИРЭЭК» за 2021 год (Протокол 3 от 23 августа 2022 года).</p> <p>Регулярно проводится работа по обновлению информации на корпоративном веб-сайте www.kazee.kz. На сайте размещается информация о деятельности Общества, новости, дайджесты для заинтересованных лиц и др.</p> <p>При раскрытии информации учитываются нормы законодательства РК о коммерческой и иной охраняемой законодательством тайне, а также Положением о защите информации АО «ИРЭЭК», составляющей коммерческую, служебную и иную, охраняемую законодательством тайну (утверждена решением Совета директоров от 16 июня 2017 года № 3), Положением о раскрытии информации от 26.04.2016 года №3.</p>
--	--	--

Службой внутреннего аудита проведена оценка корпоративного управления за 2022 год, по результатам которой оценка составила – **89,1%** (2021г. - 85%).



5.6 Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом, осуществляющим руководство текущей деятельностью в целях выполнения задач и реализации Плана развития Общества. Деятельность Правления строится на основе принципа максимального соблюдения интересов Единственного акционера и полностью подотчетна решениям Единственного акционера и Совета директоров.

По состоянию на 31.12.2022 года Правление АО «ИРЭЭК» состоит из 4 членов:

Председатель Правления	Смагулов Бауржан Амиржанович
Заместители Председателя Правления	Курманбаев Дархан Рахымтаевич
	Турчекенов Серик Амангельдиевич
Управляющий директор	Нуржигитов Бекмурат Кемелханович

Председатель Правления является руководителем Исполнительного органа АО «ИРЭЭК» и несет ответственность за выполнение решений Единственного акционера и Совета директоров Общества.

Состав Правления (по состоянию на 31.12.2021 года)

Смагулов Бауржан Амиржанович

Дата рождения: 11 августа 1963 года

Гражданство: Республика Казахстан

Дата избрания в состав Правления АО «ИРЭЭК»: 28 декабря 2016 года

Статус: Член Совета директоров, Председатель Правления АО «ИРЭЭК»

Образование: высшее

- Карагандинский медицинский институт (1986). *Врач*
- Карагандинский экономический университет. *Экономист-менеджер*
- Карагандинский государственный технический университет
- Российская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации (2007). *Бакалавр безопасности жизнедеятельности и охраны окружающей среды*

Научные звания, степени: Кандидат экологических наук

Место работы и занимаемые должности в организациях за последние семь лет:

- 08.2013-08.2014 Председатель Комитета по управлению земельными ресурсами Министерства регионального развития Республики Казахстан
- 08.2014-11.2014 Заместитель Председателя Комитета по делам строительства жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики РК
- 14.11.2014-02.02.2015 Исполняющий обязанности Председателя Комитета по делам строительства жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики РК
- 20.08.2014-21.08.2016 Заместитель Председателя Комитета по делам строительства жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики РК
- 21.08.2016-23.10.2016 Заместитель Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства национальной экономики РК
- с 29.12.2016 по настоящее время Председатель Правления АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)»

Курманбаев Дархан Рахымтаевич

Дата рождения: 6 ноября 1990 года

Гражданство: Республика Казахстан

Дата избрания в состав Правления АО «ИРЭЭК»: декабрь 2019 года

Статус: Член Правления, Заместитель Председателя Правления АО «ИРЭЭК»

Образование: высшее

• Евразийский Национальный Университет им. Л.Н. Гумилева: *менеджмент*

Место работы и занимаемые должности в организациях за последние семь лет:

- 10.2014 - 01.2016 Главный менеджер Департамента энергосбережения и Государственного энергетического реестра АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)»
- 01.2016 - 07.2016 Главный менеджер Аналитического центра АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)»
- 07.2016 - 07.2017 Заместитель директора Центра сбора и обработки данных АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)»

•07.2017 - 12.2019 Директор Центра управления проектами и развития государственно-частного партнерства АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)»

•12.2019 по настоящее время Заместитель Председателя Правления АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)»

Турчекенов Серик амангельдиевич

Дата рождения: 14 мая 1970 года

Гражданство: Республика Казахстан

Дата избрания в состав Правления АО «ИРЭЭК»: 2014 год

Статус: Член Правления, Заместитель Председателя Правления АО «ИРЭЭК»

Образование: высшее

•Западно-Казахстанский институт языков и менеджмента «Евразия»: экономика

•Алматинский институт энергетики и связи: инженер-электрик

Место работы и занимаемые должности в организациях за последние семь лет:

• 2014 – 2015 Первый заместитель Председателя Правления АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)»

• 2015 по настоящее время Заместитель Председателя Правления АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)»

Нуржигитов Бекмурат Кемелханович

Дата рождения: 21 июня 1979 года

Гражданство: Республика Казахстан

Дата избрания в состав Правления АО «ИРЭЭК»: май 2017 года

Статус: Член Правления, Управляющий директор АО «ИРЭЭК»

Образование: высшее

•Казахстанский НТУ им. К.И. Сатпаева, специальность: *экономист, юрист*

•Алматинский Университет Менеджмента. Специальность: *общий и стратегический менеджмент*

Место работы и занимаемые должности в организациях за последние семь лет:

•03.2013-06.2016 Руководитель Управления внутреннего администрирования Комитета по управлению земельными ресурсами МРР РК

•06.2016-01.2017 Руководитель Управления внутреннего администрирования Комитета по управлению земельными ресурсами МСХ РК

•02.2017 по настоящее время Управляющий директор АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)»

Деятельность Правления

Правление АО «ИРЭЭК» осуществляет руководство ежедневной деятельностью организации, обеспечивая ее соответствие Плану развития и решениям, принятым Единственным акционером и Советом директоров.

В 2022 году Правлением АО «ИРЭЭК» было проведено 25 очных заседаний, на которых принято 39 Решений Правления. Решений, принятых путем заочного голосования, не было.

За отчетный период Правлением были рассмотрены и приняты решения по следующим основным вопросам.

Рассмотрены и одобрены предварительная годовая финансовая отчетность АО «ИРЭЭК», порядок распределения чистого дохода Общества и размер дивиденда в расчете на одну простую акцию, проект Годового отчета Общества за 2021 год, проект Отчета по исполнению Плана развития на 2017–2021г.г. за 2021 год, проекты Карт мотивационных КПД членов Правления с целевыми значениями на 2022 год, проекты Карты мотивационных КПД членов Правления с фактическими значениями за 2021 год, ежеквартальные отчеты по управлению рисками, Регистр рисков, Матрица рисков и Карта рисков на 2022 год, Методика расчета риск аппетита, Методика расчета толерантности к депозитному риску, Методика расчета толерантности к риску персонала, Риск аппетит на 2022 год, Толерантность к депозитному риску на 2022 год, Толерантность к риску персонала на 2022 год и отчеты о деятельности Общества, проект Налоговой и Учетной политики Общества, проект Оценки реализации Плана развития АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» на 2017 – 2021 годы за 2021 год и др.

Вознаграждение Правления

Условия и порядок вознаграждения членов Правления АО «ИРЭЭК» определены Положением о Правлении АО «ИРЭЭК», Положением об оплате труда, премирования руководящих работников, а также Правилами оценки деятельности членов Правления АО «ИРЭЭК».

В соответствии с вышеуказанными документами Совет директоров определяет размер должностных окладов, условия оплаты труда и премирования Председателя и членов Правления.

Вознаграждение членам Правления АО «ИРЭЭК» выплачивается в зависимости от выполнения мотивационных ключевых показателей деятельности, утвержденных Советом директоров Общества и по результатам финансового года после утверждения в установленном порядке результатов производственно-финансовой деятельности АО «ИРЭЭК» на основе аудированной финансовой отчетности. Основным условием для выплаты вознаграждения является наличие итоговой прибыли за отчетный год.

Вознаграждение по итогам работы за год не носит постоянного характера.

5.7 Внутренний аудит

Служба внутреннего аудита (далее – СВА) является органом Совета директоров, обеспечивающим организацию и осуществление внутреннего аудита в Обществе, непосредственно подчиненным и подотчетным Совету директоров. Деятельность СВА осуществляется в соответствии с Положением о Службе внутреннего аудита и

Годовыми аудиторскими планами СВА АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)».

В своей деятельности Служба руководствуется принципами независимости, объективности, компетентности и профессионального отношения к работе, качественными стандартами и стандартами деятельности внутренних аудиторов, установленными Международными профессиональными стандартами внутреннего аудита Института внутренних аудиторов.

В рамках основной деятельности в 2022 году СВА, в соответствии с Годовым аудиторским планом провела 10 аудиторских мероприятий, по результатам которых в целях совершенствования деятельности Общества даны 19 рекомендаций.

На ежеквартальной основе проводится мониторинг исполнения выданных рекомендаций.

5.8 Комплаенс

В соответствии с требованием антикоррупционного законодательства в АО «ИРЭЭК» создана Антикоррупционная комплаенс служба. Основной задачей подразделения является обеспечение соблюдения обязательных регуляторных требований и международной практики по вопросам противодействия коррупции, соблюдения этики и формирования внутренней корпоративной культуры Общества.

В Обществе введены следующие внутренние документы:

- Политика противодействия коррупции;
- Политика выявления и урегулирования конфликта интересов;
- Кодекс деловой этики;
- Инструкция по противодействию коррупции для работников.

Противодействие коррупции в АО «ИРЭЭК» основывается на следующих основных принципах:

- законность деятельности Института;
- публичность и открытость деятельности Института;
- проведение антикоррупционной пропаганды среди работников, партнеров и клиентов;
 - сотрудничество в области антикоррупционной деятельности с государственными органами, а также партнерами и клиентами Института;
 - обязательное проведение служебных проверок по фактам нарушений антикоррупционного законодательства и внутренних политик Института.

В минувшем году в целях повышения комплаенс-культуры проведены 3 обучающих семинара для всех работников Общества на знание документов по противодействию коррупции и деловой этике.

Советом директоров утвержден План мероприятий по противодействию коррупции АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)».

Случаев коррупции в 2022 году не зафиксировано.

5.9 Корпоративная этика

Вопросы корпоративной этики регулируются Кодексом деловой этики и Кодексом корпоративного управления.

Положения Кодекса деловой этики обязательны для соблюдения для всех категорий работников и должностных лиц.

Основными принципами деловой этики Общества являются:

- соблюдение требований законодательства;
- справедливость;
- добросовестность;
- прозрачность;
- ответственность;
- компетентность и профессионализм;
- доверие;
- меритократия

5.10 Управление рисками и внутренний контроль

Система управления рисками в АО «ИРЭЭК» заключается в создании интегрированного процесса управления рисками, как элемента управления Обществом, а также постоянного совершенствования деятельности на основе единого стандартизированного подхода к методам и процедурам управления рисками.

Процесс управления рисками позволяет предотвращать и минимизировать потенциально негативные события, повышать эффективность использования и распределения ресурсов, а также предотвращать потери и убытки путем повышения эффективности деятельности Общества.

В АО «ИРЭЭК» создана и на постоянной основе функционирует система управления рисками, направленная на обеспечение достижения Общества своих стратегических и операционных целей, и представляющая собой совокупность организационных политик, процедур, норм поведения и действий, методов и механизмов управления.

Структура управлением рисками представлена на нескольких уровнях с вовлечением следующих органов, подразделений и работников Общества:

1) Совета директоров, утверждающего внутренние документы, определяющие принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля;

2) Правления, обеспечивающего разработку внутренних документов, внедрение процедур в области управления рисками, создание, эффективное функционирование и мониторинг системы управления рисками и внутреннего контроля;

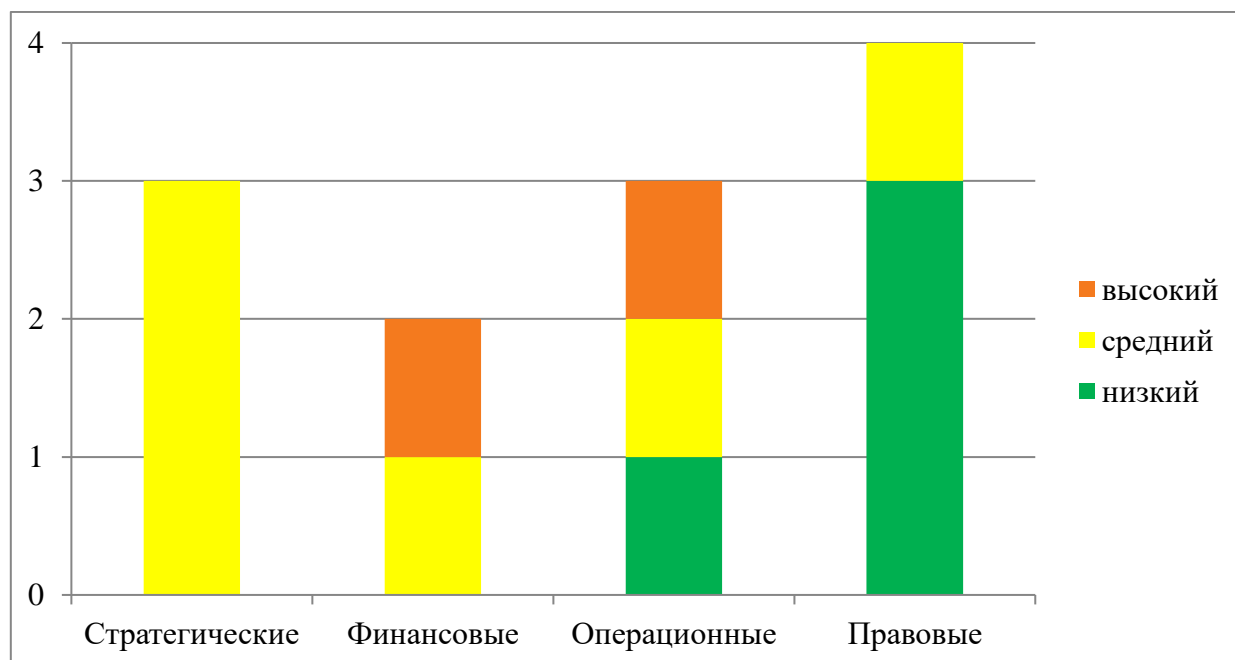
3) Структурных подразделений в части разработки, документирования, внедрения, мониторинга и развития СУР и внутреннего контроля во вверенных им функциональных областях деятельности;

4) Главного риск-менеджера, осуществляющего общую координацию процессов управления рисками и внутреннего контроля, разработку методических документов, формирование планов мероприятий по реагированию на риски, отчетов по их исполнению, информирование Совета директоров и Правления о статусе СУР.

В соответствии с действующей Политикой по управлению рисками Совет директоров ежеквартально рассматривает отчеты по управлению рисками АО «ИРЭЭК», получает информацию о ежегодной оценке эффективности СУР и внутреннего контроля, проводимой Службой внутреннего аудита.

Все рисковое поле Общества классифицируется на такие категории, как стратегические, финансовые, операционные, правовые. В рамках процесса управления рисками в Обществе ведется Регистр рисков, в котором отражаются риски, способные оказать воздействие на достижение долгосрочных стратегических целей и ключевых показателей деятельности Плана развития, утвержденного Советом директоров.

Советом директоров АО «ИРЭЭК» на ежегодной основе утверждается Регистр рисков, Матрица и Карта рисков Общества. Риск аппетит и Толерантность к рискам. На конец 2022 года Регистр рисков включал 12 рисков.

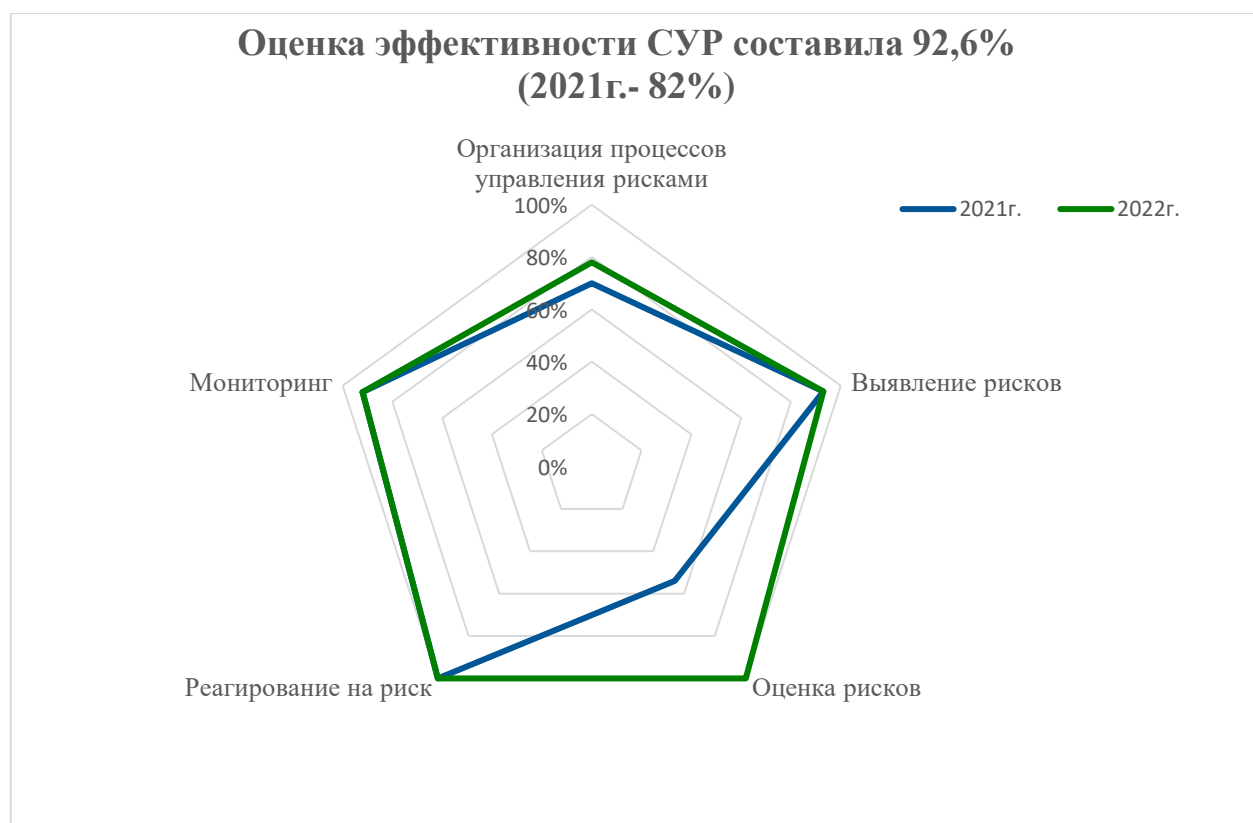


В отчетном году разработаны и утверждены Советом директоров Методика расчета Риск аппетита, Методика расчета Толерантности к депозитному риску и Методика расчета Толерантности к риску персоналу.

Риск-культура в АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» развивается путем вовлеченности структурных

подразделений Общества в процесс управления рисками, а также за счет регулярного обмена информацией между Советом директоров, Правлением, Главным риск - менеджером и работниками АО «ИРЭЭК».

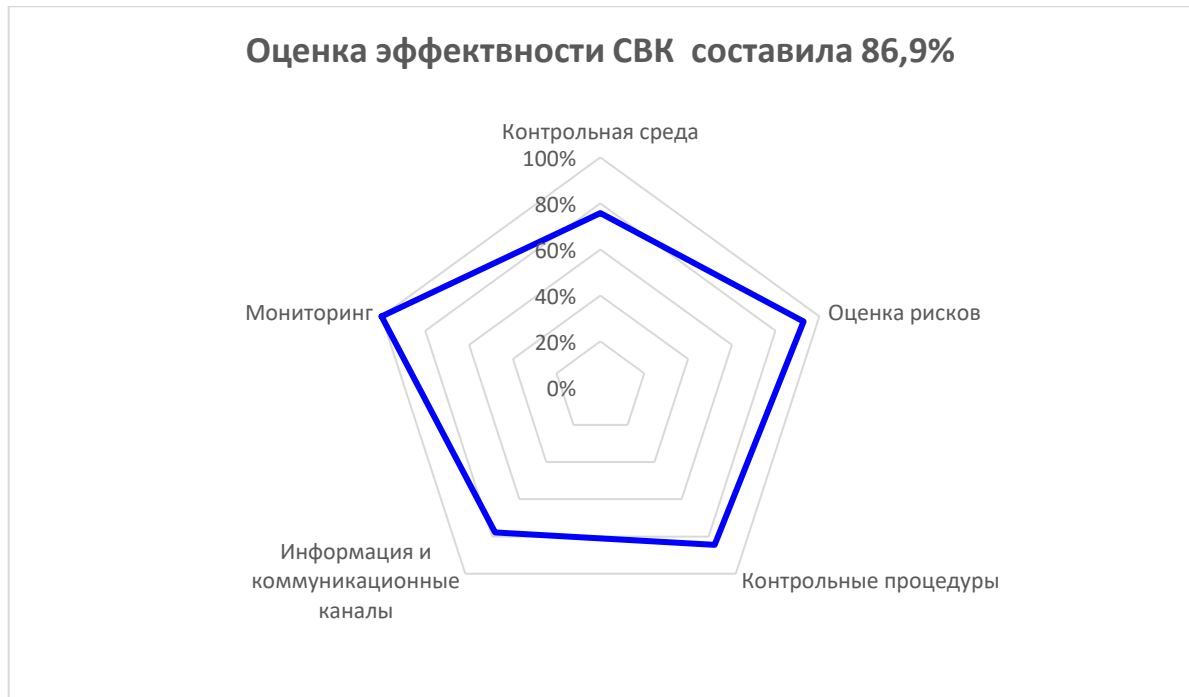
Службой внутреннего аудита проведена оценка эффективности СУР и Системы внутреннего контроля в соответствии с внутренними нормативными документами. По результатам проведенных мероприятий совокупная оценка эффективности СУР Общества составила 92,6 % (2021г. – 82%) и совокупная оценка эффективности СВК составила - 86,2 % (2021г. – 84,7 %), что соответствует высокому рейтингу эффективности.



5.11 Система внутренних контролей

Основной целью системы внутренних контролей (СВК) является совершенствование процессов организации бизнеса путем выявления и предотвращения процессных рисков, включая нарушения внутренних документов и процессов, для обеспечения разумной уверенности в достижении АО «ИРЭЭК» стратегических и операционных целей, а также целей по соответствию деятельности законодательным требованиям и внутренним документам и подготовке финансовой и управленческой отчетности.

Управление СВК строится с учетом стандартов и практических рекомендаций международных профессиональных организаций в области управления рисками, внутреннего контроля, процессного управления, стандартов серии ISO.



6. Устойчивое развитие

Устойчивое развитие АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» включает следующие три составляющие:

6.1 Экономическая составляющая устойчивого развития АО «ИРЭЭК» отражает выполнение Обществом обязательных требований по обеспечению безубыточности операционной деятельности, соблюдению интересов Единственного акционера, повышению эффективности процессов и производительности труда.

С 2018 года обеспечивается безубыточная деятельность Общества и своевременное перечисление дивидендов Единственному акционеру.

6.2 Экологическая составляющая устойчивого развития Общества связана с минимизацией воздействия на окружающую среду, оптимальным использованием природных ресурсов.

Общество осознает исключительную важность вопросов снижения воздействия трудовой деятельности на экологию, осуществляя свою деятельность с соблюдением законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды.

В целом влияние операционной деятельности АО «ИРЭЭК» не превышает воздействия на окружающую среду, характерного для экологических аспектов любой офисной деятельности.

Переход на безбумажные технологии, включая электронный документооборот позволили сократить расходование бумаги.

6.3 Социальная составляющая, направлена на соблюдение принципов корпоративной социальной ответственности, в том числе обеспечение безопасных

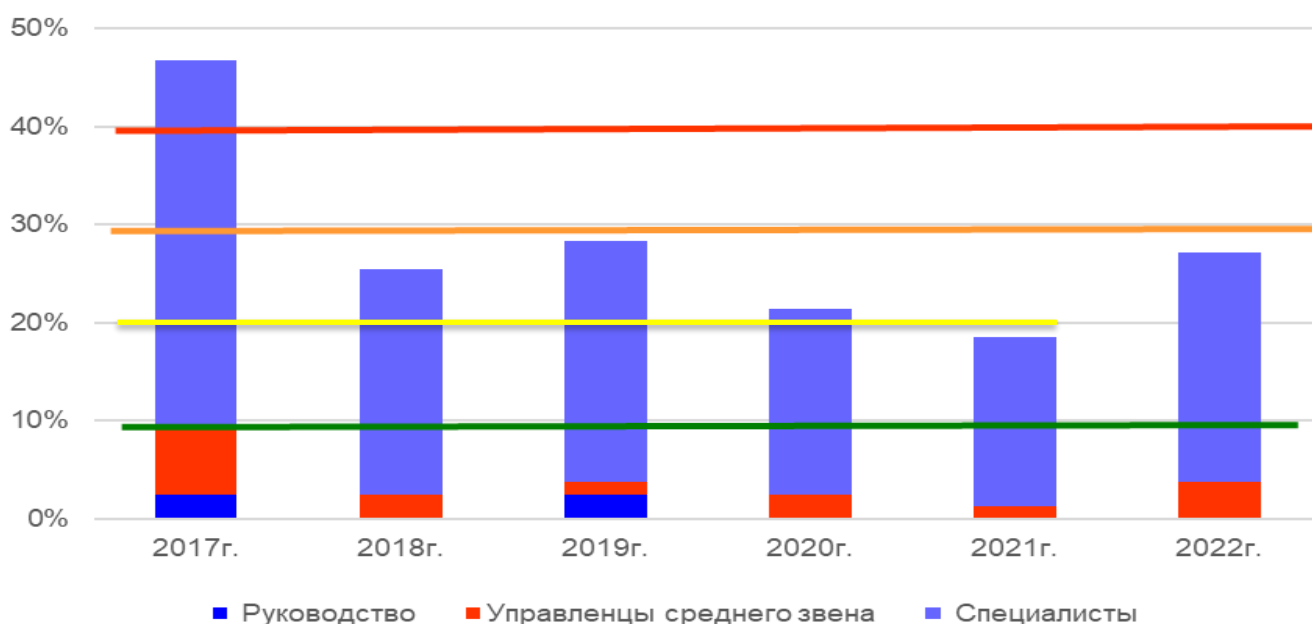
условий труда и сохранения здоровья работников, справедливого вознаграждения и соблюдение прав работников и их индивидуального развития.

Поиск, прием и назначение на вакантные должности Общества осуществляется в соответствии с Правилами приема на работу и формирования кадрового резерва АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)», утвержденных Приказом АО «ИРЭЭК» № 10-38-26 от 16.04.2019 года.

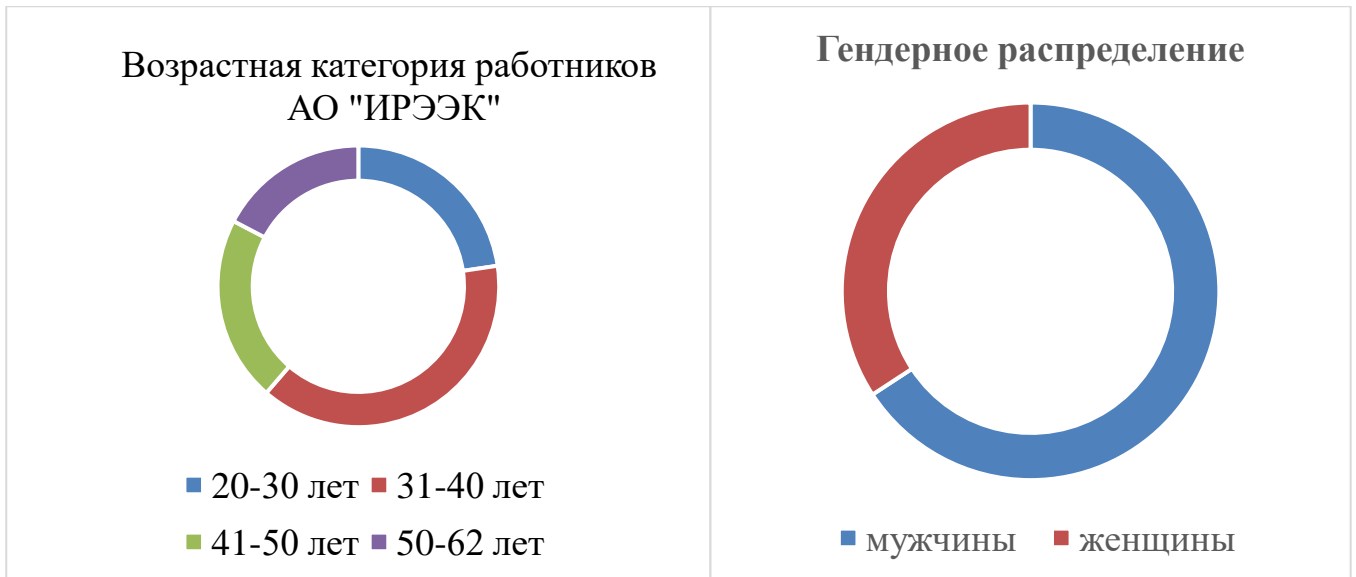
Структура и численность

В 2022 году списочная и фактическая численность персонала составила 82 человека. Текучесть кадров в 2022 году увеличилась по сравнению с прошлым годом и составила 27,2% (2020г. – 18,5%), в том числе текучесть специалистов составила 23,5% (2020г. – 17,3%). Основными причинами увольнений является переход на более высокооплачиваемую работу.

Текучесть персонала, %



Обучение и развитие работников АО «ИРЭЭК» находится в центре внимания руководства. Целью обучения и развития является обеспечение стабильного успеха Общества через повышение эффективности деятельности работников путем формирования и развития у работников знаний, навыков и компетенций, отвечающих потребностям Общества для достижения стратегических целей.



В целях повышения мотивации к эффективному труду, стимулирования работников за личный вклад и безупречную работу, ежегодно проводятся мероприятия с присуждением наград, почетных грамот и званий. По итогам 2022 года, награждены 3 работника нагрудными знаками "Энергия үнемдеу саласына қосқан үлесі үшін", 1 работник "Еңбегі сіңген энергетик", 1 работник "Почетный электроэнергетик", 1 работник почетной грамотой Министра индустрии

и инфраструктурного развития Республики Казахстан, 1 работник почетной грамотой Комитета индустриального развития МИИР Республики Казахстан, 1 работник благодарственной грамотой Ассоциации энергетиков Республики Казахстан и 1 работник благодарственным письмом Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан за вклад в развитие информационной пропаганды.

7. Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"



**Акционерное Общество
"Институт развития электроэнергетики и
энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"**

**Финансовая отчетность,
за год, закончившийся 31 декабря 2022 года
и Аудиторское заключение независимого аудитора**

**ТОО "ARIP Consulting group"
БИН 200 140 009 942
Для аудиторских
отчётов**

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
<u>ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 ГОДА</u>	3-4
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 года:	5-7
Бухгалтерский баланс	8-10
Отчет о прибылях и убытках	11-12
Отчет о движении денежных средств	13-15
Отчет об изменениях в капитале	16-18
Примечания к финансовой отчетности	19-50
Аудиторское заключение независимого аудитора на казахском языке	51-65

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

**Подтверждение руководства об ответственности за подготовку
и утверждение финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей аудиторов, содержащемся в представленном на страницах 5-7 аудиторского заключения независимого аудитора, сделано с целью разграничения ответственности аудиторов и руководства в отношении финансовой отчетности Акционерного общества "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" (далее - Общество) за 2022 год, подготовленной по формам согласно Приказа министра финансов Республики Казахстан № 404 от 28 июня 2017 года и Приказа Министра финансов Республики Казахстан № 241 от 02 марта 2022 года.

Руководство отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также результаты его деятельности, движение денежных средств и изменение в капитале за год, закончившийся на эту же дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и Законом Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности».

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их последовательное применение;
- применение обоснованных оценок и расчетов;
- соблюдение требований законодательства Республики Казахстан в области ведения бухгалтерского учета и составления финансовой отчетности, требований МСФО и раскрытие всех существенных отклонений в примечаниях к финансовой отчетности;
- подготовку финансовой отчетности, исходя из допущения, что Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля по всему Обществу;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент подготовить с достаточной степенью точности информацию о финансовом положении Общества и обеспечить соответствие финансовой отчетности требованиям МСФО и Закона Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности»;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- принятие мер в пределах своей компетенции для защиты активов Общества;
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Руководство АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" заявляет, что:

- все операции были отражены в данных бухгалтерского учета и финансовой отчетности;
- не было допущено нарушений со стороны руководства или работников, играющих важную роль в функционировании систем бухгалтерского и внутреннего контроля, а

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

также не было допущено нарушений, которые могли бы оказать существенное влияние на финансовую отчетность;


- не имеет никаких планов и намерений, которые могут значительно изменить балансовую стоимость или классификацию активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности;
- допущения, используемые при подготовке расчетных оценок, включая оценки по справедливой стоимости, являются обоснованными;
- отношения и операции со связанными сторонами надлежащим образом учтены и раскрыты в Примечаниях к финансовой отчетности;
- в отношении всех событий, произошедших после даты финансовой отчетности, для которых Международные стандарты требуют внесения корректировок или раскрытий, были внесены соответствующие корректировки и раскрытия.

От имени АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)":


 Омарбеков Т.Б.
 Председатель Правления

19 мая 2023 года




 Сапарова У.Р.
 Главный бухгалтер

19 мая 2023 года

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

«ARIP Consulting group»
ЖАУАПКЕРШІЛІГІ
ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ



ТОВАРИЩЕСТВО С
ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ARIP Consulting group»

010000, Республика Казахстан, г. Нур-Султан, Е 491, дом 7, тел:8/701/257-11-14, e-mail: acgarip@gmail.com

УТВЕРЖДАЮ:

ДИРЕКТОР
ТОО «ARIP CONSULTING GROUP»
Жуматов М.К.


19 мая 2023 года

РУКОВОДСТВУ
АО "ИНСТИТУТ РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
(КАЗАХЭНЕРГОЭКСПЕРТИЗА)"

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит финансовой отчетности АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчета о прибылях и убытках, отчета о движении денежных средств, отчета об изменениях в капитале и пояснительной записки, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением влияния вопросов, изложенных в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения с оговоркой

Мы были назначены аудиторами для выполнения аудита финансовой отчетности АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" в мае 2023 года, после отчетной даты и не могли наблюдать за инвентаризацией запасов и долгосрочных активов, проведенной Обществом в конце отчетного периода, а также не могли убедиться в их количестве на конец отчетного периода с помощью других альтернативных средств. Поскольку оценка запасов и долгосрочных активов на отчетную дату влияют на результаты деятельности и нераспределенную прибыль Общества, мы не смогли определить, необходимо ли вносить корректировки в результаты деятельности за отчетный период.

Мы не подтверждаем по счету 4310 «Отложенные налоговые обязательства по корпоративному подоходному налогу» входящее сальдо в размере 12 275 775 тенге и соответственно исходящее сальдо в размере 657 301 тенге в связи с некорректным расчетом отложенного налога прошлого периода (пояснение смотрите в Письме руководству).

ТОО "ARIP Consulting group"
БИН 200 140 009 942
Для аудиторских
отчетов

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство также несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск не обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск не обнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Предприятие утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора

Жуматов М.К. /Аудитор РК

Квалификационное свидетельство аудитора № 0000555 от 02 февраля 2018 года



Аудитор Нугуманова А.Б.

Квалификационное свидетельство аудитора № 0000923 от 12 декабря 2019 года



Адрес аудитора: Республика Казахстан,
г. Астана, ул. Е 491, дом 7
сот.тел. 87012571114

Государственная лицензия юридического лица № 20001708 от 30 января 2020 года

Республика Казахстан, г.Астана
19 мая 2023 года

ТОО "ARIP Consulting group"
БИН 200 140 009 942
Для аудиторских отчётов

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Приложение 1
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241

Приложение 2
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года №404

Форма

Бухгалтерский баланс
отчетный период 2022г.

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 1 - Б (баланс)

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Бухгалтерский баланс".

Наименование организации: АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

по состоянию на 31.12.2022 года

тыс. тенге

Наименование статьи	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Активы			
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	010	415 625	466 622
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011		
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012		
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014		
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	11 431	5 385
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	7 057	1 413
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017		
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018		
Текущий подоходный налог	019	22 353	36 152
Запасы	020	5 407	5 318
Биологические активы	021		
Прочие краткосрочные активы	022	16 632	72 486
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	478 505	587 376
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		

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

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 кредиторская задолженность	117		
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118		
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119		
Инвестиционное имущество	120		
Основные средства	121	66 955	31 509
Актив в форме права пользования	122		
Биологические активы	123		
Разведочные и оценочные активы	124		
Нематериальные активы	125	48 189	430
Отложенные налоговые активы	126		
Прочие долгосрочные активы	127		
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	115 144	31 939
Баланс (строка 100 + строка 101+ строка 200)		593 649	619 315
Обязательство и капитал			
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213		
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	7 089	8 270
Краткосрочные оценочные обязательства	215	10 775	8 138
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216		
Вознаграждения работникам	217	155	415
Краткосрочная задолженность по аренде	218		
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219		
Государственные субсидии	220		
Дивиденды к оплате	221		
Прочие краткосрочные обязательства	222	1 255	736
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	19 274	17 559
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	657	12 276
Вознаграждения работникам	317		
Долгосрочная задолженность по аренде	318		
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319		

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Государственные субсидии	320		
Прочие долгосрочные обязательства	321	75 288	136 677
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	75 945	148 953
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	69 069	69 069
Эмиссионный доход	411		
Выкупленные собственные долевые инструменты	412		
Компоненты прочего совокупного дохода	413		7 180
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	429 361	376 554
Прочий капитал	415		
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	498 430	452 803
Доля неконтролирующих собственников	421		
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	498 430	452 803
Баланс (строка 300+строка 301+строка 400 + строка 500)		593 649	619 315

Председатель Правления

Главный бухгалтер

Место печати



Омарбеков Т.Б.

Сапарова У.Р.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Приложение 2
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241

Приложение 3
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

Форма

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2022г.

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 2 - ОПУ

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных «Отчет о прибылях и убытках»

Наименование организации: АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2022 года

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	478 346	429 661
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	389 434	390 000
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	88 912	39 661
Расходы по реализации	013	76 988	17 760
Административные расходы	014	30 319	28 323
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	(18 395)	(6 422)
Финансовые доходы	021	35 730	27 889
Финансовые расходы	022		
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023		
Прочие доходы	024	555	16 176
Прочие расходы	025	2 223	263
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	15 667	37 380
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(731)	(32 481)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	14 936	4 899
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	14 936	4 899
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400		
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410		
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных	411		

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия			
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		
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		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434		
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435		
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440		
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	14 936	4 899
Общая совокупная прибыль, относимая на:			
собственников материнской организации			
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию:	600	21,62	7,10
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		21,62	7,10
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

Председатель Правления

Главный бухгалтер

Место печати



Омарбеков Т.Б.

Сапарова У.Р.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Приложение 3
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241
Приложение 4
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма

Отчет о движении денежных средств (прямой метод)

отчетный период 2022г.

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: №3-ДДС-П

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о движении денежных средств (прямой метод)"

Наименование организации: АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2022 года

тыс.тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	554 890	508 833
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	529 666	481 302
прочая выручка	012		
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013		
поступления по договорам страхования	014		
полученные вознаграждения	015		
прочие поступления	016	25 224	27 531
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	568 602	468 334
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	81 517	56 903
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022		
выплаты по оплате труда	023	286 347	270 988
выплата вознаграждения	024		
выплаты по договорам страхования	025		
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	189 750	132 178
прочие выплаты	027	10 988	8 265
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	030	(13 712)	40 499
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	040	0	0
в том числе:			
реализация основных средств	041		
реализация нематериальных активов	042		

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

реализация других долгосрочных активов	043		
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044		
реализация долговых инструментов других организаций	045		
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046		
изъятие денежных вкладов	047		
реализация прочих финансовых активов	048		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	049		
полученные дивиденды	050		
полученные вознаграждения	051		
прочие поступления	052		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	060	0	0
в том числе:			
приобретение основных средств	061		
приобретение нематериальных активов	062		
приобретение других долгосрочных активов	063		
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064		
приобретение долговых инструментов других организаций	065		
приобретение контроля над дочерними организациями	066		
размещение денежных вкладов	067		
выплата вознаграждения	068		
приобретение прочих финансовых активов	069		
предоставление займов	070		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	071		
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072		
прочие выплаты	073		
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	080	0	0
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	416 878	1 687 784
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091		
получение займов	092		
полученные вознаграждения	093		
прочие поступления	094	416 878	1 687 784
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	458 371	1 818 348
в том числе:			
погашение займов	101		
выплата вознаграждения	102		
выплата дивидендов	103	3 429	18 163
выплаты собственникам по акциям организации	104		
прочие выбытия	105	454 942	1 800 185
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110	(41 493)	(130 564)
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	6 131	(12 166)
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130	(1 923)	
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)	140	(50 997)	(102 231)

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	466 622	568 853
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	415 625	466 622

Председатель Правления

Омарбеков Т.Б.

Главный бухгалтер

Сапарова У.Р.

Место печати



АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Приложение 5
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241
Приложение 6
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года №404

Форма

Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2022г.

Представляется в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 5-ИК

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет об изменениях в капитале"

Наименование организации: АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2022 года

тыс. тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	69 069		8 343	388 650		466 062	
Изменения в учетной политике	011			(1 163)	1 163			
Пересчитанное сальдо (строка 010+/строка 011)	100	69 069		7 180	389 813		466 062	
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200				4 899		4 899	
Прибыль (убыток) за год	210				4 899		4 899	
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229):	220							
в том числе:								
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221							
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222							

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223							
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224							
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225							
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226							
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227							
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228							
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229							
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300					(18 164)		(18 164)
в том числе:								
Вознаграждения работников акциями:	310							
в том числе:								
стоимость услуг работников								
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями								
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями								
Взносы собственников	311							
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312							
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	313							
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314							
Выплата дивидендов	315					(18 164)		(18 164)
Прочие распределения в пользу собственников	316							
Прочие операции с собственниками	317							
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318							
Прочие операции	319					6		6
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300 + строка 319)	400	69 069		7 180	376 554			452 803
Изменение в учетной политике	401			(7 180)	41 300			34 120
Пересчитанное сальдо (строка 400+/строка 401)	500	69 069			417 854			486 923
Общая совокупная прибыль, всего (строка 610+ строка 620):	600				14 936			14 936
Прибыль (убыток) за год	610				14 936			14 936
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620							
в том числе:								
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового	621							

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

эффекта)							
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622						
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623						
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624						
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625						
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	626						
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627						
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628						
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629						
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700				(3 429)		(3 429)
в том числе:							
Вознаграждения работников акциями	710						
в том числе:							
стоимость услуг работников							
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями							
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями							
Взносы собственников	711						
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712						
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	713						
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714						
Выплата дивидендов	715				(3 429)		(3 429)
Прочие распределения в пользу собственников	716						
Прочие операции с собственниками	717						
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718						
Прочие операции	719						
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	69 069			429 361		498 430

Председатель Правления

Главный бухгалтер

Место печати



Омарбеков Т.Б.

Сапарова У.Р.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 года**

1. Общие сведения

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" (далее-Общество) было создано на основании постановления Правительства Республики Казахстан № 91 от 23 января 2002 года «О реорганизации Республиканского государственного предприятия «Госэнергоэкспертиза» Комитета по государственному энергетическому надзору Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан», далее Общество переименовано в АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2013 года № 1294 «О некоторых вопросах акционерного общества «Казахэнергоэкспертиза» и в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» в форме акционерного общества со 100-процентным участием государства в уставном капитале Общества.

АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» является правопреемником всех прав и обязательств ЗАО «Казахэнергоэкспертиза».

Общество является юридическим лицом и осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом. Объявленный уставный капитал Общества составляет 69 069 тыс. тенге, разделенный на 690 690 (шестьсот девяносто тысяч шестьсот девяносто) простых именных акций, номинальной стоимостью 100 (сто) тенге.

Общество зарегистрировано в Управлении Юстиции Алматинского района Департамента юстиции г.Астаны Министерства Юстиции Республики Казахстан. Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица № б/н от 31.01.2014года.

Общество имеет самостоятельный баланс, расчетные и валютные счета в банках, печать с указанием своего наименования на государственном и русском языках.

Деятельность предприятия:

В соответствии с Уставом, предметом деятельности предприятия является оказание услуг и реализация программ в области энергетики.

Целью деятельности является: получение дохода.

Виды деятельности:

- 1) участие в разработке и реализации программ в области электроэнергетики, энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 2) участие в разработке и реализации программ по возобновляемым источникам энергии;
- 3) формирование и ведение государственного энергетического реестра;
- 4) проведение энергетической экспертизы по 1-категории (в том числе в области энергосбережения и повышения энергоэффективности);
- 5) оказание информационных, аналитических и консультационных услуг в рамках реализации карты энергоэффективности;
- 6) проведение анализа заключений энергоаудитов.
- 7) выдача экспертных заключений и рекомендаций в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 8) формирование и ведение карты энергоэффективности;
- 9) сотрудничество с международными организациями с целью привлечения информационных, образовательных и финансовых ресурсов для стимулирования развития энергосбережения;
- 10) проведение курсов повышения профессиональной квалификации в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 11) оказание информационных, аналитических и консультационных услуг в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 12) проведение оценки и анализа эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, осуществляемых субъектами Государственного энергетического реестра.

Единственным акционером Общества является Правительство Республики Казахстан в лице ГУ Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан. Государственным органом, осуществляющим право владения и пользования 100% (сто процентным)

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

государственным пакетом акций Общества, на основании акта приема-передачи в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 мая 1999 года №659, является Комитет индустриального развития Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан, который является уполномоченным органом соответствующей отрасли и представляет интересы государства как акционера по вопросам, отнесенным к компетенции Единственного акционера. Права владения и пользования государственным пакетом акций принадлежат Государственному учреждению «Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан».

Общество в своей деятельности руководствуется:

- Конституцией Республики Казахстан;
- Гражданским кодексом Республики Казахстан;
- Предпринимательским кодексом Республики Казахстан;
- Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах»;
- иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан;
- Уставом Общества.

Органами Общества являются:

- 1) высший орган – Единственный акционер;
- 2) орган управления – Совет директоров;
- 3) исполнительный орган – Правление;
- 4) орган, осуществляющий контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества – служба внутреннего аудита.

Согласно статье 8 Закона Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности» от 28 февраля 2007 года № 234-III, руководство может в зависимости от объема учетной работы:

- 1) учредить бухгалтерскую службу как структурное подразделение, возглавляемое главным бухгалтером;
- 2) ввести в штат должность главного бухгалтера.

Руководителем бухгалтерской службы (главным бухгалтером) является главный бухгалтер или другое должностное лицо, обеспечивающее ведение бухгалтерского учета, составление и представление финансовой отчетности, формирование учетной политики.

Система бухгалтерского учета и внутреннего контроля

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии со следующими нормативными документами:

- Законом Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности» от 28 февраля 2007 года № 234 - III;
- Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО);
- Типовым планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 23 мая 2007г. № 185;
- Правилами ведения бухгалтерского учета, утвержденными Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 241;
- Учетной политикой Общества;
- рабочим планом счетов бухгалтерского учета Общества;
- методическими рекомендациями, инструкциями и другими нормативными актами по организации бухгалтерского учета, разработанными и утвержденными уполномоченными органами.

Целью бухгалтерского учета и финансовой отчетности Общества является обеспечение заинтересованных лиц полной и достоверной информацией о финансовом положении, результатах деятельности и изменениях в финансовом положении Общества.

Принципами ведения бухгалтерского учета и составления финансовой отчетности в Обществе являются:

- начисление – согласно которому, результаты операций и прочих событий признаются, когда они возникают и отражаются в учетных записях и включаются в финансовую отчетность тех периодов, к которым они относятся;
- непрерывность – финансовая отчетность составляется на основе допущения, что Общество функционирует непрерывно и будет вести операции в обозримом будущем.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Основными качественными характеристиками финансовой отчетности Общества являются понятность, уместность, надежность и сопоставимость.

Общество должно вносить изменения в учетную политику, только если данное изменение:

- 1) требуется каким-либо МСФО;
- 2) приведет к тому, что финансовая отчетность будет содержать надежную и более уместную информацию о влиянии операций, прочих событий или условий на финансовое положение, финансовые результаты или денежные потоки организации.

Потенциальные ошибки в финансовой отчетности текущего периода, обнаруженные в том же периоде, исправляются до одобрения финансовой отчетности к выпуску. Если существенные ошибки остаются необнаруженными до наступления последующего периода, такие ошибки предыдущих периодов исправляются путем пересчета сравнительной информации, представленной в финансовой отчетности за данный последующий период.

Первичные бухгалтерские документы и организация документооборота

Бухгалтерская документация включает в себя первичные документы, регистры бухгалтерского учета, финансовую отчетность и учетную политику.

Бухгалтерские записи производятся на основании первичных документов.

Первичные документы должны быть составлены в момент совершения операции или события либо непосредственно после их окончания.

Формы первичных учетных документов утверждены приказом Министра финансов Республики Казахстан от 20 декабря 2012 года № 562.

Первичные документы как на бумажных, так и на электронных носителях, формы которых или требования к которым не утверждены, Общество разрабатывает самостоятельно либо применяют формы или требования, утвержденные в соответствии с законодательством Республики Казахстан, или применяют к учету формы, представленные физическими лицами - нерезидентами или юридическими лицами - нерезидентами, не зарегистрированными на территории Республики Казахстан, которые должны содержать следующие обязательные реквизиты:

- 1) наименование документа (формы);
- 2) дату составления;
- 3) наименование организации или фамилию и инициалы индивидуального предпринимателя, от имени которых составлен документ;
- 4) содержание операции или события;
- 5) единицы измерения операции или события (в количественном и стоимостном выражении);
- 6) наименование должностей, фамилии, инициалы и подписи лиц, ответственных за совершение операции (подтверждение события) и правильность ее (его) оформления;
- 7) идентификационный номер.

Согласно ст.12 Закона Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности», содержание первичных документов и регистров бухгалтерского учета является информацией, составляющей коммерческую тайну, доступ к которой предоставляется лишь лицам, которые имеют разрешение руководства, а также должностным лицам в соответствии с законами Республики Казахстан.

Руководство определяет лиц, имеющих право подписи бухгалтерских документов.

Общество обязано хранить первичные документы, регистры бухгалтерского учета на бумажных и (или) электронных носителях, финансовую отчетность, учетную политику, программы электронной обработки учетных данных в течение периода, установленного законодательством Республики Казахстан.

Ответственными лицами Общества за финансовую отчетность являются:

- Руководитель – Председатель Правления Омарбеков Толеген Базарович;
 Главный бухгалтер – Сапарова Улболсын Рахмановна

2. Основы подготовки финансовой отчетности

Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО) и изложена в формате годовой финансовой отчетности,

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

утвержденной приказами Министра финансов Республики Казахстан №404 от 28 июня 2017 года и № 241 от 2 марта 2022 года.

Данная финансовая отчетность Общества отражает конкретные принципы, основы, общепринятые условия, правила и практические подходы, применяемые Обществом при подготовке и представлении финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, МСФО.

Общество ведет учет в функциональной валюте. Функциональной валютой Общества является казахстанский тенге (далее «тенге» или «казахстанский тенге»), которая наиболее правдиво отражает экономические последствия операций. Настоящая финансовая отчетность представлена в тысячах тенге.

Основные принципы, лежащие в основе финансовой отчетности – это принцип начисления и принцип непрерывности деятельности.

Финансовая отчетность Общества подготовлена по принципу начисления за исключением отчета о движении денежных средств. Учет по методу начисления отражает последствия операций, а также прочих событий и обстоятельств, на экономические ресурсы Общества и предъявленные к ней требования в тех периодах, в которых данные последствия имеют место быть, даже если являющиеся их следствием денежные поступления и выплаты происходят в другом периоде.

Финансовая отчетность составлена на основании допущения о том, что Общество осуществляет свою деятельность непрерывно и продолжит осуществлять ее в обозримом будущем. Общество не имеет ни намерения, ни необходимости прекратить свое существование или существенно сократить объем своей деятельности. Общество учитывает всю имеющуюся информацию на обозримое будущее, охватывающее двенадцать месяцев с отчетной даты, но не ограничивается этим сроком.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством Общества оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытие условных активов и обязательств. В силу неопределенности, присущей таким оценкам, фактические результаты, отраженные в будущих отчетных периодах, могут основываться на суммах, отличающихся от данных оценок.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством Общества оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, раскрытие условных активов и обязательств на дату финансовой отчетности и приводимые в отчетности активы, обязательства, доходы и расходы, а также раскрытие условных активов и обязательств в течение отчетного периода. Наиболее существенные оценки рассмотрены ниже.

Критические суждения также используются при учете определенных статей, таких как оценка финансовых инструментов, резервов по сомнительным долгам, износа и амортизации, обесценения долгосрочных активов, налогов и условных обязательств. В процессе применения учетной политики руководство приняло следующие суждения, которые оказали существенное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности (кроме вопросов, касающихся оценок, которые рассматриваются ниже).

Сроки полезной службы основных средств

Общество должно рассматривать сроки полезной службы основных средств на конец каждого отчетного периода и, если ожидаемые результаты отличаются от предыдущих оценок, учитывать изменения как изменения в учетных оценках в соответствии с IAS 8 «Учетная политика, изменения в расчетных бухгалтерских оценках и ошибки».

Обесценение активов

На каждую отчетную дату Общество оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение активов. В случае выявления любого такого признака Общество осуществляет оценку возмещаемой стоимости активов, что требует оценки потребительской стоимости актива. При оценке потребительской стоимости Общество оценивает будущие потоки денежных средств от использования актива.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Условные активы и обязательства

Характер условных активов и обязательств предполагает, что они будут реализованы только при возникновении или отсутствии одного, или более будущих событий. Оценка таких условных активов и обязательств неотъемлемо связана с применением значительной доли субъективного суждения и оценок результатов будущих событий.

Налогообложение

Общество является объектом налогообложения в Республике Казахстан. Определение суммы налогов к уплате является предметом субъективного суждения в связи с непоследовательным применением, толкованием и исполнением налогового законодательства. Общество признает обязательства по налогам, которые могут возникнуть в результате налоговых проверок, на основе оценки потенциальных дополнительных налоговых обязательств. В случае если итоговый результат подобных вопросов будет отличаться от отраженных сумм, данная разница может оказать влияние на суммы подоходного налога, налоги кроме подоходного налога и резервы по отсроченным налогам в том периоде, в котором она будет выявлена.

Общество использует субъективные суждения в классификации между временными и постоянными разницеми, между текущими суммами активов и обязательств, представленными в финансовой отчетности, и отчетах, подготовленных для целей налогового учета.

3. Основные принципы учетной политики

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты Общества включают:

- 1) денежные средства в кассе;
- 2) денежные средства в пути;
- 3) денежные средства на текущих банковских счетах;
- 4) денежные средства на сберегательных счетах;
- 5) денежные средства, ограниченные в использовании.

Эквиваленты денежных средств предназначены для урегулирования краткосрочных денежных обязательств, а не для инвестирования или иных целей. Инвестиция квалифицируется как эквивалент денежных средств только тогда, когда она имеет короткий срок погашения, например, три месяца или менее с даты приобретения.

Денежные потоки не включают обороты между статьями денежных средств или их эквивалентов, потому что эти компоненты являются частью управления денежными средствами Общества, а не частью его операционной, инвестиционной и финансовой деятельности.

Денежные потоки, возникающие в результате операций в иностранной валюте, отражаются в функциональной валюте Общества путем применения к сумме в иностранной валюте обменного курса между функциональной и иностранной валютами на дату соответствующего денежного потока.

Общество должно раскрывать компоненты денежных средств и их эквивалентов и представлять сверку сумм, содержащихся в отчете о движении денежных средств, с аналогичными статьями, представленными в отчете о финансовом положении.

Отчет о движении денежных средств в совокупности с остальными формами финансовой отчетности обеспечивает информацию, которая позволяет пользователям оценить изменения в чистых активах Общества, его финансовой структуре (включая ликвидность и платежеспособность), а также его способность оказывать влияние на величину и сроки денежных потоков с целью адаптации к меняющимся обстоятельствам и возможностям.

Общество представляет денежные потоки, используя прямой метод, в соответствии с которым раскрывается информация об основных видах валовых денежных поступлений и выплат.

Информация об основных видах валовых денежных поступлений и валовых денежных выплат получается из учетных записей Общества.

Классификация по видам деятельности обеспечивает информацию, которая позволяет пользователям оценить воздействие указанных видов деятельности на финансовое положение Общества и величину его денежных средств и их эквивалентов.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Общество должно раскрывать вместе с комментариями сумму значительных остатков денежных средств и их эквивалентов, имеющихся у Общества, но недоступных для использования.

Общество определило функциональную валюту, которая наиболее правдиво отражает экономические последствия соответствующих операций, событий и обстоятельств – казахстанский тенге.

При первоначальном признании операция в иностранной валюте учитывается в функциональной валюте по текущему обменному курсу иностранной валюты, определенному на дату операции.

Запасы

Порядок учета запасов, указания по определению первоначальной стоимости и ее последующему признанию, определяется в Обществе в соответствии с МСФО (IAS) 2 «Запасы».

Запасы – активы:

- предназначенные для продажи в ходе обычной деятельности;
- находящиеся в процессе производства для такой продажи; или
- находящиеся в виде сырья или материалов, которые будут потребляться в процессе производства или оказания услуг.

Запасы предназначены для потребления в процессе оказания услуг и обеспечения деятельности Общества.

Запасы в Обществе делятся на следующие виды:

- 1) сырье и материалы:
 - горюче-смазочные материалы;
 - запасные части;
 - канцелярские товары;
 - расходные материалы;
 - прочие запасы;
- 2) товары;

Запасы должны оцениваться по наименьшей из двух величин: по себестоимости или по чистой возможной цене продажи. Себестоимость запасов включает все затраты на приобретение, затраты на переработку и прочие затраты, понесенные для того, чтобы обеспечить текущее местонахождение и состояние запасов.

Себестоимость запасов в Обществе определяется по средневзвешенной стоимости.

Согласно формуле расчета по средневзвешенной стоимости себестоимость каждой статьи определяется на основе средневзвешенного значения себестоимости аналогичных статей на начало периода и себестоимости аналогичных статей, купленных в течение периода.

Финансовая отчетность Общества раскрывает:

- 1) принципы учетной политики, принятые для оценки запасов;
- 2) общую балансовую стоимость запасов и балансовую стоимость запасов по видам;
- 3) величину запасов, признанную в качестве расхода в течение отчетного периода.

Основные средства

Порядок учета основных средств в Обществе установлен в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства».

Общество применяет модель учета по первоначальной стоимости ко всему классу основных средств.

При применении модели учета по первоначальной стоимости, после признания объекта основных средств в качестве актива, они учитываются по своей первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Для целей составления финансовой отчетности Общество применяет следующую классификацию основных средств по группам:

- здания и сооружения;
- машины и оборудование;

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

- офисное оборудование и оргтехника
- транспортные средства
- прочие основные средства

В зависимости от характера участия в процессе производства основные средства подразделяются на производственные и административные.

По принадлежности основные средства подразделяются на собственные и арендованные.

Объект основных средств признается как актив, если только удовлетворяет следующим условиям (критериям признания):

- 1) представляется вероятным, что Общество получит связанные с данным объектом будущие экономические выгоды;
- 2) затраты на приобретение данного объекта могут быть надежно оценены;

Основные средства, полученные на безвозмездной основе, оцениваются по справедливой стоимости полученного актива на дату признания в бухгалтерском учете, определенной экспертным путем.

Первоначальная стоимость объекта основных средств, полученных в качестве вклада в уставный капитал, определяется исходя из его справедливой стоимости, определенной экспертом на дату внесения вклада.

Первоначальной стоимостью объекта основных средств, приобретенного в обмен на другой актив, признается справедливая стоимость полученного актива, кроме случаев, когда:

- операция обмена не имеет коммерческого содержания;
- справедливая стоимость ни полученного, ни переданного актива, не поддается достоверной оценке.

Затраты, не изменяющие качественные характеристики основных средств, относятся на расходы текущего периода и признаются в прибыли и убытках по мере их несения.

Амортизируемая стоимость объекта основных средств должна быть систематически списана в течение срока полезной службы объекта основных средств через амортизацию.

Обществом для погашения амортизируемой величины актива на протяжении срока его полезного использования применяется метод линейной амортизации.

Амортизация объекта основных средств начинается, когда объект готов к использованию, то есть, когда он находится в нужном месте и приведен в состояние, которое позволяет его использовать по мощности и назначению.

Срок полезной службы и ликвидационная стоимость объекта основных средств могут пересматриваться в конце отчетного периода, и, если ожидания от использования существенно отличаются от предыдущих оценок, сумма изменения должна корректироваться как изменение учетных оценок, амортизационные отчисления за текущий месяц и все последующие месяцы корректируются соответственно.

При подготовке финансовой отчетности Общество применяет следующие сроки полезного использования:

	Срок службы (количество лет)
Земля	не амортизируется
Здания и сооружения	10-100 лет
Машины и оборудование	4- 20 лет
Транспортные средства	4-10 лет
Компьютеры	2,5 года
Копировально-множительная техника	4 года
Мебель	6,7 лет
Оборудование административных помещений	6,7 лет
Прочие основные средства	6,7 лет

В финансовой отчетности Общества раскрывается следующая информация по каждому классу основных средств:

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

- 1) базы оценки, используемые для определения валовой балансовой стоимости;
- 2) применяемые методы амортизации;
- 3) применяемые сроки полезного использования или нормы амортизации;
- 4) валовая балансовая стоимость и сумма накопленной амортизации (в совокупности с накопленными убытками от обесценения) на начало и на конец отчетного периода; и
- 5) сверка балансовой стоимости на дату начала и дату окончания соответствующего периода.

Нематериальные активы

Порядок учета нематериальных активов в Обществе, порядок оценки балансовой стоимости нематериальных активов и требуемой к раскрытию определенной информации о нематериальных активах, установлен в соответствии с МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы».

В Обществе для принятия к учету актива в качестве нематериального актива необходимо одновременное выполнение следующих условий:

- 1) идентифицируемость;
- 2) контроль;
- 3) будущие экономические выгоды.

Нематериальный актив, удовлетворяющий критериям признания в качестве актива, оценивается по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость нематериального актива формируется в зависимости от варианта приобретения нематериального актива Обществом.

Основой для учета нематериального актива является срок его полезной службы. Общество оценивает срок полезной службы нематериального актива и определяет, является ли он ограниченным или неограниченным.

АО может признать срок использования актива неограниченным, если, проанализировав все имеющиеся факторы, пришло к выводу, что не существует никаких временных ограничений по получению денежных средств от использования актива.

Амортизируемая стоимость нематериальных активов с ограниченным сроком использования списывается на систематической основе в течение наилучшей оценки срока полезной службы. Амортизируемая стоимость актива определяется как разница между первоначальной стоимостью и ожидаемой ликвидационной стоимостью.

Общество исходит из предположения, что экономические выгоды от использования нематериальных активов потребляются равномерно в течение срока полезной службы объектов и использует метод линейной амортизации для амортизации нематериальных активов.

Для целей формирования финансовой отчетности Общество использует срок полезной службы.

Объект нематериальных активов исключается из отчета о финансовом положении Общества при его выбытии или в том случае, когда принято решение о прекращении использования актива, и от его выбытия далее не ожидается экономических выгод.

В финансовой отчетности Общество раскрывает следующую информацию по каждому классу нематериальных активов, с разграничением между самостоятельно созданными нематериальными активами и прочими нематериальными активами:

- 1) является ли срок полезного использования соответствующих активов неопределенным или конечным и, если конечный, срок полезного использования или примененные нормы амортизации;
- 2) методы амортизации, использованные в отношении нематериальных активов с конечным сроком полезного использования;
- 3) валовую балансовую стоимость и накопленную амортизацию (объединенную с накопленными убытками от обесценения) на начало и конец соответствующего периода;
- 4) статью (статьи) отчета о совокупном доходе, в которую (которые) включена амортизация нематериальных активов;
- 5) сверку балансовой стоимости на начало и конец соответствующего периода.

Учет труда и заработной платы

Правила учета и раскрытия информации о вознаграждениях работникам в Обществе установлены в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам».

Вознаграждения работникам включают вознаграждения, которые предоставляются:

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоекспертиза)"

- 1) согласно формализованным программам или другим формализованным соглашениям между Обществом и его работниками, группами работников или их представителями;
- 2) согласно требованиям законодательства или в связи с внутриотраслевыми соглашениями, в соответствии с которыми Общество должно осуществлять взносы в национальные, государственные, отраслевые или другие совместные программы нескольких работодателей; или
- 3) сложившейся практикой, которая ведет к появлению обязательства, обусловленного такой практикой.

Вознаграждения работникам включают:

- 1) краткосрочные вознаграждения работникам, выплата которых в полном объеме ожидается до истечения двенадцати месяцев после окончания годового отчетного периода, в котором работники оказали соответствующие услуги;
- 2) вознаграждения по окончании трудовой деятельности;
- 3) прочие долгосрочные вознаграждения работникам;
- 4) выходные пособия.

Работник может оказывать Обществу услуги на основе полной занятости, частичной занятости, на постоянной, разовой или временной основе.

Краткосрочные вознаграждения работникам включают статьи, выплата по которым в полном объеме ожидается до истечения двенадцати месяцев после окончания годового отчетного периода, в котором работники оказали соответствующие услуги:

- 1) заработная плата и взносы на социальное обеспечение;
- 2) оплачиваемый ежегодный отпуск и оплачиваемый отпуск по болезни;
- 3) участие в прибыли и премии;
- 4) льготы для действующих работников в неденежной форме (медицинское обслуживание).

Если работник оказывает Обществу услуги в течение отчетного периода, Общество должно признать недисконтированную величину краткосрочных вознаграждений работникам, которая, как ожидается, будет выплачена в обмен на эти услуги:

- 1) в качестве обязательства (начисленного расхода), после вычета уже выплаченной суммы. Если уже выплаченная сумма превышает недисконтированную величину выплат, Общество должно признать это превышение в качестве актива (предоплаченного расхода) в той мере, в какой соответствующая предоплата приведет, например, к сокращению будущих платежей или возврату денежных средств;
- 2) в качестве расхода, за исключением тех сумм вознаграждения, которые другой МСФО требует или разрешает включать в первоначальную стоимость актива.

Соглашения, в соответствии с которыми Общество может предоставлять вознаграждения по окончании трудовой деятельности в Обществе, называются программами вознаграждений по окончании трудовой деятельности.

Программы вознаграждений по окончании трудовой деятельности подразделяются на программы с установленными взносами и программы с установленными выплатами в зависимости от экономического содержания программы, вытекающего из ее основных условий.

Выходные пособия могут являться результатом либо решения Общества расторгнуть трудовое соглашение с работником, либо решения работника принять предложение о вознаграждении, предоставляемом в обмен на расторжение трудового соглашения.

Учет расчетов с дебиторами и учет обязательств

Общество признает финансовый актив или финансовое обязательство в своем отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда Общество становится стороной по договору, определяющему условия соответствующего инструмента.

При первоначальном признании Общество признает в отчете о финансовом положении все свои предусмотренные договором права и обязанности по производным инструментам как активы и обязательства соответственно, за исключением производных инструментов, которые не позволяют учитывать передачу финансовых активов как продажу:

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

- безусловная дебиторская и кредиторская задолженность признается как актив или обязательство, когда Общество становится стороной по договору, вследствие заключения которого у него возникает юридическое право на получение денежных средств или юридическая обязанность выплатить денежные средства;

- активы, которые будут приобретены Обществом, и обязательства, которые возникнут у него в результате принятия на себя твердого договорного обязательства купить или продать товары или услуги, обычно не признаются до тех пор, пока хотя бы одна из сторон не выполнит своих договорных обязательств;

- запланированные будущие сделки, независимо от того, насколько высока вероятность их осуществления, не являются активами и обязательствами, так как Общество не стало стороной по договору.

Когда Общество впервые признает финансовый актив, оно должно классифицировать его, исходя из используемой бизнес-модели для управления финансовыми активами и характеристик финансового актива, связанных с предусмотренными договором денежными потоками, как оцениваемые впоследствии:

1) по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается с целью получения предусмотренных договором денежных потоков, и

- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

2) по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается с целью получения как предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и

- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

3) по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Когда Общество впервые признает финансовое обязательство, оно должно классифицировать все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, за исключением:

- финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Такие обязательства, включая являющиеся обязательствами производные инструменты, впоследствии оцениваются по справедливой стоимости;

- финансовых обязательств, которые возникают в том случае, когда передача финансового актива не соответствует требованиям для прекращения признания или когда применяется принцип учета продолжающегося участия;

- договоров финансовой гарантии; - обязательств по предоставлению займа по процентной ставке ниже рыночной; - условного возмещения, признанного приобретателем при объединении бизнесов, к которому применяется МСФО (IFRS) 3.

При первоначальном признании Общество оценивает торговую дебиторскую задолженность по цене сделки, если торговая дебиторская задолженность не содержит значительного компонента финансирования.

При полном прекращении признания финансового актива разница между балансовой стоимостью и суммой полученного возмещения должна быть признана в составе прибыли или убытка.

Финансовое обязательство считается погашенным, когда должник:

1) либо исполняет это обязательство, расплатившись с кредитором, как правило, денежными средствами, иными финансовыми активами, товарами или услугами,

2) либо юридически освобождается от первичной ответственности по этому обязательству, вследствие выполнения правовой процедуры или вследствие решения кредитора.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Общество должно исключить финансовое обязательство из своего отчета о финансовом положении тогда и только тогда, когда оно погашено, т. е. когда предусмотренная договором обязанность исполнена, аннулирована или прекращена по истечении срока.

Разница между балансовой стоимостью погашенного или переданного другой стороне финансового обязательства и суммой выплаченного возмещения, включая переданные неденежные активы или принятые на себя обязательства, должна быть признана в составе прибыли или убытка.

Финансовый актив и финансовое обязательство подлежат взаимозачету с представлением в отчете о финансовом положении нетто-величины тогда и только тогда, когда Общество:

- 1) в настоящее время имеет юридически защищенное право осуществить зачет признанных сумм;
- 2) намеревается либо осуществить расчеты на нетто-основе, либо реализовать актив и исполнить обязательство одновременно.

Налогообложение

Порядок учета налогов на прибыль определяется в Обществе в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

Сам факт признания актива или обязательства означает, что Общество ожидает возместить или погасить балансовую стоимость этого актива или обязательства.

Если является вероятным то, что возмещение или погашение этой балансовой стоимости приведет к увеличению (уменьшению) величины будущих налоговых платежей по сравнению с величиной, которая была бы определена, если бы такое возмещение или погашение не имело никаких налоговых последствий, требуется, чтобы Общество признавало отложенное налоговое обязательство (отложенный налоговый актив), за некоторыми ограниченными исключениями.

Расход по налогу (доход по налогу) включает в себя расход (доход) по текущему налогу и расход (доход) по отложенному налогу.

Текущий налог – сумма налогов на прибыль, подлежащих уплате (возмещению) в отношении налогооблагаемой прибыли (налогового убытка) за период.

Налоговая стоимость актива представляет собой сумму, которая для целей налогообложения будет подлежать вычету из любых налогооблагаемых экономических выгод, которые будут поступать в Общество при возмещении балансовой стоимости данного актива. Если указанные экономические выгоды не будут подлежать налогообложению, налоговая стоимость соответствующего актива считается равной его балансовой стоимости.

Налоговая стоимость обязательства равна его балансовой стоимости, уменьшенной на те суммы, которые в будущих периодах будут подлежать вычету в налоговых целях в отношении данного обязательства. В случае доходов, полученных авансом, налоговая стоимость возникшего в результате обязательства равна его балансовой стоимости за вычетом любой суммы соответствующего дохода, в которой он не будет облагаться налогом в будущих периодах.

Общество должно, за некоторыми ограниченными исключениями, признавать отложенное налоговое обязательство (отложенный налоговый актив) во всех случаях, когда возмещение или погашение балансовой стоимости актива или обязательства будет приводить к увеличению (уменьшению) будущих налоговых платежей по сравнению с той их величиной, в которой они подлежали бы уплате, если бы такое возмещение или погашение не имело никаких налоговых последствий.

Расход (доход) по налогу, относящемуся к прибыли или убытку от обычной деятельности, представляется как часть прибыли или убытка в отчете (отчетах) о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Признание дохода и расхода

Элементами, непосредственно связанными с измерениями результатов деятельности в отчете о прибылях и убытках, являются доходы и расходы.

Раздельное представление информации о доходах и расходах с различными характеристиками может помочь пользователям финансовой отчетности понять финансовые результаты деятельности Общества.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Принципы, которые должно применять Общество при отражении полезной для пользователей финансовой отчетности информации о характере, величине, сроках и неопределенности возникновения выручки и денежных потоков, обусловленных договором с покупателем, устанавливаются в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

Общество учитывает договор с покупателем исключительно при соблюдении всех критериев, перечисленных ниже:

1) стороны по договору утвердили договор (в письменной форме, устно или в соответствии с другой обычной деловой практикой) и обязуются выполнять предусмотренные договором обязательства;

2) Общество может идентифицировать права каждой стороны в отношении товаров или услуг, которые будут переданы;

3) Общество может идентифицировать условия оплаты товаров или услуг, которые будут переданы;

4) договор имеет коммерческое содержание (т. е. риски, распределение во времени или величина будущих денежных потоков Общества, как ожидается, изменятся в результате договора); и

5) получение Обществом возмещения, право на которое она получит в обмен на товары или услуги, которые будут переданы покупателю, является вероятным. Оценивая вероятность получения суммы возмещения, Общество должно принимать во внимание только способность и намерение покупателя выплатить данную сумму возмещения при наступлении срока платежа. Сумма возмещения, право на которое будет иметь Общество, может быть меньше, чем цена, указанная в договоре, если возмещение является переменным, поскольку Общество может предложить покупателю уступку в цене.

Общество должно признавать выручку, когда Общество выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т. е. актива) покупателю. Актив передается, когда покупатель получает контроль над таким активом. Для каждой обязанности к исполнению, Общество должно определить в момент заключения договора, выполняет ли она обязанность к исполнению в течение периода либо в определенный момент времени.

Общество составляет свою финансовую отчетность, за исключением информации о денежных потоках, на основе учета по методу начисления, когда операции отражаются в том периоде, в котором фактически произошли, независимо от периода поступления и выплат денежных средств.

Общество должно представлять анализ расходов, признанных в составе прибыли или убытка, с использованием классификации, основанной либо на их характере, либо на их назначении в рамках Общества, в зависимости от того, какой из подходов обеспечивает надежную и более уместную информацию.

Классификация расходов по подкатегориям используется для того, чтобы выделить компоненты финансовых результатов, которые могут различаться по периодичности, потенциалу возникновения прибыли или убытка и прогнозируемости. Указанный анализ представляется в одном из двух форматов:

1) анализ с использованием метода «по характеру расходов» — расходы, включенные в состав прибыли или убытка, группируются по их характеру (например, амортизация основных средств, закупки материалов, транспортные затраты, вознаграждения работникам и затраты на рекламу) и не перераспределяются между функциональными направлениями.

2) анализ с использованием метода «по назначению расходов» или «по себестоимости продаж» — в рамках которого расходы классифицируются в зависимости от их назначения как часть себестоимости продаж или, например, как затраты на дистрибуцию или административную деятельность. Общество как минимум раскрывает в рамках данного метода себестоимость своих продаж отдельно от прочих расходов. Данный метод предоставляет пользователям более уместную информацию по сравнению с методом классификации расходов по их характеру, однако распределение затрат по их назначению может потребовать произвольного распределения и в значительной мере связано с суждением.

Общие затраты, являющиеся и административными расходами, и себестоимостью услуг, такие как аренда офисного помещения, запасы, обслуживание основных средств и нематериальных активов, расходы по страхованию, информационное сопровождение, расходы по услугам связи, по поддержке

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоекспертиза)"

системы электронного документооборота, типографские расходы, учитываются путем распределения их в процентном соотношении.

Размер соотношения при распределении общих затрат на административные расходы и себестоимость оказываемых услуг утверждается ежегодно решением Правления Общества.

Раскрытие информации о связанных сторонах

Общество раскрывает информацию о связанных сторонах в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Связанная сторона – частное лицо или организация, связанная с Обществом:

1) Частное лицо или близкий член семьи данного частного лица являются связанной стороной Общества, если данное лицо:

- осуществляет контроль или совместный контроль над Обществом;
- имеет значительное влияние на Общество; или
- входит в состав ключевого управленческого персонала Общества или его материнской организации.

2) Организация является связанной стороной Общества, если к ней применяется какое-либо из следующих условий:

- данная организация и Общество являются членами одной группы;
- одна организация является ассоциированной организацией или совместным предприятием другой;
- обе организации являются совместными предприятиями одной и той же третьей стороны;
- одна организация является совместным предприятием третьей стороны, а другая организация является ассоциированной организацией данной третьей стороны;
- сторона представляет собой программу вознаграждений по окончании трудовой деятельности, созданную для работников Общества или организации, являющейся связанной стороной Общества. Если Общество само является такой программой, финансирующие данную программу работодатели также являются связанными сторонами Общества;
- организация находится под контролем или совместным контролем лица, указанного в пункте 1);
- лицо, осуществляющее контроль или совместный контроль над Обществом, имеет значительное влияние на организацию или входит в состав ключевого управленческого персонала организации (или ее материнской организации);
- организация или любой член группы, частью которой она является, оказывает организации или ее материнской организации услуги ключевого управленческого персонала Общества.

Операция со связанной стороной – передача ресурсов, услуг или обязательств между Обществом и связанной с ним стороной, независимо от того, взимается ли при этом плата.

Отношения со связанными сторонами могут влиять на прибыль или убыток и на финансовое положение Общества.

Информированность об операциях Общества, остатках по операциям, включая договорные обязательства по будущим операциям, и отношениях со связанными сторонами может повлиять на то, как пользователи финансовой отчетности будут оценивать работу Общества, включая оценку рисков и возможностей, с которыми сталкивается Общество.

Оценочные и условные обязательства, условные активы

Обеспечение применения к оценочным обязательствам, условным обязательствам и условным активам соответствующих критериев признания и базы оценки и раскрытие в примечаниях к финансовой отчетности достаточной информации, позволяющей пользователям понять их характер, распределение во времени и величину, устанавливается в соответствии с МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Оценочное обязательство – обязательство с неопределенным сроком исполнения или обязательство неопределенной величины.

Условный актив – возможный актив, который возникает из прошлых событий, и наличие которого будет подтверждено только наступлением или ненаступлением одного или нескольких будущих событий, в наступлении которых нет уверенности и которые не полностью находятся под контролем Общества.

Условное обязательство:

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

1) возможная обязанность, которая возникает из прошлых событий и наличие которой будет подтверждено только наступлением или ненаступлением одного или нескольких будущих событий, в наступлении которых нет уверенности и которые не полностью находятся под контролем Общества; или

2) существующая обязанность, которая возникает из прошлых событий, но не признается, так как:
 - не является вероятным, что для урегулирования обязанности потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды; или
 - величина обязанности не может быть оценена с достаточной степенью надежности.

Оценочное обязательство признается в тех случаях, когда:

1) у Общества есть существующая обязанность (юридическая или обусловленная практикой), возникшая в результате какого-либо прошлого события;

2) представляется вероятным, что для ее урегулирования потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды; и

3) возможно провести надежную расчетную оценку величины обязательства.

Если эти условия не выполняются, оценочное обязательство не признается.

Общество не должно признавать условные обязательства.

Когда невозможно получить надежную расчетную оценку, существует обязательство, которое не может быть признано. Такое обязательство раскрывается в финансовой отчетности как условное обязательство, за исключением случаев, когда вероятность выбытия ресурсов, содержащих экономические выгоды, является незначительной.

Условные обязательства должны постоянно пересматриваться с целью определения, не стало ли вероятным выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды.

Если становится вероятным, что для статьи, ранее рассматриваемой как условное обязательство, потребуется выбытие будущих экономических выгод, оценочное обязательство признается в финансовой отчетности того периода, в котором произошло изменение степени вероятности.

Условные активы обычно возникают из внеплановых и других неожиданных событий, которые создают возможность притока экономических выгод в Общество.

Общество не должно признавать условные активы.

Условные активы не признаются в финансовой отчетности, поскольку это может привести к признанию дохода, который, может быть, никогда и не будет получен. Однако если получение дохода практически несомненно, то соответствующий актив не является условным и его признание уместно.

Информация об условном активе раскрывается, когда приток экономических выгод вероятен.

Оценка условных активов постоянно пересматривается для того, чтобы обеспечить надлежащее отражение произошедших изменений в финансовой отчетности.

События после отчетной даты

В каких случаях Общество должно корректировать финансовую отчетность с учетом событий после отчетного периода, и раскрытия, которые Общество должно представить о дате одобрения финансовой отчетности к выпуску и о событиях после отчетного периода, определяется в соответствии с МСФО (IAS) 10 «События после отчетного периода».

Различают два типа таких событий:

1) события, подтверждающие условия, существовавшие на отчетную дату (корректирующие события после отчетного периода); и

2) события, свидетельствующие о возникших после отчетного периода условиях (некорректирующие события после отчетного периода).

К событиям после отчетного периода относятся все события вплоть до даты одобрения финансовой отчетности к выпуску, даже если они произошли после опубликования данных о прибыли Общества или других отдельных финансовых показателей.

Учет собственного капитала

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Капитал в отчете о финансовом положении классифицируется по следующим статьям:

- 1) Уставный (акционерный) капитал;
- 2) Компоненты прочего совокупного дохода;
- 2) Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток).

Объявленный уставный капитал Общества составляет 69 069 тыс. тенге, разделенный на 690 690 (шестьсот девяносто тысяч шестьсот девяносто) простых именных акций, номинальной стоимостью 100 (сто) тенге.

На отчетную дату каких-либо обременений на простые акции Общества не существует.

Органом управления является Комитет индустриального Министерства индустрии и инфраструктурного развития по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

Применение новых и пересмотренных Международных стандартов финансовой отчетности и интерпретаций с 01 января 2022 года.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса»

В поправках к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса» поясняется, что, чтобы считаться бизнесом, интегрированная совокупность видов деятельности и активов должна включать как минимум вклад и принципиально значимый процесс, которые вместе в значительной мере могут способствовать созданию отдачи. Данные поправки не оказали влияние на финансовую отчетность Общества.

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, и МСФО (IAS) 39 – «Реформа базовой процентной ставки»

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, и МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» предусматривает ряд освобождений, которые применяются ко все отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения хеджирования, если в результате ее применения возникают неопределенности в отношении сроков возникновения и/или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования. Данные поправки не оказали влияние на финансовую отчетность Общества.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности»

Поправки предлагают новое определение существенности, согласно которому «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчетности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитывающейся организации». В поправках поясняется, что существенность будет зависеть от характера или количественной значимости информации (взятой в отдельности либо в совокупности с другой информацией) в контексте финансовой отчетности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчетности. Данные поправки не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Общества.

«Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные 29 марта 2018 года.

Концептуальные основы не являются стандартом, и не одно из положений Концептуальных основ не имеет преимущественной силы над каким-либо положением или требованием стандарта. Цели Концептуальных основ заключаются в следующем: содействовать Совету по МСФО в разработке стандартов; содействовать составителям финансовых отчетов при разработке положений учетной политики, когда ни один из стандартов не регулирует определенную операцию или другое событие; и содействовать всем сторонам в понимании и интерпретации стандартов. Данный документ окажет влияние на организации, которые разрабатывают свою учетную политику в соответствии с положениями Концептуальных основ. Пересмотренная редакция Концептуальных основ содержит несколько новых концепций, обновленные определения активов и обязательств и критерии для их признания, а также поясняет некоторые существенные положения. Пересмотр данного документа не оказал влияние на финансовую отчетность Общества.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19».

28 мая 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» - «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19». Данная поправка подразумевает освобождение для

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

арендаторов от применения требований МСФО (IFRS) 16 в части учета модификаций договоров аренды в случае уступок по аренде, которые возникают в качестве прямого следствия пандемии COVID-19. В качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендатором в связи с пандемией COVID-19, модификацией договора аренды. Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, обусловленное уступкой по аренде, связанной с пандемией COVID-19, аналогично тому, как это изменение отражалось бы в учете согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды.

Данная поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Поправка не оказала влияния на финансовую отчетность Общества.

Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 «Реформа базовой процентной ставки - Этап 2»

В 2018 году Совет по МСФО добавил в свою повестку проект по рассмотрению последствий реформы для финансовой отчетности. Он выявил две группы вопросов бухгалтерского учета, которые могут иметь последствия для финансовой отчетности. Это были:

- Этап 1: последствия до замены - вопросы, влияющие на финансовую отчетность за период до замены, существующей базовой процентной ставки на альтернативный базовой процентной ставки.
- Этап 2: последствия замены - вопросы, которые могут повлиять на финансовую отчетность, когда существующая базовая процентная ставка заменяется альтернативной базовой процентной ставкой.

Совет по МСФО уделил первоочередное внимание вопросам Этапа 1, поскольку они были более срочными, и в сентябре 2019 года Совет выпустил для их решения Реформа базовой процентной ставки, Поправки к МСФО 9 и МСФО 7 (поправки Этапа 1)». Поправки Этапа 1 предусматривают ряд временных исключений из применения определенных требований к учету хеджирования как в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», но также добавили некоторые дополнительные требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации».

В августе 2020 года Совет по МСФО выпустил Этап 2 Реформ базовой процентной ставки, Поправки к МСФО 9, МСФО 7, МСФО 4 и МСФО 16 (поправки Этапа 2). Поправки Этапа 2 предусматривают следующие изменения в отношении финансовых инструментов, которые напрямую требуются Реформой:

- практическое средство при учете изменений в основе определения договорных денежных потоков по финансовым активам и обязательствам, требующее корректировки эффективной процентной ставки
- освобождение от прекращения отношений хеджирования;
- временное освобождение от необходимости выполнять отдельно идентифицируемое требование, когда инструмент базовой процентной ставки определен в качестве хеджирования компонента риска;
- дополнительные раскрытия информации в соответствии с МСФО 7.

Поправки Этапа 2 также затронули МСФО 16 «Аренда» и МСФО 4 «Страховые обязательства». Поправки Этапа 2 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты, и досрочное применение разрешено. Поправки не оказали существенного влияния на Общество.

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Ниже проводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Общества.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учётных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учёта договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учёта. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчётных периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Обществу.

Поправки к МСФО (IAS) 1 - «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее: • что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств; • право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода; • на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства; • условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Общество анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 - «Ссылки на Концептуальные основы»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» - «Ссылки на концептуальные основы». Цель данных поправок — заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности», выпущенную в 1989 году, на ссылки на «Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта. Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций. В то же время Совет решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности» не окажет влияния.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и применяются перспективно.

Поправки к МСФО (IAS) 16- «Основные средства: поступления до использования по назначению»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Общество.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Поправки к МСФО (IAS) 37 - «Обременительные договоры - затраты на исполнение договора»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37, в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным.

Поправки предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты.

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» - дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности». Согласно данной поправке, дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО. Данная поправка также применима к ассоциированным организациям и совместным предприятиям, которые решают применять пункт D 16(a) МСФО (IFRS) 1. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» - комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором, или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку. Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты.

Допускается досрочное применение. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Общество.

Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» - налогообложение при оценке справедливой стоимости

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство». Данная поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41. Организация должна применять данную поправку перспективно в отношении оценки справедливой стоимости на дату начала (или после нее) первого годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2022 года или после этой даты.

Допускается досрочное применение. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Общество.

4. Бухгалтерский баланс. Строка 010. Денежные средства и их эквиваленты

(в тыс. тенге)

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Денежные средства на текущих и депозитных банковских	417 548	466 621

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

счетах:		
АО First Heartland Jysan Bank	20 005	30 007
АО Народный Банк Казахстана	84 002	61 933
АО Евразийский банк	64 000	80 000
АО Bank RBK	84 000	40 006
ДБ АО "Сбербанк"		80 000
АО ForteBank	101 541	134 675
АО БанкЦентрКредит	64 000	40 000
Денежные средства на текущих счетах в банках, в отношении которых начаты процедуры ликвидации:	164 278	164 278
АО Астана банк	43 700	43 700
АО Qazaq bank	120 578	120 578
Оценочный резерв под убытки обесценения ДС	(166 201)	(164 278)

12 декабря 2018 года вступило в законную силу решение Специализированного межрайонного экономического суда города Алматы от 24 октября 2018 года о принудительной ликвидации АО «Qazaq Banki». Банк признает требования Общества в части указанных денежных средств и включает Общество в шестую очередь реестра требований кредиторов Банка и 09 января 2019 года вступило в законную силу решение Специализированного межрайонного экономического суда г. Алматы от 26 ноября 2018 года о принудительной ликвидации Акционерного общества «Банк Астаны. Банк признает требования Общества в части указанных денежных средств и включает Общество в шестую очередь реестра требований кредиторов Банка.

В текущем 2022 году создан оценочный резерв под убытки от обесценения денежных средств на сумму 1 923,0 тыс.тенге

5. Бухгалтерский баланс. Строка 015. Прочие краткосрочные финансовые активы

Прочие краткосрочные финансовые активы включает в себя начисленные, но не полученные, процентные вознаграждения по депозитным счетам, и на 31 декабря 2022 года задолженность составила 11 431,0 тыс. тенге.

6. Бухгалтерский баланс. Строка 016. Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность, и финансовые активы

Краткосрочная торговая, прочая дебиторская задолженность включает в себя: задолженность покупателей и заказчиков, дебиторскую задолженность работников и прочая краткосрочная задолженность с учетом оценочного резерва под убытки от обесценения краткосрочной дебиторской задолженности.

(в тыс. тенге)

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Задолженность покупателей и заказчиков*	11 029	4 787
Задолженность по выплаченной заработной плате	9	743
Прочая краткосрочная задолженность	556	670
Оценочный резерв под убытки от обесценения краткосрочной дебиторской задолженности	(4 537)	(4 787)
Итого	7 057	1 413

Расшифровка задолженностей покупателей и заказчиков:

(в тыс. тенге)

№ п/п	Наименование предприятия	Остаток на 31.12.2022	Дата образования задолженности
1	ИП "Шихов Вячеслав Сергеевич",	1 008	29.12.2017г
2	ИП Вавилина Марина Викторовна	15	12.06.2017
3	ИП Соснин Борис Николаевич	167	30.03.2018

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

4	Теплокоммунэнерго ГКП	1 235	30.01.2014
5	ТОО "Данияр-С.Е.К"	112	01.12.2016
6	ТОО Балхан	2 000	27.11.2018
7	ПРООН	6 492	31.12.2022
	Итого	11 029	

По задолженности более 1 года создан резерв под убытки от обесценения в предыдущие периоды в сумме 4 537 тыс тенге.

7. Бухгалтерский баланс. Строка 019. Текущий подоходный налог

(тыс. тенге)		
Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Корпоративный подоходный налог	22 353	36 152
Итого	22 353	36 152

8. Бухгалтерский баланс. Строка 020. Запасы

Учет товарно-материальных запасов осуществляется в соответствии с МСФО (IAS) 2 «Запасы». Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой стоимости реализации. Себестоимость товарно-материальных запасов включает затраты на приобретение запасов и затраты, связанные с их приобретением. Учет товарно-материальных запасов производится на непрерывной систематической основе. Товарно-материальные запасы списываются по средневзвешенной стоимости.

Тестирование остатков ТМЗ на обесценение производится ежегодно на момент составления финансовой отчетности одновременно с проведением инвентаризации. «Резерв по списанию запасов» является контрсчетом к счетам «Запасы». По неликвидным ТМЗ производится обесценение до 100%.

(тыс. тенге)		
Наименование	31.12.2022 г	31.12.2021 г
Сырье и материалы	5 407	3 997
Товары	0	33 346
Товары, предназначенные для реализации	0	33 346
Резерв по списанию товаров	0	(32 025)

В 2022 году приобретено «Сырья и материалов» на 4 561 тыс.тенге. Списано материалов на 2 835 тыс.тенге, в том числе на административные расходы – 318 тыс.тенге, по себестоимости – 2 440 тыс.тенге и по прочим – 77 тыс.тенге, за счет прибыли прошлых лет списано на 1 553 тыс.тенге, переведено в НМА - 84 тыс.тенге.

В текущем году на основании приказа Общества №42-НҚ от 14.07.2022года и заключения независимого оценщика ТОО «Оценочная Компания Феникс Коммерц» были списаны за счет резерва товары, не пригодные для дальнейшего использования, в сумме 33 346 тыс.тенге, которые в дальнейшем были утилизированы.

9. Бухгалтерский баланс. Строка 020. Прочие краткосрочные активы

(тыс. тенге)		
Наименование	31.12.2022 г	31.12.2021 г
Налог на добавленную стоимость к возмещению	16 021	71 586
Прочие налоги и другие обязательные платежи в бюджет	275	273
Авансы, выданные под выполнение работ и оказание услуг	163	194
Расходы будущих периодов	173	433
Итого	16 632	72 486

10. Бухгалтерский баланс. Строка 121. Основные средства

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Принцип учета основных средств определяет МСФО (IAS) 16 «Основные средства». Основные средства отражены в учете по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Амортизация основных средств распределяется систематически на протяжении их срока полезного использования с использованием метода равномерного начисления амортизации. Срок эксплуатации и ликвидационная стоимость определяются постоянно действующей комиссией в момент поступления основного средства на баланс предприятия и указываются в обязательном порядке в акте приема-передачи, утверждаются руководителем, которые при необходимости могут пересматриваться.

В отчетном периоде имели место следующие существенные сделки с имуществом:

	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие активы	ИТОГО
Стоимость на 01 января 2022 г.	2 880	11 675	2 004	13 680	48 774	79 013
Приобретено	-	-	-	-	62 951	62 951
Выбыло	-	-	(2 004)	-	(12 168)	(14 172)
Стоимость на 31 декабря 2022 г.	2 880	11 675	0	13 680	99 557	127 792
Амортизация на 01 января 2022 г.	-	5 313	1 951	9 572	30 668	47 504
Начислена амортизация	-	485	53	2 736	24 068	27 342
Перенос амортизации с НМА	-	-	-	-	163	163
Амортизация при выбытии	-	-	(2 004)	0	(12 168)	(14 172)
Амортизация на 31 декабря 2022 г.	-	5 798	0	12 308	42 731	60 837
Балансовая стоимость на 01.01.2022	2 880	6 362	53	4 108	18 105	31 509
Балансовая стоимость на 31.12.2022	2 880	5 877	0	1 372	56 826	66 955

Информация о движении основных средств в предыдущем периоде представлена в следующей таблице:

	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие активы	ИТОГО
Стоимость на 01.01.2021	2 880	11 675	2 004	13 680	33 408	63 647
Приобретено	-	-	-	-	15 616	15 616
Выбыло в отчетном периоде	-	-	-	-	(250)	(250)
Стоимость на 31.12.2021	2 880	11 675	2 004	13 680	48 774	79 013
Амортизация на 01.01.2021	-	4 827	1 951	6 836	28 900	42 514
Начислена амортизация	-	486	-	2 732	2 022	5 240
Амортизация при выбытии	-	-	-	-	(250)	(250)
Амортизация на 31.12.2021	-	5 313	1 951	9 572	30 668	47 504

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

31.12.2021

Балансовая стоимость на 01.01.2021	2 880	6 848	53	6 844	4 508	21 133
Балансовая стоимость на 31.12.2021	2 880	6 362	53	4 108	18 105	31 509

11. Бухгалтерский баланс. Строка 125. Нематериальные активы

(тыс. тенге)

	2022 год	2021 год
Первоначальная стоимость на 01 января	9 620	9 620
Приобретено в отчетном периоде	48 074	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря	57 694	9 620
Накопленная амортизация на 01 января	(9 190)	(8 765)
Начислена амортизация за период	(315)	(425)
Накопленная амортизация на 31 декабря	(9 505)	(9 190)
Балансовая стоимость на начало периода	430	855
Балансовая стоимость на конец периода	48 189	430

Для учета нематериальных активов Общество применяет модель учета по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и убытков от обесценения.

12. Бухгалтерский баланс. Строка 214. Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность

Включает в себя краткосрочную задолженность поставщикам и подрядчикам. Сальдо на 01.01.2023 года составляет 7 089 тыс.тенге. Задолженность является текущей, погашается до 10 января следующего года.

№	Поставщик	Сумма (тыс.тенге)	Дата возникновения
1	ТОО «Mabex Trade»	2 622	30.12.2022
2	ТОО «SAM Project»	1 108	30.12.2022
3	АО Казахтелеком	255	30.12.2022
4	АО Казпочта	2 235	30.12.2022
5	Задолженность по исполнительным лицам	329	30.12.2022
6	Задолженность перед подотчетными лицами	108	30.12.2022
7	Прочие	432	30.12.2022
	Итого	7 089	

13. Бухгалтерский баланс. Строка 215. Краткосрочные оценочные обязательства.

Включает в себя краткосрочные гарантийные обязательства и краткосрочные оценочные обязательства по вознаграждениям работникам.

Задолженность по краткосрочным гарантийным обязательствам составила 72 тыс.тенге.

Задолженность по краткосрочным оценочным обязательствам по вознаграждениям работникам (резерв по отпускам) составило 10 703тыс.тенге.

Сальдо на 01.01.2023 года составляет 10 775 тыс. тенге.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Изменение оценочных обязательств по выплате вознаграждения работникам было следующим:

(тыс. тенге)

	2022 год
Сальдо резерва на 01 января	7 865
Использован резерв в отчетном периоде	7 865
Создание резерва	10 703
Сальдо резерва на 31 декабря	10 703

14. Бухгалтерский баланс. Строка 217. Вознаграждения работникам.

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Задолженность по оплате труда работникам	155	415
Итого	155	415

15. Бухгалтерский баланс. Строка 222. Прочие краткосрочные обязательства.

Задолженность на 31.12.2022 года составила 1 255 тыс. тенге, в том числе обязательства по налогам и другим обязательным и добровольным платежам 843 тыс. тенге и полученные краткосрочные авансы 412 тыс.

тыс.тенге

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Социальный налог	499	387
Индивидуальный подоходный налог	147	20
Земельный налог		8
Налог на транспортные средства	5	76
Налог на имущество	2	90
Прочие налоги и отчисления	13	48
Обязательства по социальному страхованию	20	8
Обязательства по пенсионным отчислениям	157	98
Авансы полученные	412	1
Итого	1 255	736

16. Бухгалтерский баланс. Строка 316. Отложенные налоговые обязательства

Отложенные налоговые обязательства на отчетную дату были признаны в связи со следующими временными разницами:

Наименование статьи	Балансовая стоимость	Налоговая база	Временная разница	Ставка (%)	ОНО (+) или ОНА (-) через расходы
Активы	112 264	104 074	8 190	20	1 638
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	4 537	0	4 537	20	907
Резерв от обесценения денежных средств	1 923		1 923	20	385
Резерв по переоценке НМА					
Обязательства					
Налоги	(661)		(661)	20	(132)
Резерв по запасам					
Резерв по оценочным обязательствам	(10 703)		(10 703)	20	(2 141)
ИТОГО					657

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

17. Бухгалтерский баланс. Строка 321. Прочие долгосрочные финансовые обязательств

Прочие долгосрочные финансовые обязательства представляют собой чистые обязательства Общества по полученным денежным средствам для реализации Проекта. Задолженность на 31.12.2022 года составила **75 288** тыс. тенге.

Между Республикой Казахстан (далее Получатель) и Международным Банком Реконструкции и Развития (далее Всемирный банк), выступающим в качестве администратора Трестового фонда одного донора для программы по повышению энергоэффективности и развития молодежных объединений было заключено Соглашение от 18 июня 2014 года, согласно которому Всемирный банк дает свое согласие на выделение Получателю, в порядке и на условиях, изложенных или упомянутых в Соглашении, гранта в размере двадцати одного миллиона семисот шестидесяти трех тысяч долларов США (21 763 000 \$) (далее - Грант) для оказания содействия в финансировании Проекта. Грант финансируется из средств Трестового фонда, для пополнения которого Всемирный банк получает периодические взносы от донора Трестового фонда. Общество определено Исполнительным Агентом, действующим в интересах Правительства Республики Казахстан и обеспечивающим целевое использование полученных средств Гранта.

С начала реализации Проекта общая сумма пополнения счета составила 21 741 тыс. долл. США, в т.ч 22 тыс. долларов США были возвращены Всемирному Банку в конце проекта. Ниже представлена информация о выплатах с совокупным итогом.

Информация о выплатах (тыс. долларов США)

Наименование компонента	Сумма Компонента	Выплачено	Возвращено НДС	Освоено, с учетом возврата НДС	Возврат	% освоения
Компонент 1	15 061	16 870	1 809	15 061		100%
Компонент 2	6 702	7 108	428	6 680	22	99,7
ИТОГО	21 763	23 978	2 237	21 741	22	99,9%

По состоянию на 01.10.2022 г. общая сумма денежных средств, доступная на счету, составляет 0,0 долл. США.

По Компоненту 1 было освоено **15 061** тыс. долларов на строительные-монтажные работы по 97 подпроектам в 17 регионах Казахстана.

По Компоненту 2 было освоено **6 680** тыс. долларов. Из них

- **2410** тыс. долл. США на сопутствующие услуги по поддержанию Компонента 1, в т.ч:
- **1997** тыс. долл. США за энергетический аудит, техническое обследование, разработку ПСД, авторский надзор;
- **241** тыс. долл. США за технический надзор СМР;
- **172** тыс. долл. США за экспертизу ПСД.
- **1 897** тыс. долл. США на прочие сопутствующие неконсультационные и консультационные услуги;
- **428** тыс. долл. США на приобретение товаров (офисное и компьютерное оборудование, лампы, мебель, сервера, АТЭ);
- **271** тыс. долл. США на обучение и командировочные расходы за пределы Казахстана;
- **1 307** тыс. долл. США на услуги консультантов ГРП;
- **367** тыс. долл. США на содержание ГРП и операционные расходы всего периода реализации Проекта (аренда помещения, услуги связи, командировочные расходы, корпоративный подоходный налог, ИС, услуги архива и т.д).

На протяжении всего периода реализации проекта был возвращен НДС из бюджета РК на общую сумму **2 237** тыс. долл. США.

Долгосрочные обязательства на отчетную дату представляют собой чистые обязательства Общества по полученным денежным средствам для реализации Проекта и включают:

на 31.12.2022

0

Денежные средства

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Авансы по НДС, подлежащие возврату из бюджета	0
Прочие активы	0
Всего активы по проекту	0
Краткосрочные обязательства перед поставщиками	0
Всего чистые активы по проекту	0

Изменение обязательств за отчетный период было следующим:

	за 2022 год
Обязательства на 01 января	136 677
Корректировка сальдо (списаны обязательства, исполненные в прошлых периодах)	0
Скорректированное сальдо на 01 января	136 677
Получены ДС с учетом возврата в USD (тыс. USD)	744,6
Тенговый эквивалент полученных средств (тыс. тенге)	318 926
средний курс 1 USD/тенге	428,23
Всего получено (тыс. тенге)	318 926
Использованы средства на реализацию Проекта	(312 307)
В т.ч. на приобретение основных средств	56 449
сумма НДС, оплаченная поставщикам	18 839
Курсовая разница от обменных операций	6 619
Всего использованы средства (тыс. тенге)	(318 926)
Обязательства на 31 декабря	75 288
В т.ч. на приобретение основных средств	56 449
сумма НДС, оплаченная поставщикам	18 839

Обязательства по приобретенным основным средствам будут уменьшаться пропорционально уменьшению первоначальной стоимости основных средств на начисленную амортизацию. Сумма НДС, оплаченная поставщиками, согласно заявления подлежит возврату из бюджета РК.

В целях реализации проекта в отчетном периоде были понесены следующие расходы:

	за 2022 год
Расходы на поставку и монтаж 5-ти Автоматизированных тепловых пунктов (АТП)	33 890
Расходы на приобретение светильников светодиодных для наружного освещения	52 991
Расходы на услуги консультантов Проекта	72 449
Расходы на услуги по проведению обучения «Сертификат Энергоменеджер»	86 281
Расходы на услуги по актуализации НПА	29 975
Услуги по организации форума	36 165
Аудиторские услуги	10 268
Услуги по обновлению АИС ГЭР	44 700
Расходы на аренду	4 300
Услуги по испытанию АИС ГЭР	4 100
Расходы на услуги архива	1 324
Расходы на командировки	545
Услуги банка	205
Расходы на связь	279
Расходы на обслуживание программы 1С	332
Прочие расходы	34

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Всего

377 838

Данные затраты не являются расходам Общества, так как Общество является исполнительным агентом Проекта, действующим интересах Правительства Республики Казахстан

17. Бухгалтерский баланс. Строка 400. Капитал

Объявленный уставный капитал Общества составляет 69 069 тыс. тенге, разделенный на 690 690 (шестьсот девяносто тысяч шестьсот девяносто) простых именных акций, номинальной стоимостью 100 (сто) тенге.

На отчетную дату каких-либо обременений на простые акции Общества не существует.

Органом управления является Комитет индустриального развития промышленной безопасности Министерства индустрии и инфраструктурного развития по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

(тыс. тенге)		
Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Уставный капитал	69 069	69 069
Резерв на переоценку основных средств	-	7 180
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	429 361	376 554
Итого	498 430	452 803

Информация об изменении счета нераспределенной прибыли за отчетный период представлена в следующей таблице:

	2022 год	2021 год
Сальдо на начало отчетного периода:	376 554	388 650
Корректировка прибыли\убытков прошлого отчетного периода	34 120	1 162
Корректировка резерва по переоценке ОС	7180	
Скорректированное сальдо на начало отчетного периода:	417 854	389 812
Чистая прибыль отчетного периода	14 936	4 899
Перенос части прироста стоимости активов в результате переоценки		6
Дивиденды	(3 429)	(18 163)
Сальдо на конец отчетного периода	429 361	376 554

Корректировка прибыли (убытков) прошлого периода включают:

(тыс. тенге)	
	2022 год
Списаны сомнительные обязательства по налогам	(7 797)
Восстановленные суммы по ОС и НМА (корректировка сумм)	43 468
Корректировка резерва по обесценению запасов прошлых лет	(1 551)
	34 120

18. Отчет о прибылях и убытка. Строка 010. Выручка

(тыс. тенге)		
Наименование	2022 год	2021 год
Доходы от оказания работ и услуг РГУ "Комитет индустриального развития и промышленной безопасности МИИР РК	405 396	411 813

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Доход от реализации услуг прочим заказчикам	72 950	17 848
Итого	478 346	429 661

19. Отчет о прибылях и убытка. Строка 011. Себестоимость реализованных товаров и услуг

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Расходы на оплату труда	292 706	297 353
Расходы по операционной аренде	33 035	33 590
Налоги и отчисления	31 892	30 638
Расходы на командировки	3 539	1 870
Расходы на связь и интернет	4 123	5 828
Расходы на почтовые услуги	5 872	5 776
Материалы	2 440	1 944
Услуги документолога	511	1 389
Информационные услуги	935	976
Расходы на типографские услуги	1 452	867
Услуги банка	123	151
Резерв по отпускам	10 671	7 865
Прочие расходы	2 135	1 753
Итого	389 434	390 000

20. Отчет о прибылях и убытка. Строка 013. Расходы по реализации

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Расходы на оплату труда	53 365	16 238
Налоги и отчисления	5 345	1 522
Расходы на командировки	1 664	
Услуги по изучению, анализа рынка деятельности	15 500	
Услуги банка	24	
Расходы на типографию	621	
Прочие расходы	469	
Итого	76 988	17 760

21. Отчет о прибылях и убытка. Строка 014. Административные расходы

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Расходы на оплату труда	3 204	16 095
Амортизация активов	17 787	5 665
Коммунальные услуги		0
Налоги и отчисления	326	914
Расходы на командировки	1 446	248
Расходы по аренде	2 438	2 437
Профессиональные услуги		200
Расходы на материалы	318	280
Услуги по разработке политик (учетная, налоговая)	236	-
Оценка недвижимого и движимого имущества	400	
Расходы на аудит	451	490
Размещение СМИ	911	337

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Членский взнос	475	306
Обеспечение информационной безопасности	600	-
Расходы на страхование	110	167
Комиссия банка	137	172
Расходы на обучение работников	331	150
Прочие расходы	1 149	862
Итого	30 319	28 323

22. Отчет о прибылях и убытка. Строка 021. Финансовые доходы

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Доход по вознаграждениям	35 730	27 889
Итого	2022 год	2021 год

23. Отчет о прибылях и убытка. Строка 024. Прочие доходы

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Безвозмездное полученное имущество	-	15 616
Прочие доходы	555	563
Итого	555	16 179

24. Отчет о прибылях и убытка. Строка 025. Прочие расходы

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Списание дебиторской задолженности	300	263
Создание резерва по обесценению денежных средств	1923	
Итого	2 223	263

25. Отчет о прибылях и убытка. Строка 101. Расходы по подоходному налогу

Расходы по налогу на прибыль за отчетный период включают:

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Текущий налог на прибыль	12 349	0
Корректировка отложенных налоговых обязательств (+расход/-уменьшение расходов)	(11 618)	(32 481)
Итого	(731)	(32 481)

26. Условные обязательства

Судебные иски

Время от времени в процессе деятельности Общество выдвигает претензии к клиентам и контрагентам. Руководство считает, что в результате разбирательства по ним Общество не понесет существенных убытков.

Налогообложение

Налоговое законодательство страны может иметь более чем одно толкование. Также существует риск принятия налоговыми органами произвольных суждений, относящихся к деловой деятельности. В случае такого рода оспаривания налоговыми органами суждений руководства касательно деловой деятельности Общества, могут возникнуть дополнительные налоги, штрафы и пени. Руководство Общества считает, что все необходимые налоговые начисления произведены, и, соответственно, начисление соответствующих резервов в финансовой информации не требуется.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Экономическая ситуация

Экономическая деятельность Общества осуществляется в Республике Казахстан в условиях умеренной инфляции и общей финансовой нестабильности. Деятельность Общества подвержена экономическим, политическим и социальным рискам, присущим ведению бизнеса в Республике Казахстан. Вследствие чего существуют значительные неопределенности, которые могут оказать влияние на будущую деятельность, восстанавливаемость активов и возможность Общества обслуживать свои долги. Данная финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, учитывающих это влияние.

27. Справедливая стоимость и управление рисками

(а) Справедливая стоимость

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств Общества приближена к их балансовой стоимости ввиду их характера и, в первую очередь, вследствие короткого срока погашения вышеуказанных активов и обязательств.

(б) Управление финансовыми рисками

Использование финансовых инструментов подвергает Общество следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск;
- валютный риск.

В данном примечании представлена информация о подверженности Общества каждому из указанных рисков, о целях Общества, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Общества к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной финансовой отчетности.

Основные принципы управления рисками

Руководство несет общую ответственность за организацию системы управления рисками Общества и надзор за функционированием этой системы, а также разработку политики по управлению рисками Общества и надзор за ее проведением.

Общество устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

Руководство контролирует соблюдение политик и процедур Общества по управлению рисками, и анализирует адекватность системы управления рисками применительно к рискам, которым подвергается Общество.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Общества финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств, и возникает, главным образом, в связи с имеющейся у Общества дебиторской задолженностью покупателей и денежными средствами.

Денежные средства Общества не содержат ограничения в использовании или обеспечении каких-либо долгосрочных гарантий. Общество не имеет в учете денежные средства от кредитных учреждений. Общество уверено, что справедливая стоимость ее денежных средств равна их балансовой стоимости.

В отношении кредитного риска, связанного с денежными средствами, риск связан с возможностью дефолта банка, в котором размещены средства, при этом максимальный риск в таком случае будет равен балансовой стоимости данных инструментов.

(тыс. тенге)

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Денежные средства и их эквиваленты	415 625	466 622
<i>В т.ч. денежных средства, размещенные на счетах в банках второго уровня, в отношении которых начаты процедуры ликвидации</i>		
АО "Qazad Banki"	120 578	120 578
АО "Банк Астаны"	43 700	43 700

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Дебиторская задолженность	7 057	1 413
Итого	422 682	468 035

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Общества возникнут сложности при выполнении обязанностей, связанных с финансовыми обязательствами, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Общества ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в стрессовых условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Общества.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют, ставок вознаграждения и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Общества или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Валютный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют, ставок вознаграждения и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Общества или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Общество не подвержено существенному валютному риску, так как операции Общества выражены в основном в функциональной валюте, казахстанском тенге.

Управление капиталом

Общество не имеет официальной политики по управлению капиталом, однако руководство предпринимает меры по поддержанию собственного капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Общества, а также для поддержания доверия участников рынка. Это достигается посредством эффективного управления денежными средствами, постоянного мониторинга выручки и прибыли Общества. Осуществляя данные меры, Общество стремится обеспечить устойчивый рост прибыли.

28. Прибыль на акцию.

На 31 декабря 2022г. и 31 декабря 2021г. объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал состоял:

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Объявленные акции, штук	690 690	690 690
Выпущены в обращение, штук	690 690	690 690
Стоимость размещенных акций, тыс. тенге	69 069	69 069

В 2022 году Обществом операции по выпуску и размещению акций не проводились.

Информация об акционерах Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года:

Наименование	на 31.12.2022г.		на 31.12.2021г.	
	кол-во акций (штук)	Доля владения	кол-во акций (штук)	Доля владения
ГУ Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан	690 690	100%	690 690	100%

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Объявленные и выплаченные дивиденды:

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Задолженность на 01 января	-	-
Объявлены дивиденды	3 429	18 164
Выплачены дивиденды	(3 429)	(18 164)
Задолженность на 31 декабря	-	-

Базовая прибыль на акцию рассчитывается посредством деления чистой прибыли, приходящейся на обыкновенные акции, на средневзвешенное число обыкновенных акций в течение года:

Наименование	2022 год	2021 год
Чистая прибыль\убыток за период (тыс. тенге)	14 936	4 899
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (шт.)	690 690	690 690
Базовая\разводненная прибыль\убыток на акцию (в тенге)	21,62	7,1

29. Связанные стороны

Связанные стороны Общества представлены:

- Единственным акционером Общества;
- ключевым управленческим персоналом.

Общая сумма сделок со связанными сторонами: за 2022 год на основании заключенных договоров за № 13 и 14 от 17.02.2022года о государственных закупках услуг между Обществом и РГУ «Комитетом индустриального развития Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан», были оказаны услуги: по обеспечению развития рынка энергосервисных услуг и услуги по формированию и ведению Государственного энергетического реестра по бюджетной программе 056 на общую сумму 454 044 тыс. тенге.

(тыс. тенге)

Наименование	2022год(без НДС)	2021 год(без НДС)
РГУ «Комитет индустриального развития Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК»	405 396	411 813
ВСЕГО	405 396	411 813

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу

На 31 декабря 2022года ключевой управленческий персонал Общества состоял из членов Правления и членов Совета Директоров. Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, начисленная и выплаченная в отчетном периоде, составляет 55 039 тыс.тенге (в 2021 году – 52 066 тыс. тенге).

30. События после отчетной даты

На момент утверждения финансовой отчетности в Обществе не имеются какие-либо события, произошедшие после отчетной даты, которые требуют корректировки или раскрытия в примечаниях к финансовой отчетности.

Начавшиеся военные действия в Украине еще больше повысили уровень экономической неопределенности в Казахстане. Санкции стран Евросоюза и США против России также имеют определенный эффект.

Председатель Правления

Главный бухгалтер

Место печати



Омарбеков Т.Б.

Сапарова У.Р.

8. Глоссарий

АИС - Автоматизированная информационная система

ВВП - валовый внутренний продукт

ГЧП – Государственно-частное партнерство

ГЭР – Государственный энергетический реестр

ЕЭК - Евразийской Экономической Комиссии

КПД – ключевые показатели деятельности

МЭА – Международная энергетическая ассоциация

МИИР – Министерство промышленности и инфраструктурного развития

МИО – местные исполнительные органы

МНЭ - Министерство национальной экономики

МСП - малое и среднее предпринимательство

МЭ – Министерство энергетики

МЭГПР - Министерство экологии, геологии и природных ресурсов

НДС – налог на добавленную стоимость

НПП – Национальная палата предпринимателей

ООН – организация объединенных наций

ОЭСР - Организация экономического сотрудничества и развития

ПРООН - Программа развития ООН

РГП – Группа реализации проекта

РГУ – республиканское государственное учреждение

РК – Республика Казахстан

СВА – Служба внутреннего аудита

СВК – система внутреннего контроля

СД – Совет директоров

СНГ – Содружество Независимых Государств

СУР – система управления рисками

США – Соединенные Штаты Америки

Т.Н.Э.- тонн нефтяного эквивалента

Т.У.Т - тонна условного топлива

ТЭЦ – Теплоэлектроцентраль

ЭСКО – ЭнергоСервисный контракт

«ЭДЭИК» АҚ 2022 жылға

ЖЫЛДЫҚ ЕСЕБІ

«ЭДЭИК» АҚ
директорлар Кеңесінің
2023 жылғы 3 тамыздағы № 5
хаттамасымен бекітілген

«ЭДЭИК» АҚ
Басқармасы
2023 жылғы 30 маусымдағы № 9
шешіммен мақұлданған

МАЗМҰНЫ

ДК төрағасының үндеуі	3
Басқарма Төрағасының үндеуі	5
2022 жылдың негізгі оқиғалары	7
1. ҚОҒАМ ТУРАЛЫ:	10
1.1 Жалпы мәліметтер	10
1.2 Ұйымдастыру құрылымы	12
1.3 Шығарылған акциялардың саны мен номиналдық құны туралы мәліметтерді, акциялар беретін құқықтардың сипаттамасын, жарияланған, бірақ орналастырылмаған акциялардың саны мен номиналдық құнын қоса алғанда, жарғылық капиталдың құрылымы, Жалғыз акционер, өзіне тиесілі жай акциялардың саны	12
1.4 Миссия	13
2. ҚОҒАМНЫҢ 2022 ЖЫЛҒЫ ҚЫЗМЕТІНІҢ НӘТИЖЕЛЕРІ	14
2.1 Өндірістік қызметке шолу	14
3. ҚАРЖЫЛЫҚ ЖӘНЕ ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТ НӘТИЖЕЛЕРІ	27
3.1 Қызметтің операциялық және қаржылық көрсеткіштерін орындау туралы	27
3.2 Негізгі маңызды корпоративтік оқиғалар мен жетістіктер туралы	28
3.3 Байланысты тараптармен елеулі мәмілелер мен міндеттемелер туралы	28
3.4 Гранттық қаражат	29
4. БОЛАШАҚ КЕЗЕҢДЕРГЕ АРНАЛҒАН МАҚСАТТАР МЕН ЖОСПАРЛАР	31
5. КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ ТУРАЛЫ ЕСЕП	32
5.1 Корпоративтік басқару құрылымы	32
5.2 Капитал құрылымы	33
5.3 Дивидендтік саясат	34
5.4 Директорлар кеңесі (құрамы, Директорлар кеңесі мүшелерінің өмірбаяны, Директорлар кеңесінің қызметі туралы есеп, Директорлар кеңесінің сыйақасы)	35
5.5 Корпоративтік басқару кодексін сақтау туралы есеп	40
5.6 Басқарма (құрамы, Басқарма мүшелерінің өмірбаяны, Басқарма қызметі туралы есеп, Басқарма мүшелерінің сыйақасы)	47
5.7 Ішкі аудит	50
5.8 Комплаенс	51
5.9 Корпоративтік этика	51
5.10 Тәуекелді басқару және ішкі бақылау	52
5.11 Ішкі бақылау жүйесі	54
6. Тұрақты даму	55
7. Аудитордың қорытындысы және ескертпелері бар қаржылық есептілік	57
8. Глоссарий	122

Директорлар Кеңесі Төрағасының үндеуі

Құрметті оқырмандар, әріптестер және серіктестер!

Біз сіздердің назарларыңызға Компания қызметінің экономикалық, әлеуметтік және экологиялық аспектілері туралы өзекті ақпаратты қамтитын «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ-ның 2021 жылғы жылдық есебін ұсынуға қуаныштымыз.

Өздеріңіз білетіндей, энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру мәселелері тұрақты дамудың әлемдік күн тәртібінде басым болып табылады.

2012 жылы негізі қаланған энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы саясатты табысты іске асырудың арқасында ЖІӨ энергия сыйымдылығын 2014 жылғы деңгейден 2021 жылға қарай 8,3% - ға төмендетуге қол жеткізілді.

2014 жылдан 2021 жылға дейін ЖІӨ энергия сыйымдылығының өзгеруі негізінен әртүрлі секторлардағы энергия тиімділігінің нақты артуына байланысты болды.

Мұндай оң нәтижелерге энергия аудиттерін жүргізу және энергия үнемдеудің бес жылдық жоспарларын іске асыру есебінен қол жеткізілді. Мәселен, 2012 жылдан бастап 1800 энергия аудиті өткізілді, оның қорытындысы бойынша 323 млрд теңге сомасына энергия тиімділігі жөніндегі іс-шаралар іске асырылды, бұл жылына 82 млрд.теңгені үнемдеуге көмектесті.

Бірақ, қол жеткізілгенін ескерсек те, Қазақстан әлі де энергияны көп қажет ететін экономикасы бар елдер тізіміне кіреді. Осы бағытта белсенді жұмысты жалғастыру қажет.

2022 жылғы басты оқиға "Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне электр энергетикасы, энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру, жер қойнауын пайдалану, жергілікті мемлекеттік басқару, мемлекеттік шекара, тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық және ғылым мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы " Заңға қол қою болды.

Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру бөлігінде заң бірқатар маңызды өзгерістерді көздейді. Атап айтқанда, энергия үнемдеу саласы үшін жаңа мемлекеттік бақылау тетігін – субъектілерге бармай-ақ профилактикалық бақылауды енгізу.

Сондай-ақ алғаш рет мемлекеттік мекемелер, кәсіпорындар және квазимемлекеттік сектор субъектілері үшін тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді энергия тиімді сатып алу талаптары бойынша норма енгізілді.

Сондай-ақ, бюджет секторына қатысты жаңа түзетулер енгізілгенін, атап айтқанда энергия тұтыну нормативтері мен олардың сақталуына мониторинг белгіленгенін атап өткен жөн. Бұдан басқа, жергілікті атқарушы органдарды үш жыл мерзімге энергия үнемдеу жөніндегі жол карталарын қабылдау және іске асыру құзыретіне міндеттейтін түзетулер қабылданды.

Осылайша, энергия үнемдеу саясатын жоспарлы іске асыру айтарлықтай әлеуметтік-экономикалық әсер мен энергетикалық тұрақтылықты береді.

Компания менеджментіне және ұжымына 2022 жылы атқарған жұмысы үшін алғыс білдіре отырып, қоғамға болашақта да табыс тілеймін.

Бірлескен күш-жігерімізбен, корпоративтік басқарудың жоғары стандарттарын сақтай отырып, біз Қазақстанда электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу саласындағы өзекті Мемлекеттік мәселелерді одан әрі табысты шешуді жалғастыра беретінімізге сенімдімін.

*Құрметпен,
Директорлар Кеңесінің Төрағасы
Т. Жолмағамбетов*

Басқарма Төрағасының үндеуі

Құрметті әріптестер мен серіктестер!

2022 жылғы "Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)" АҚ атқарған жұмысы туралы нәтижелерді назарларыңызға ұсынуға рұқсат етіңіздер.

«ЭДЭИК» АҚ Қазақстандағы энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы ұлттық даму институты болып табылады.

Институт 2022 жылы Дүниежүзілік банк пен Қазақстан Республикасы Үкіметінің "Қазақстандағы энергия тиімділігін арттыру" жобасы бойынша жұмысты сәтті аяқтады.

Сонымен қатар, 2022 жылғы 30 Маусымда қолданыстағы заңнамаға қоғамның функцияларын кеңейтетін түзетулер қабылданды, атап айтқанда:

- 1) Мемлекеттік мекемелердің энергия тұтыну мониторингі;
- 2) энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы мемлекеттік сатып алу мониторингі.

Энергия сыйымдылығы бойынша мақсаттарға қол жеткізудің негізгі құралдарының бірі бұрынғысынша - Мемлекеттік энергетикалық тізілім болып қала береді, оның шеңберінде шамамен 20 мың субъектінің энергия тұтыну мониторингі қамтамасыз етілген. Айта кету керек, бұл тізілім толығымен автоматтандырылған.

Тізілім субъектілері 2 мыңнан астам энергия аудитін жүргізді, энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру жөніндегі іс-шаралар жоспарларын іске асыруға шамамен 354 млрд теңге инвестицияланды. Іс-шараларды іске асыру нәтижесінде 88 млрд.теңге үнемделді.

Энергияны үнемдеу саясатының екінші негізгі құралы-энергия тиімділігі картасы.

Карта шеңберінде 213 жоба іске асырылуда, оның ішінде жалпы сомасы 88,6 млрд.теңгеден асатын ЭСКО/МЖЭ тетігі арқылы 63 жоба.

Соңғы жылдары көше жарығын жаңғырту үрдісі жалғасуда. Қазақстан қалаларының көше жарығының негізгі бөлігі қазірдің өзінде жарықдиодты. Тек осы бағытта жыл сайынғы үнемдеу 620 млн. теңгеден асты.

2022 жылы Мемлекет Басшысының энергетика және инженерлік инфрақұрылымды дамыту мәселелері жөніндегі кеңестің қорытындысы бойынша тапсырмасы басым аспект болды.

Қ. Қ. Тоқаевтың тапсырмаларын орындау шеңберінде ағымдағы жылы бюджет секторы мен ғимараттар, өнеркәсіп, энергетика және көлік, халық сияқты экономика салаларындағы нақты шараларды қамтитын энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласын дамытудың 2023-2027 жылдарға арналған тұжырымдамасын әзірлеу бойынша жұмыс басталды.

Осы жұмысты жүзеге асыру мақсатында екі халықаралық серіктес тартылды – бұл GIZ халықаралық ынтымақтастық жөніндегі Герман қоғамы және ЕО-ның "Орталық Азияда тұрақты энергетикалық өзара байланысты қамтамасыз етудегі Еуропалық Одақты қолдау SECCA"бағдарламасы.

Оның ішінде энергия сыйымдылығын төмендету бойынша нақты көрсеткіштерді бекіте отырып, ең көп энергияны қажет ететін кәсіпорындарға (ТОП-100) энергия тиімділігі бойынша талаптар әзірленді.

Жылына елу мың және одан да көп тонна шартты отынға баламалы көлемде энергетикалық ресурстарды тұтынатын Мемлекеттік энергетикалық тізілім субъектілері үшін энергия тиімділігі жөніндегі нысаналы индикаторлар бекітілді.

Маңызды кезең көбінесе жаңарту болып табылады, атап айтқанда энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы нормативтік құқықтық актілерді олардың сақталуын бақылауды күшейте отырып өзектендіру.

2022 жылы Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде үш нормативтік құқықтық актіні мемлекеттік тіркеуден өтті.

Бұдан басқа, Қоғам энергия үнемдеу жөніндегі жобаларды қаржыландыру үшін компанияларға Екінші деңгейдегі банктер беретін кредиттерге (қарыз сомасының 80% - на дейін) кепілдік беруге бағытталған байланысты гранттың жобасы бойынша жұмысты жалғастыруда. «ЭДЭИҚ» АҚ жобаның техникалық серіктесі ретінде әрекет етеді.

Бұл бағдарламаның доноры Қазақстандағы БҰҰ Даму бағдарламасы болып табылады.

Жоба сомасы 3,5 млрд. теңгені құрайды, оның ішінде республикалық бюджет сомасы 2,3 млрд. теңгені, БҰҰДБ Қаражаты – 1,2 млрд. теңгені құрады.

Жобаның мақсаты энергия үнемдеу жобаларына кепілдік беруді қолдау, сондай-ақ энергия үнемдеу саласына инвестицияларды қамтамасыз ету үшін қажетті жағдайлар жасау болып табылады.

Оның ішінде Чехия, Ресей, Қытайдан келген халықаралық әріптестермен энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласында ынтымақтастық туралы меморандумдар мен келісімдер жасалды, сондай-ақ отандықтармен уағдаластықтар айқындалды. Қол жеткізілген уағдаластықтар энергосервистік нарықты дамытуға үлес қосады.

Оның ішінде Dena, БҰҰДБ, қазақстандық энергия аудиторлар қауымдастығы сияқты стратегиялық серіктестермен бірлесіп, 2022 жылы біз Қазақстандағы энергия үнемдеу күніне арналған энергия үнемдеу бойынша төртінші халықаралық форум өткіздік.

Осылайша, ағымдағы жыл қоғам үшін жеткілікті қарқынды болды. "Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)" акционерлік қоғамы 2022 жылға қойылған мақсаттар мен міндеттерге қол жеткізді.

Жоспарларды белгілей отырып, 2023 жылы "«ЭДЭИҚ» АҚ Қазақстан Республикасының Мемлекеттік энергия үнемдеу саясатын іске асыруға жәрдемдесіп, серпінді жұмысты жалғастыруды жоспарлап отыр.

Үндеу соңында мен стратегиялық серіктестерге, әріптестеріме бірлесіп жұмыс істегені үшін алғыс айтқым келеді.

**Құрметпен,
«ҚЭДЭИ» АҚ Басқарма Төрағасы
Б. Смагулов**

2022 жылдың негізгі оқиғалары

қантар - ақпан	<p>2022 жылғы 3 ақпан мен 17 наурыз аралығында энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы мемлекеттік саясатты іске асыру мақсатында институт облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың және астананың әкімдіктерімен бірлесіп еліміздің 17 өңірінде кеңестер ұйымдастырып, өткізді.</p>
	<p>2022 жылғы 24 ақпанда Қазақстандағы ынтымақтастық және үйлестіру жөніндегі түрік агенттігінің алаңында Астана қаласында бағдарлама үйлестірушісі (ТІКА) Исмаил Гурлек және институт өкілдерімен кездесу өтті. Тараптар тәжірибе алмасуға, кадрлардың біліктілігін арттыруға және т. б. бағытталған ынтымақтастықты дамыту мүмкіндіктерін талқылады.</p>
сәуір	<p>2022 жылғы 14 сәуірде Астана қаласында институт алаңында "Ғимараттардағы энергия үнемдеу" атты дөңгелек үстел өткізілді.</p> <p>Дөңгелек үстел жұмысына VII сайланған Қазақстан Республикасы Парламенті Мәжілісінің депутаты, Экология және табиғатты пайдалану мәселелері жөніндегі комитеттің мүшесі - Е. Н. Абаканов, "ТКШ ҚазОрталығы" АҚ және ҚР ИИДМ Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері комитетінің өкілдері, институт атынан Басқарма төрағасы - Б. А. Смағұлов, Басқарма төрағасының орынбасары қатысты - Құрманбаев Д. Р.</p> <p>Дөңгелек үстелге қатысушылар бюджеттік сектор мен ғимараттардағы энергия тиімділігі мен энергия үнемдеуді арттыру жобаларының маңыздылығын талқылады.</p>
	<p>2022 жылғы 14 сәуірде институттың Қазақстанда энергосервис келісімшарттарын іске асыруға жәрдемдесу мәселелері бойынша ресми дилер және IEK Group және LEDEL маркалы жарықтандыру жабдықтарына кепілдік және кепілдіктен кейінгі қызмет көрсетуге уәкілеттік берілген "Професко" ЖШҚ Ресейлік компаниясымен онлайн ZOOM кездесуі өтті. Кездесу қорытындысы бойынша ынтымақтастық туралы Меморандум жасалды.</p>
	<p>2022 жылғы 22 сәуірде Астана қ. энергия тиімділігі картасының жобаларын іске асыру үшін әлеуетті шетелдік инвесторларды тарту бойынша ынтымақтастық мақсатында экономиканың басым секторларына жапон технологияларын тартуға маманданған жапондық Т. МОЧИЗУКИ LTD компаниясының өкілі-Мемлекеттік Хоригома Кейичимен кездесу өткізілді.</p>
мамыр	<p>2022 жылғы 4 мамырда институт басшылығы "Қазақстан-Германия энергетикалық диалогы" шеңберінде Dena Неміс энергетикалық агенттігі ұйымдастырған энергия тиімділігі, ЖЭК және сутегі жөніндегі жұмыс тобының онлайн отырысына қатысты.</p>
	<p>2022 жылғы 17 мамырда Астана қаласында SECA жобасын іске асыру тобының жетекшісі Паат Жанелидзе мырзаның, негізгі сарапшы Сенад Мркалович мырзаның қатысуымен кездесу өткізілді. Тараптар өзара қызығушылық танытты, Қазақстанда энергия тиімділігі мен энергия үнемдеуді арттыру, энергосервистік нарық (ЭСКО және МЖӘ), энергия тиімділігі мен энергия үнемдеу туралы хабардарлықты арттыру, энергия үнемдеу саласындағы кадрлардың біліктілігін арттыру және т. б. мақсатында әлеуетті арттыруға бағытталған ынтымақтастықтың перспективалық мүмкіндіктерін талқылады.</p>

маусым	2022 жылғы 10 маусымда Астана қаласында "Қазақстанда энергия тиімділігін арттыру" жобасының сәтті аяқталуына арналған салтанатты конференция ұйымдастырылып, өткізілді.
	2022 жылғы 15 Маусымда институт алаңында SECCA (Еуропалық Одақ) жобасының өкілдерімен кездесу өтті.
	2022 жылғы 23 маусымда институт басшылығы "Қазақстандағы энергосервистік компаниялар нарығын дамыту: халықаралық ынтымақтастық үшін сын-қатерлер мен мүмкіндіктер" онлайн-семинарына қатысты. Семинар аясында: Аделхайд Райманн - Энергетика экономисі/Берлин энергетикалық агенттігінің тұрақты даму жөніндегі консультанты, Палмира Угарте - Берлин энергетикалық агенттігінің энергетикалық ауысу және климатты қорғау саласындағы энергетика жөніндегі консультанты, Александр Белый, т.ғ. к., төмен көміртекті даму және энергия тиімділігі жөніндегі сарапшы және Д. Құрманбаев - институт Басқарма төрағасының орынбасары сөз сөйледі. Семинарды неміс энергетикалық агенттігі (dena) ұйымдастырды.
	2022 жылдың 23 маусымында институт өкілдері жапондық JICA энергетикалық агенттігімен жұмыс кездесуіне қатысты. Онлайн кездесуге: Ешида мырза-JICA сарапшысы, жобаларды қалыптастыру жөніндегі кеңесші, Айя Кайно ханым (ИТО)-Қазақстандағы JICA бағдарламаларының үйлестірушісі, Әсел Қаратаева - "Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты" АҚ-ның Қазақстандағы JICA тұрақты өкілі қатысты Құрманбаев Д. – Басқарма төрағасының орынбасары және Сафиуллина А. - халықаралық ынтымақтастық, инвестициялар тарту және ақпараттық сүйемелдеу орталығының директоры.
	2022 жылғы 30 маусымда Мемлекет басшысы "Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне электр энергетикасы, энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру, жер қойнауын пайдалану, жергілікті мемлекеттік басқару, Мемлекеттік шекара, тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық және ғылым мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы" Қазақстан Республикасының Заңына қол қойды
	шілде
тамыз	2022 жылғы 23 тамызда Қазақстанда энергия сервистік келісімшарттарды іске асыруға жәрдемдесу бойынша "Восточная – коммерциялық" ЖШС – мен онлайн-кездесу өтті. Кездесу қорытындысы бойынша ынтымақтастық туралы меморандум жасалды.
	2022 жылдың тамыз айында Атырау қаласының "Атырау Жарық" АҚ алаңында Институт "Қазақстандағы ЭСКО" тақырыбында дөңгелек үстел ұйымдастырды.

қыркүйек	<p>2022 ж.1 қыркүйегінде "ЖӨАҒЗИ" (жартылай өткізгіш аспаптар ғылыми-зерттеу институты) АҚ Бас директорының кеңесшісі - Қазақстанда Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы жобаларды іске асыру мақсатында АЗВ5 қосылыстарын зерттеу, әзірлеу және өндіру және олардың негізінде Электрондық техника бұйымдарын жасау жөніндегі ғылыми-өндірістік кешенмен кездесу өтті. Кездесу қорытындысы бойынша ынтымақтастық туралы Меморандум жасалды.</p>
	<p>2022 жылғы 2 қыркүйекте Қазақстанда энергия тиімділігі мен энергия үнемдеуді, энергосервистік нарықты (ЭСКО және МЖӨ) арттыру мақсатында "VIZULO" латвиялық компаниясымен ZOOM - кездесу өтті. Кездесу қорытындысы бойынша ынтымақтастық туралы Меморандум жасалды.</p>
	<p>2022 жылғы 13-16 қыркүйек аралығында Институт XI Халықаралық "Энергия үнемдеу және энергия тиімділігі. IT технологиясы. Энергия қауіпсіздігі. Экология " (Санкт-Петербург қ.) Конгресстің "Әлемдік энергетиканы трансформациялаудың қазіргі жағдайында Ресей энергетикасының энергия тиімділігін арттыру" пленарлық сессиясында "Қазақстанда энергия үнемдеу саясатын іске асыру" тақырыбы бойынша спикер ретінде қатысты.</p>
	<p>2022 жылғы 19-23 қыркүйек аралығында Үрімші қаласында (ҚХР Шыңжаң - Ұйғыр автономиялық ауданы) гибридті форматта "Қытай-Еуразия"ЭКСПО VII көрмесі өтті. Институт Орталық Азия елдері үшін ҚР Алматы сауда және инвестициялар палатасымен бірлесіп ұйымдастырылған эксклюзивті салалар мен өнімдер бойынша онлайн-форумға қатысты. Институт пен "Beijing Sinovoda Environmental Protection Technology co.,LTD."(Қытай) ынтымақтастық туралы Меморандумға қол қойылды.</p>
	<p>2022 жылғы 28 қыркүйекте Алматы қаласында Институт "Энергетика, электротехника және энергетикалық машина жасау" атты 20-шы Қазақстандық халықаралық көрме аясында "Энергосервис және ЖЭК практикасы" тақырыбында дөңгелек үстел ұйымдастырды.</p>
қазан	<p>Қазақстанда БҰҰДБ-ЖЭК "Төмен көміртекті даму үшін орнықты қалалар" жобасы іске қосылды — бұл Қазақстанда құны 5,93 миллион АҚШ долларын құрайтын энергия тиімділігіне инвестициялардың тартымдылығын арттыруға бағытталған ауқымды қаржыландыру бағдарламасы. Жобаның негізгі мақсаты қалалық инфрақұрылымның энергия тиімділігін дамытуды қолдау, оның ішінде климаттың өзгеруіне теріс әсерді азайту болып табылады.</p>
	<p>2022 жылғы 13 қазанда Институт Павлодар қаласында "ҚР энергосервистік саясатын дамыту" тақырыбында дөңгелек үстел ұйымдастырды.</p>
	<p>2022 жылғы 24 қазанда Өскемен қаласында Институт "Қазақстандағы энергосервистік саясатты дамыту" тақырыбында дөңгелек үстел өткізді.</p>
қараша	<p>2022 жылғы 11 қарашада Институт Астана қаласында энергия үнемдеу бойынша IV халықаралық форум өткізді. Форумды ҚР ИИДМ және "Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)" АҚ ұйымдастырды. Форумның ресми серіктестері: Германияның энергетикалық агенттігі (dena), Қазақстандағы энергоаудиторлардың Қазақстандық қауымдастығы және БҰҰДБ болды.</p>

	<p>2022 жылғы 18 қарашада Еуропалық Одақтың SECCA жобасы іске қосылды, бұл ЕО мен Орталық Азия арасындағы өзара байланыс жөніндегі конференцияға орайластырылған жаһандық Шлюз қатарлас іс-шара: институт атына шараға Басқарма төрағасының орынбасары С. Түркекенов қатысқан.</p>
	<p>2022 жылғы 24-25 қарашада "Қазақстанның экологиялық ұйымдарының Қауымдастығы" ЗТБ халықаралық ынтымақтастық жөніндегі Герман қоғамымен (GIZ) бірлесіп, Алматы қаласында "Орталық Азиядағы климаттың өзгеруінің әсерін ескере отырып, төмен көміртекті даму үшін өңірлік ынтымақтастық" атты екінші Орталық Азия форумын өткізді.</p> <p>Институттан форумда спикер ретінде басқарма төрағасының орынбасары Д.Құрманбаев "Энергия тиімділігі және ЖЭК –СО2 төмендетудің негізгі тетігі ретінде" тақырыбында баяндама жасады.</p>
желтоқсан	<p>2022 жылғы 5 желтоқсанда алғаш рет Мемлекеттік мекемелердің энергия тұтыну мониторингі ережесі бекітілді. Бұйрық Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2022 жылғы 12 желтоқсанда № 31071 болып тіркелді.</p>
желтоқсан	<p>2022 жылғы 20-21 желтоқсан аралығында Болгария астанасы Софияда БҰҰДБ мен ҚР ИИДМ бірлескен жобасы аясында "Қазақстанда энергия тиімділігіне инвесторларды тарту үшін жағдай жасау" семинары өтті. "Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты" АҚ атынан Майдан Д., Рысбай г., Шадиев Н., Дүйсенбай Н. қатысты.</p> <p>Семинардың негізгі мақсаты энергия тиімділігі және жаңартылатын энергия көздері қорының қызметі туралы хабардарлықты арттыру болды. Өз кезегінде қазақстандық тарап жергілікті ШОБ қолдау тәжірибесімен бөлісті. Семинар барысында қатысушылар энергия тиімділігі Қорының тетігі бойынша іске асырылған жобалар объектілеріне барып, жобалардың бенефициарларымен кездесті.</p>

1. ҚОҒАМ ТУРАЛЫ.

1.1 Жалпы мәліметтер

«Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» акционерлік қоғамы Қазақстан Республикасында энергетикалық сараптама саласындағы монополист болып табылатын "Қазақэнергоэкспертиза" АҚ атауын өзгерту жолымен Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2013 жылғы 30 қарашадағы № 1294 қаулысына сәйкес құрылды.

"Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)" акционерлік қоғамы Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрінің 2015 жылғы 30 қарашадағы № 1130 бұйрығына сәйкес энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы ұлттық даму институтымен айқындалған. Қоғамның ұлттық институт ретіндегі қызметі тікелей жазылған және Қазақстан Республикасының "Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру туралы" (бұдан әрі-заң) заңымен толық регламенттеледі

«ЭДЭИК» АҚ құрудың негізгі мақсаты уәкілетті және басқа да мемлекеттік органдарға энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы

мемлекеттік саясатты іске асыруға жәрдемдесу, сондай-ақ ақпараттық-талдамалық, консультациялық және сараптамалық қызметтер көрсету болып табылады.

Компанияның зерттеу, энергетикалық сараптама, энергия аудиті, энергетикалық талдаумен аналитикалық және консалтингтік сараптама саласында 30 жылдан астам тәжірибесі бар.

Заңды мекенжайы: Қазақстан Республикасы, Нұр-Сұлтан қаласы, Алматы ауданы, Шарль де Голль көшесі, 3а, 6-7-қабат.

Акционерлік қоғамның қызметі оның ұйымдастырылуы мен жұмыс істеуінің құқықтық негіздерін айқындайтын бекітілген Жарғы шеңберінде жүзеге асырылады.

Көрсетілген мақсатқа қол жеткізу үшін қоғам келесі қызмет түрлерін (функцияларды) жүзеге асырады:

1) Электр энергетикасы, энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы бағдарламаларды әзірлеуге және іске асыруға қатысу;

2) жаңартылатын энергия көздері жөніндегі бағдарламаларды әзірлеуге және іске асыруға қатысу;

3) мемлекеттік энергетикалық тізілімді (бұдан әрі – МЭТ) қалыптастыру және жүргізу;

4) мемлекеттік энергетикалық тізілім субъектілері жүзеге асыратын энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру жөніндегі іс-шаралардың тиімділігіне бағалау мен талдау жүргізу;

5) энергетикалық сараптама жүргізу (оның ішінде энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласында);

6) энергия тиімділігі картасын іске асыру шеңберінде ақпараттық, талдамалық және консультациялық қызметтер көрсету;

7) энергия аудиттерінің қорытындыларына талдау жүргізу;

8) энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласында сараптамалық қорытындылар мен ұсынымдар беру;

9) Энергия тиімділігі картасын қалыптастыру және жүргізу;

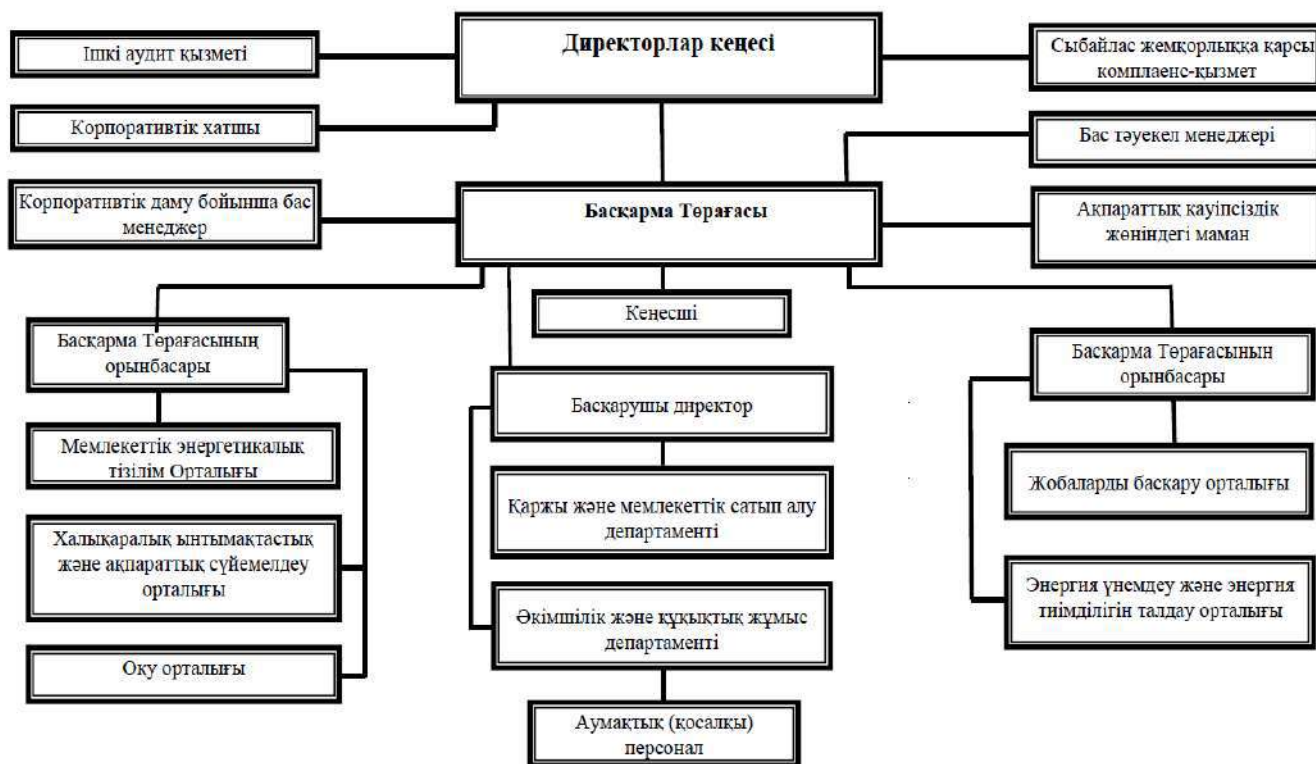
10) энергия үнемдеуді дамытуды ынталандыру үшін ақпараттық, білім беру және қаржы ресурстарын тарту мақсатында халықаралық ұйымдармен ынтымақтастық;

11) энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласында кәсіптік біліктілікті арттыру курстарын өткізу;

12) энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласында ақпараттық, талдамалық және консультациялық қызметтер көрсету.

1.2. Ұйымдастыру құрылымы

«Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ ұйымдық құрылымы



1.3. Жарғылық капиталдың құрылымы

«Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ құрылтайшысы Қазақстан Республикасының Үкіметі атынан Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің Мемлекеттік мүлік және жекешелендіру комитеті болып табылады.

«ЭЭДИК» АҚ акцияларының мемлекеттік пакетінің 100% иелену және пайдалану құқығын жүзеге асыратын мемлекеттік орган және Жалғыз акционер Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігінің Индустриялық даму комитеті болып табылады.

«Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» акционерлік қоғамының жарғылық капиталы 69 069 000 (алпыс тоғыз миллион алпыс тоғыз мың) теңге мөлшерінде қалыптастырылды.

Бағалы қағаздар шығарылымын мемлекеттік тіркеу туралы 2011 жылғы 14 қыркүйектегі куәлік. Шығарылымның мемлекеттік тіркеу нөмірі А4923.

Акциялар жай, Бағалы қағаздың халықаралық сәйкестендіру коды KZ1C00011519. Жарияланған және орналастырылған бағалы қағаздардың жалпы саны - 690690 дана жай акциялар, оның ішінде ауыртпалықтан босатылғаны 690690 дана. Құрылтайшылар төлейтін бір акцияның номиналдық құны – 100 (жүз) теңге.

1.4 Миссия

Энергияны тиімді пайдалану мәселелері климаттың өзгеруі және көміртегі бейтараптығына қол жеткізу контекстінде, оның ішінде Еуропалық одақ (бұдан әрі - ЕО) елдері үшін маңызға ие болуда. Еуропалық энергия тиімділігі жөніндегі директиваға сәйкес, ЕО басшылары 2030 жылға қарай энергия тұтынуды кем дегенде 32,5% - ға азайту мақсатын қойды. Осылайша, энергия тиімділігі стратегиялық басымдық болып табылады және ЕО "энергия тиімділігі бәрінен бұрын" принципіне алға тартады.

Энергия тиімділігі мәселелерінің түбегейлі маңыздылығы Халықаралық энергетикалық агенттік басшысының мәлімдемелерінде де расталады. Фатих Бирольдің айтуынша: "энергия тиімділігі - бұл тұрақты жаһандық энергетикалық жүйенің алғашқы отыны, өйткені ол әлі де біздің энергия қажеттіліктерімізді қанағаттандырудың ең таза және ең арзан әдісін ұсынады".

Қазақстан Республикасының қазіргі заманғы энергия үнемдеу жүйесінің негізі 2012 жылы қаланды, атап айтқанда, энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саясатының негізгі бағыттарын көздейтін "энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру туралы" заң (бұдан әрі – Заң) қабылданды.

Заң қабылданғаннан бері мемлекеттік Энергия үнемдеу саясатының негізгі бағыты энергетикалық ресурстарды ең ірі тұтынушылармен жұмыс істеуге бағытталған.

Ірі тұтынушылармен жұмыс энергия үнемдеу саясатының қалыптасу кезеңінде оң нәтижелер берді және Қазақстан Республикасының ЖІӨ-нің жалпы энергия сыйымдылығын төмендетуді қамтамасыз етті. Өнеркәсіпке баса назар аударатырып, энергия тиімділігі саясатын табысты деп санауға болады және көптеген салаларда энергия тиімділігін жақсартуға қол жеткізілді.

Талдау қорытындысы бойынша 2014-2021 жылдары өнеркәсіп секторының, мұнай, газ және көмір өндіру секторының және ауыл шаруашылығы секторының энергия сыйымдылығының айтарлықтай төмендеуіне қол жеткізілді.

Сонымен бірге көлік, Электр энергетикасы және жылумен жабдықтау секторларында, коммерциялық, Мемлекеттік және тұрғын үй секторларында теріс үрдіс байқалады.

Ұйымдар мен халықтың жеткіліксіз хабардар болуы теріс әсер етеді және энергия үнемдеу саясатын іске асыруға ең үлкен кедергі болып табылады.

Соңғы тұтынушыларға күнделікті өмірде де, мекемелерде де энергия ресурстарын ұтымды пайдаланудың маңыздылығы мен қажеттілігін жеткізу, заманауи энергия үнемдеу технологиялары мен іс-шараларының барлық артықшылықтарын көрсету қажет.

Осыған байланысты біз "UNEMDE" ұранын энергияны үнемдейтін өмір салтына көшу үшін соңғы тұтынушының назарын аударуға және ынталандыруға қабілетті механизм ретінде әзірледік.

2. ҚОҒАМНЫҢ 2022 ЖЫЛҒЫ ҚЫЗМЕТІНІҢ НӘТИЖЕЛЕРІ

2.1 Өндірістік қызметке шолу

Мемлекеттік энергетикалық тізілім - Бұл Мемлекеттік энергетикалық тізілім субъектілері (бұдан әрі-МЭТ) туралы ақпараттың жүйеленген жиынтығы.

МЭТ 2012 жылы әлемнің озық елдерінің тәжірибесі бойынша құрылды. Қазақстанда МЭТ енгізу негізі ретінде Жапонияның энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру мәселелері бойынша әлемдегі ең үздік елдердің бірі ретіндегі тәжірибесі қабылданды.

МЭТ жылына 1500 және одан да көп тонна шартты отынға баламалы көлемде энергетикалық ресурстарды тұтынатын энергияны көп қажет ететін кәсіпорындар, сондай-ақ жылына 100 және одан да көп тонна шартты отынға баламалы көлемде энергетикалық ресурстарды тұтынатын мемлекеттік мекемелер, квазимемлекеттік сектор субъектілері және табиғи монополиялар тізбесінің дерекқорын білдіреді.

2022 жылдан бастап қолданыстағы заңнамаға жылына 100 және одан да көп тонна шартты отынды тұтыну шегін алып тастау бөлігінде енгізілген өзгерістерге байланысты МЭТ-ді қамту 10 000 мемлекеттік мекемеге және квазимемлекеттік сектор субъектілеріне кеңейтілсін.

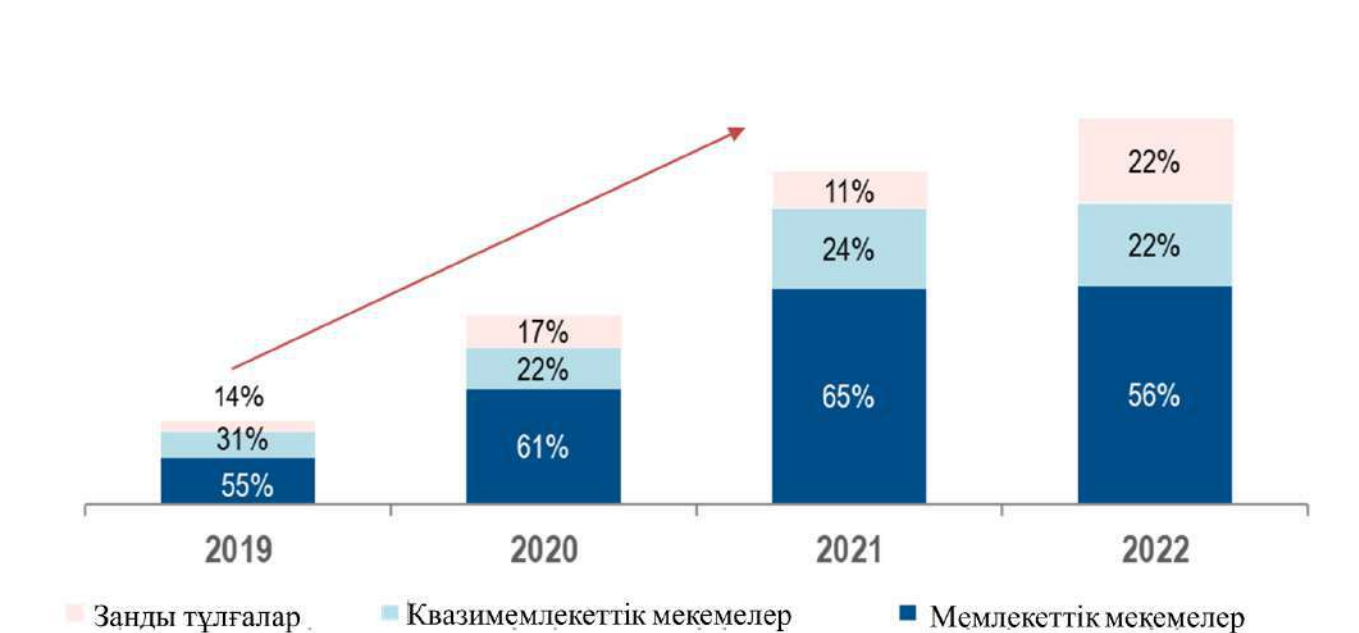
Энергия үнемдеу саласын цифрландыру және энергия тиімділігін арттыру мақсатында 2016 жылы МЭТ субъектілерінен электрондық ақпарат жинауды қамтамасыз ететін автоматтандырылған ақпараттық жүйе (бұдан әрі – МЭТ ААЖ) іске қосылды.

Қазіргі заманғы жүйе порталдық шешім, ыңғайлы навигациясы және МЭТ қатысушыларының өзара іс-қимыл процестерін оңтайландырудың аналитикалық мүмкіндіктері бар ақпараттың құрылымдық қоймасы болып табылады.

МЭТ ААЖ "Қазақстанда энергия тиімділігін арттыру" жобасы шеңберінде Дүниежүзілік Банктің гранттық қаражатына әзірленді.

МЭТ ААЖ енгізу деректерді жинау және өңдеу процесін оңтайландыруға, сондай-ақ МЭТ субъектілерінің қоғаммен өзара байланысының тиімділігін арттыруға мүмкіндік берді.

2021 жылы МЭТ 21 516 субъектіні құрады, ақпарат жинау 2021 есепті жылы жүргізілді. 1-суретте 2019-2022 жылдар аралығындағы МЭТ субъектілері санының динамикасы көрсетілген.



Сурет.1-жылдар бойынша МЭТ субъектілері санының динамикасы

Деректерді өңдеу қорытындылары бойынша, МЭТ субъектілерінің тізбесінен 12 205 МЭТ субъектілері, оның ішінде 7 352 мемлекеттік мекеме және жылына 100 ш.о.т. аз тұтынатын 2 891 квазимемлекеттік сектор субъектілері, жылына 1 553 заңды тұлға және 1 жеке кәсіпкер 1 500 тоннадан аз тұтынатын МЭТ субъектілері, 2021 жылы 407 таратылған, қайта ұйымдастырылған МЭТ субъектілері, 1 қайталанатын субъект, 2 136 МЭТ субъектісі ақпарат беруден жалтарған (оның ішінде 174 мемлекеттік мекеме, 260 квазимемлекеттік сектор субъектісі және 1702 заңды тұлға) алынып тасталды

Осылайша, есепте берілген ақпарат 9 311 МЭТ субъектілері бойынша беріледі

Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар агенттігінің Ұлттық статистика бюросының деректеріне сәйкес 2021 жылы Қазақстан Республикасында жұмсалған энергия ресурстарының көлемі 101 277 137 ш.о.т. құрады.

Сонымен қатар, МЭТ субъектілерінің жалпы тұтынуының ең үлкен үлесі "Электрмен жабдықтауға, газ, бу беруге және ауа баптауға" - МЭТ субъектілерінің барлық тұтынуының 49,1% (МЭТ субъектілерінің жалпы санының 2% үлесі болған кезде), "Өңдеу өнеркәсібіне" 23,6% (жалпы санының 6,6% үлесі болған кезде МЭТ субъектілері), "Тау-кен өнеркәсібі және карьерлерді қазу" 15,9% құрайды (МЭТ субъектілерінің жалпы санының 1,3% үлесі болған кезде).

Қазақстан Республикасында МЭТ субъектілері тұтынатын негізгі энергия ресурстары тас көмір болып табылады, оның үлесіне 52%, табиғи газға - 21% келеді. Энергия ресурстарын тұтыну құрылымы 2-суретте көрсетілген.



Сурет 2-2021 жылы түрлері бойынша энергия ресурстарын тұтыну құрылымы

МЭТ субъектілерін тұтынуды талдау кезінде МЭТ субъектілерінің жалпы санының 0,8%-ын ғана қамтитын, жылына 100 мың ш.о.т. астам тұтынатын 74 МЭТ субъектісі анықталды. Бұл ретте олардың тұтыну үлесіне МЭТ субъектілерінің энергия ресурстарын жалпы тұтынуының 83,4 %-ы тиесілі.

Энергия аудитін жүргізуге міндетті МЭТ субъектілерінің жалпы саны 4 442 МЭТ субъектісін құрайды, оның ішінде 2130 квазимемлекеттік сектор субъектісі, 2309 заңды тұлға және 3 жеке кәсіпкер. Энергия аудитін жүргізуге міндетті МЭТ субъектілерінің арасында 1635 МЭТ субъектісі энергия аудитін өткізді, оның ішінде 755 МЭТ субъектісі энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру жөніндегі іс-шаралар жоспарын әзірледі.

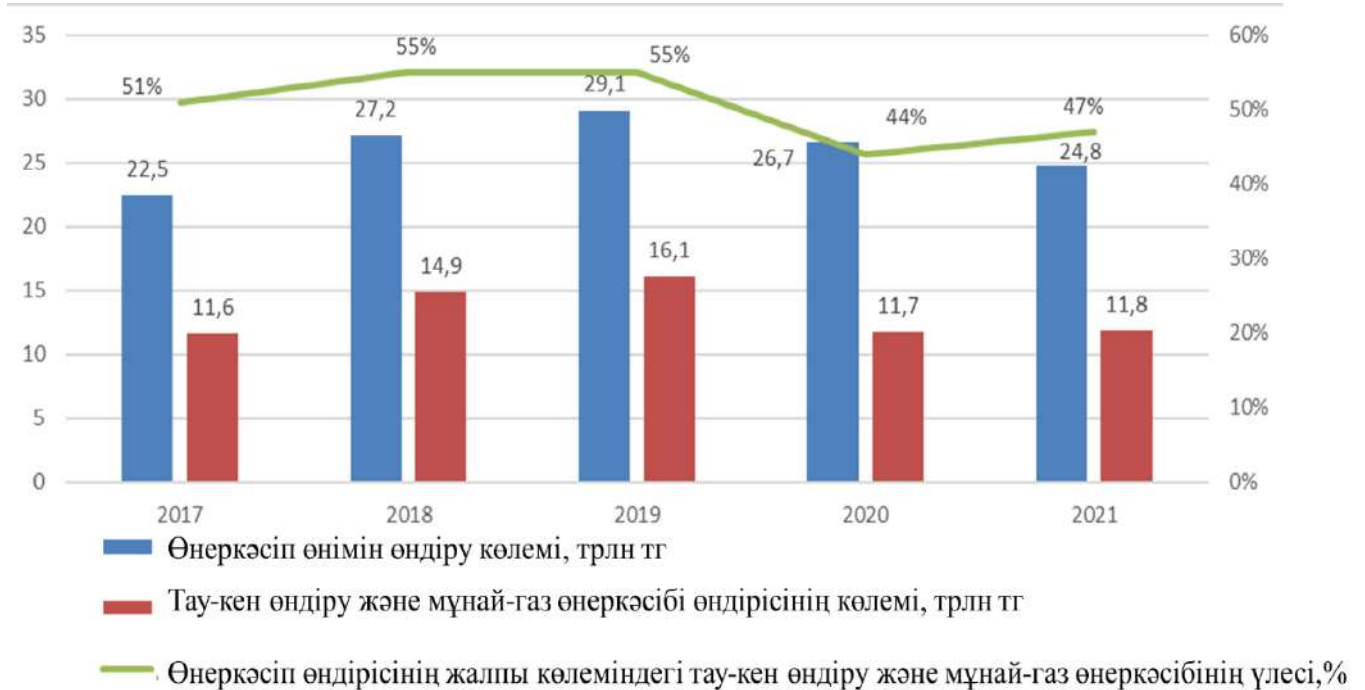
Осылайша, 2022 жылы Қоғам энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру бойынша 200 қорытындыға талдау жүргізді. Талдау қорытындысы бойынша 48% немесе 95 қорытынды – сәйкестікке сай емес. 2016-2022 жылдар аралығында қоғам энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру бойынша энергия аудитін жүргізу қағидаларына сәйкестігі бойынша барлығы 1325 қорытындыға талдау жүргізді. Талдау қорытындысы бойынша энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру бойынша 42,6% немесе 565 қорытынды энергия аудитін жүргізу қағидаларына сәйкес келетіні, ал 57,4% немесе 760 қорытынды сәйкес келмейтіні анықталды.

9 311 субъектіден тұратын МЭТ субъектілерінің жалпы тізбесінен 1556 өндіруші немесе өндіруші ұйымдар болып табылады. Қалған 7 775 МЭТ субъектілері тек энергия ресурстарын тұтынушылар болып табылады.

1556 МЭТ субъектісінің 615-і экономикалық қызмет түріне ие өңдеу өнеркәсібі, 102-жылу және электр энергиясын өндіру, 124 – тау – кен өнеркәсібі, 99 – ауыл шаруашылығы өнімдерін өсіру, 143 – сумен жабдықтау, 127-тасымалдау қызметтері, 346-құрылыс-монтаж жұмыстары.

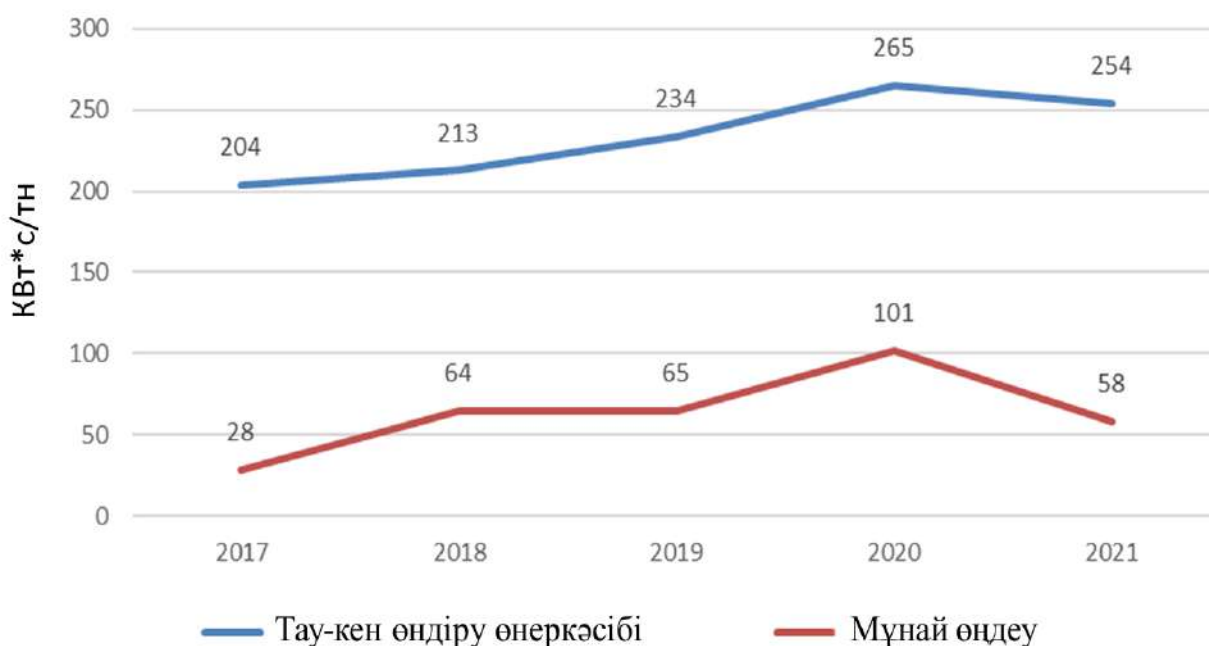
Өнім өндіруге жұмсалатын электр энергиясының үлестік шығыстарына егжей-тегжейлі талдау өнеркәсіптің 220 субъектісі арасында жүргізілді және оның негізгі салалары бойынша тренд шығарылды.

Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар агенттігінің ұлттық статистика бюросының (бұдан әрі – Қазақстан Республикасы Ұлттық статистика бюросы) деректеріне сәйкес соңғы бес жылда Қазақстанның ЖІӨ-нің нақты өсімі 45,6% - құрады, бұл ретте көрсетілген кезеңде ЖІӨ-дегі тау-кен өндіру және мұнай-газ өнеркәсібінің үлесі 21% - дан 14% - ға дейін төмендеді.



3-сурет- ҚР өнеркәсіп өнімінің жалпы көлеміндегі тау-кен өндіру және мұнай-газ өнеркәсібі өндірісінің үлесі

Тау-кен өндіру өнеркәсібінің 14 субъектісін және экономикалық қызметі мұнай өңдеу болып табылатын 27 субъектіні қарап, трендті және өзгеру себептерін анықтай отырып, жылдар бойынша меншікті тұтынудың өзгеруіне талдау жүргізілді.



4 сурет - Жылдар бойынша меншікті тұтынудың өзгеруі

2021 жылы мұнай өңдеу субъектілері саласындағы меншікті тұтынудың ең жоғары төмендеу себебі шикі мұнай өндіруді сандық түрде төмендеуі, оның ішінде COVID-19 пандемиясының салдарынан төмендеуі болды.

Сондай-ақ, "Мұнай өңдеу өнеркәсібі" түрі бойынша шығарылатын өнімнің тоннасына электр энергиясын меншікті тұтынуды 2020 жылы 101 кВт*сағ/т-дан 58 кВт*сағ/т-ға дейін төмендету себептерінің бірі энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру жөніндегі іс-шараларды іске асыру болып табылады.

"Тау-кен өнеркәсібі" түрі бойынша шығарылатын өнімнің бір тоннасына электр энергиясын меншікті тұтынудың 2020 жылы 265 кВт*сағ/т-дан 2021 жылы 254 кВт*сағ/т-ға дейін төмендеуі технологиялық процестердің ерекшеліктерін жаңғырту мен жаңартумен байланысты.

"Түсті металлургия" түрі бойынша шығарылатын өнімнің тоннасына электр энергиясын меншікті тұтынудың 2020 жылы 9657 кВт*сағ/т-ден 2021 жылы 10941 кВт*сағ/т-ға дейін өсуі әлемдік нарықтарда түсті кендерден дайын өнім өндіруге арналған шикізаттың төмен құнымен байланысты. Сондай-ақ, нақты көрсеткіштер жаңа жабдықтың енгізілуіне, өнімді қайта өңдеу қасиеттерінің өзгеруіне, жалпы технологиялық процеске және негізгі шикізаттың нашарлауына әсер етеді.

"Қара металлургия" түрі бойынша шығарылатын өнімнің тоннасына электр энергиясын меншікті тұтынудың 2020 жылы 1453 кВт*сағ/т-ден 2021 жылы 2972 кВт*сағ/т-ға дейін өсуі. Нақты көрсеткіштердің өсуі кәсіпорындардағы әртүрлі технологиялық процестермен байланысты. Сондай-ақ, жоғары сапалы кенді алу үшін бірқатар қосымша дайындық жұмыстарын жүргізу қажет, бұл дайындық кезеңінде электр энергиясын тұтынудың меншікті нормасының өсуіне әкеледі.

"Тамақ өнеркәсібі" түрі бойынша шығарылатын өнімнің тоннасына МЭТ субъектілерінің электр энергиясын меншікті тұтынуының 2020 жылғы 224,6 кВт*сағ/т-дан 2021 жылы 229,7 кВт*сағ/т-ға дейін өсуі.

"Химия өнеркәсібі" түрі бойынша шығарылатын өнімнің тоннасына электр энергиясын меншікті тұтыну 2020 жылы 697 кВт*сағ/т-ден 2021 жылы 811 кВт*сағ/т-ға дейін ұлғайды. Елдің өндірістік қызметі индексінің өсуі технологиялық қондырғылар мен өндірістерді жаңғырту, олардың қуаттылығын арттыру және технологиялық схемаларды жетілдіру арқылы өтеледі.

Халықаралық энергетикалық агенттіктің 2020 жылғы деректеріне сәйкес, ЖІӨ-нің энергия сыйымдылығы деңгейі бойынша Қазақстан 143 елдің ішінен 105-орынды алады.

2012 жылы негізі қаланған энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы саясатты табысты іске асырудың арқасында ЖІӨ энергия сыйымдылығын 2014 жылғы деңгейден 2020 жылға қарай 11% - ға төмендетуге қол жеткізілді.

Ұлттық статистика бюросының деректері бойынша 2014 жылы ЖІӨ-нің энергия сыйымдылығы-АҚШ-тың мың долларына 0,36 т., 2020-0,32 т./мың долларға.

2014 жылдан 2020 жылға дейін ЖІӨ энергия сыйымдылығының өзгеруі негізінен әртүрлі секторлардағы энергия тиімділігінің нақты артуына байланысты болды.

Секторлар әртүрлі тенденцияларға ие болды:

- өнеркәсіп секторында энергия тұтыну 2014-2020 жылдар кезеңінде энергия сыйымдылығы 47% - ға төмендеді. Бұл нәтиже "энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру туралы" Заңның негізгі бағыты өнеркәсіптік секторға бағытталғандығына байланысты;

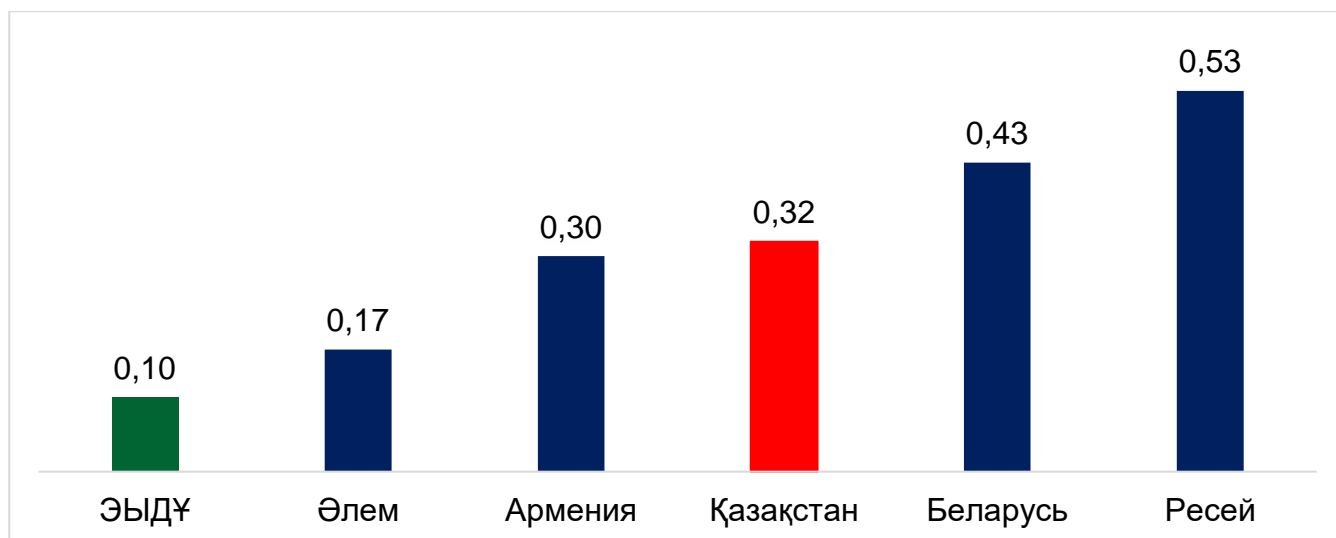
- мұнай, газ және көмір өндіру секторында энергия сыйымдылығы 26 төмендеді%;

- коммерциялық және мемлекеттік секторда энергия сыйымдылығы өзгерген жоқ;

- Электр энергетикасы мен жылумен жабдықтауда 2014-2020 жылдар кезеңінде энергияны тұтыну 10% - ға өсті, ал сектордың жалпы қосылған құны тек 7% - ға өсті. Бұл электр энергетикасындағы қосымша құнға энергия сыйымдылығының 5 ға өсуіне әкелді%;

- көлік секторында 2014-2020 жылдар кезеңінде энергия тұтыну 44% - ға өсті, ал сектордың ЖҚК 2% - ға төмендеді. Бұл қосымша құны бар көлік секторының энергия сыйымдылығының 47% - ға өсуіне әкелді.

Қол жеткізілгенін ескерсек те, Қазақстан әлі де энергияны көп қажет ететін экономикасы бар елдер тізіміне кіреді. ҚР ЖІӨ энергия сыйымдылығы ЭЫДҰ (экономикалық ынтымақтастық және даму ұйымы) көрсеткішінен 3 есе, Канададан 1,8 есе және Қытайдан 1,3 есе артық.



5-сурет-ЖІӨ энергия сыйымдылығы (2020), т.м.б./мың АҚШ доллар

Энергия тиімділігінің Картасы.

Энергия үнемдейтін материалдарды, жабдықтар мен технологияларды отандық өндірушілер мен жеткізушілердің тізілімін қалыптастыру және жүргізу шеңберінде өзектендіру мақсатында ОӨЖТ-де (Отандық өндірушілер мен жеткізушілердің тізілімі) тұрған барлық субъектілермен келіссөздер жүргізілді, сондай-ақ әлеуетті субъектілерге хаттар жіберілді. 2022 жылдың соңында тізілім 79 отандық компаниядан тұрады.



213 Жоба

88.6 млрд.тенге

63

МЖӘ/ЭСКО механизмі арқылы жобалар

79 Отандық энергия үнемдейтін материалдарды, жабдықтар мен технологияларды өндірушілер мен жеткізушілердің тізілімі құрылды

6 сурет- энергия тиімділігінің Картасы

Энергия тиімділігі картасы шеңберінде жалпы инвестиция сомасы 88,6 млрд теңгеге 213 жоба іске асырылуда, күтілетін үнемдеу жылына 6,8 млн теңгені құрайды. 2022 жылы жоспарланған үнемдеу жылына 67,2 млн теңге болатын 425 млн теңге инвестиция сомасына 32 жоба енгізілді. Оның ішінде 11 жоба ЭСКО/МЖӘ тетігі арқылы инвестиция сомасы 32,4 млн теңге, жоспарланған үнемдеу жылына 19,4 млн теңге болмақ.



7 сурет-Жобалар саны, оның ішінде ЭСКО/МЖӘ тетігі арқылы

Оның ішінде Қазақстан Республикасының 87 қаласын қамтитын көше жарығы бойынша деректер базасы қалыптастырылды. Талдау Республикалық маңызы бар қалалар мен өңірлерде орнатылған жарықдиодты шамдардың үлесі 2018 жылғы 29,16% - дан 2022 жылы 38,15% - ға дейін өскенін көрсетті.

Сонымен, орнатылған шамдардың 54,6% - ы энергияны үнемдейді, ал 13 қала толығымен жарықдиодты жарықтандыруда. Ескірген шамдарды кейіннен жаңғырту және ауыстыру, сондай-ақ тиісті басқару жүйесімен заманауи форматтағы шамдарды орнату 106 млн кВт*сағ немесе 2,3 млрд теңгені үнемдеуге мүмкіндік береді.



8 сурет - Көше жарығы

Заң шығармашылық қызметі

2022 жылғы маусымда "Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы" Қазақстан Республикасының Заңы қабылданды, ол мемлекет Басшысының 2018 жылғы Қазақстан халқына Жолдауын орындау үшін кәсіпорындардың энергия тиімділігі жөніндегі талаптарды күшейту мақсатында, сондай-ақ Президенттің 2021 жылғы 17 наурыздағы Алматы қаласының ЖЭО-2-ні көмірден газға ауыстыруды қамтамасыз ету және мәслихат пен Алматы қаласы әкімдігінің сәулет-қала құрылысы қызметі саласындағы құзыретін кеңейту

жөніндегі тапсырмасын іске асыру үшін әзірленді.

Заң Қазақстан Республикасының мынадай нормативтік құқықтық актілеріне өзгерістер мен толықтыруларды көздейді:

1. "Қазақстан Республикасының Жер кодексі" 2003 жылғы 20 маусымдағы Қазақстан Республикасының Кодексіне;
2. Қазақстан Республикасының 2015 жылғы 29 қазандағы Кәсіпкерлік Кодексі;
3. "Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы" 2017 жылғы 27 желтоқсандағы Қазақстан Республикасының Кодексі;
4. "Алматы қаласының ерекше мәртебесі туралы" 1998 жылғы 1 шілдедегі Қазақстан Республикасының Заңы;
5. "Электр энергетикасы туралы" 2004 жылғы 9 шілдедегі Қазақстан Республикасының Заңы;
6. "Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру туралы" 2012 жылғы 13 қаңтардағы Қазақстан Республикасының Заңы;
7. "Рұқсаттар және хабарламалар туралы" 2014 жылғы 16 мамырдағы Қазақстан Республикасының Заңы;
8. "Қазақстан Республикасының Мемлекеттік шекарасы туралы" 2013 жылғы 16 қаңтардағы Қазақстан Республикасының Заңы;
9. "Табиғи монополиялар туралы" 2018 жылғы 27 желтоқсандағы Қазақстан Республикасының Заңы.

Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы түзетулердің негізгі бағыттары – Мемлекеттік энергетикалық тізілімді қамтуды кеңейту, энергетикалық аудит қызметі, мемлекеттік бақылауды күшейту, бюджет секторы мен өңірлерде энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саясатын жетілдіру болып табылады.

Жалпы, жаңа нормалар экономиканың барлық секторларының энергия тиімділігін арттыруға және тиісінше ЖІӨ-нің энергия сыйымдылығын төмендетуге ықпал ететін болады.

Заңнамаға өзгерістер енгізілуіне байланысты қолданыстағы 15 бұйрық сәйкестілікке келтірілді:

1. "Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру мәселелері жөніндегі жергілікті атқарушы органдардың қызметін бағалау тетігін бекіту туралы" 2014 жылғы 12 желтоқсандағы № 264;
2. "Оқу орталықтары қызметінің қағидаларын бекіту туралы" 2015 жылғы 31 наурыздағы № 388;
3. "Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы үлгілік келісімді бекіту туралы" 2015 жылғы 31 наурыздағы № 389;
4. "Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы үлгілік келісімді бекіту туралы" 2015 жылғы 31 наурыздағы № 390;
5. "Энергия аудитінің қорытындылары бойынша Мемлекеттік энергетикалық тізілім субъектісі әзірлейтін энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру жөніндегі іс-шаралар жоспарының нысаны мен мазмұнына қойылатын талаптарды бекіту туралы" 2015 жылғы 31 наурыздағы № 391;

6. "Энергия тұтыну нормативтерін бекіту туралы" 2015 жылғы 31 наурыздағы № 394;
7. "Энергия аудитін жүргізу қағидаларын бекіту туралы" 2015 жылғы 31 наурыздағы № 400;
8. "Құрылыс материалдарының, бұйымдары мен конструкцияларының энергия тиімділігі жөніндегі талаптарды белгілеу туралы" 2015 жылғы 31 наурыздағы № 401;
9. Ғимараттардың, құрылыстардың, құрылыстардың жобалау (жобалау-сметалық) құжаттамаларына қойылатын энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру жөніндегі талаптарды бекіту туралы " 2015 жылғы 31 наурыздағы № 405;
10. "Технологиялық процестердің, жабдықтардың, оның ішінде электр жабдықтарының энергия тиімділігі жөніндегі талаптарды белгілеу туралы" 2015 жылғы 31 наурыздағы № 407;
11. "Энергия аудиторларына кандидаттарды аттестаттаудан өткізу қағидаларын бекіту туралы" 2015 жылғы 30 қарашадағы № 1123;
12. "Энергия аудитінің қорытындыларына талдау жүргізу қағидаларын бекіту туралы" 2015 жылғы 30 қарашадағы № 1129;
13. "Энергия тиімділігі картасын қалыптастыру және жүргізу, жобаларды энергия тиімділігі картасына іріктеу және енгізу қағидаларын бекіту туралы" 2015 жылғы 30 қарашадағы № 1139;
14. "Мемлекеттік энергетикалық тізілімді қалыптастыру және жүргізу қағидаларын бекіту туралы" 2015 жылғы 31 наурыздағы № 387;
15. "Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау критерийлерін және тексеру парақтарын бекіту туралы" 2015 жылғы 30 желтоқсандағы № 837.

Сондай-ақ 6 жаңа нормативтік құқықтық акт қабылданды:

1. Мемлекеттік сатып алуды және тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді сатып алуды жүзеге асыру кезінде энергия тиімділігі жөніндегі талаптар қолданылатын тауарлардың, жұмыстардың, көрсетілетін қызметтердің тізбесін бекіту туралы;
2. Тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді мемлекеттік сатып алуды және сатып алуды жүзеге асыру кезінде тауарлардың, жұмыстардың, көрсетілетін қызметтердің энергия тиімділігі жөніндегі талаптарды белгілеу туралы;
3. Энергия тұтыну нормативтерін есептеу әдістемесін бекіту туралы;
4. Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді мемлекеттік сатып алу және сатып алу мониторингі қағидаларын бекіту туралы;
5. Мемлекеттік мекемелердің энергия тұтыну мониторингі қағидаларын бекіту туралы;
6. Жылына елу мың және одан да көп тонна шартты отынға баламалы көлемде энергетикалық ресурстарды тұтынатын Мемлекеттік энергетикалық тізілім субъектілері үшін энергия тиімділігі жөніндегі нысаналы индикаторларды белгілеу туралы (ТОП-109).

Мемлекет басшысының тапсырмалары шеңберінде ғимараттар, құрылыстар мен құрылыстар үшін олардың сақталуын бақылауды күшейте отырып, энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру жөніндегі 3 нормативтік құқықтық акт

өзектендірілді:

1. "Ғимараттардың, құрылыстардың, құрылыстардың энергия тиімділігі сыныптарын айқындау және қайта қарау қағидаларын бекіту туралы" 2015 жылғы 31 наурыздағы № 399;

2. 2015 жылғы 31 наурыздағы № 406" ғимараттардың, құрылыстардың, құрылыстардың және олардың қоршау конструкцияларының бөлігі болып табылатын элементтерінің энергия тиімділігі жөніндегі талаптарды белгілеу туралы";

3. "Ғимараттарды, құрылыстарды, құрылыстарды энергия тиімділігі бойынша таңбалау нысанын бекіту туралы" 2015 жылғы 26 қарашадағы № 1106.

Халықаралық ынтымақтастық

Қазақстанда энергия үнемдеуді дамытуға және энергия тиімділігін арттыруға халықаралық ұйымдар елеулі үлес қосуда.

2022 жылы Дүниежүзілік банкпен "Қазақстанда энергия тиімділігін арттыру" бірлескен жобасы аяқталды. Жобаны іске асыруға 21,7 миллион доллар грантты Швейцарияның даму және ынтымақтастық агенттігі Дүниежүзілік банк басқаратын сенім қоры арқылы береді.

Жобаның атқарушы агенттігі ретінде "Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты" АҚ арқылы Қазақстан Республикасының Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі болды

"Қазақстанда энергия тиімділігін арттыру" жобасын табысты іске асыру шеңберінде әлеуметтік саланың 96 объектісін жаңғырту бойынша жұмыстар жүзеге асырылды. Жаңғырту нәтижесінде әрбір объект бойынша энергия ресурстарын 40% - ға дейін үнемдеуге қол жеткізілді, екі мыңнан астам жұмыс орны құрылды, тауарлар мен жұмыстардағы жергілікті қамту үлесі 85% құрады.

Жоба Дүниежүзілік банкпен осы бағытта оны масштабтау арқылы ынтымақтастықты жалғастырудың нәтижелері мен қажеттілігін көрсетті. Әлеуметтік нысандарды энергиямен жаңарту мультипликативті әсерге ие.

Қазақстан Республикасы Үкіметінің және БҰҰ Даму бағдарламасының бірлескен күш-жігерінің маңызды және ажырамас құрамдас бөлігі сондай-ақ тиімді мемлекеттік басқаруды дамыту болып табылады.

Қазақстан Республикасының Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі Қоғаммен және "Даму өнеркәсіпті дамыту қоры" АҚ – мен бірлесіп, энергия үнемдеу жобаларын қаржыландыру үшін ЭСКО- компанияларға екінші деңгейдегі банктер ұсынатын кредиттерге (қарыз сомасының 80% - на дейін) кепілдік беруге бағытталған "Қазақстанда энергия үнемдеу саласына инвесторларды тарту үшін жағдайлар жасау" байланысты грантын (бұдан әрі-байланысты грант) іске асыру бойынша жұмыс жүргізуде.

Байланысты гранттың болжамды доноры БҰҰДБ болып табылады.

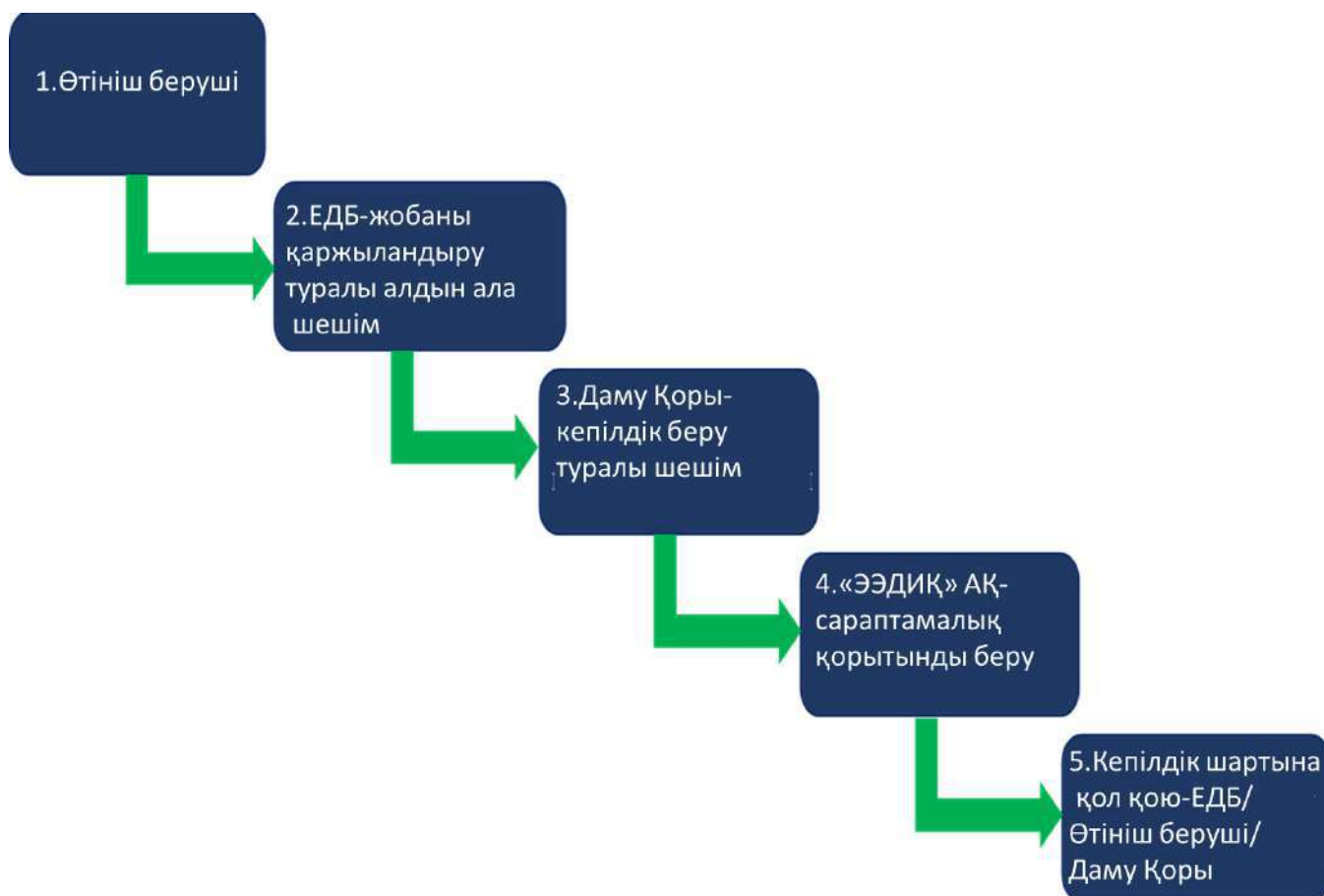
Байланысты гранттарды іске асыру рәсімі ҚР Бюджет кодексінің 167-бабымен және байланысты гранттарды тартуға өтінімдер беру қағидаларымен реттеледі (Ұлттық экономика министрлігінің 2014 жылғы 11 қарашадағы № 76 бұйрығы).

Жобаның жалпы сомасы (6 жыл ішінде) 3 496 500 (үш миллион төрт жүз тоқсан алты мың бес жүз) мың теңгені/9 450 000 тенге (тоғыз миллион төрт жүз елу мың) АҚШ долларын құрайды, оның ішінде:

- 2 331 000 (екі миллион үш жүз отыз бір мың) мың теңге/ 6 300 000 (алты миллион үш жүз) АҚШ доллары;

- 1 165 500 (бір миллион жүз алпыс бес мың бес жүз) мың теңге/3 150 000 США (үш миллион жүз елу мың) АҚШ доллары-БҰҰДБ салымы.

Байланысты грант шеңберінде үлгілік құжаттарды әзірлеу және ШОК-тың энергия тиімділігі саласындағы әлеуетті қызметін бағалау бойынша жұмыс жүргізілді.



9 сурет- Кепілдік беру механизмі

Сондай-ақ, 2022 жылы БҰҰДБ-ЖЭҚ "Төмен көміртекті қала дамуы үшін салдарларды азайту жөніндегі ұлттық деңгейде тиісті шаралар" ("төмен көміртекті даму үшін Тұрақты қалалар") бірлескен жобасы іске қосылды.

Жоба бірқатар трансформациялар мен жетілдірулерден кейін қалалық ортада қолайлылық критерийлеріне сәйкес жобаларды іске асыратын шағын және орта бизнес үшін кредиттер бойынша негізгі борыштың бір бөлігін субсидиялау нысанын қабылдаған қаржылық қолдау тетігі (бұдан әрі - ҚҚТ) болып табылады.

ҚҚТ арқылы энергия тиімділігі саласындағы жобалардың тиімділігі мен орнықтылығын қамтамасыз етудің негізгі факторлары субсидиялар алуға өтініш берушілерден жобалық өтінімдердің техникалық қасиеттерін кешенді талдау және олардың қолдау, қосымша және оң Жаһандық экологиялық тиімділік өлшемдеріне сәйкестігін айқындау (энергия тұтынуды азайту және парниктік газдар шығарындыларын тиісінше азайту) болып табылады.

Субсидиялауды алу процесін оңайлату және тетікті жетілдіру үшін Институт

қаржылық қолдау көрсету қағидаларын, атап айтқанда жобаның барлық тараптарының өзара іс-қимылының қадамдық процесін талдады, толтыру нысандарын зерделеді, ұсынымдар берілді.

Жоба шеңберінде қоғам қолдау алу үшін келіп түскен 22 жобалық ұсыныстарға (өтінімдерге) кешенді техникалық сараптама және экологиялық және әлеуметтік тәуекелдер скринингін жүргізді және ҚҚТ арқылы жобаларды қолдаудың орындылығы мен мүмкіндігіне және жобаларды қолдаудың қосымша қағидатына сәйкестігін, жобалардың қаржылық негізділігін, энергия үнемдеу әлеуетін алдын ала бағалауды қоса алғанда, жобаларды қолдау критерийлеріне сәйкестігіне қатысты қорытындылар ұсынды парниктік газдар шығарындыларын азайту.

1. Жылу пункттерін автоматтандыру

2. Көшені жарықтандыру жүйесін жаңғырту

3. Ішкі жарықтандыру жүйесін жаңарту

4. Кәдімгі қазандықтарды энергия тиімді қазандықтарға ауыстыру арқылы көмір қазандығы қондырғысын жаңғырту

5. Кәріз сорғы станцияларын жаңарту

10 сурет- Әзірленген модельдік бизнес-жоспарлар

3. ҚАРЖЫЛЫҚ ЖӘНЕ ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТ НӘТИЖЕЛЕРІ

3.1 Қызметтің операциялық және қаржылық көрсеткіштерін орындау туралы

Қоғамның 2022 жылғы кірістері 895 323 мың теңгені құрады, оның ішінде негізгі қызметтен түскен кірістер 478 346 мың теңге. 2022 жылғы шығыстардың жалпы сомасы 879 656 мың теңгені құрады. Сатылған тауарлардың, жұмыстардың және қызметтердің өзіндік құны – 389 434 мың теңге, әкімшілік шығыстар – 30 319 мың теңге және өзге де шығыстар – 459 903 мың теңге. Қоғам шығындарының негізгі баптары еңбекке ақы төлеу, үй-жайларды жалға алу, салықтар және т.б. шығындар болып табылады.

Атауы	Факт 2021 жылға	Жоспар 2022 жылға	Факт 2022 жылға
Кірістер, оның ішінде:	2 112 757	1 018 184	895 323
бюджеттік бағдарламадан	411 813	405 396	405 396
жарғылық қызметтен	17 849	92 197	72 950
Басқа	1 683 095	520 591	416 977
Шығыстар, оның ішінде:	2 075 377	1 018 084	879 656
өткізілген тауарлардың, жұмыстардың және қызметтердің өзіндік құны	390 000	405 396	389 434
әкімшілік шығыстар	28 323	30 931	30 319
басқа	1 657 054	581 757	459 903
Салық салынғанға дейінгі пайда	37 380	100	15 667
КТС бойынша шығыстар	32 481	20	731
Таза пайда	4 899	80	14 936

Жалғыз акционердің 2023 жылғы «27» маусым № 55-Н шешіміне сәйкес Қоғамның 2022 жылдың қорытындысы бойынша алынған 14 935 904 (он төрт миллион тоғыз жүз отыз бес мың тоғыз жүз төрт) теңге сомасындағы таза табысын бөлудің келесі тәртібі бекітілді:

- 10 455 133 (он миллион төрт жүз елу бес мың жүз отыз үш) теңге сомасындағы 70 (жетпіс) пайыз республикалық бюджет кірісіне Қоғам акцияларының мемлекеттік пакетіне дивидендтер төлеуге жұмсалсын;

- 4 480 771 (төрт миллион төрт жүз сексен мың жеті жүз жетпіс бір) теңге сомасындағы 30 (отыз) пайыз Қоғамды дамытуға бағытталсын.

Аудитордың қорытындысы және Қоғамның 2022 жылғы қаржылық есептілігінің негізгі нысандары осы Жылдық есептің 7-бөлімінде ұсынылған.

3.2 Негізгі маңызды корпоративтік оқиғалар мен жетістіктер туралы

Маңызды корпоративтік оқиғалар ретінде Қоғамның іргелі корпоративтік өзгерістерге, соның ішінде акционерлердің құқықтарының өзгеруіне әкелуі мүмкін бірқатар оқиғаларды жасауы аталады.

Есепті жылы келесі корпоративтік оқиғалар жүзеге асырылды:

1) «ЭЭДИҚ» АҚ-ның 2021 жылға арналған жылдық қаржылық есептілігі мен таза табысты бөлу тәртібі бекітілді (Жалғыз акционердің 15.07.2022 жылғы № 71-н бұйрығы);

2) акциялардың мемлекеттік пакетіне дивидендтер төлеу жүзеге асырылды (2022 жылғы 18 шілдедегі № 136 төлем тапсырмасы);

3) «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ-ның 2023 жылға арналған Даму жоспарын бекіту (Директорлар кеңесінің 2022 жылғы 23 желтоқсандағы № 7 шешімі)

4) Т.Б. Жалмағамбетовті Қоғамның Директорлар кеңесінің төрағасы етіп сайлау (директорлар кеңесінің 2022 жылғы 23 тамыздағы шешімі № 3 хаттама);

5) Басқарманың өкілеттік мерзімі 2023 жылғы 14 қаңтарға дейін ұзартылды (Директорлар кеңесінің 2022 жылғы 23 желтоқсандағы № 7 шешімі);

6) Корпоративтік хатшы А. Д. Күлшібекованың өкілеттігі мерзімінен бұрын тоқтатылған (директорлар кеңесінің 2022 жылғы 23 тамыздағы № 3 ХАТТАМА ШЕШІМІ);

7) М.С. Амангелдиевті Корпоративтік хатшы етіп тағайындау (директорлар кеңесінің 2022 жылғы 14 қазандағы шешімі № 4 хаттама);

8) "Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)" АҚ ұйымдық құрылымы мен штат саны бекітілді (Директорлар кеңесінің 2022 жылғы 23 желтоқсандағы № 7 шешімі).

3.3 Байланысты тараптармен елеулі мәмілелер мен міндеттемелер туралы.

Қоғамның байланысты тараптары Қоғамның Жалғыз акционері және негізгі басқарушы персоналмен ұсынылған.

2022 жылы Қоғам мен «Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігінің Индустриялық даму комитеті» РММ арасында жасалған шарттар негізінде 056 бюджеттік бағдарлама бойынша ҚҚС есебімен жалпы сомасы 454 044 мың теңгеге қызметтер көрсетілді.

(мың теңге)

Байланысты тарап	Шарт мәнінің сипаттамасы	2022 жыл	2021 жыл
«Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігінің Индустриялық даму комитеті» РММ	Қызметтер: энергия-сервистік қызметтер нарығын дамытуды қамтамасыз ету және Мемлекеттік энергетикалық тізілімді қалыптастыру және жүргізу жөніндегі қызметтер	454 044	461 230

Жиыны

454 044

461 230

Негізгі басқарушы персонал Басқарма мүшелерінен және Директорлар кеңесінің мүшелерінен тұрады. Есепті кезеңде негізгі, басқарушы персоналға сыйақының жалпы сомасы 55 039 мың теңгені құрады (2021 жылы – 52 066 мың теңге).

3.4 Гранттық қаражат

Энергия тиімділігін арттыру және жастар бірлестіктерін дамыту бағдарламасы үшін бір донордың Траст қорының әкімшісі ретінде әрекет ететін Халықаралық Қайта Құру және даму банкі (Дүниежүзілік банк) мен Қазақстан Республикасы (Алушы) арасында 2014 жылғы 18 маусымда келісім жасалды, оған сәйкес Дүниежүзілік банк Алушыға энергия тиімділігін арттыру және жастар бірлестіктерін дамыту бағдарламасы үшін энергия тиімділігін арттыру Келісімде баяндалған немесе аталған жиырма бір миллион жеті жүз алпыс үш мың АҚШ доллары (21 763 000\$) мөлшеріндегі грант (бұдан әрі – Грант) жобасын қаржыландыруға көмек көрсетіледі. Грант Траст қорының қаражатынан қаржыландырылады, оны толықтыру үшін Дүниежүзілік банк Траст қорының донорынан мерзімді жарналар алады. Қоғам Қазақстан Республикасы Үкіметінің мүддесінде әрекет ететін және Гранттан алынған қаражаттың мақсатты пайдаланылуын қамтамасыз ететін Атқарушы Агент болып айқындалған.

Жобаны іске асыру басталғаннан бері шотты толтырудың жалпы сомасы 21 741 мың долларды құрады. Жобаның соңында АҚШ, оның ішінде 22 мың АҚШ доллары Дүниежүзілік Банкке қайтарылды. Төменде жиынтық қорытындысы бар төлемдер туралы ақпарат берілген.

Кесте 7. Төлемдер туралы ақпарат (мың АҚШ доллары)

Компоненттің атауы	Компоненттің сомасы	Төленді	Қайтарылған ҚҚС	ҚҚС қайтаруды ескеріп отырып игерілген сома	Қайтарылды	игерудің %
Компонент 1	15 061	16 870	1 809	15 061		100%
Компонент 2	6 702	7 108	428	6 680	22	99,7
Барлығы	21 763	23 978	2 237	21 741	22	99,9%

01.10.2022 жылғы жағдай бойынша шоттағы қолма-қол ақшаның жалпы сомасы 0 АҚШ долларын құрайды.

1-компонент бойынша Қазақстанның 17 өңірінде 97 кіші жоба бойынша құрылыс-монтаждау жұмыстарына 15 061 мың доллар игерілді.

2-компонент бойынша 6 680 мың доллар игерілді, оның ішінде:

-2410 мың АҚШ доллар 1-компонентті қолдау бойынша ілеспе қызметтерге, оның ішінде:

- 1997 мың АҚШ доллар энергетикалық аудит, техникалық тексеру, ЖСҚ әзірлеу және авторлық қадағалау үшін;
- 241 мың АҚШ доллар Техникалық қадағалау үшін;
- 172 мың АҚШ. доллар ЖСҚ сараптамасы үшін
- 1 897 мың АҚШ доллар басқа да ілеспе консультациялық емес және консультациялық қызметтерге;
- 428 мың АҚШ доллар тауарларды сатып алуға (кеңсе және компьютерлік жабдық, шамдар, жиһаз, сервер, АТП);
- 271 мың АҚШ доллар Қазақстаннан тыс жерлерде оқуға және іссапар шығындарына;
- 1 307 мың АҚШ доллар консультанттарының қызметтеріне;
- 367 мың АҚШ доллар Жобаны іске асырудың барлық кезеңіндегі ЖИАТ-ын (жобаны іске асыру тобы) ұстауға және операциялық шығындарға (үй-жайларды жалға алу, байланыс қызметтері, іссапар шығындары, корпоративтік табыс салығы, ІС, Мұрағат қызметтері және т.б.).

Жобаны іске асырудың барлық кезеңінде ҚР бюджетінен жалпы сомасы 2 237 мың АҚШ долларына ҚҚС қайтарылды.

Бұл жоба ғимараттардың энергия тиімділігін арттыру және энергия үнемдеу саласында тұрақты қаржыландырудың қолайлы ортасын арттыру үшін техникалық көмек көрсету жөніндегі шараларды іске асыруда қаржыландырудың баламалы модельдерін пилоттық енгізуге көмектесті. Осы жоба шеңберінде 96 әлеуметтік маңызы бар объектілерді жаңғырту жүргізілді, оның нәтижелері бойынша әрбір объект бойынша энергия ресурстарын 40% - ға дейін үнемдеуге қол жеткізілді, екі мыңнан астам жұмыс орны құрылды, тауарлар мен жұмыстардағы жергілікті камту үлесі 85% -. құрады. CO2 шығарындыларының төмендеуі сандық мәнде 259 мың тоннаға жетті.

Есепті кезеңдегі міндеттемелердің өзгеруі келесідей болды:

	2022 жыл үшін
01 қаңтардағы міндеттемелер	136 677
Сальдоны түзету (өткен кезеңдерде орындалған міндеттемелер есептен шығарылды)	0
01 қаңтарға түзетілген сальдо	136 677
USD (мың USD) ақша қаражаты алынды	744,6
Алынған қаражаттың теңгелік баламасы (мың теңге)	318 926
орташа бағам 1 USD / теңге	428,23
Барлығы алынды (мың теңге)	318 926
Жобаны іске асыруға пайдаланылған қаражат	(312 307)

Айырбастау операцияларынан бағамдық айырма	6 619
Барлық пайдаланылған қаражат (мың теңге)	(318 926)
31 желтоқсанға міндеттемелер	0

4. БОЛАШАҚ КЕЗЕҢДЕРГЕ АРНАЛҒАН МАҚСАТТАР МЕН ЖОСПАРЛАР

Қоғам қызметінің негізгі мақсаты энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саясатын іске асыруға жәрдемдесу болып табылады.

Қазақстан Республикасының "жасыл экономикаға" көшуі жөніндегі Тұжырымдамаға сәйкес жалпы ішкі өнімнің энергия сыйымдылығын 2030 жылға қарай кемінде 30% - ға және 2050 жылға қарай 2 есе (2008 жылғы деңгейден) төмендету жөніндегі мақсаттар айқындалды.

2021 жылдың қорытындысы бойынша жалпы ішкі өнімнің энергия сыйымдылығы 2008 жылғы деңгейден 38,5% - ға төмендеді (2015 жылғы бағамен мың долларға 0,35 тонна мұнай баламасы 2015 жылғы бағамен мың долларға 0,52 тонна мұнай баламасына қарсы).

2023 ЖЫЛҒА АРНАЛҒАН ЖОСПАРЛАР

Ішкі саясат

Қоғамды дамыту мақсатында ішкі процестерді автоматтандыру, шығыстарды оңтайландыру және жобалық басқаруды енгізу жоспарлануда. Қызметкерлердің жұмыс сапасын арттыру, материалдық ынталандыру және еңбек жағдайларының тартымдылығы үшін қоғам біліктілікті арттыру және әлеуметтік пакетті жақсарту курстарын қарастырады.

Нормативтік-құқықтық қызмет

Қоғам энергия үнемдеу саясатын іске асыру жөніндегі проблемалық мәселелерге талдау жүргізгеннен кейін Қазақстан Республикасының заңнамасына энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру бөлігінде, атап айтқанда "Әкімшілік құқық бұзушылық туралы" Қазақстан Республикасының Кодексіне, "Қазақстан Республикасының Кәсіпкерлік кодексіне", "Қазақстан Республикасының Бюджет кодексіне" және "Қазақстан Республикасының қала құрылысы кодексіне" бірқатар түзетулер енгізуді жоспарлап отыр, сондай-ақ "Мемлекеттік сатып алу туралы" Қазақстан Республикасының Заңына.

Бұдан басқа, Қоғам "Жылу энергетикасы туралы" Қазақстан Республикасы Заңының және "энергетикалық аудит (энергия аудиті)" ұлттық стандартының жобасын әзірлеуге қатысады. Энергия аудиторының құзыретіне қойылатын

талаптар".

Қаржылық қызмет

Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру саласындағы жобаларды іске асыру үшін халықаралық қаржы ұйымдары мен гранттарды тарту.

Сондай-ақ, бюджеттен тыс қаражатты тарту үшін қоғам "құзыреттілік орталығы" жаңа орталығын құруды жоспарлап отыр, оның міндеті жобаларды іздеуге және іске асыруға бағытталатын болады.

5.КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ ТУРАЛЫ ЕСЕП

5.1 Корпоративтік басқару құрылымы

Тиімділік, жеделділік және ашықтық корпоративтік басқарудың негізі болып табылады. Қоғам корпоративтік басқаруды өз қызметінің тиімділігін арттыру, беделін нығайту құралы ретінде қарайды және жоғары орган – Жалғыз акционер, басқару органы – Директорлар кеңесі және атқарушы орган – Қоғам Басқармасы, сондай-ақ басқа да мүдделі тұлғалар мүдделерінің оңтайлы теңгеріміне қол жеткізу арқылы әрекет етеді. Қоғамның Директорлар кеңесінің құрамы Жалғыз акционердің, мемлекеттік мүлікті басқару жөніндегі мемлекеттік органның өкілдері және тәуелсіз директорлар қатарынан тепе-тең негізде ұсынылған.

Органдардың құзыреті және шешім қабылдау тәртібі «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Жарғысында нақты белгіленген және бекітілген.

Директорлар кеңесінің құрамына мүшелерді, оның ішінде Тәуелсіз директорларды іріктеу процесі Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен айқындалады.

КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ ЖҮЙЕСІ



«ЭЭДИҚ» АҚ атқарушы органы қызметінің тиімділігін бағалаудың негізгі элементі қызметтің негізгі көрсеткіштер жүйесі болып табылады. ҚНҚ тізбесі мен нысаналы мәндерін Қоғамның Директорлар кеңесі бекітеді.

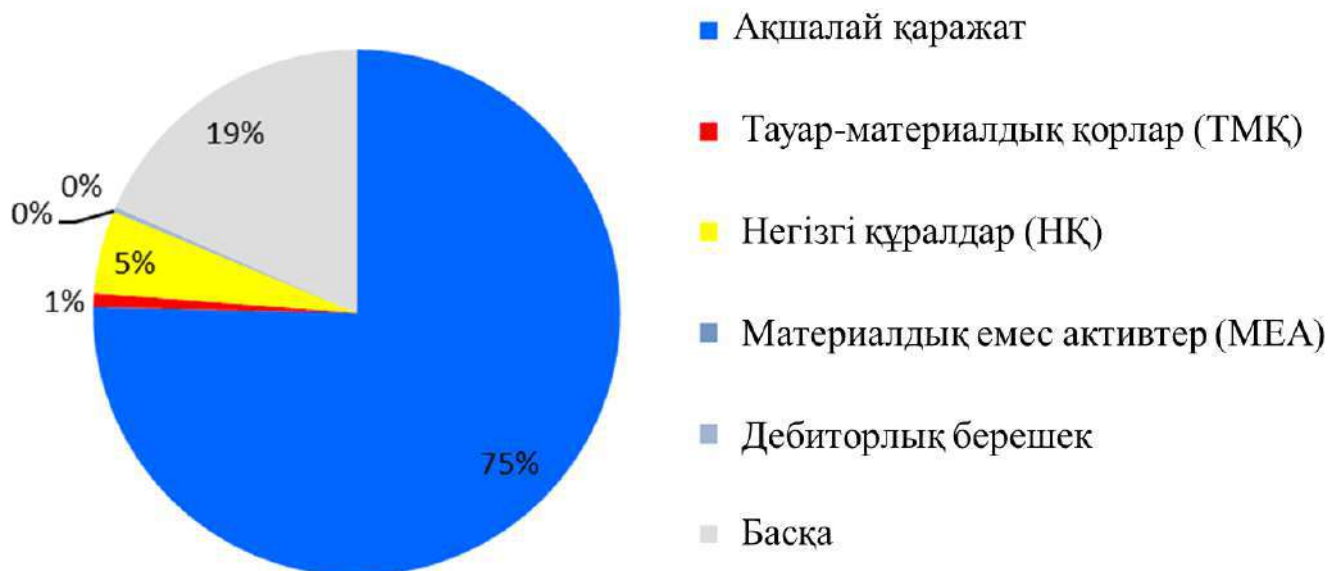
5.2 Капитал құрылымы

Қоғамның активтері 2022 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 593 649 мың теңгені құрады.

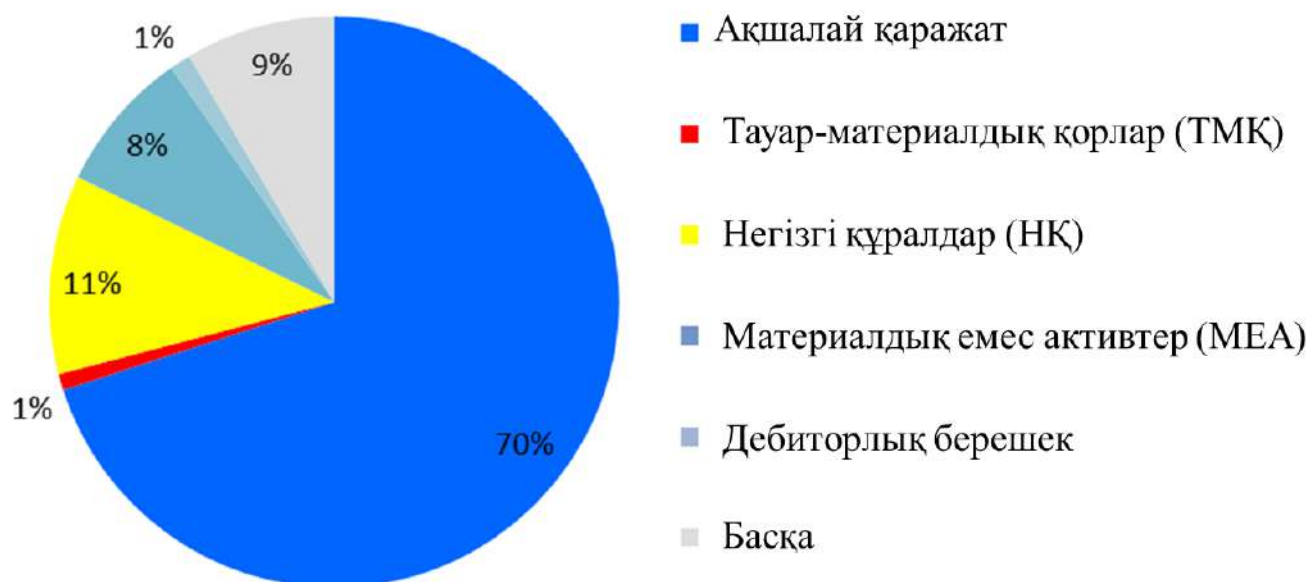
№	Көрсеткіштердің атауы	мың теңге	
		2021	2022
1	Ақшалай қаражат	466 622	415 625
2	Тауар-материалдық қорлар (ТМҚ)	5 318	5 407
3	Негізгі құралдар (НҚ)	31 509	66 955
4	Материалдық емес активтер (МЕА)	430	48 189

5	Дебиторлық берешек	1 413	7 057
6	Басқа	114 023	50 416
	ЖИЫНЫ	619 315	593 649

2021 жылғы 31 желтоқсаңға Қоғамның активтері



2022 жылғы 31 желтоқсаңға Қоғамның активтері



5.3 Дивидендтік саясат

«Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ-ның Дивидендтік саясаты дивидендтердің мөлшерін анықтау кезінде Қоғамның және Жалғыз акционердің мүдделерін сақтауға, Қоғамның

инвестициялық тартымдылығын арттыруға және оны капиталдандыруға, Қазақстан Республикасының заңнамасында, Қоғамның Жарғысында және ішкі құжаттарда көзделген Жалғыз акционердің құқықтарын құрметтеуге және қатаң сақтауға негізделеді.

Қоғам капиталдандырудың өсуімен қатар бір жыл ішінде алынған таза кіріс мөлшеріне және «ЭЭДИҚ» АҚ өндірістік және инвестициялық қызметін дамыту қажеттіліктеріне қарай төленетін дивидендтердің мөлшерін ұлғайтуға ұмтылады.

Жалғыз акционерге дивидендтер төлеудің негізгі шарттары мыналар болып табылады: Қоғамның есепті кезеңде таза табысының болуы, дивидендтер төлеуге шектеулердің болмауы және Жалғыз акционердің дивидендтер төлеу туралы шешімі.

«ЭЭДИҚ» АҚ Дивидендтік саясаты туралы ереже «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Жалғыз акционерінің 21.03.2016 жылғы № 31 шешімімен бекітілген. Дивидендтік саясат туралы бекітілген ережеге сәйкес жай акциялар бойынша дивидендтердің мөлшері айқындалған, ол Қоғамның таза табысының кемінде 50 (елу) %-ын құрайды.

«Акциялардың мемлекеттік пакеттеріне дивидендтер және ұйымдардағы қатысудың мемлекеттік үлестеріне кірістер туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2020 жылғы 27 наурыздағы № 142 қаулысын және Қазақстан Республикасы Президентінің жанындағы төтенше жағдай режимін қамтамасыз ету жөніндегі мемлекеттік комиссия отырысының 2020 жылғы 23 наурыздағы хаттамасының 3-тармағын орындау мақсатында, Қоғам 2020 және 2021 жылдардың қорытындылары бойынша Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2020 жылғы таза табыс сомасынан 70 (жетпіс) %-ы дивиденд төлеуге бағытталды.

«ЭЭДИҚ» АҚ ЖАЙ АКЦИЯЛАРЫ БОЙЫНША ЖАРИЯЛАНҒАН ДИВИДЕНДТЕР

Кезең	2021ж.	2020ж.	2019ж.	2018ж.
Төленген дивидендтің мөлшері (мың теңге)	3 429	18 163	1 571	10 930

5.4 Директорлар кеңесі

Директорлар кеңесі Қоғамның басқару органы болып табылады, ол өз қызметінің стратегиялық бағыттарын айқындайды, бюджетті бекітеді, атқарушы органды сайлайды және өзге де өкілеттіктерді жүзеге асырады. Директорлар кеңесінің қызметі Жарғымен, Корпоративтік басқару кодексімен және Директорлар кеңесі туралы ережемен реттеледі.

«Акционерлік қоғамдар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабы 1-тармағының 5) тармақшасына сәйкес Қоғамның директорлар кеңесін Жалғыз акционер сайлайды.

Қоғамның жарғысына сәйкес Директорлар кеңесінің сандық құрамын, өкілеттік мерзімін анықтауды, оның мүшелерін сайлауды және олардың өкілеттігін мерзімінен бұрын тоқтатуды, сондай-ақ Директорлар кеңесінің Мүшелеріне сыйақы төлеу мөлшері мен шарттарын айқындауды Жалғыз акционер айқындайды. Директорлар кеңесі мүшелерінің саны үштен кем болмауға тиіс. Директорлар кеңесі мүшелері санының кемінде 30%-ы тәуелсіз директорлар болуы тиіс.

Директорлар кеңесінің өкілеттік мерзімі Жалғыз акционердің шешімімен де белгіленеді және Жалғыз акционер Директорлар кеңесінің жаңа құрамын сайлау туралы шешім қабылдаған кезде аяқталады.

31.12.2022 жылғы жағдай бойынша «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Директорлар кеңесінің құрамы

Директорлар кеңесінің төрағасы	Жолмағамбетов Тұрар Бибітұлы	ҚР ИИДМ Индустриялық даму комитеті төрағасының орынбасары
Директорлар кеңесінің мүшелері	Бердалина Гульзат Кыстаубаевна	ҚР ҚМ ММЖК мемлекет қатысатын мемлекеттік емес заңды тұлғалармен жұмыс басқармасының бас сарапшысы
	Смагулов Бауржан Амиржанович	«ЭЭДИК» АҚ Басқарма төрағасы
Тәуелсіз директорлар	Дюсенов Канат Махметович	Л. Н. Гумилев атындағы Еуразия ұлттық университеті,» Жылу энергетикасы» кафедрасының доценті
	Копенов Едил Кудайбергенович	"АлматыЭнергоСбыт"ЖШС Бас директоры

Айта кету керек, Директорлар кеңесінің бірінші және екінші отырысында Директорлар кеңесінің төрағалық етуші мүшесі А.Т. Кенжалинов болды (20.04.2022 жылғы № 1 хаттама).

Жолмағамбетов Тұрар Бибітұлы

Туған күні: 1987 жылғы 23 наурыз

Азаматтығы – Қазақстан Республикасы

Директорлар кеңесінің құрамына сайланған күні: 2022 жылғы 29 шілде

Мәртебесі: Директорлар кеңесінің төрағасы, Акционердің өкілі – ҚР ИИДМ Индустриялық даму комитеті төрағасының орынбасары

Білімі: жоғары

- Абай атындағы Қазақ ұлттық педагогикалық университеті, мамандығы – мемлекеттік және жергілікті басқару (2009ж.)

- Т. Рысқұлов атындағы Қазақ Экономикалық Университеті, экономика және бизнес магистрі (2010ж.)

Соңғы жеті жылдағы еңбек қызметі туралы мәліметтер:

- 2015-2019 "Қазақстандық индустрияны дамыту институты" АҚ салалық талдау орталығының директоры.
- 2019-2020 "Қазақстан Индустрияны дамыту институты" АҚ Басқарма төрағасының орынбасары.
- 2020-2021 "Қайнар-АКБ" ЖШС Бас директорының даму жөніндегі орынбасары.
- 07.04.2022 бастап қазіргі уақытқа дейін ҚР ИИДМ Индустриялық даму және инфрақұрылымдық даму министрлігі Индустриялық даму комитеті төрағасының орынбасары

Бердалина Гүльзат Кыстаубаевна

Туған күні: 1962 жылғы 19 желтоқсан

Азаматтығы: Қазақстан Республикасы

Директорлар кеңесінің құрамына сайланған күні: 2022 жылғы 27 мамыр

Мәртебесі: Директорлар кеңесінің мүшесі

Білімі: жоғары

Сәтбаев ат. ҚазҰТУ, мамандығы – Инженер-машина жасаушы (1981 ж.)

Еуразия гуманитарлық институты, мамандығы – Құқықтану (2007ж.)

Еңбек қызметі туралы мәліметтер:

1996 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің Мемлекеттік мүлік және жекешелендіру комитетінде қызмет етеді.

Смағұлов Бауржан Амиржанович

Туған күні: 1963 жылғы 11 тамыз

Азаматтығы: Қазақстан Республикасы

Директорлар кеңесінің құрамына сайланған күні: 2017 жылғы 6 наурыз

Мәртебесі: «ЭЭДИҚ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма Төрағасы

Білімі: жоғары

- Қарағанды медициналық институты
- Қарағанды экономикалық университеті. Экономист-менеджер
- Қарағанды мемлекеттік техникалық университеті
- Ресей Федерациясы Президентінің жанындағы Ресей Мемлекеттік қызмет академиясы. Тіршілік қауіпсіздігі және қоршаған ортаны қорғау бакалавры

Ғылыми атақтары, дәрежелері: Экологиялық ғылымдар кандидаты

Соңғы жеті жылдағы ұйымдардағы жұмыс орны және атқаратын лауазымы:

- 21.08.2016-23.10.2016 ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері комитеті төрағасының орынбасары.
- 29.12.2016 - қазіргі уақытқа дейін «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Басқарма Төрағасы.

Дюсенов Канат Махметович

Туған күні: 1958 жылғы 21 наурыз

Азаматтығы: Қазақстан Республикасы

Директорлар кеңесінің құрамына сайланған күні: 2018 жылғы 12 сәуір

Мәртебесі: Тәуелсіз директор

Білімі: жоғары

- Павлодар индустриалды институты
- Мәскеу энергетикалық институты

Ғылыми атақтары, дәрежелері: Техника ғылымдарының кандидаты

Соңғы жеті жылдағы ұйымдардағы жұмыс орны және атқаратын

лауазымы:

- 03.2016 - қазіргі уақытқа дейін Л. Н. Гумилев атындағы Еуразия Ұлттық Университеті «Жылу энергетикасы» кафедрасының доценті

Копенов Едил Кудайбергенович

Туған күні: 1970 жылғы 28 маусым

Азаматтығы: Қазақстан Республикасы

Директорлар кеңесінің құрамына сайланған күні: 17 Сәуір 2017 жыл

Мәртебесі: Тәуелсіз директор

Білімі: жоғары

Соңғы жеті жылдағы ұйымдардағы жұмыс орны және атқаратын

лауазымы:

- 06.2016-10.2019 «ЭҚРҚО» АҚ Басқарма Төрағасы
- 10.2019-05.2021 «Самұрық-Энерго» АҚ Бизнесі трансформациялау жөніндегі Басқарушы директор
- 05.2021 – 05.2022 - «Болат Нұржанов атындағы Екібастұз ГРЭС-1» ЖШС Бас директоры.
- 05.2022 Қазіргі уақытқа дейін "АлматыЭнергоСбыт"ЖШС Бас директоры.

Директорлар кеңесінің қызметі туралы есеп

2022 жыл ішінде Қоғамның Директорлар кеңесі 7 отырыс өткізді, бұл ретте барлық отырыстар күндізгі нысанда өткізілді.

Жалпы отырысқа барлығы 37 мәселе шығарылды, олардың барлығы қаралды.

Қоғамның Директорлар кеңесі мүшелерінің 2022 жылғы қаңтар-желтоқсан аралығындағы отырыстарға қатысуы.

Директорлар кеңесінің мүшелері	ДК - 1 20.04.02	ДК - 2 16.06.22	ДК - 3 23.08.22	ДК - 4 14.10.22	ДК - 5 29.11.22	ДК - 6 15.12.22	ДК - 7 23.12.22	% қатысу %-ы
Жалмағамбетов Т.Б.			+	+	+	+	+	100%
Смагулов Б.А.	+	+	-	+	+	+	+	86%
Бердалиева Г.К.	+	-	-	+	-	+	-	43%
Дюсенов К.М.	+	+	+	+	+	+	+	100%
Копенов Е.К.	+	+	+	+	+	-	+	86%

Директорлар Кеңесінің барлық отырыстарында кворум болды.

2022 жыл ішінде Директорлар кеңесінің отырыстарына қатысудың жалпы пайызы 82% құрады.

Есепті кезең ішінде Қоғамның Директорлар кеңесі өз қызметін 2022 жылға арналған жұмыс жоспарына сәйкес жүзеге асырды (2021 жылғы 27 желтоқсанда бекітілген (№ 4 хаттама), онда 31 мәселені қарау көзделген.

Сонымен қатар, жоспардан тыс Директорлар кеңесі қосымша 6 мәселені қарастырғанын, ол бойынша Қоғам басқармасына тапсырмалар берілгенін атап өткен жөн.

Осылайша, есепті кезеңде Директорлар кеңесі төмендегі мәселелерді қарап, шешімдер қабылдады:

- қаржылық есептілік, оның ішінде жылдық есептер және жоспарлау бойынша - 9;
- ұйымдастыру құрылымы бойынша - 2;
- ішкі аудит бойынша - 5;
- комплаенс бойынша - 3
- бақылау және тәуекелдер бойынша - 3;
- стратегиялық сипатта - 2;
- Директорлар кеңесінің қызметі бойынша - 5;
- Басқарма қызметі бойынша - 5;
- ішкі құжаттарды бекіту бойынша - 3.

Директорлар кеңесі есепті кезең ішінде өз отырыстарын тұрақты негізде, сондай-ақ қажеттілігіне қарай өткізді.

Директорлар кеңесі мүшелерінің сыйақысы

Қоғам Директорлар кеңесінің қызметіне байланысты белгілі бір шығыстарды, оның ішінде Директорлар кеңесінің отырыстарына шығуға байланысты құжатпен расталған шығыстарды өтеу шығындарын көтереді.

Директорлар кеңесінің мемлекеттік қызметшілер болып табылатын мүшелеріне сыйақы төленбейді. Қоғам Басқармасының төрағасы Директорлар кеңесінің құрамына сайланған жағдайда, Директорлар кеңесіндегі жұмысы үшін сыйақы алмайды. Осылайша, сыйақыны тек тәуелсіз директорлар алады.

Директорлар кеңесінің мүшелеріне сыйақылар мен өтемақыларды төлеу шарттары мен тәртібі Директорлар кеңесі туралы ережеде, тәуелсіз Директорлардың сыйақылары мен шығыстарын өтеу қағидаларында, сондай-ақ Жалғыз акционердің шешімі негізінде Қоғамның Директорлар кеңесінің Төрағасымен жасалған шарттарда айқындалады.

«ЭЭДИҚ» АҚ Жалғыз акционерінің шешіміне сәйкес Тәуелсіз директорға Қоғамның Директорлар кеңесінің әрбір отырысына қатысқаны және оның жұмысы үшін 70 000 (жетпіс мың) теңге мөлшерінде белгіленген сыйақы (салықтар мен Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген басқа да міндетті төлемдерді ескере отырып) белгіленеді. Сондай-ақ директорға оның тұрақты тұратын жерінен тыс өткізілетін Директорлар кеңесінің отырыстарына баруға байланысты шығыстар өтеледі.

Тәуелсіз директорларға тіркелген сыйақыларды төлеуді, сондай-ақ Қоғам шығыстарды өтеуді Қоғамның ішкі құжаттарында белгіленген тәртіппен жүргізеді.

Бұдан басқа, Қоғамның Директорлар кеңесі туралы ереженің 16-тармағының 5) тармақшасы негізінде тәуелсіз директорлар мен Қоғамның Директорлар кеңесінің төрағасы арасында тиісті шарттар жасалды.

Тұтастай алғанда, тәуелсіз директорлардың қызметіне байланысты 2022 жылғы шығыстар 980 000 теңгені құрады, ол Қоғамның Директорлар кеңесінің отырыстарына қатысқаны үшін есептелді.

5.5 Корпоративтік басқару кодексін ұстану туралы есеп

Корпоративтік басқару кодексі Жалғыз акционердің 2019 жылғы 28 тамыздағы № 87-Н шешімімен (бұдан әрі – Кодекс) бекітілген. «ЭЭДИҚ» АҚ Қоғамның ішкі құжаттарын Кодекске сәйкес келтіру бойынша үлкен жұмыс көлемін атқарды. Ішкі нормативтік құжаттарға енгізілген барлық өзгерістер мен толықтырулар өз құзыреті шегінде Қоғамның Директорлар кеңесімен уақытылы қаралып, бекітілді. «ЭЭДИҚ» АҚ саны аз компания болып табылатындығына және оның құрамында тәуелді және еншілес ұйымдары, өкілдіктері мен филиалдары болмауына байланысты Қоғамда тиісті комитеттер жоқ. Жоғарыда көрсетілген себеп бойынша Қоғам орнықты даму саласындағы есептілікті жарияламайды. Алайда, Жылдық есепте «Тұрақты даму» атты 6-бөлімде Қоғамның кадр саясаты және әлеуметтік жауапкершілігі мәселелері көрсетілген.

2022 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Корпоративтік басқару кодексін сақтау туралы есеп

№	Корпоративтік басқару қағидаттары	Сақтау дәрежесі	Орындау немесе орындамау фактісі және орындау бойынша қолданылатын шаралар туралы ақпарат
1	Өкілеттіктердің аражігін ажырату қағидаты	Сақталады	«ЭЭДИҚ» АҚ басқару құрылымы шеңберінде Қоғам органдары арасында заңнама мен Қоғам Жарғысына сәйкес міндеттерді бөлу нақты анықталған
2	Акционерлердің құқықтары мен мүдделерін қорғау қағидаты	Сақталады	<p>Жалғыз акционердің құқықтарын сақтау «ЭЭДИҚ» АҚ негізгі міндеттемесі болып табылады. Қоғамда заңнамада және ішкі құжаттарда бекітілген Жалғыз акционердің құқықтары қатаң сақталады. «ЭЭДИҚ» АҚ Жалғыз акционерге Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес, сондай-ақ Жалғыз акционердің сұраулары мен тапсырмалары бойынша Қоғам мәселелері бойынша шешімдер қабылдау кезінде тиісті хабардар болуды қамтамасыз ету үшін Қоғамның қызметі және оның нәтижелері туралы ақпаратты тұрақты түрде ұсынады. «Акционерлік қоғамдар туралы» ҚР Заңына сәйкес дивидендтердің мөлшері мен төленуі туралы мәселе Қоғамның жылдық қаржылық есептілігін бекіту кезінде Жалғыз акционердің қарауына жатады.</p> <p>2022 жылы Жалғыз акционер Қоғамның қызметіне байланысты 2 шешім қабылдады:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Директорлар кеңесінің мүшелерін сайлау/өкілеттіктерін тоқтату; 2) 2021 жылға аудиттелген жылдық қаржылық есептілікті, таза кірісті бөлу тәртібін бекіту және 2021 жылдың қорытындылары бойынша дивидендтердің мөлшерін айқындау.
3	Директорлар кеңесі мен Басқарманың қоғамды тиімді басқару қағидаты	Сақталады	<p>Директорлар кеңесі Қоғамның Жалғыз акционеріне есеп беретін, ұйымға стратегиялық басшылықты және Басқарма қызметіне бақылауды қамтамасыз ететін басқару органы болып табылады.</p> <p>Басқарма Директорлар кеңесіне есеп береді, ұйымның күнделікті қызметіне басшылықты жүзеге асырады және оның Даму жоспарына және Жалғыз акционер мен Директорлар кеңесі қабылдаған шешімдерге сәйкестігін қамтамасыз етеді.</p>

			<p>Директорлар кеңесі мен Басқарманың өкілеттіктері нақты бекітілген және бөлінген.</p> <p>Директорлар кеңесін сайлау заңнамада және Қоғамның Жарғысында белгіленген рәсімдер шеңберінде ғана өткізіледі. Директорлар кеңесін сайлау тәртібі, оның өкілеттік мерзімі, қызметі Қоғамның ішкі құжаттарымен регламенттелген.</p> <p>Директорлар кеңесі төрағасының және Атқарушы орган басшысының рөлі мен функцияларының аражігі нақты ажыратылған және Қоғам Жарғысында, Директорлар кеңесі мен Басқарма туралы ережелерде бекітілген.</p> <p>Директорлар кеңесінің отырыстарын дайындау және өткізу оның қызметінің барынша нәтижелілігіне ықпал етеді. Директорлар кеңесінің мүшелері өз міндеттерін орындау үшін толық, өзекті және уақтылы ақпаратқа қол жеткізе алады. Директорлар кеңесі өз функцияларын тиімді орындау үшін тұрақты отырыстар өткізеді. Директорлар Кеңесінің отырыстары күнтізбелік жыл басталғанға дейін бекітілетін Жұмыс жоспарына сәйкес өткізіледі. Директорлар кеңесінің қызметін тиімді ұйымдастыру және Директорлар кеңесінің, Басқарманың Жалғыз акционермен өзара іс-қимылы мақсатында Директорлар кеңесі өз функцияларын заңнамаға, Жарғыға және басқа да ішкі құжаттарға сәйкес жүзеге асыратын Корпоративтік хатшыны тағайындады. Корпоративтік хатшы Директорлар кеңесінің отырыстарын талқылау қорытындылары мен қабылданған шешімдерді толық көлемде көрсете отырып, тиісінше хаттамалайды. Басқарма төрағасы Жалғыз акционердің шешімі бойынша лауазымға тағайындалады. Директорлар кеңесі Басқарма мүшелерін сайлайды, өкілеттік мерзімдерін, лауазымдық жалақы мөлшерін, олардың еңбегіне ақы төлеу шарттарын айқындайды.</p> <p>«ЭЭДИҚ» АҚ-да Қоғам Басқармасы мүшелерінің қызметін бағалау қағидалары әзірленді және бекітілді (2017 жылғы 1 қарашадағы № 5 хаттама), жоғарыда көрсетілген қағидаларға сәйкес Директорлар кеңесі жыл сайын Атқарушы орган басшысының және мүшелерінің уәждемелік ҚТК бекітеді.</p>
--	--	--	--

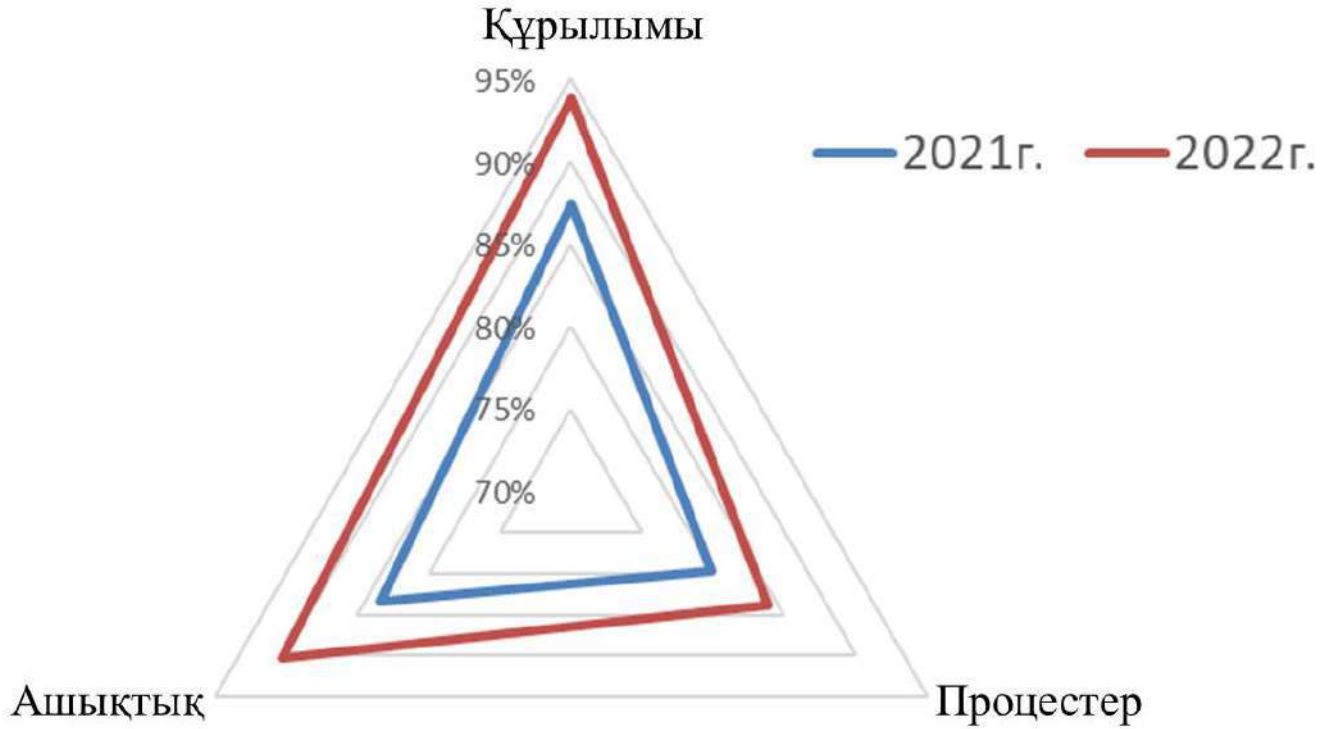
			<p>Басқарма Директорлар кеңесінің қарауына шығарылатын мәселелерді алдын ала қарайды және мақұлдайды. Директорлар кеңесі Жалғыз акционердің қарауына шығарылатын мәселелерді алдын ала қарайды.</p> <p>2022 жылы Директорлар кеңесі 7 отырыс өткізіп, онда 37 мәселе қаралды.</p> <p>2021 жылы басқарманың 25 отырысы өтті, онда 39 мәселе қаралды.</p> <p>Есепті кезеңнің соңындағы жағдай бойынша Директорлар кеңесінің 5 мүшесінің 2-і Қоғамның Директорлар кеңесі мүшелерінің міндеттерін орындау үшін қажетті кәсіби және басқарушылық құзыреттері бар тәуелсіз директорлар болып табылады.</p>
4	Тұрақты даму қағидаты	Сақталады	<p>1) Ашықтық. Қоғам кездесулерге, талқылауларға және диалогқа ашық, мүдделі тараптармен өзара мүдделерді ескеруге, «ЭЭДИҚ» АҚ және мүдделі тараптардың мүдделері арасындағы құқықтар мен теңгерімді сақтауға негізделген ұзақ мерзімді ынтымақтастық құруға ұмтылады;</p> <p>2) Есептілік. Қоғам Жалғыз акционерге есеп береді және ұзақ мерзімді кезеңде компанияның ұзақ мерзімді құнының өсуіне және орнықты дамуына жауапты;</p> <p>3) Айқындық. Қоғамның шешімдері мүдделі тараптар үшін айқын және ашық. «ЭЭДИҚ» АҚ құпия ақпаратты қорғау бойынша нормаларды ескере отырып, ҚР заңнамасында және ішкі құжаттарда көзделген ақпаратты уақтылы ашады;</p> <p>4) Этикалық мінез-құлық. Қоғамның шешімдері мен іс-әрекеттерін қабылдау кезінде құрмет, адалдық, ашықтық, командалық рух және сенім, адалдық және әділдік сияқты құндылықтар негіз болып табылады;</p> <p>5) Құрмет. Қоғам ҚР заңнамасынан, жасалған шарттардан туындайтын немесе жанама түрде іскерлік өзара қарым-қатынастар шеңберінде мүдделі тараптардың құқықтары мен мүдделерін құрметтейді;</p> <p>6) Заңдылық. Қоғамның қабылданатын шешімдері Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес келеді;</p> <p>7) Адам құқықтарын сақтау. Қоғам Республика Конституциясында көзделген адам</p>

			<p>құқықтарын сақтайды, қызметкерлер еңбегінің қауіпсіздігі мен қорғалуын қамтамасыз етеді; қызметкерлерге әлеуметтік қолдау көрсетеді және корпоративтік мәдениетті дамытады;</p> <p>8)Сыбайлас жемқорлыққа төзбеушілік. Қоғам өз қызметінде кез келген нысанда және көріністерде сыбайлас жемқорлықты қабылдамау қағидатын («Нөлдік төзімділік» қағидаты) ұстанады және сыбайлас жемқорлыққа қарсы мәдениет деңгейін арттыруға жәрдемдесуді өзінің парызы деп санайды;</p> <p>9) Мүдделер қақтығысына жол бермеу. Қоғамда мүдделер қақтығысын реттеуді қамтамасыз ету мақсатында Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына сәйкес үлестес тұлғалардың тізбесі жүргізіледі.</p>
5	Тәуекелдерді басқару, ішкі бақылау және аудит қағидаты	Сақталады	<p>Қоғамда тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау жүйесі бар. Директорлар кеңесі тәуекелдерді басқару саласында белсенді рөл атқарады. Тәуекелдерді басқару саласындағы тоқсан сайынғы есептерді Директорлар кеңесі қарайды. Қажет болса, олар осы саладағы іс-шаралар мен процестерді реттейді.</p> <p>Қоғамда Директорлар кеңесіне есеп беретін ішкі аудит қызметі тиімді жұмыс істейді.</p>
6	Корпоративтік жанжалдар мен мүдделер қақтығысын реттеу саясаты	Сақталады	<p>Корпоративтік жанжалдар туындаған жағдайда қатысушылар ұйым мен мүдделі тараптардың мүдделерін тиімді қорғауды қамтамасыз ету мақсатында оларды келіссөздер жолымен шешу жолдарын іздестіреді. 2022 жылы Қоғамда корпоративтік жанжалдар мен Қоғамның лауазымды тұлғалары мен қызметкерлерінің мүдделер қақтығысы орын алған жоқ.</p> <p>Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына сәйкес және Қоғамда мүдделер қақтығысын реттеуді қамтамасыз ету мақсатында үлестес тұлғалардың тізбесі жүргізіледі.</p>
7	Қоғам қызметі туралы ақпаратты ашудың ашықтығы мен	Сақталады	<p>Мүдделі тараптардың мүдделерін сақтау мақсатында Қоғам қаржылық жай-күйін, қызметінің нәтижелерін, басқару құрылымын қоса алғанда, өз қызметінің барлық маңызды аспектілері туралы ақпаратты уақтылы және</p>

<p>объективтілігі қағидаттары</p>		<p>анық ашады. Тиісті ақпарат түрлі ресурстарда орналастырылады.</p> <p>Қоғам жыл сайын тәуелсіз және білікті аудиторды тарту арқылы қаржылық есептіліктің аудитін жүргізеді. Аудит нәтижелері Жалғыз акционердің шешімімен бекітіледі.</p> <p>Директорлар кеңесінің отырыстарында Қоғамның қызметі туралы ақпарат қаралды: Басқарма мүшелерінің 2021 жылғы нақты мәні бар ҚНҚ карталары (2022 жылғы 23 тамыздағы 3 Хаттама), Басқарма мүшелерінің 2021 жылғы мақсатты мәні бар ҚНҚ карталары (2022 жылғы 23 тамыздағы 3 Хаттама және 2023 жылғы 23 желтоқсандағы 7 Хаттамасы), Қоғамның 2021 жылғы және 2022 жылғы 1 жартыжылдық қызметінің қорытындылары туралы есеп (2022 жылғы 16 маусымдағы 2 хаттама және 2022 жылғы 23 тамыздағы 3 хаттама).</p> <p>www.kazee.kz корпоративтік веб-сайтында ақпаратты жаңарту бойынша жұмыс үнемі жүргізіледі. Сайтта Қоғам қызметі туралы ақпарат, жаңалықтар, мүдделі тұлғалар үшін дайджесттер және т. б. орналастырылады.</p> <p>Ақпаратты ашу кезінде коммерциялық және заңмен қорғалатын өзге де құпия туралы ҚР заңнамасының нормалары, сондай-ақ коммерциялық, қызметтік және заңмен қорғалатын өзге де құпияны құрайтын «ЭЭДИҚ» АҚ Ақпаратты қорғау туралы ережесі (Директорлар Кеңесінің 2017 жылғы 16 маусымдағы № 3 шешімімен бекітілген), Ақпаратты ашу туралы 2016 жылғы 26 сәуідегі №3 ережесі ескеріледі.</p>
---------------------------------------	--	--

Ішкі аудит қызметі 2022 жылы корпоративтік басқаруды бағалауды жүргізді, оның нәтижелері бойынша бағалау 89,1 %-ды құрады (2021ж. - 85%).

Корпоративтік басқаруды бағалау 89,1% құрады (2021 ж.-85%)



5.6 Басқарма

Басқарма Қоғамның Даму жоспарының міндеттерін орындау және оны іске асыру мақсатында ағымдағы қызметке басшылықты жүзеге асыратын алқалы атқарушы орган болып табылады. Басқарманың қызметі Жалғыз акционердің мүдделерін барынша сақтау қағидаты негізінде құрылады және Жалғыз акционер мен Директорлар кеңесінің шешімдеріне толық есеп береді.

31.12.2022 жылғы жағдай бойынша «ЭЭДИҚ» АҚ Басқармасы 4 мүшеден тұрады:

Басқарма Төрағасы	Смагулов Бауржан Амиржанович
Басқарма Төрағасының орынбасарлары	Курманбаев Дархан Рахымтаевич
	Турчкенов Серик Амангельдиевич
Басқарушы директор	Нуржигитов Бекмурат Кемелханович

Басқарма төрағасы «ЭЭДИҚ» АҚ Атқарушы органының басшысы болып табылады және Жалғыз акционер мен Қоғамның Директорлар кеңесінің шешімдерін орындауға жауапты.

Басқарма құрамы (31.12.2021 жылғы жағдай бойынша)

Смагулов Бауржан Амиржанович

Туған күні: 1963 жылғы 11 тамыз

Азаматтығы: Қазақстан Республикасы

«ЭЭДИҚ» АҚ Басқарма құрамына сайланған күні: 2016 жылғы 28 желтоқсан

Мәртебесі: «ЭЭДИҚ» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, Басқарма Төрағасы

Білімі: жоғары

- Қарағанды медициналық институты (1986). Дәрігер
- Қарағанды экономикалық университеті. Экономист-менеджер
- Қарағанды мемлекеттік техникалық университеті
- Ресей Федерациясы Президентінің жанындағы Ресей Мемлекеттік қызмет академиясы (2007). Тіршілік қауіпсіздігі және қоршаған ортаны қорғау бакалавры

Ғылыми атақтары, дәрежелері: Экологиялық ғылымдар кандидаты

Соңғы жеті жылдағы ұйымдардағы жұмыс орны және атқаратын лауазымы:

- 08.2013-08.2014 Қазақстан Республикасы Өңірлік даму министрлігі Жер ресурстарын басқару комитетінің төрағасы
- 08.2014-11.2014 ҚР Ұлттық экономика министрлігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері және жер ресурстарын басқару комитеті төрағасының орынбасары
- 14.11.2014-02.02.2015 ҚР Ұлттық экономика министрлігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері және жер ресурстарын басқару комитеті төрағасының міндетін атқарушы

- 20.08.2014-21.08.2016 ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Құрылыс, тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері және жер ресурстарын басқару комитеті төрағасының орынбасары
- 21.08.2016-23.10.2016 ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері комитеті төрағасының орынбасары
- 29.12.2016-қазіргі уақытқа дейін «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Басқарма Төрағасы

Курманбаев Дархан Рахымтаевич

Туған күні: 1990 жылғы 6 қараша

Азаматтығы: Қазақстан Республикасы

«ЭЭДИҚ» АҚ Басқарма құрамына сайланған күні: 2019 жылғы желтоқсан

Мәртебесі: «ЭЭДИҚ» АҚ Басқарма мүшесі, Басқарма төрағасының орынбасары

Білімі: жоғары

- Л.Н. Гумилев атындағы Еуразия ұлттық университеті: менеджмент

Соңғы жеті жылдағы ұйымдардағы жұмыс орны және атқаратын лауазымы:

- 10.2014 - 01.2016 «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Энергия үнемдеу және Мемлекеттік энергетикалық тізілім департаментінің бас менеджері
- 01.2016-07.2016 «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Талдау орталығының бас менеджері
- 07.2016-07.2017 «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Деректерді жинау және өңдеу орталығы директорының орынбасары
- 07.2017-12.2019 «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты» АҚ Жобаларды басқару және мемлекеттік-жекешелік әріптестікті дамыту орталығының директоры
- 12.2019-қазіргі уақытқа дейін «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары

Түрчкенов Серик Амангельдиевич

Туған күні: 1970 жылғы 14 мамыр

Азаматтығы: Қазақстан Республикасы

«ЭЭДИҚ» АҚ Басқарма құрамына сайланған күні: 2014 жыл

Мәртебесі: «ЭЭДИҚ» АҚ Басқарма мүшесі, Басқарма төрағасының орынбасары

Білімі: жоғары

- «Еуразия» Батыс Қазақстан тілдер және менеджмент институты: экономика
- Алматы энергетика және байланыс институты: инженер-электрик

Соңғы жеті жылдағы ұйымдардағы жұмыс орны және атқаратын лауазымы:

- 2014-2015 «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Басқарма төрағасының бірінші орынбасары
- 2015-қазіргі уақытқа дейін «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары

Нуржигитов Бекмурат Кемелханович

Туған күні: 1979 жылғы 21 маусым

Азаматтығы: Қазақстан Республикасы

«ЭЭДИҚ» АҚ Басқарма құрамына сайланған күні: 2017 жылғы мамыр

Мәртебесі: «ЭЭДИҚ» АҚ Басқарма мүшесі, Басқарушы директоры

Білімі: жоғары

- Қ.И. Сатпаев атындағы ҚазҰПУ, мамандығы: экономист, заңгер

Соңғы жеті жылдағы ұйымдардағы жұмыс орны және атқаратын лауазымы:

- 03.2013-06.2016 ҚР ӨДМ Жер ресурстарын басқару комитеті Ішкі әкімшілендіру басқармасының басшысы
- 06.2016-01.2017 ҚР АШМ Жер ресурстарын басқару комитеті Ішкі әкімшілендіру басқармасының басшысы
- 02.2017-қазіргі уақытқа дейін «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Басқарушы директоры.

Басқарма қызметі

«ЭЭДИҚ» АҚ Басқармасы ұйымның Даму жоспарына және Жалғыз акционер мен Директорлар кеңесі қабылдаған шешімдерге сәйкестігін қамтамасыз ете отырып, оның күнделікті қызметіне басшылықты жүзеге асырады.

2022 жылы «ЭЭДИҚ» АҚ Басқармасымен 25 күндігі отырыс өткізілді, онда Басқарманың 39 шешімі қабылданды. Сырттай дауыс беру арқылы қабылданған шешімдер болған жоқ.

Есепті кезеңде Басқарма келесі негізгі мәселелер бойынша шешімдер қарады және қабылдады.

«ЭЭДИҚ» АҚ алдын ала жылдық қаржылық есептілігі, Қоғамның таза табысын бөлу тәртібі және бір жай акцияға шаққандағы дивиденд мөлшері, қоғамның 2021 жылғы жылдық есебінің жобасы, 2017-2021 жылдарға арналған даму жоспарының 2021 жылға орындалуы жөніндегі есептің жобасы, 2022 жылға арналған нысаналы мәндері бар Басқарма мүшелерінің уәждемелік ҚТК карталарының жобалары, 2021 жылға нақты мәндері бар Басқарма мүшелерінің уәждемелік ҚТК картасының жобалары мақұлданды, тәуекелдерді басқару жөніндегі тоқсан сайынғы есептер, тәуекелдер тіркелімі, тәуекелдер матрицасы және 2022 жылға арналған тәуекелдер картасы, тәбет тәуекелін есептеу әдістемесі, депозиттік тәуекелге төзімділікті есептеу әдістемесі, персоналдың тәуекелге төзімділігін есептеу әдістемесі, 2022 жылға арналған тәуекел тәбеті, 2022 жылға арналған депозиттік тәуекелге төзімділік, 2022 жылға арналған персоналдың тәуекелге төзімділігі және есептер Қоғамның қызметі

туралы, қоғамның Салық және есеп саясатының жобасы, "Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)" АҚ – ның 2017-2021 жылдарға арналған 2021 жылға арналған даму жоспарының іске асырылуын бағалау жобасы және т. б.

Басқарма сыйақысы

«ЭЭДИҚ» АҚ Басқарма мүшелеріне сыйақы беру шарттары мен тәртібі «ЭЭДИҚ» АҚ Басқармасы туралы ережемен, Басшы қызметкерлерге еңбекақы төлеу, сыйлықақы беру туралы ережемен, сондай-ақ «ЭЭДИҚ» АҚ Басқарма мүшелерінің қызметін бағалау қағидаларымен айқындалған.

Жоғарыда көрсетілген құжаттарға сәйкес Директорлар кеңесі лауазымдық айлықақылар мөлшерін, Басқарма Төрағасы мен мүшелеріне еңбекақы және сыйлықақы төлеу шарттарын айқындайды.

«ЭЭДИҚ» АҚ Басқарма мүшелеріне сыйақы Қоғамның Директорлар кеңесі бекіткен қызметтің уәждемелік негізгі көрсеткіштерінің орындалуына байланысты және аудиттелген қаржылық есептілік негізінде «ЭЭДИҚ» АҚ өндірістік-қаржылық қызметінің нәтижелері белгіленген тәртіппен бекітілгеннен кейін қаржы жылының нәтижелері бойынша төленеді. Сыйақы төлеудің негізгі шарты есепті жылдағы қорытынды пайданың болуы болып табылады.

Бір жылғы жұмыс қорытындысы бойынша сыйақы тұрақты сипатта болмайды.

5.7 Ішкі аудит

Ішкі аудит қызметі (бұдан әрі – ІАҚ) Директорлар кеңесіне тікелей бағынатын және есеп беретін, Қоғамда ішкі аудитті ұйымдастыруды және жүзеге асыруды қамтамасыз ететін Директорлар кеңесінің органы болып табылады. ІАҚ қызметі Ішкі аудит қызметі туралы ережеге және «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ ІАҚ Жылдық аудиторлық жоспарларына сәйкес жүзеге асырылады.

ІАҚ өз қызметінде тәуелсіздік, объективтілік, құзыреттілік және жұмысқа кәсіби көзқарас қағидаларын, ішкі аудиторлар институтының ішкі аудитінің Халықаралық кәсіптік стандарттарымен белгіленген ішкі аудиторлар қызметінің сапалық стандарттарын басшылыққа алады.

Негізгі қызмет шеңберінде 2022 жылы ІАҚ Жылдық аудиторлық жоспарға сәйкес 10 аудиторлық іс-шара өткізді, оның нәтижелері бойынша Қоғам қызметін жетілдіру мақсатында 19 ұсыным берілді.

Тоқсан сайынғы негізде берілген ұсынымдардың орындалуына мониторинг жүргізіледі.

5.8 Комплаенс

Сыбайлас жемқорлыққа қарсы заңнаманың талаптарына сәйкес «ЭДЭИҚ» АҚ -да сыбайлас жемқорлыққа қарсы комплаенс қызметі құрылды. Бөлімшенің негізгі міндеті сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл, этиканы сақтау және қоғамның ішкі корпоративтік мәдениетін қалыптастыру мәселелері бойынша міндетті реттеу талаптары мен халықаралық практиканың сақталуын қамтамасыз ету болып табылады.

Қоғамда келесі ішкі құжаттар енгізілді:

- Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл саясаты;
- Мүдделер қақтығысын анықтау және реттеу саясаты;
- Іскерлік этика кодексі;
- Қызметкерлер үшін сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл жөніндегі Нұсқаулық.

«ЭДЭИҚ» АҚ -да сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл мынадай негізгі қағидаттарға негізделеді:

- институт қызметінің заңдылығы;
- институт қызметінің жариялылығы мен ашықтығы;
- қызметкерлер, серіктестер және клиенттер арасында сыбайлас жемқорлыққа қарсы насихат жүргізу;
- мемлекеттік органдармен, сондай-ақ Институттың серіктестерімен және клиенттерімен Сыбайлас жемқорлыққа қарсы қызмет саласындағы ынтымақтастық;

Сыбайлас жемқорлыққа қарсы заңнаманы және институттың ішкі саясатын бұзу фактілері бойынша қызметтік тексерулерді міндетті түрде жүргізу.

Өткен жылы комплаенс-мәдениетті арттыру мақсатында қоғамның барлық қызметкерлеріне сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл және іскерлік этика жөніндегі құжаттарды білуге арналған 3 оқыту семинары өткізілді.

Директорлар кеңесі "Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)" АҚ Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл жөніндегі іс-шаралар жоспарын бекітті.

2022 жылы сыбайлас жемқорлық жағдайлары тіркелген жоқ.

5.9 Корпоративтік этика

Корпоративтік этика мәселелері іскерлік этика Кодексімен және корпоративтік басқару кодексімен реттеледі.

Іскерлік этика кодексінің ережелері қызметкерлер мен лауазымды тұлғалардың барлық санаттары үшін сақталуы міндетті.

Қоғамның іскерлік этикасының негізгі қағидаттары: заңнама талаптарын сақтау;

- әділдік;
- адалдық;

- ашықтық;
- жауапкершілік;
- құзыреттілік және кәсібилік;
- сенім;
- меритократия

5.10. Тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау

«ЭЭДИҚ» АҚ Тәуекелдерді басқару жүйесі Қоғамды басқару элементі ретінде тәуекелдерді басқарудың интеграцияланған процесін құру, сондай-ақ тәуекелдерді басқару әдістері мен рәсімдеріне бірыңғай стандартталған тәсіл негізінде қызметті тұрақты жетілдіру болып табылады.

Тәуекелдерді басқару процесі ықтимал жағымсыз оқиғалардың алдын алуға және азайтуға, ресурстарды пайдалану мен бөлудің тиімділігін арттыруға, сондай-ақ Қоғамның тиімділігін арттыру арқылы шығындар мен залалдардың алдын алуға мүмкіндік береді.

«ЭЭДИҚ» АҚ-да Қоғамның өзінің стратегиялық және операциялық мақсаттарына қол жеткізуін қамтамасыз етуге бағытталған және ұйымдастырушылық саясаттардың, процедуралардың, әдеп нормалары мен әрекеттердің, басқару әдістері мен тетіктерінің жиынтығын білдіретін тәуекелдерді басқару жүйесін құрды және тұрақты негізде жұмыс істейді.

Тәуекелдерді басқару құрылымы Қоғамның келесі органдарын, бөлімшелері мен қызметкерлерін тарта отырып, бірнеше деңгейде ұсынылған:

1) тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау жүйесін ұйымдастырудың қағидаттары мен тәсілдерін айқындайтын ішкі құжаттарды бекітетін Директорлар кеңесі;

2) ішкі құжаттарды әзірлеуді, тәуекелдерді басқару саласында рәсімдерді енгізуді, тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау жүйесін құруды, тиімді жұмыс істеуін және мониторингін қамтамасыз ететін Басқарма;

3) өздеріне сеніп тапсырылған функционалдық қызмет салаларында ТБЖ-ны әзірлеу, құжаттау, енгізу, мониторингілеу және дамыту және ішкі бақылау бөлігінде Құрылымдық бөлімшелер;

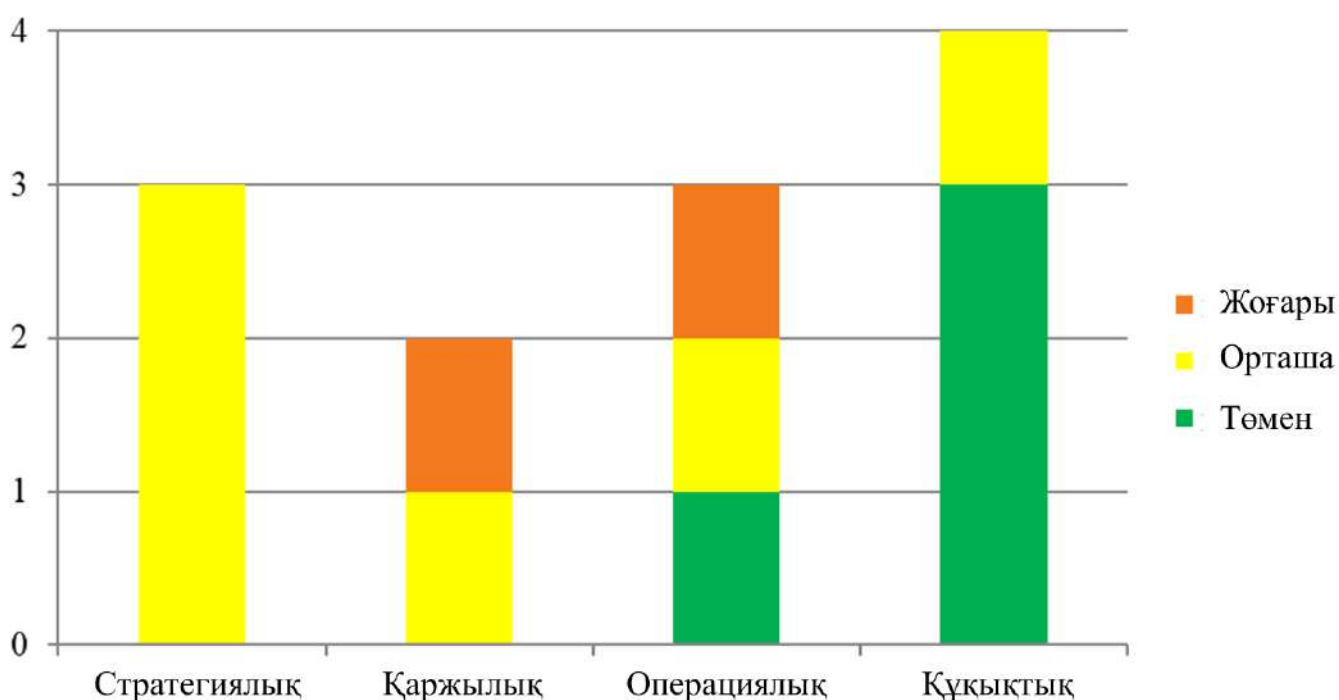
4) тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау процестерін жалпы үйлестіруді, әдістемелік құжаттарды әзірлеуді, тәуекелдерге ден қою жөніндегі іс-шаралар жоспарларын, оларды орындау жөніндегі есептерді қалыптастыруды, Директорлар кеңесі мен Басқарманы ТБЖ мәртебесі туралы хабардар етуді жүзеге асыратын Бас тәуекел-менеджері.

Тәуекелдерді басқару жөніндегі қолданыстағы саясатқа сәйкес Директорлар кеңесі тоқсан сайын «ЭЭДИҚ» АҚ тәуекелдерді басқару жөніндегі есептерін

қарайды, ТБЖ тиімділігін жыл сайынғы бағалау және ішкі аудит қызметі жүргізетін ішкі бақылау туралы ақпарат алады.

Қоғамның барлық тәуекел өрісі стратегиялық, қаржылық, операциялық, құқықтық санаттарға жіктеледі. Қоғамда тәуекелдерді басқару процесінің шеңберінде тәуекелдер тіркелімі жүргізіледі, онда Директорлар кеңесі бекіткен ұзақ мерзімді стратегиялық мақсаттарға және даму жоспары қызметінің негізгі көрсеткіштеріне қол жеткізуге ықпал етуге қабілетті тәуекелдер көрсетіледі.

«ЭЭДИҚ» АҚ Директорлар кеңесі жыл сайынғы негізде Қоғамның тәуекелдер тізілімін, Тәуекелдер матрицасын және Картасын бекітеді. Тәуекел тәбетін және тәуекелге төзімділікті. 2022 жылдың соңында Тәуекелдер тіркелімі 12 тәуекелді қамтыды.

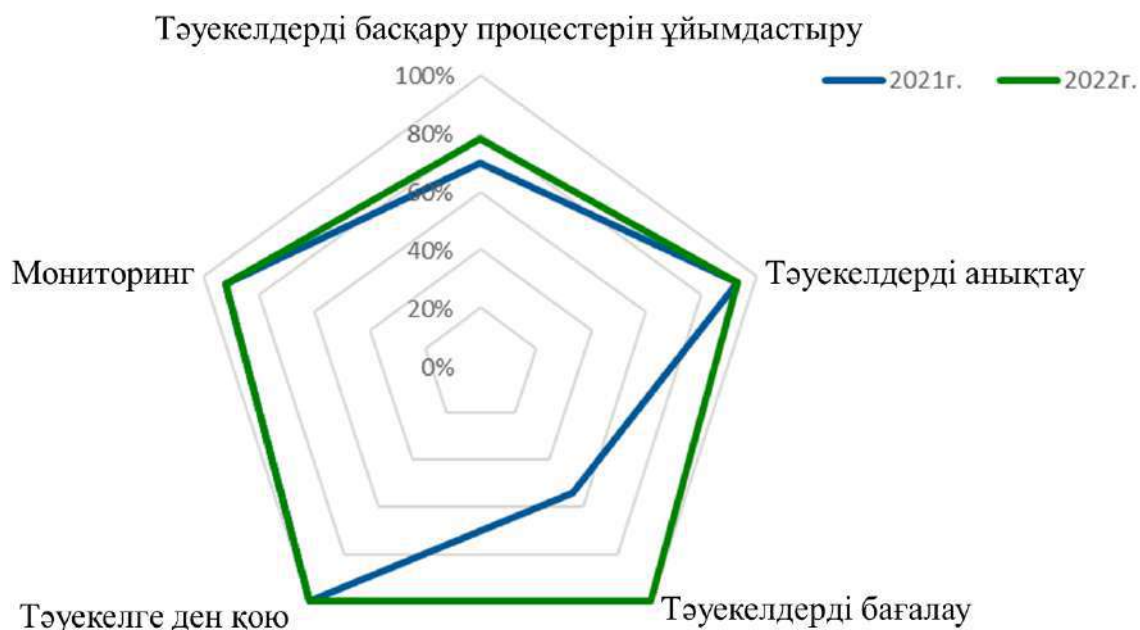


Есепті жылы Директорлар кеңесі тәбет тәуекелін есептеу әдістемесін, депозиттік тәуекелге төзімділікті есептеу әдістемесін және персоналға тәуекелге төзімділікті есептеу әдістемесін әзірледі және бекітті.

«Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ-дағы тәуекел-мәдениеті Қоғамның құрылымдық бөлімшелерін тәуекелдерді басқару процесіне тарту арқылы, сондай-ақ Директорлар кеңесі, Басқарма, Бас тәуекел-менеджері және «ЭЭДИҚ» АҚ қызметкерлері арасында тұрақты түрде ақпарат алмасу арқылы дамып келеді.

Ішкі аудит қызметі ішкі нормативтік құжаттарға сәйкес ТБЖ және ішкі бақылау жүйесінің тиімділігін бағалауды жүргізді. Жүргізілген іс – шаралардың нәтижелері бойынша Қоғамның ТБЖ тиімділігін жиынтық бағалау 92,6 %-ды (2021 ж. – 82 %) және ІАҚ тиімділігін жиынтық бағалау – 86,2 % -ды (2021ж. – 84,7 %) құрады, бұл тиімділіктің жоғары рейтингіне сәйкес келеді.

ТБЖ тиімділігін бағалау 92,6 % құрады
(2021 ж.-82%)



5.11 Ішкі бақылау жүйесі

Ішкі бақылау жүйесінің (ІБЖ) негізгі мақсаты «ЭЭДИҚ» АҚ -ның стратегиялық және операциялық мақсаттарға, сондай-ақ қызметтің заңнамалық талаптарға және ішкі құжаттарға сәйкестігі және қаржылық және басқарушылық есептілікті дайындау жөніндегі мақсаттарға қол жеткізуіне ақылға қонымды сенімділікті қамтамасыз ету үшін ішкі құжаттар мен процестерді бұзуды қоса алғанда, процестік тәуекелдерді анықтау және болдырмау жолымен бизнесті ұйымдастыру процестерін жетілдіру болып табылады.

ІБЖ басқармасы тәуекелдерді басқару, ішкі бақылау, процестік басқару, ISO сериялы стандарттар саласындағы халықаралық кәсіби ұйымдардың стандарттары мен практикалық ұсыныстарын ескере отырып құрылады.

ІБЖ тиімділігін бағалау 86,9 % құрады



6. ТҰРАҚТЫ ДАМУ

«Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ **тұрақты дамуы** келесі үш құрамдас бөлікті қамтиды:

6.1 «ЭЭДИҚ» АҚ тұрақты дамуының экономикалық құрамдас бөлігі Қоғамның операциялық қызметтің шығымсыздығын қамтамасыз ету, Жалғыз акционердің мүдделерін сақтау, процестердің тиімділігін және еңбек өнімділігін арттыру бойынша міндетті талаптарды орындауын көрсетеді.

2018 жылдан бастап қоғамның шығынсыз қызметі және жалғыз акционерге дивидендтерді уақтылы аудару қамтамасыз етіледі.

6.2 Қоғамның тұрақты дамуының экологиялық құрамдас бөлігі қоршаған ортаға әсерді барынша азайтуға, табиғи ресурстарды оңтайлы пайдалануға бағытталған.

Қоғам өз қызметін Қазақстан Республикасының Қоршаған ортаны қорғау саласындағы заңнамасын сақтай отырып жүзеге асыра отырып, еңбек қызметінің экологияға әсерін азайту мәселелерінің ерекше маңыздылығын түсінеді.

Тұтастай алғанда, «ЭЭДИҚ» АҚ операциялық қызметінің әсері кез келген офистік қызметтің экологиялық аспектілеріне тән қоршаған ортаға әсерден аспайды.

Электрондық құжат айналымын қоса алғанда, қағазсыз технологияларға көшу қағаз шығынын қысқартуға мүмкіндік берді.

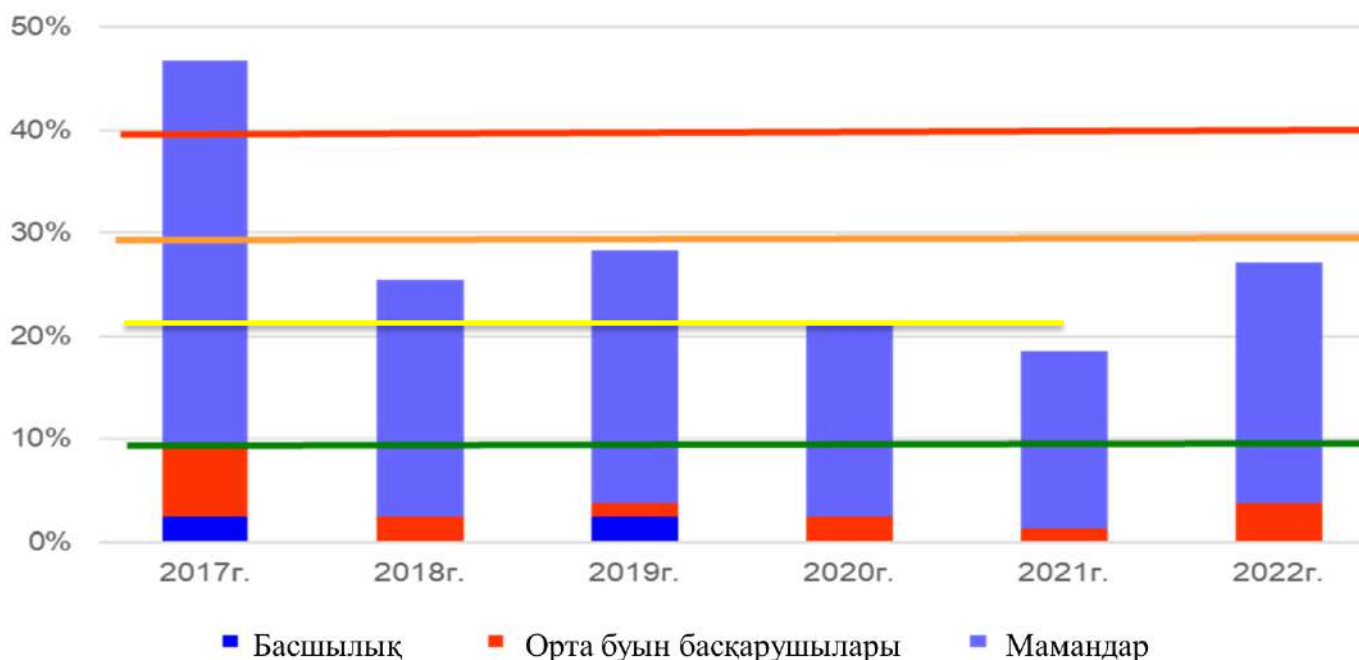
6.3 Әлеуметтік құрамдас бөлігі корпоративтік әлеуметтік жауапкершілік қағидаттарын сақтауға, оның ішінде қауіпсіз еңбек жағдайларын қамтамасыз етуге және қызметкерлердің денсаулығын сақтауға, әділ сыйақыға және қызметкерлердің құқықтарын сақтауға және олардың жеке дамуына бағытталған.

Қоғамның бос лауазымдарына үміткерлерді іздеу, қабылдау және тағайындау «ЭЭДИҚ» АҚ 16.04.2019 жылғы № 10-38-26 бұйрығымен бекітілген «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ Жұмысқа қабылдау және кадр резервін қалыптастыру қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

Құрылымы мен саны

2022 жылы қызметкерлердің тізімдік және нақты саны 82 адамды құрады. 2022 жылы кадрлардың тұрақтамауы өткен жылмен салыстырғанда өсті және 27,2 % (2021 ж. – 18,5%) құрады, оның ішінде мамандардың тұрақтамауы 23,5 % (2021 ж. – 17,3%) құрады. Жұмыстан шығарудың негізгі себептері - жалақысы жоғары жұмысқа ауысу.

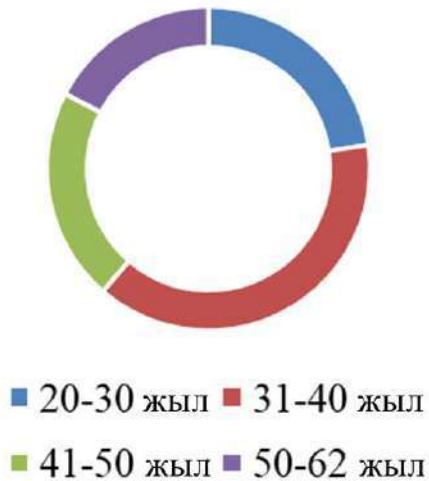
Персоналдың тұрақтамауы, %



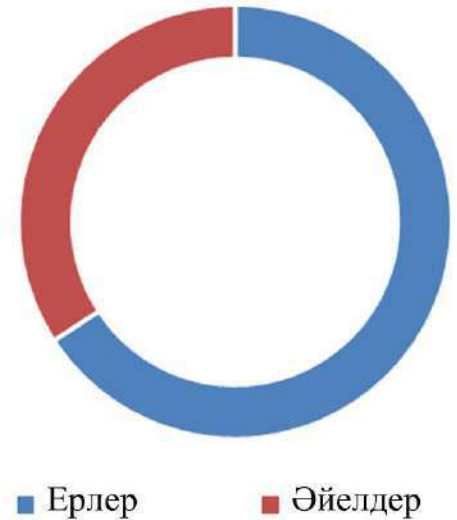
«ЭЭДИҚ» АҚ қызметкерлерін оқыту және дамыту басшылықтың назарында. Оқыту мен дамытудың мақсаты қызметкерлердің стратегиялық мақсаттарға қол жеткізуі үшін Қоғамның қажеттіліктеріне жауап беретін білімдерін, дағдылары мен құзыреттерін қалыптастыру және дамыту арқылы қызметкерлер қызметінің

тиімділігін арттыру арқылы Қоғамның тұрақты табысын қамтамасыз ету болып табылады.

«ЭЭДИҚ» АҚ қызметкерлердің жас санаты



Гендерлік бөлу



Тиімді еңбекке ынталандыруды арттыру, қызметкерлерді жеке үлесі мен мінсіз жұмысы үшін ынталандыру мақсатында жыл сайын наградалар, құрмет грамоталары мен атақтар берілетін іс-шаралар өткізіледі.

2022 жылдың қорытындысы бойынша 3 қызметкер "Энергия үнемдеу саласына қосқан үлесі үшін" төсбелгісімен, 1 қызметкер "Еңбек сіңірген энергетик", 1 қызметкер "Құрметті электр энергетигі", 1 қызметкер Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрінің Құрмет грамотасымен, 1 қызметкер Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігінің Индустриялық даму Комитетінің Құрмет грамотасымен, 1 қызметкер Қазақстан Республикасы энергетиктер қауымдастығының алғыс хатымен және 1 қызметкер ақпараттық насихаттың дамуына қосқан үлесі үшін Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрінің алғыс хатымен Марапатталды⁷

7.АУДИТОРДЫҢ ҚОРЫТЫНДЫСЫ ЖӘНЕ ЕСКЕРТПЕЛЕРІ ҚАМТЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІК

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"



**Акционерное Общество
"Институт развития электроэнергетики и
энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"**

**Финансовая отчетность,
за год, закончившийся 31 декабря 2022 года
и Аудиторское заключение независимого аудитора**

**ТОО "ARIP Consulting group"
БИН 200 140 009 942
Для аудиторских
отчетов**

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
<u>ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 ГОДА</u>	3-4
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	5-7
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 года:	
Бухгалтерский баланс	8-10
Отчет о прибылях и убытках	11-12
Отчет о движении денежных средств	13-15
Отчет об изменениях в капитале	16-18
Примечания к финансовой отчетности	19-50
Аудиторское заключение независимого аудитора на казахском языке	51-65

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

**Подтверждение руководства об ответственности за подготовку
и утверждение финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей аудиторов, содержащемся в представленном на страницах 5-7 аудиторского заключения независимого аудитора, сделано с целью разграничения ответственности аудиторов и руководства в отношении финансовой отчетности Акционерного общества "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" (далее - Общество) за 2022 год, подготовленной по формам согласно Приказа министра финансов Республики Казахстан № 404 от 28 июня 2017 года и Приказа Министра финансов Республики Казахстан № 241 от 02 марта 2022 года.

Руководство отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также результаты его деятельности, движение денежных средств и изменение в капитале за год, закончившийся на эту же дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и Законом Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности».

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их последовательное применение;
- применение обоснованных оценок и расчетов;
- соблюдение требований законодательства Республики Казахстан в области ведения бухгалтерского учета и составления финансовой отчетности, требований МСФО и раскрытие всех существенных отклонений в примечаниях к финансовой отчетности;
- подготовку финансовой отчетности, исходя из допущения, что Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.

Руководство АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля по всему Обществу;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент подготовить с достаточной степенью точности информацию о финансовом положении Общества и обеспечить соответствие финансовой отчетности требованиям МСФО и Закона Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности»;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- принятие мер в пределах своей компетенции для защиты активов Общества;
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Руководство АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" заявляет, что:

- все операции были отражены в данных бухгалтерского учета и финансовой отчетности;
- не было допущено нарушений со стороны руководства или работников, играющих важную роль в функционировании систем бухгалтерского и внутреннего контроля, а

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

также не было допущено нарушений, которые могли бы оказать существенное влияние на финансовую отчетность;


- не имеет никаких планов и намерений, которые могут значительно изменить балансовую стоимость или классификацию активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности;
- допущения, используемые при подготовке расчетных оценок, включая оценки по справедливой стоимости, являются обоснованными;
- отношения и операции со связанными сторонами надлежащим образом учтены и раскрыты в Примечаниях к финансовой отчетности;
- в отношении всех событий, произошедших после даты финансовой отчетности, для которых Международные стандарты требуют внесения корректировок или раскрытий, были внесены соответствующие корректировки и раскрытия.

От имени АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)":


 Омарбеков Т.Б.
 Председатель Правления

19 мая 2023 года




 Сапарова У.Р.
 Главный бухгалтер

19 мая 2023 года

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

«ARIP Consulting group»
ЖАУАПКЕРШІЛІГІ
ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ



ТОВАРИЩЕСТВО С
ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ARIP Consulting group»

010000, Республика Казахстан, г. Нур-Султан, Е 491, дом 7, тел:8/701/257-11-14, e-mail: acgarip@gmail.com

УТВЕРЖДАЮ:

ДИРЕКТОР
ТОО «ARIP CONSULTING GROUP»
Жуматов М.К.


19 мая 2023 года

РУКОВОДСТВУ
АО "ИНСТИТУТ РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
(КАЗАХЭНЕРГОЭКСПЕРТИЗА)"

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит финансовой отчетности АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчета о прибылях и убытках, отчета о движении денежных средств, отчета об изменениях в капитале и пояснительной записки, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением влияния вопросов, изложенных в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения с оговоркой

Мы были назначены аудиторами для выполнения аудита финансовой отчетности АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" в мае 2023 года, после отчетной даты и не могли наблюдать за инвентаризацией запасов и долгосрочных активов, проведенной Обществом в конце отчетного периода, а также не могли убедиться в их количестве на конец отчетного периода с помощью других альтернативных средств. Поскольку оценка запасов и долгосрочных активов на отчетную дату влияют на результаты деятельности и нераспределенную прибыль Общества, мы не смогли определить, необходимо ли вносить корректировки в результаты деятельности за отчетный период.

Мы не подтверждаем по счету 4310 «Отложенные налоговые обязательства по корпоративному подоходному налогу» входящее сальдо в размере 12 275 775 тенге и соответственно исходящее сальдо в размере 657 301 тенге в связи с некорректным расчетом отложенного налога прошлого периода (пояснение смотрите в Письме руководству).

ТОО "ARIP Consulting group"
БИН 200 140 009 942
Для аудиторских
отчетов

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство также несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск не обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск не обнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Предприятие утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора

Жуматов М.К. /Аудитор РК

Квалификационное свидетельство аудитора
№ 0000555 от 02 февраля 2018 года



Аудитор Нугуманова А.Б.

Квалификационное свидетельство аудитора
№ 0000923 от 12 декабря 2019 года



Адрес аудитора: Республика Казахстан,
г. Астана, ул. Е 491, дом 7
сот.тел. 87012571114

Государственная лицензия юридического лица № 20001708 от 30 января 2020 года

Республика Казахстан, г.Астана
19 мая 2023 года

ТОО "ARIP Consulting group"
БИН 200 140 009 942
Для аудиторских отчётов

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Приложение 1
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241

Приложение 2
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года №404

Форма

Бухгалтерский баланс
отчетный период 2022г.

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 1 - Б (баланс)

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Бухгалтерский баланс".

Наименование организации: АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

по состоянию на 31.12.2022 года

тыс. тенге

Наименование статьи	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Активы			
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	010	415 625	466 622
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011		
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012		
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014		
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	11 431	5 385
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	7 057	1 413
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017		
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018		
Текущий подоходный налог	019	22 353	36 152
Запасы	020	5 407	5 318
Биологические активы	021		
Прочие краткосрочные активы	022	16 632	72 486
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	478 505	587 376
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		

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

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 кредиторская задолженность	117		
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118		
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119		
Инвестиционное имущество	120		
Основные средства	121	66 955	31 509
Актив в форме права пользования	122		
Биологические активы	123		
Разведочные и оценочные активы	124		
Нематериальные активы	125	48 189	430
Отложенные налоговые активы	126		
Прочие долгосрочные активы	127		
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	115 144	31 939
Баланс (строка 100 +строка 101+ строка 200)		593 649	619 315
Обязательство и капитал			
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213		
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	7 089	8 270
Краткосрочные оценочные обязательства	215	10 775	8 138
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216		
Вознаграждения работникам	217	155	415
Краткосрочная задолженность по аренде	218		
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219		
Государственные субсидии	220		
Дивиденды к оплате	221		
Прочие краткосрочные обязательства	222	1 255	736
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	19 274	17 559
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	657	12 276
Вознаграждения работникам	317		
Долгосрочная задолженность по аренде	318		
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319		

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Государственные субсидии	320		
Прочие долгосрочные обязательства	321	75 288	136 677
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	75 945	148 953
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	69 069	69 069
Эмиссионный доход	411		
Выкупленные собственные долевые инструменты	412		
Компоненты прочего совокупного дохода	413		7 180
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	429 361	376 554
Прочий капитал	415		
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	498 430	452 803
Доля неконтролирующих собственников	421		
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	498 430	452 803
Баланс (строка 300+строка 301+строка 400 + строка 500)		593 649	619 315

Председатель Правления

Главный бухгалтер

Место печати



Омарбеков Т.Б.

Сапарова У.Р.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Приложение 2
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241

Приложение 3
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

Форма

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2022г.

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 2 - ОПУ

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных «Отчет о прибылях и убытках»

Наименование организации: АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2022 года

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	478 346	429 661
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	389 434	390 000
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	88 912	39 661
Расходы по реализации	013	76 988	17 760
Административные расходы	014	30 319	28 323
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	(18 395)	(6 422)
Финансовые доходы	021	35 730	27 889
Финансовые расходы	022		
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023		
Прочие доходы	024	555	16 176
Прочие расходы	025	2 223	263
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	15 667	37 380
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(731)	(32 481)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	14 936	4 899
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	14 936	4 899
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400		
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410		
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных	411		

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия			
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		
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		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434		
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435		
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440		
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	14 936	4 899
Общая совокупная прибыль, относимая на:			
собственников материнской организации			
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию:	600	21,62	7,10
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		21,62	7,10
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

Председатель Правления

Главный бухгалтер

Место печати



Омарбеков Т.Б.

Сапарова У.Р.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Приложение 3
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241
Приложение 4
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма

Отчет о движении денежных средств (прямой метод)

отчетный период 2022г.

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: №3-ДДС-П

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о движении денежных средств (прямой метод)"

Наименование организации: АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2022 года

тыс.тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	554 890	508 833
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	529 666	481 302
прочая выручка	012		
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013		
поступления по договорам страхования	014		
полученные вознаграждения	015		
прочие поступления	016	25 224	27 531
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	568 602	468 334
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	81 517	56 903
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022		
выплаты по оплате труда	023	286 347	270 988
выплата вознаграждения	024		
выплаты по договорам страхования	025		
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	189 750	132 178
прочие выплаты	027	10 988	8 265
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	030	(13 712)	40 499
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	040	0	0
в том числе:			
реализация основных средств	041		
реализация нематериальных активов	042		

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

реализация других долгосрочных активов	043		
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044		
реализация долговых инструментов других организаций	045		
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046		
изъятие денежных вкладов	047		
реализация прочих финансовых активов	048		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	049		
полученные дивиденды	050		
полученные вознаграждения	051		
прочие поступления	052		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	060	0	0
в том числе:			
приобретение основных средств	061		
приобретение нематериальных активов	062		
приобретение других долгосрочных активов	063		
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064		
приобретение долговых инструментов других организаций	065		
приобретение контроля над дочерними организациями	066		
размещение денежных вкладов	067		
выплата вознаграждения	068		
приобретение прочих финансовых активов	069		
предоставление займов	070		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	071		
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072		
прочие выплаты	073		
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	080	0	0
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	416 878	1 687 784
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091		
получение займов	092		
полученные вознаграждения	093		
прочие поступления	094	416 878	1 687 784
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	458 371	1 818 348
в том числе:			
погашение займов	101		
выплата вознаграждения	102		
выплата дивидендов	103	3 429	18 163
выплаты собственникам по акциям организации	104		
прочие выбытия	105	454 942	1 800 185
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110	(41 493)	(130 564)
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	6 131	(12 166)
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130	(1 923)	
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)	140	(50 997)	(102 231)

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	466 622	568 853
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	415 625	466 622

Председатель Правления

Омарбеков Т.Б.

Главный бухгалтер

Сапарова У.Р.

Место печати



АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Приложение 5
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241
Приложение 6
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года №404

Форма

Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2022г.

Представляется в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 5-ИК

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет об изменениях в капитале"

Наименование организации: АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2022 года

тыс. тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	69 069		8 343	388 650		466 062	
Изменения в учетной политике	011			(1 163)	1 163			
Пересчитанное сальдо (строка 010+/строка 011)	100	69 069		7 180	389 813		466 062	
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200				4 899		4 899	
Прибыль (убыток) за год	210				4 899		4 899	
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229):	220							
в том числе:								
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221							
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222							

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223							
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224							
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225							
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226							
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227							
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228							
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229							
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300					(18 164)		(18 164)
в том числе:								
Вознаграждения работников акциями:	310							
в том числе:								
стоимость услуг работников								
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями								
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями								
Взносы собственников	311							
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312							
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	313							
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314							
Выплата дивидендов	315					(18 164)		(18 164)
Прочие распределения в пользу собственников	316							
Прочие операции с собственниками	317							
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318							
Прочие операции	319					6		6
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300 + строка 319)	400	69 069		7 180	376 554			452 803
Изменение в учетной политике	401			(7 180)	41 300			34 120
Пересчитанное сальдо (строка 400+/строка 401)	500	69 069			417 854			486 923
Общая совокупная прибыль, всего (строка 610+ строка 620):	600				14 936			14 936
Прибыль (убыток) за год	610				14 936			14 936
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620							
в том числе:								
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового	621							

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

эффекта)							
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622						
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623						
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624						
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625						
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	626						
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627						
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628						
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629						
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700				(3 429)		(3 429)
в том числе:							
Вознаграждения работников акциями	710						
в том числе:							
стоимость услуг работников							
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями							
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями							
Взносы собственников	711						
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712						
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	713						
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714						
Выплата дивидендов	715				(3 429)		(3 429)
Прочие распределения в пользу собственников	716						
Прочие операции с собственниками	717						
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718						
Прочие операции	719						
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	69 069			429 361		498 430

Председатель Правления

Главный бухгалтер

Место печати



Омарбеков Т.Б.

Сапарова У.Р.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 года**

1. Общие сведения

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)" (далее-Общество) было создано на основании постановления Правительства Республики Казахстан № 91 от 23 января 2002 года «О реорганизации Республиканского государственного предприятия «Госэнергоэкспертиза» Комитета по государственному энергетическому надзору Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан», далее Общество переименовано в АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2013 года № 1294 «О некоторых вопросах акционерного общества «Казахэнергоэкспертиза» и в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» в форме акционерного общества со 100-процентным участием государства в уставном капитале Общества.

АО «Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)» является правопреемником всех прав и обязательств ЗАО «Казахэнергоэкспертиза».

Общество является юридическим лицом и осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом. Объявленный уставный капитал Общества составляет 69 069 тыс. тенге, разделенный на 690 690 (шестьсот девяносто тысяч шестьсот девяносто) простых именных акций, номинальной стоимостью 100 (сто) тенге.

Общество зарегистрировано в Управлении Юстиции Алматинского района Департамента юстиции г.Астаны Министерства Юстиции Республики Казахстан. Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица № б/н от 31.01.2014года.

Общество имеет самостоятельный баланс, расчетные и валютные счета в банках, печать с указанием своего наименования на государственном и русском языках.

Деятельность предприятия:

В соответствии с Уставом, предметом деятельности предприятия является оказание услуг и реализация программ в области энергетики.

Целью деятельности является: получение дохода.

Виды деятельности:

- 1) участие в разработке и реализации программ в области электроэнергетики, энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 2) участие в разработке и реализации программ по возобновляемым источникам энергии;
- 3) формирование и ведение государственного энергетического реестра;
- 4) проведение энергетической экспертизы по 1-категории (в том числе в области энергосбережения и повышения энергоэффективности);
- 5) оказание информационных, аналитических и консультационных услуг в рамках реализации карты энергоэффективности;
- 6) проведение анализа заключений энергоаудитов.
- 7) выдача экспертных заключений и рекомендаций в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 8) формирование и ведение карты энергоэффективности;
- 9) сотрудничество с международными организациями с целью привлечения информационных, образовательных и финансовых ресурсов для стимулирования развития энергосбережения;
- 10) проведение курсов повышения профессиональной квалификации в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 11) оказание информационных, аналитических и консультационных услуг в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- 12) проведение оценки и анализа эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, осуществляемых субъектами Государственного энергетического реестра.

Единственным акционером Общества является Правительство Республики Казахстан в лице ГУ Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан. Государственным органом, осуществляющим право владения и пользования 100% (сто процентным)

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

государственным пакетом акций Общества, на основании акта приема-передачи в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 мая 1999 года №659, является Комитет индустриального развития Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан, который является уполномоченным органом соответствующей отрасли и представляет интересы государства как акционера по вопросам, отнесенным к компетенции Единственного акционера. Права владения и пользования государственным пакетом акций принадлежат Государственному учреждению «Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан».

Общество в своей деятельности руководствуется:

- Конституцией Республики Казахстан;
- Гражданским кодексом Республики Казахстан;
- Предпринимательским кодексом Республики Казахстан;
- Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах»;
- иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан;
- Уставом Общества.

Органами Общества являются:

- 1) высший орган – Единственный акционер;
- 2) орган управления – Совет директоров;
- 3) исполнительный орган – Правление;
- 4) орган, осуществляющий контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества – служба внутреннего аудита.

Согласно статье 8 Закона Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности» от 28 февраля 2007 года № 234-III, руководство может в зависимости от объема учетной работы:

- 1) учредить бухгалтерскую службу как структурное подразделение, возглавляемое главным бухгалтером;
- 2) ввести в штат должность главного бухгалтера.

Руководителем бухгалтерской службы (главным бухгалтером) является главный бухгалтер или другое должностное лицо, обеспечивающее ведение бухгалтерского учета, составление и представление финансовой отчетности, формирование учетной политики.

Система бухгалтерского учета и внутреннего контроля

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии со следующими нормативными документами:

- Законом Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности» от 28 февраля 2007 года № 234 - III;
- Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО);
- Типовым планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 23 мая 2007г. № 185;
- Правилами ведения бухгалтерского учета, утвержденными Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 241;
- Учетной политикой Общества;
- рабочим планом счетов бухгалтерского учета Общества;
- методическими рекомендациями, инструкциями и другими нормативными актами по организации бухгалтерского учета, разработанными и утвержденными уполномоченными органами.

Целью бухгалтерского учета и финансовой отчетности Общества является обеспечение заинтересованных лиц полной и достоверной информацией о финансовом положении, результатах деятельности и изменениях в финансовом положении Общества.

Принципами ведения бухгалтерского учета и составления финансовой отчетности в Обществе являются:

- начисление – согласно которому, результаты операций и прочих событий признаются, когда они возникают и отражаются в учетных записях и включаются в финансовую отчетность тех периодов, к которым они относятся;
- непрерывность – финансовая отчетность составляется на основе допущения, что Общество функционирует непрерывно и будет вести операции в обозримом будущем.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Основными качественными характеристиками финансовой отчетности Общества являются понятность, уместность, надежность и сопоставимость.

Общество должно вносить изменения в учетную политику, только если данное изменение:

- 1) требуется каким-либо МСФО;
- 2) приведет к тому, что финансовая отчетность будет содержать надежную и более уместную информацию о влиянии операций, прочих событий или условий на финансовое положение, финансовые результаты или денежные потоки организации.

Потенциальные ошибки в финансовой отчетности текущего периода, обнаруженные в том же периоде, исправляются до одобрения финансовой отчетности к выпуску. Если существенные ошибки остаются необнаруженными до наступления последующего периода, такие ошибки предыдущих периодов исправляются путем пересчета сравнительной информации, представленной в финансовой отчетности за данный последующий период.

Первичные бухгалтерские документы и организация документооборота

Бухгалтерская документация включает в себя первичные документы, регистры бухгалтерского учета, финансовую отчетность и учетную политику.

Бухгалтерские записи производятся на основании первичных документов.

Первичные документы должны быть составлены в момент совершения операции или события либо непосредственно после их окончания.

Формы первичных учетных документов утверждены приказом Министра финансов Республики Казахстан от 20 декабря 2012 года № 562.

Первичные документы как на бумажных, так и на электронных носителях, формы которых или требования к которым не утверждены, Общество разрабатывает самостоятельно либо применяют формы или требования, утвержденные в соответствии с законодательством Республики Казахстан, или применяют к учету формы, представленные физическими лицами - нерезидентами или юридическими лицами - нерезидентами, не зарегистрированными на территории Республики Казахстан, которые должны содержать следующие обязательные реквизиты:

- 1) наименование документа (формы);
- 2) дату составления;
- 3) наименование организации или фамилию и инициалы индивидуального предпринимателя, от имени которых составлен документ;
- 4) содержание операции или события;
- 5) единицы измерения операции или события (в количественном и стоимостном выражении);
- 6) наименование должностей, фамилии, инициалы и подписи лиц, ответственных за совершение операции (подтверждение события) и правильность ее (его) оформления;
- 7) идентификационный номер.

Согласно ст.12 Закона Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности», содержание первичных документов и регистров бухгалтерского учета является информацией, составляющей коммерческую тайну, доступ к которой предоставляется лишь лицам, которые имеют разрешение руководства, а также должностным лицам в соответствии с законами Республики Казахстан.

Руководство определяет лиц, имеющих право подписи бухгалтерских документов.

Общество обязано хранить первичные документы, регистры бухгалтерского учета на бумажных и (или) электронных носителях, финансовую отчетность, учетную политику, программы электронной обработки учетных данных в течение периода, установленного законодательством Республики Казахстан.

Ответственными лицами Общества за финансовую отчетность являются:

- Руководитель – Председатель Правления Омарбеков Толеген Базарович;
 Главный бухгалтер – Сапарова Улболсын Рахмановна

2. Основы подготовки финансовой отчетности

Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО) и изложена в формате годовой финансовой отчетности,

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

утвержденной приказами Министра финансов Республики Казахстан №404 от 28 июня 2017 года и № 241 от 2 марта 2022 года.

Данная финансовая отчетность Общества отражает конкретные принципы, основы, общепринятые условия, правила и практические подходы, применяемые Обществом при подготовке и представлении финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, МСФО.

Общество ведет учет в функциональной валюте. Функциональной валютой Общества является казахстанский тенге (далее «тенге» или «казахстанский тенге»), которая наиболее правдиво отражает экономические последствия операций. Настоящая финансовая отчетность представлена в тысячах тенге.

Основные принципы, лежащие в основе финансовой отчетности – это принцип начисления и принцип непрерывности деятельности.

Финансовая отчетность Общества подготовлена по принципу начисления за исключением отчета о движении денежных средств. Учет по методу начисления отражает последствия операций, а также прочих событий и обстоятельств, на экономические ресурсы Общества и предъявленные к ней требования в тех периодах, в которых данные последствия имеют место быть, даже если являющиеся их следствием денежные поступления и выплаты происходят в другом периоде.

Финансовая отчетность составлена на основании допущения о том, что Общество осуществляет свою деятельность непрерывно и продолжит осуществлять ее в обозримом будущем. Общество не имеет ни намерения, ни необходимости прекратить свое существование или существенно сократить объем своей деятельности. Общество учитывает всю имеющуюся информацию на обозримое будущее, охватывающее двенадцать месяцев с отчетной даты, но не ограничивается этим сроком.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством Общества оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытие условных активов и обязательств. В силу неопределенности, присущей таким оценкам, фактические результаты, отраженные в будущих отчетных периодах, могут основываться на суммах, отличающихся от данных оценок.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством Общества оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, раскрытие условных активов и обязательств на дату финансовой отчетности и приводимые в отчетности активы, обязательства, доходы и расходы, а также раскрытие условных активов и обязательств в течение отчетного периода. Наиболее существенные оценки рассмотрены ниже.

Критические суждения также используются при учете определенных статей, таких как оценка финансовых инструментов, резервов по сомнительным долгам, износа и амортизации, обесценения долгосрочных активов, налогов и условных обязательств. В процессе применения учетной политики руководство приняло следующие суждения, которые оказали существенное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности (кроме вопросов, касающихся оценок, которые рассматриваются ниже).

Сроки полезной службы основных средств

Общество должно рассматривать сроки полезной службы основных средств на конец каждого отчетного периода и, если ожидаемые результаты отличаются от предыдущих оценок, учитывать изменения как изменения в учетных оценках в соответствии с IAS 8 «Учетная политика, изменения в расчетных бухгалтерских оценках и ошибки».

Обесценение активов

На каждую отчетную дату Общество оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение активов. В случае выявления любого такого признака Общество осуществляет оценку возмещаемой стоимости активов, что требует оценки потребительской стоимости актива. При оценке потребительской стоимости Общество оценивает будущие потоки денежных средств от использования актива.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Условные активы и обязательства

Характер условных активов и обязательств предполагает, что они будут реализованы только при возникновении или отсутствии одного, или более будущих событий. Оценка таких условных активов и обязательств неотъемлемо связана с применением значительной доли субъективного суждения и оценок результатов будущих событий.

Налогообложение

Общество является объектом налогообложения в Республике Казахстан. Определение суммы налогов к уплате является предметом субъективного суждения в связи с непоследовательным применением, толкованием и исполнением налогового законодательства. Общество признает обязательства по налогам, которые могут возникнуть в результате налоговых проверок, на основе оценки потенциальных дополнительных налоговых обязательств. В случае если итоговый результат подобных вопросов будет отличаться от отраженных сумм, данная разница может оказать влияние на суммы подоходного налога, налоги кроме подоходного налога и резервы по отсроченным налогам в том периоде, в котором она будет выявлена.

Общество использует субъективные суждения в классификации между временными и постоянными разницеми, между текущими суммами активов и обязательств, представленными в финансовой отчетности, и отчетах, подготовленных для целей налогового учета.

3. Основные принципы учетной политики

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты Общества включают:

- 1) денежные средства в кассе;
- 2) денежные средства в пути;
- 3) денежные средства на текущих банковских счетах;
- 4) денежные средства на сберегательных счетах;
- 5) денежные средства, ограниченные в использовании.

Эквиваленты денежных средств предназначены для урегулирования краткосрочных денежных обязательств, а не для инвестирования или иных целей. Инвестиция квалифицируется как эквивалент денежных средств только тогда, когда она имеет короткий срок погашения, например, три месяца или менее с даты приобретения.

Денежные потоки не включают обороты между статьями денежных средств или их эквивалентов, потому что эти компоненты являются частью управления денежными средствами Общества, а не частью его операционной, инвестиционной и финансовой деятельности.

Денежные потоки, возникающие в результате операций в иностранной валюте, отражаются в функциональной валюте Общества путем применения к сумме в иностранной валюте обменного курса между функциональной и иностранной валютами на дату соответствующего денежного потока.

Общество должно раскрывать компоненты денежных средств и их эквивалентов и представлять сверку сумм, содержащихся в отчете о движении денежных средств, с аналогичными статьями, представленными в отчете о финансовом положении.

Отчет о движении денежных средств в совокупности с остальными формами финансовой отчетности обеспечивает информацию, которая позволяет пользователям оценить изменения в чистых активах Общества, его финансовой структуре (включая ликвидность и платежеспособность), а также его способность оказывать влияние на величину и сроки денежных потоков с целью адаптации к меняющимся обстоятельствам и возможностям.

Общество представляет денежные потоки, используя прямой метод, в соответствии с которым раскрывается информация об основных видах валовых денежных поступлений и выплат.

Информация об основных видах валовых денежных поступлений и валовых денежных выплат получается из учетных записей Общества.

Классификация по видам деятельности обеспечивает информацию, которая позволяет пользователям оценить воздействие указанных видов деятельности на финансовое положение Общества и величину его денежных средств и их эквивалентов.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Общество должно раскрывать вместе с комментариями сумму значительных остатков денежных средств и их эквивалентов, имеющихся у Общества, но недоступных для использования.

Общество определило функциональную валюту, которая наиболее правдиво отражает экономические последствия соответствующих операций, событий и обстоятельств – казахстанский тенге.

При первоначальном признании операция в иностранной валюте учитывается в функциональной валюте по текущему обменному курсу иностранной валюты, определенному на дату операции.

Запасы

Порядок учета запасов, указания по определению первоначальной стоимости и ее последующему признанию, определяется в Обществе в соответствии с МСФО (IAS) 2 «Запасы».

Запасы – активы:

- предназначенные для продажи в ходе обычной деятельности;
- находящиеся в процессе производства для такой продажи; или
- находящиеся в виде сырья или материалов, которые будут потребляться в процессе производства или оказания услуг.

Запасы предназначены для потребления в процессе оказания услуг и обеспечения деятельности Общества.

Запасы в Обществе делятся на следующие виды:

- 1) сырье и материалы:
 - горюче-смазочные материалы;
 - запасные части;
 - канцелярские товары;
 - расходные материалы;
 - прочие запасы;
- 2) товары;

Запасы должны оцениваться по наименьшей из двух величин: по себестоимости или по чистой возможной цене продажи. Себестоимость запасов включает все затраты на приобретение, затраты на переработку и прочие затраты, понесенные для того, чтобы обеспечить текущее местонахождение и состояние запасов.

Себестоимость запасов в Обществе определяется по средневзвешенной стоимости.

Согласно формуле расчета по средневзвешенной стоимости себестоимость каждой статьи определяется на основе средневзвешенного значения себестоимости аналогичных статей на начало периода и себестоимости аналогичных статей, купленных в течение периода.

Финансовая отчетность Общества раскрывает:

- 1) принципы учетной политики, принятые для оценки запасов;
- 2) общую балансовую стоимость запасов и балансовую стоимость запасов по видам;
- 3) величину запасов, признанную в качестве расхода в течение отчетного периода.

Основные средства

Порядок учета основных средств в Обществе установлен в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства».

Общество применяет модель учета по первоначальной стоимости ко всему классу основных средств.

При применении модели учета по первоначальной стоимости, после признания объекта основных средств в качестве актива, они учитываются по своей первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Для целей составления финансовой отчетности Общество применяет следующую классификацию основных средств по группам:

- здания и сооружения;
- машины и оборудование;

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

- офисное оборудование и оргтехника
- транспортные средства
- прочие основные средства

В зависимости от характера участия в процессе производства основные средства подразделяются на производственные и административные.

По принадлежности основные средства подразделяются на собственные и арендованные.

Объект основных средств признается как актив, если только удовлетворяет следующим условиям (критериям признания):

- 1) представляется вероятным, что Общество получит связанные с данным объектом будущие экономические выгоды;
- 2) затраты на приобретение данного объекта могут быть надежно оценены;

Основные средства, полученные на безвозмездной основе, оцениваются по справедливой стоимости полученного актива на дату признания в бухгалтерском учете, определенной экспертным путем.

Первоначальная стоимость объекта основных средств, полученных в качестве вклада в уставный капитал, определяется исходя из его справедливой стоимости, определенной экспертом на дату внесения вклада.

Первоначальной стоимостью объекта основных средств, приобретенного в обмен на другой актив, признается справедливая стоимость полученного актива, кроме случаев, когда:

- операция обмена не имеет коммерческого содержания;
- справедливая стоимость ни полученного, ни переданного актива, не поддается достоверной оценке.

Затраты, не изменяющие качественные характеристики основных средств, относятся на расходы текущего периода и признаются в прибыли и убытках по мере их несения.

Амортизируемая стоимость объекта основных средств должна быть систематически списана в течение срока полезной службы объекта основных средств через амортизацию.

Обществом для погашения амортизируемой величины актива на протяжении срока его полезного использования применяется метод линейной амортизации.

Амортизация объекта основных средств начинается, когда объект готов к использованию, то есть, когда он находится в нужном месте и приведен в состояние, которое позволяет его использовать по мощности и назначению.

Срок полезной службы и ликвидационная стоимость объекта основных средств могут пересматриваться в конце отчетного периода, и, если ожидания от использования существенно отличаются от предыдущих оценок, сумма изменения должна корректироваться как изменение учетных оценок, амортизационные отчисления за текущий месяц и все последующие месяцы корректируются соответственно.

При подготовке финансовой отчетности Общество применяет следующие сроки полезного использования:

	Срок службы (количество лет)
Земля	не амортизируется
Здания и сооружения	10-100 лет
Машины и оборудование	4- 20 лет
Транспортные средства	4-10 лет
Компьютеры	2,5 года
Копировально-множительная техника	4 года
Мебель	6,7 лет
Оборудование административных помещений	6,7 лет
Прочие основные средства	6,7 лет

В финансовой отчетности Общества раскрывается следующая информация по каждому классу основных средств:

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

- 1) базы оценки, используемые для определения валовой балансовой стоимости;
- 2) применяемые методы амортизации;
- 3) применяемые сроки полезного использования или нормы амортизации;
- 4) валовая балансовая стоимость и сумма накопленной амортизации (в совокупности с накопленными убытками от обесценения) на начало и на конец отчетного периода; и
- 5) сверка балансовой стоимости на дату начала и дату окончания соответствующего периода.

Нематериальные активы

Порядок учета нематериальных активов в Обществе, порядок оценки балансовой стоимости нематериальных активов и требуемой к раскрытию определенной информации о нематериальных активах, установлен в соответствии с МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы».

В Обществе для принятия к учету актива в качестве нематериального актива необходимо одновременное выполнение следующих условий:

- 1) идентифицируемость;
- 2) контроль;
- 3) будущие экономические выгоды.

Нематериальный актив, удовлетворяющий критериям признания в качестве актива, оценивается по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость нематериального актива формируется в зависимости от варианта приобретения нематериального актива Обществом.

Основой для учета нематериального актива является срок полезной службы. Общество оценивает срок полезной службы нематериального актива и определяет, является ли он ограниченным или неограниченным.

АО может признать срок использования актива неограниченным, если, проанализировав все имеющиеся факторы, пришло к выводу, что не существует никаких временных ограничений по получению денежных средств от использования актива.

Амортизируемая стоимость нематериальных активов с ограниченным сроком использования списывается на систематической основе в течение наилучшей оценки срока полезной службы. Амортизируемая стоимость актива определяется как разница между первоначальной стоимостью и ожидаемой ликвидационной стоимостью.

Общество исходит из предположения, что экономические выгоды от использования нематериальных активов потребляются равномерно в течение срока полезной службы объектов и использует метод линейной амортизации для амортизации нематериальных активов.

Для целей формирования финансовой отчетности Общество использует срок полезной службы.

Объект нематериальных активов исключается из отчета о финансовом положении Общества при его выбытии или в том случае, когда принято решение о прекращении использования актива, и от его выбытия далее не ожидается экономических выгод.

В финансовой отчетности Общество раскрывает следующую информацию по каждому классу нематериальных активов, с разграничением между самостоятельно созданными нематериальными активами и прочими нематериальными активами:

- 1) является ли срок полезного использования соответствующих активов неопределенным или конечным и, если конечный, срок полезного использования или примененные нормы амортизации;
- 2) методы амортизации, использованные в отношении нематериальных активов с конечным сроком полезного использования;
- 3) валовую балансовую стоимость и накопленную амортизацию (объединенную с накопленными убытками от обесценения) на начало и конец соответствующего периода;
- 4) статью (статьи) отчета о совокупном доходе, в которую (которые) включена амортизация нематериальных активов;
- 5) сверку балансовой стоимости на начало и конец соответствующего периода.

Учет труда и заработной платы

Правила учета и раскрытия информации о вознаграждениях работникам в Обществе установлены в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам».

Вознаграждения работникам включают вознаграждения, которые предоставляются:

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

- 1) согласно формализованным программам или другим формализованным соглашениям между Обществом и его работниками, группами работников или их представителями;
- 2) согласно требованиям законодательства или в связи с внутриотраслевыми соглашениями, в соответствии с которыми Общество должно осуществлять взносы в национальные, государственные, отраслевые или другие совместные программы нескольких работодателей; или
- 3) сложившейся практикой, которая ведет к появлению обязательства, обусловленного такой практикой.

Вознаграждения работникам включают:

- 1) краткосрочные вознаграждения работникам, выплата которых в полном объеме ожидается до истечения двенадцати месяцев после окончания годового отчетного периода, в котором работники оказали соответствующие услуги;
- 2) вознаграждения по окончании трудовой деятельности;
- 3) прочие долгосрочные вознаграждения работникам;
- 4) выходные пособия.

Работник может оказывать Обществу услуги на основе полной занятости, частичной занятости, на постоянной, разовой или временной основе.

Краткосрочные вознаграждения работникам включают статьи, выплата по которым в полном объеме ожидается до истечения двенадцати месяцев после окончания годового отчетного периода, в котором работники оказали соответствующие услуги:

- 1) заработная плата и взносы на социальное обеспечение;
- 2) оплачиваемый ежегодный отпуск и оплачиваемый отпуск по болезни;
- 3) участие в прибыли и премии;
- 4) льготы для действующих работников в неденежной форме (медицинское обслуживание).

Если работник оказывает Обществу услуги в течение отчетного периода, Общество должно признать недисконтированную величину краткосрочных вознаграждений работникам, которая, как ожидается, будет выплачена в обмен на эти услуги:

- 1) в качестве обязательства (начисленного расхода), после вычета уже выплаченной суммы. Если уже выплаченная сумма превышает недисконтированную величину выплат, Общество должно признать это превышение в качестве актива (предоплаченного расхода) в той мере, в какой соответствующая предоплата приведет, например, к сокращению будущих платежей или возврату денежных средств;
- 2) в качестве расхода, за исключением тех сумм вознаграждения, которые другой МСФО требует или разрешает включать в первоначальную стоимость актива.

Соглашения, в соответствии с которыми Общество может предоставлять вознаграждения по окончании трудовой деятельности в Обществе, называются программами вознаграждений по окончании трудовой деятельности.

Программы вознаграждений по окончании трудовой деятельности подразделяются на программы с установленными взносами и программы с установленными выплатами в зависимости от экономического содержания программы, вытекающего из ее основных условий.

Выходные пособия могут являться результатом либо решения Общества расторгнуть трудовое соглашение с работником, либо решения работника принять предложение о вознаграждении, предоставляемом в обмен на расторжение трудового соглашения.

Учет расчетов с дебиторами и учет обязательств

Общество признает финансовый актив или финансовое обязательство в своем отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда Общество становится стороной по договору, определяющему условия соответствующего инструмента.

При первоначальном признании Общество признает в отчете о финансовом положении все свои предусмотренные договором права и обязанности по производным инструментам как активы и обязательства соответственно, за исключением производных инструментов, которые не позволяют учитывать передачу финансовых активов как продажу:

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

- безусловная дебиторская и кредиторская задолженность признается как актив или обязательство, когда Общество становится стороной по договору, вследствие заключения которого у него возникает юридическое право на получение денежных средств или юридическая обязанность выплатить денежные средства;

- активы, которые будут приобретены Обществом, и обязательства, которые возникнут у него в результате принятия на себя твердого договорного обязательства купить или продать товары или услуги, обычно не признаются до тех пор, пока хотя бы одна из сторон не выполнит своих договорных обязательств;

- запланированные будущие сделки, независимо от того, насколько высока вероятность их осуществления, не являются активами и обязательствами, так как Общество не стало стороной по договору.

Когда Общество впервые признает финансовый актив, оно должно классифицировать его, исходя из используемой бизнес-модели для управления финансовыми активами и характеристик финансового актива, связанных с предусмотренными договором денежными потоками, как оцениваемые впоследствии:

1) по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается с целью получения предусмотренных договором денежных потоков, и

- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

2) по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается с целью получения как предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и

- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

3) по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Когда Общество впервые признает финансовое обязательство, оно должно классифицировать все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, за исключением:

- финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Такие обязательства, включая являющиеся обязательствами производные инструменты, впоследствии оцениваются по справедливой стоимости;

- финансовых обязательств, которые возникают в том случае, когда передача финансового актива не соответствует требованиям для прекращения признания или когда применяется принцип учета продолжающегося участия;

- договоров финансовой гарантии; - обязательств по предоставлению займа по процентной ставке ниже рыночной; - условного возмещения, признанного приобретателем при объединении бизнесов, к которому применяется МСФО (IFRS) 3.

При первоначальном признании Общество оценивает торговую дебиторскую задолженность по цене сделки, если торговая дебиторская задолженность не содержит значительного компонента финансирования.

При полном прекращении признания финансового актива разница между балансовой стоимостью и суммой полученного возмещения должна быть признана в составе прибыли или убытка.

Финансовое обязательство считается погашенным, когда должник:

1) либо исполняет это обязательство, расплатившись с кредитором, как правило, денежными средствами, иными финансовыми активами, товарами или услугами,

2) либо юридически освобождается от первичной ответственности по этому обязательству, вследствие выполнения правовой процедуры или вследствие решения кредитора.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Общество должно исключить финансовое обязательство из своего отчета о финансовом положении тогда и только тогда, когда оно погашено, т. е. когда предусмотренная договором обязанность исполнена, аннулирована или прекращена по истечении срока.

Разница между балансовой стоимостью погашенного или переданного другой стороне финансового обязательства и суммой выплаченного возмещения, включая переданные неденежные активы или принятые на себя обязательства, должна быть признана в составе прибыли или убытка.

Финансовый актив и финансовое обязательство подлежат взаимозачету с представлением в отчете о финансовом положении нетто-величины тогда и только тогда, когда Общество:

- 1) в настоящее время имеет юридически защищенное право осуществить зачет признанных сумм;
- 2) намеревается либо осуществить расчеты на нетто-основе, либо реализовать актив и исполнить обязательство одновременно.

Налогообложение

Порядок учета налогов на прибыль определяется в Обществе в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

Сам факт признания актива или обязательства означает, что Общество ожидает возместить или погасить балансовую стоимость этого актива или обязательства.

Если является вероятным то, что возмещение или погашение этой балансовой стоимости приведет к увеличению (уменьшению) величины будущих налоговых платежей по сравнению с величиной, которая была бы определена, если бы такое возмещение или погашение не имело никаких налоговых последствий, требуется, чтобы Общество признавало отложенное налоговое обязательство (отложенный налоговый актив), за некоторыми ограниченными исключениями.

Расход по налогу (доход по налогу) включает в себя расход (доход) по текущему налогу и расход (доход) по отложенному налогу.

Текущий налог – сумма налогов на прибыль, подлежащих уплате (возмещению) в отношении налогооблагаемой прибыли (налогового убытка) за период.

Налоговая стоимость актива представляет собой сумму, которая для целей налогообложения будет подлежать вычету из любых налогооблагаемых экономических выгод, которые будут поступать в Общество при возмещении балансовой стоимости данного актива. Если указанные экономические выгоды не будут подлежать налогообложению, налоговая стоимость соответствующего актива считается равной его балансовой стоимости.

Налоговая стоимость обязательства равна его балансовой стоимости, уменьшенной на те суммы, которые в будущих периодах будут подлежать вычету в налоговых целях в отношении данного обязательства. В случае доходов, полученных авансом, налоговая стоимость возникшего в результате обязательства равна его балансовой стоимости за вычетом любой суммы соответствующего дохода, в которой он не будет облагаться налогом в будущих периодах.

Общество должно, за некоторыми ограниченными исключениями, признавать отложенное налоговое обязательство (отложенный налоговый актив) во всех случаях, когда возмещение или погашение балансовой стоимости актива или обязательства будет приводить к увеличению (уменьшению) будущих налоговых платежей по сравнению с той их величиной, в которой они подлежали бы уплате, если бы такое возмещение или погашение не имело никаких налоговых последствий.

Расход (доход) по налогу, относящемуся к прибыли или убытку от обычной деятельности, представляется как часть прибыли или убытка в отчете (отчетах) о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Признание дохода и расхода

Элементами, непосредственно связанными с измерениями результатов деятельности в отчете о прибылях и убытках, являются доходы и расходы.

Раздельное представление информации о доходах и расходах с различными характеристиками может помочь пользователям финансовой отчетности понять финансовые результаты деятельности Общества.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Принципы, которые должно применять Общество при отражении полезной для пользователей финансовой отчетности информации о характере, величине, сроках и неопределенности возникновения выручки и денежных потоков, обусловленных договором с покупателем, устанавливаются в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

Общество учитывает договор с покупателем исключительно при соблюдении всех критериев, перечисленных ниже:

1) стороны по договору утвердили договор (в письменной форме, устно или в соответствии с другой обычной деловой практикой) и обязуются выполнять предусмотренные договором обязательства;

2) Общество может идентифицировать права каждой стороны в отношении товаров или услуг, которые будут переданы;

3) Общество может идентифицировать условия оплаты товаров или услуг, которые будут переданы;

4) договор имеет коммерческое содержание (т. е. риски, распределение во времени или величина будущих денежных потоков Общества, как ожидается, изменятся в результате договора); и

5) получение Обществом возмещения, право на которое она получит в обмен на товары или услуги, которые будут переданы покупателю, является вероятным. Оценивая вероятность получения суммы возмещения, Общество должно принимать во внимание только способность и намерение покупателя выплатить данную сумму возмещения при наступлении срока платежа. Сумма возмещения, право на которое будет иметь Общество, может быть меньше, чем цена, указанная в договоре, если возмещение является переменным, поскольку Общество может предложить покупателю уступку в цене.

Общество должно признавать выручку, когда Общество выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т. е. актива) покупателю. Актив передается, когда покупатель получает контроль над таким активом. Для каждой обязанности к исполнению, Общество должно определить в момент заключения договора, выполняет ли она обязанность к исполнению в течение периода либо в определенный момент времени.

Общество составляет свою финансовую отчетность, за исключением информации о денежных потоках, на основе учета по методу начисления, когда операции отражаются в том периоде, в котором фактически произошли, независимо от периода поступления и выплат денежных средств.

Общество должно представлять анализ расходов, признанных в составе прибыли или убытка, с использованием классификации, основанной либо на их характере, либо на их назначении в рамках Общества, в зависимости от того, какой из подходов обеспечивает надежную и более уместную информацию.

Классификация расходов по подкатегориям используется для того, чтобы выделить компоненты финансовых результатов, которые могут различаться по периодичности, потенциалу возникновения прибыли или убытка и прогнозируемости. Указанный анализ представляется в одном из двух форматов:

1) анализ с использованием метода «по характеру расходов» — расходы, включенные в состав прибыли или убытка, группируются по их характеру (например, амортизация основных средств, закупки материалов, транспортные затраты, вознаграждения работникам и затраты на рекламу) и не перераспределяются между функциональными направлениями.

2) анализ с использованием метода «по назначению расходов» или «по себестоимости продаж» — в рамках которого расходы классифицируются в зависимости от их назначения как часть себестоимости продаж или, например, как затраты на дистрибуцию или административную деятельность. Общество как минимум раскрывает в рамках данного метода себестоимость своих продаж отдельно от прочих расходов. Данный метод предоставляет пользователям более уместную информацию по сравнению с методом классификации расходов по их характеру, однако распределение затрат по их назначению может потребовать произвольного распределения и в значительной мере связано с суждением.

Общие затраты, являющиеся и административными расходами, и себестоимостью услуг, такие как аренда офисного помещения, запасы, обслуживание основных средств и нематериальных активов, расходы по страхованию, информационное сопровождение, расходы по услугам связи, по поддержке

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоекспертиза)"

системы электронного документооборота, типографские расходы, учитываются путем распределения их в процентном соотношении.

Размер соотношения при распределении общих затрат на административные расходы и себестоимость оказываемых услуг утверждается ежегодно решением Правления Общества.

Раскрытие информации о связанных сторонах

Общество раскрывает информацию о связанных сторонах в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Связанная сторона – частное лицо или организация, связанная с Обществом:

1) Частное лицо или близкий член семьи данного частного лица являются связанной стороной Общества, если данное лицо:

- осуществляет контроль или совместный контроль над Обществом;
- имеет значительное влияние на Общество; или
- входит в состав ключевого управленческого персонала Общества или его материнской организации.

2) Организация является связанной стороной Общества, если к ней применяется какое-либо из следующих условий:

- данная организация и Общество являются членами одной группы;
- одна организация является ассоциированной организацией или совместным предприятием другой;
- обе организации являются совместными предприятиями одной и той же третьей стороны;
- одна организация является совместным предприятием третьей стороны, а другая организация является ассоциированной организацией данной третьей стороны;
- сторона представляет собой программу вознаграждений по окончании трудовой деятельности, созданную для работников Общества или организации, являющейся связанной стороной Общества. Если Общество само является такой программой, финансирующие данную программу работодатели также являются связанными сторонами Общества;
- организация находится под контролем или совместным контролем лица, указанного в пункте 1);
- лицо, осуществляющее контроль или совместный контроль над Обществом, имеет значительное влияние на организацию или входит в состав ключевого управленческого персонала организации (или ее материнской организации);
- организация или любой член группы, частью которой она является, оказывает организации или ее материнской организации услуги ключевого управленческого персонала Общества.

Операция со связанной стороной – передача ресурсов, услуг или обязательств между Обществом и связанной с ним стороной, независимо от того, взимается ли при этом плата.

Отношения со связанными сторонами могут влиять на прибыль или убыток и на финансовое положение Общества.

Информированность об операциях Общества, остатках по операциям, включая договорные обязательства по будущим операциям, и отношениях со связанными сторонами может повлиять на то, как пользователи финансовой отчетности будут оценивать работу Общества, включая оценку рисков и возможностей, с которыми сталкивается Общество.

Оценочные и условные обязательства, условные активы

Обеспечение применения к оценочным обязательствам, условным обязательствам и условным активам соответствующих критериев признания и базы оценки и раскрытие в примечаниях к финансовой отчетности достаточной информации, позволяющей пользователям понять их характер, распределение во времени и величину, устанавливается в соответствии с МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Оценочное обязательство – обязательство с неопределенным сроком исполнения или обязательство неопределенной величины.

Условный актив – возможный актив, который возникает из прошлых событий, и наличие которого будет подтверждено только наступлением или ненаступлением одного или нескольких будущих событий, в наступлении которых нет уверенности и которые не полностью находятся под контролем Общества.

Условное обязательство:

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

1) возможная обязанность, которая возникает из прошлых событий и наличие которой будет подтверждено только наступлением или ненаступлением одного или нескольких будущих событий, в наступлении которых нет уверенности и которые не полностью находятся под контролем Общества; или

2) существующая обязанность, которая возникает из прошлых событий, но не признается, так как:
 - не является вероятным, что для урегулирования обязанности потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды; или
 - величина обязанности не может быть оценена с достаточной степенью надежности.

Оценочное обязательство признается в тех случаях, когда:

1) у Общества есть существующая обязанность (юридическая или обусловленная практикой), возникшая в результате какого-либо прошлого события;

2) представляется вероятным, что для ее урегулирования потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды; и

3) возможно провести надежную расчетную оценку величины обязательства.

Если эти условия не выполняются, оценочное обязательство не признается.

Общество не должно признавать условные обязательства.

Когда невозможно получить надежную расчетную оценку, существует обязательство, которое не может быть признано. Такое обязательство раскрывается в финансовой отчетности как условное обязательство, за исключением случаев, когда вероятность выбытия ресурсов, содержащих экономические выгоды, является незначительной.

Условные обязательства должны постоянно пересматриваться с целью определения, не стало ли вероятным выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды.

Если становится вероятным, что для статьи, ранее рассматриваемой как условное обязательство, потребуется выбытие будущих экономических выгод, оценочное обязательство признается в финансовой отчетности того периода, в котором произошло изменение степени вероятности.

Условные активы обычно возникают из внеплановых и других неожиданных событий, которые создают возможность притока экономических выгод в Общество.

Общество не должно признавать условные активы.

Условные активы не признаются в финансовой отчетности, поскольку это может привести к признанию дохода, который, может быть, никогда и не будет получен. Однако если получение дохода практически несомненно, то соответствующий актив не является условным и его признание уместно.

Информация об условном активе раскрывается, когда приток экономических выгод вероятен.

Оценка условных активов постоянно пересматривается для того, чтобы обеспечить надлежащее отражение произошедших изменений в финансовой отчетности.

События после отчетной даты

В каких случаях Общество должно корректировать финансовую отчетность с учетом событий после отчетного периода, и раскрытия, которые Общество должно представить о дате одобрения финансовой отчетности к выпуску и о событиях после отчетного периода, определяется в соответствии с МСФО (IAS) 10 «События после отчетного периода».

Различают два типа таких событий:

1) события, подтверждающие условия, существовавшие на отчетную дату (корректирующие события после отчетного периода); и

2) события, свидетельствующие о возникших после отчетного периода условиях (некорректирующие события после отчетного периода).

К событиям после отчетного периода относятся все события вплоть до даты одобрения финансовой отчетности к выпуску, даже если они произошли после опубликования данных о прибыли Общества или других отдельных финансовых показателей.

Учет собственного капитала

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Капитал в отчете о финансовом положении классифицируется по следующим статьям:

- 1) Уставный (акционерный) капитал;
- 2) Компоненты прочего совокупного дохода;
- 2) Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток).

Объявленный уставный капитал Общества составляет 69 069 тыс. тенге, разделенный на 690 690 (шестьсот девяносто тысяч шестьсот девяносто) простых именных акций, номинальной стоимостью 100 (сто) тенге.

На отчетную дату каких-либо обременений на простые акции Общества не существует.

Органом управления является Комитет индустриального Министерства индустрии и инфраструктурного развития по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

Применение новых и пересмотренных Международных стандартов финансовой отчетности и интерпретаций с 01 января 2022 года.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса»

В поправках к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса» поясняется, что, чтобы считаться бизнесом, интегрированная совокупность видов деятельности и активов должна включать как минимум вклад и принципиально значимый процесс, которые вместе в значительной мере могут способствовать созданию отдачи. Данные поправки не оказали влияние на финансовую отчетность Общества.

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, и МСФО (IAS) 39 – «Реформа базовой процентной ставки»

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, и МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» предусматривает ряд освобождений, которые применяются ко все отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения хеджирования, если в результате ее применения возникают неопределенности в отношении сроков возникновения и/или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования. Данные поправки не оказали влияние на финансовую отчетность Общества.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности»

Поправки предлагают новое определение существенности, согласно которому «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчетности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитывающейся организации». В поправках поясняется, что существенность будет зависеть от характера или количественной значимости информации (взятой в отдельности либо в совокупности с другой информацией) в контексте финансовой отчетности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчетности. Данные поправки не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Общества.

«Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные 29 марта 2018 года.

Концептуальные основы не являются стандартом, и не одно из положений Концептуальных основ не имеет преимущественной силы над каким-либо положением или требованием стандарта. Цели Концептуальных основ заключаются в следующем: содействовать Совету по МСФО в разработке стандартов; содействовать составителям финансовых отчетов при разработке положений учетной политики, когда ни один из стандартов не регулирует определенную операцию или другое событие; и содействовать всем сторонам в понимании и интерпретации стандартов. Данный документ окажет влияние на организации, которые разрабатывают свою учетную политику в соответствии с положениями Концептуальных основ. Пересмотренная редакция Концептуальных основ содержит несколько новых концепций, обновленные определения активов и обязательств и критерии для их признания, а также поясняет некоторые существенные положения. Пересмотр данного документа не оказал влияние на финансовую отчетность Общества.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19».

28 мая 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» - «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19». Данная поправка подразумевает освобождение для

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

арендаторов от применения требований МСФО (IFRS) 16 в части учета модификаций договоров аренды в случае уступок по аренде, которые возникают в качестве прямого следствия пандемии COVID-19. В качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендатором в связи с пандемией COVID-19, модификацией договора аренды. Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, обусловленное уступкой по аренде, связанной с пандемией COVID-19, аналогично тому, как это изменение отражалось бы в учете согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды.

Данная поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Поправка не оказала влияния на финансовую отчетность Общества.

Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 «Реформа базовой процентной ставки - Этап 2»

В 2018 году Совет по МСФО добавил в свою повестку проект по рассмотрению последствий реформы для финансовой отчетности. Он выявил две группы вопросов бухгалтерского учета, которые могут иметь последствия для финансовой отчетности. Это были:

- Этап 1: последствия до замены - вопросы, влияющие на финансовую отчетность за период до замены, существующей базовой процентной ставки на альтернативный базовой процентной ставки.
- Этап 2: последствия замены - вопросы, которые могут повлиять на финансовую отчетность, когда существующая базовая процентная ставка заменяется альтернативной базовой процентной ставкой.

Совет по МСФО уделил первоочередное внимание вопросам Этапа 1, поскольку они были более срочными, и в сентябре 2019 года Совет выпустил для их решения Реформа базовой процентной ставки, Поправки к МСФО 9 и МСФО 7 (поправки Этапа 1)». Поправки Этапа 1 предусматривают ряд временных исключений из применения определенных требований к учету хеджирования как в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», но также добавили некоторые дополнительные требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации».

В августе 2020 года Совет по МСФО выпустил Этап 2 Реформ базовой процентной ставки, Поправки к МСФО 9, МСФО 7, МСФО 4 и МСФО 16 (поправки Этапа 2). Поправки Этапа 2 предусматривают следующие изменения в отношении финансовых инструментов, которые напрямую требуются Реформой:

- практическое средство при учете изменений в основе определения договорных денежных потоков по финансовым активам и обязательствам, требующее корректировки эффективной процентной ставки
- освобождение от прекращения отношений хеджирования;
- временное освобождение от необходимости выполнять отдельно идентифицируемое требование, когда инструмент базовой процентной ставки определен в качестве хеджирования компонента риска;
- дополнительные раскрытия информации в соответствии с МСФО 7.

Поправки Этапа 2 также затронули МСФО 16 «Аренда» и МСФО 4 «Страховые обязательства». Поправки Этапа 2 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты, и досрочное применение разрешено. Поправки не оказали существенного влияния на Общество.

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Ниже проводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Общества.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учётных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учёта договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учёта. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчётных периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Обществу.

Поправки к МСФО (IAS) 1 - «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее: • что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств; • право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода; • на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства; • условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Общество анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 - «Ссылки на Концептуальные основы»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» - «Ссылки на концептуальные основы». Цель данных поправок — заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности», выпущенную в 1989 году, на ссылки на «Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта. Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций. В то же время Совет решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности» не окажет влияния.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и применяются перспективно.

Поправки к МСФО (IAS) 16- «Основные средства: поступления до использования по назначению»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Общество.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Поправки к МСФО (IAS) 37 - «Обременительные договоры - затраты на исполнение договора»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37, в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным.

Поправки предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты.

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» - дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности». Согласно данной поправке, дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО. Данная поправка также применима к ассоциированным организациям и совместным предприятиям, которые решают применять пункт D 16(a) МСФО (IFRS) 1. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» - комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором, или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку. Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты.

Допускается досрочное применение. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Общество.

Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» - налогообложение при оценке справедливой стоимости

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство». Данная поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41. Организация должна применять данную поправку перспективно в отношении оценки справедливой стоимости на дату начала (или после нее) первого годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2022 года или после этой даты.

Допускается досрочное применение. Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Общество.

4. Бухгалтерский баланс. Строка 010. Денежные средства и их эквиваленты

(в тыс. тенге)

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Денежные средства на текущих и депозитных банковских	417 548	466 621

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

счетах:		
АО First Heartland Jysan Bank	20 005	30 007
АО Народный Банк Казахстана	84 002	61 933
АО Евразийский банк	64 000	80 000
АО Bank RBK	84 000	40 006
ДБ АО "Сбербанк"		80 000
АО ForteBank	101 541	134 675
АО БанкЦентрКредит	64 000	40 000
Денежные средства на текущих счетах в банках, в отношении которых начаты процедуры ликвидации:	164 278	164 278
АО Астана банк	43 700	43 700
АО Qazaq bank	120 578	120 578
Оценочный резерв под убытки обесценения ДС	(166 201)	(164 278)

12 декабря 2018 года вступило в законную силу решение Специализированного межрайонного экономического суда города Алматы от 24 октября 2018 года о принудительной ликвидации АО «Qazaq Banki». Банк признает требования Общества в части указанных денежных средств и включает Общество в шестую очередь реестра требований кредиторов Банка и 09 января 2019 года вступило в законную силу решение Специализированного межрайонного экономического суда г. Алматы от 26 ноября 2018 года о принудительной ликвидации Акционерного общества «Банк Астаны. Банк признает требования Общества в части указанных денежных средств и включает Общество в шестую очередь реестра требований кредиторов Банка.

В текущем 2022 году создан оценочный резерв под убытки от обесценения денежных средств на сумму 1 923,0 тыс.тенге

5. Бухгалтерский баланс. Строка 015. Прочие краткосрочные финансовые активы

Прочие краткосрочные финансовые активы включает в себя начисленные, но не полученные, процентные вознаграждения по депозитным счетам, и на 31 декабря 2022 года задолженность составила 11 431,0 тыс. тенге.

6. Бухгалтерский баланс. Строка 016. Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность, и финансовые активы

Краткосрочная торговая, прочая дебиторская задолженность включает в себя: задолженность покупателей и заказчиков, дебиторскую задолженность работников и прочая краткосрочная задолженность с учетом оценочного резерва под убытки от обесценения краткосрочной дебиторской задолженности.

(в тыс. тенге)

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Задолженность покупателей и заказчиков*	11 029	4 787
Задолженность по выплаченной заработной плате	9	743
Прочая краткосрочная задолженность	556	670
Оценочный резерв под убытки от обесценения краткосрочной дебиторской задолженности	(4 537)	(4 787)
Итого	7 057	1 413

Расшифровка задолженностей покупателей и заказчиков:

(в тыс. тенге)

№ п/п	Наименование предприятия	Остаток на 31.12.2022	Дата образования задолженности
1	ИП "Шихов Вячеслав Сергеевич",	1 008	29.12.2017г
2	ИП Вавилина Марина Викторовна	15	12.06.2017
3	ИП Соснин Борис Николаевич	167	30.03.2018

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

4	Теплокоммунэнерго ГКП	1 235	30.01.2014
5	ТОО "Данияр-С.Е.К"	112	01.12.2016
6	ТОО Балхан	2 000	27.11.2018
7	ПРООН	6 492	31.12.2022
	Итого	11 029	

По задолженности более 1 года создан резерв под убытки от обесценения в предыдущие периоды в сумме 4 537 тыс тенге.

7. Бухгалтерский баланс. Строка 019. Текущий подоходный налог

(тыс. тенге)		
Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Корпоративный подоходный налог	22 353	36 152
Итого	22 353	36 152

8. Бухгалтерский баланс. Строка 020. Запасы

Учет товарно-материальных запасов осуществляется в соответствии с МСФО (IAS) 2 «Запасы». Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой стоимости реализации. Себестоимость товарно-материальных запасов включает затраты на приобретение запасов и затраты, связанные с их приобретением. Учет товарно-материальных запасов производится на непрерывной систематической основе. Товарно-материальные запасы списываются по средневзвешенной стоимости.

Тестирование остатков ТМЗ на обесценение производится ежегодно на момент составления финансовой отчетности одновременно с проведением инвентаризации. «Резерв по списанию запасов» является контрсчетом к счетам «Запасы». По неликвидным ТМЗ производится обесценение до 100%.

(тыс. тенге)		
Наименование	31.12.2022 г	31.12.2021 г
Сырье и материалы	5 407	3 997
Товары	0	33 346
Товары, предназначенные для реализации	0	33 346
Резерв по списанию товаров	0	(32 025)

В 2022 году приобретено «Сырья и материалов» на 4 561 тыс.тенге. Списано материалов на 2 835 тыс.тенге, в том числе на административные расходы – 318 тыс.тенге, по себестоимости – 2 440 тыс.тенге и по прочим – 77 тыс.тенге, за счет прибыли прошлых лет списано на 1 553 тыс.тенге, переведено в НМА - 84 тыс.тенге.

В текущем году на основании приказа Общества №42-НҚ от 14.07.2022года и заключения независимого оценщика ТОО «Оценочная Компания Феникс Коммерц» были списаны за счет резерва товары, не пригодные для дальнейшего использования, в сумме 33 346 тыс.тенге, которые в дальнейшем были утилизированы.

9. Бухгалтерский баланс. Строка 020. Прочие краткосрочные активы

(тыс. тенге)		
Наименование	31.12.2022 г	31.12.2021 г
Налог на добавленную стоимость к возмещению	16 021	71 586
Прочие налоги и другие обязательные платежи в бюджет	275	273
Авансы, выданные под выполнение работ и оказание услуг	163	194
Расходы будущих периодов	173	433
Итого	16 632	72 486

10. Бухгалтерский баланс. Строка 121. Основные средства

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Принцип учета основных средств определяет МСФО (IAS) 16 «Основные средства». Основные средства отражены в учете по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Амортизация основных средств распределяется систематически на протяжении их срока полезного использования с использованием метода равномерного начисления амортизации. Срок эксплуатации и ликвидационная стоимость определяются постоянно действующей комиссией в момент поступления основного средства на баланс предприятия и указываются в обязательном порядке в акте приема-передачи, утверждаются руководителем, которые при необходимости могут пересматриваться.

В отчетном периоде имели место следующие существенные сделки с имуществом:

	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие активы	ИТОГО
Стоимость на 01 января 2022 г.	2 880	11 675	2 004	13 680	48 774	79 013
Приобретено	-	-	-	-	62 951	62 951
Выбыло	-	-	(2 004)	-	(12 168)	(14 172)
Стоимость на 31 декабря 2022 г.	2 880	11 675	0	13 680	99 557	127 792
Амортизация на 01 января 2022 г.	-	5 313	1 951	9 572	30 668	47 504
Начислена амортизация	-	485	53	2 736	24 068	27 342
Перенос амортизации с НМА	-	-	-	-	163	163
Амортизация при выбытии	-	-	(2 004)	0	(12 168)	(14 172)
Амортизация на 31 декабря 2022 г.	-	5 798	0	12 308	42 731	60 837
Балансовая стоимость на 01.01.2022	2 880	6 362	53	4 108	18 105	31 509
Балансовая стоимость на 31.12.2022	2 880	5 877	0	1 372	56 826	66 955

Информация о движении основных средств в предыдущем периоде представлена в следующей таблице:

	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие активы	ИТОГО
Стоимость на 01.01.2021	2 880	11 675	2 004	13 680	33 408	63 647
Приобретено	-	-	-	-	15 616	15 616
Выбыло в отчетном периоде	-	-	-	-	(250)	(250)
Стоимость на 31.12.2021	2 880	11 675	2 004	13 680	48 774	79 013
Амортизация на 01.01.2021	-	4 827	1 951	6 836	28 900	42 514
Начислена амортизация	-	486	-	2 732	2 022	5 240
Амортизация при выбытии	-	-	-	-	(250)	(250)
Амортизация на 31.12.2021	-	5 313	1 951	9 572	30 668	47 504

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

31.12.2021

Балансовая стоимость на 01.01.2021	2 880	6 848	53	6 844	4 508	21 133
Балансовая стоимость на 31.12.2021	2 880	6 362	53	4 108	18 105	31 509

11. Бухгалтерский баланс. Строка 125. Нематериальные активы

(тыс. тенге)

	2022 год	2021 год
Первоначальная стоимость на 01 января	9 620	9 620
Приобретено в отчетном периоде	48 074	-
Первоначальная стоимость на 31 декабря	57 694	9 620
Накопленная амортизация на 01 января	(9 190)	(8 765)
Начислена амортизация за период	(315)	(425)
Накопленная амортизация на 31 декабря	(9 505)	(9 190)
Балансовая стоимость на начало периода	430	855
Балансовая стоимость на конец периода	48 189	430

Для учета нематериальных активов Общество применяет модель учета по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и убытков от обесценения.

12. Бухгалтерский баланс. Строка 214. Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность

Включает в себя краткосрочную задолженность поставщикам и подрядчикам. Сальдо на 01.01.2023 года составляет 7 089 тыс.тенге. Задолженность является текущей, погашается до 10 января следующего года.

№	Поставщик	Сумма (тыс.тенге)	Дата возникновения
1	ТОО «Mabex Trade»	2 622	30.12.2022
2	ТОО «SAM Project»	1 108	30.12.2022
3	АО Казахтелеком	255	30.12.2022
4	АО Казпочта	2 235	30.12.2022
5	Задолженность по исполнительным лицам	329	30.12.2022
6	Задолженность перед подотчетными лицами	108	30.12.2022
7	Прочие	432	30.12.2022
	Итого	7 089	

13. Бухгалтерский баланс. Строка 215. Краткосрочные оценочные обязательства.

Включает в себя краткосрочные гарантийные обязательства и краткосрочные оценочные обязательства по вознаграждениям работникам.

Задолженность по краткосрочным гарантийным обязательствам составила 72 тыс.тенге.

Задолженность по краткосрочным оценочным обязательствам по вознаграждениям работникам (резерв по отпускам) составило 10 703тыс.тенге.

Сальдо на 01.01.2023 года составляет 10 775 тыс. тенге.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Изменение оценочных обязательств по выплате вознаграждения работникам было следующим:

(тыс. тенге)

	2022 год
Сальдо резерва на 01 января	7 865
Использован резерв в отчетном периоде	7 865
Создание резерва	10 703
Сальдо резерва на 31 декабря	10 703

14. Бухгалтерский баланс. Строка 217. Вознаграждения работникам.

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Задолженность по оплате труда работникам	155	415
Итого	155	415

15. Бухгалтерский баланс. Строка 222. Прочие краткосрочные обязательства.

Задолженность на 31.12.2022 года составила 1 255 тыс. тенге, в том числе обязательства по налогам и другим обязательным и добровольным платежам 843 тыс. тенге и полученные краткосрочные авансы 412 тыс.

тыс.тенге

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Социальный налог	499	387
Индивидуальный подоходный налог	147	20
Земельный налог		8
Налог на транспортные средства	5	76
Налог на имущество	2	90
Прочие налоги и отчисления	13	48
Обязательства по социальному страхованию	20	8
Обязательства по пенсионным отчислениям	157	98
Авансы полученные	412	1
Итого	1 255	736

16. Бухгалтерский баланс. Строка 316. Отложенные налоговые обязательства

Отложенные налоговые обязательства на отчетную дату были признаны в связи со следующими временными разницами:

Наименование статьи	Балансовая стоимость	Налоговая база	Временная разница	Ставка (%)	ОНО (+) или ОНА (-) через расходы
Активы	112 264	104 074	8 190	20	1 638
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	4 537	0	4 537	20	907
Резерв от обесценения денежных средств	1 923		1 923	20	385
Резерв по переоценке НМА					
Обязательства					
Налоги	(661)		(661)	20	(132)
Резерв по запасам					
Резерв по оценочным обязательствам	(10 703)		(10 703)	20	(2 141)
ИТОГО					657

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

17. Бухгалтерский баланс. Строка 321. Прочие долгосрочные финансовые обязательств

Прочие долгосрочные финансовые обязательства представляют собой чистые обязательства Общества по полученным денежным средствам для реализации Проекта. Задолженность на 31.12.2022 года составила **75 288** тыс. тенге.

Между Республикой Казахстан (далее Получатель) и Международным Банком Реконструкции и Развития (далее Всемирный банк), выступающим в качестве администратора Трассового фонда одного донора для программы по повышению энергоэффективности и развития молодежных объединений было заключено Соглашение от 18 июня 2014 года, согласно которому Всемирный банк дает свое согласие на выделение Получателю, в порядке и на условиях, изложенных или упомянутых в Соглашении, гранта в размере двадцати одного миллиона семисот шестидесяти трех тысяч долларов США (21 763 000 \$) (далее - Грант) для оказания содействия в финансировании Проекта. Грант финансируется из средств Трассового фонда, для пополнения которого Всемирный банк получает периодические взносы от донора Трассового фонда. Общество определено Исполнительным Агентом, действующим в интересах Правительства Республики Казахстан и обеспечивающим целевое использование полученных средств Гранта.

С начала реализации Проекта общая сумма пополнения счета составила 21 741 тыс. долл. США, в т.ч 22 тыс. долларов США были возвращены Всемирному Банку в конце проекта. Ниже представлена информация о выплатах с совокупным итогом.

Информация о выплатах (тыс. долларов США)

Наименование компонента	Сумма Компонента	Выплачено	Возвращено НДС	Освоено, с учетом возврата НДС	Возврат	% освоения
Компонент 1	15 061	16 870	1 809	15 061		100%
Компонент 2	6 702	7 108	428	6 680	22	99,7
ИТОГО	21 763	23 978	2 237	21 741	22	99,9%

По состоянию на 01.10.2022 г. общая сумма денежных средств, доступная на счету, составляет 0,0 долл. США.

По Компоненту 1 было освоено **15 061** тыс. долларов на строительно-монтажные работы по 97 подпроектам в 17 регионах Казахстана.

По Компоненту 2 было освоено **6 680** тыс. долларов. Из них

- **2410** тыс. долл. США на сопутствующие услуги по поддержанию Компонента 1, в т.ч:
- **1997** тыс. долл. США за энергетический аудит, техническое обследование, разработку ПСД, авторский надзор;
- **241** тыс. долл. США за технический надзор СМР;
- **172** тыс. долл. США за экспертизу ПСД.
- **1 897** тыс. долл. США на прочие сопутствующие неконсультационные и консультационные услуги;
- **428** тыс. долл. США на приобретение товаров (офисное и компьютерное оборудование, лампы, мебель, сервера, АТП);
- **271** тыс. долл. США на обучение и командировочные расходы за пределы Казахстана;
- **1 307** тыс. долл. США на услуги консультантов ГРП;
- **367** тыс. долл. США на содержание ГРП и операционные расходы всего периода реализации Проекта (аренда помещения, услуги связи, командировочные расходы, корпоративный подоходный налог, ИС, услуги архива и т.д).

На протяжении всего периода реализации проекта был возвращен НДС из бюджета РК на общую сумму **2 237** тыс. долл. США.

Долгосрочные обязательства на отчетную дату представляют собой чистые обязательства Общества по полученным денежным средствам для реализации Проекта и включают:

на 31.12.2022

0

Денежные средства

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Авансы по НДС, подлежащие возврату из бюджета	0
Прочие активы	0
Всего активы по проекту	0
Краткосрочные обязательства перед поставщиками	0
Всего чистые активы по проекту	0

Изменение обязательств за отчетный период было следующим:

	за 2022 год
Обязательства на 01 января	136 677
Корректировка сальдо (списаны обязательства, исполненные в прошлых периодах)	0
Скорректированное сальдо на 01 января	136 677
Получены ДС с учетом возврата в USD (тыс. USD)	744,6
Тенговый эквивалент полученных средств (тыс. тенге)	318 926
средний курс 1 USD/тенге	428,23
Всего получено (тыс. тенге)	318 926
Использованы средства на реализацию Проекта	(312 307)
В т.ч. на приобретение основных средств	56 449
сумма НДС, оплаченная поставщикам	18 839
Курсовая разница от обменных операций	6 619
Всего использованы средства (тыс. тенге)	(318 926)
Обязательства на 31 декабря	75 288
В т.ч. на приобретение основных средств	56 449
сумма НДС, оплаченная поставщикам	18 839

Обязательства по приобретенным основным средствам будут уменьшаться пропорционально уменьшению первоначальной стоимости основных средств на начисленную амортизацию. Сумма НДС, оплаченная поставщиками, согласно заявления подлежит возврату из бюджета РК.

В целях реализации проекта в отчетном периоде были понесены следующие расходы:

	за 2022 год
Расходы на поставку и монтаж 5-ти Автоматизированных тепловых пунктов (АТП)	33 890
Расходы на приобретение светильников светодиодных для наружного освещения	52 991
Расходы на услуги консультантов Проекта	72 449
Расходы на услуги по проведению обучения «Сертификат Энергоменеджер»	86 281
Расходы на услуги по актуализации НПА	29 975
Услуги по организации форума	36 165
Аудиторские услуги	10 268
Услуги по обновлению АИС ГЭР	44 700
Расходы на аренду	4 300
Услуги по испытанию АИС ГЭР	4 100
Расходы на услуги архива	1 324
Расходы на командировки	545
Услуги банка	205
Расходы на связь	279
Расходы на обслуживание программы 1С	332
Прочие расходы	34

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Всего

377 838

Данные затраты не являются расходам Общества, так как Общество является исполнительным агентом Проекта, действующим интересах Правительства Республики Казахстан

17. Бухгалтерский баланс. Строка 400. Капитал

Объявленный уставный капитал Общества составляет 69 069 тыс. тенге, разделенный на 690 690 (шестьсот девяносто тысяч шестьсот девяносто) простых именных акций, номинальной стоимостью 100 (сто) тенге.

На отчетную дату каких-либо обременений на простые акции Общества не существует.

Органом управления является Комитет индустриального развития промышленной безопасности Министерства индустрии и инфраструктурного развития по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

(тыс. тенге)		
Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Уставный капитал	69 069	69 069
Резерв на переоценку основных средств	-	7 180
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	429 361	376 554
Итого	498 430	452 803

Информация об изменении счета нераспределенной прибыли за отчетный период представлена в следующей таблице:

	2022 год	2021 год
Сальдо на начало отчетного периода:	376 554	388 650
Корректировка прибыли\убытков прошлого отчетного периода	34 120	1 162
Корректировка резерва по переоценке ОС	7180	
Скорректированное сальдо на начало отчетного периода:	417 854	389 812
Чистая прибыль отчетного периода	14 936	4 899
Перенос части прироста стоимости активов в результате переоценки		6
Дивиденды	(3 429)	(18 163)
Сальдо на конец отчетного периода	429 361	376 554

Корректировка прибыли (убытков) прошлого периода включают:

(тыс. тенге)	
	2022 год
Списаны сомнительные обязательства по налогам	(7 797)
Восстановленные суммы по ОС и НМА (корректировка сумм)	43 468
Корректировка резерва по обесценению запасов прошлых лет	(1 551)
	34 120

18. Отчет о прибылях и убытка. Строка 010. Выручка

(тыс. тенге)		
Наименование	2022 год	2021 год
Доходы от оказания работ и услуг РГУ "Комитет индустриального развития и промышленной безопасности МИИР РК	405 396	411 813

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Доход от реализации услуг прочим заказчикам	72 950	17 848
Итого	478 346	429 661

19. Отчет о прибылях и убытка. Строка 011. Себестоимость реализованных товаров и услуг

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Расходы на оплату труда	292 706	297 353
Расходы по операционной аренде	33 035	33 590
Налоги и отчисления	31 892	30 638
Расходы на командировки	3 539	1 870
Расходы на связь и интернет	4 123	5 828
Расходы на почтовые услуги	5 872	5 776
Материалы	2 440	1 944
Услуги документолога	511	1 389
Информационные услуги	935	976
Расходы на типографские услуги	1 452	867
Услуги банка	123	151
Резерв по отпускам	10 671	7 865
Прочие расходы	2 135	1 753
Итого	389 434	390 000

20. Отчет о прибылях и убытка. Строка 013. Расходы по реализации

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Расходы на оплату труда	53 365	16 238
Налоги и отчисления	5 345	1 522
Расходы на командировки	1 664	
Услуги по изучению, анализа рынка деятельности	15 500	
Услуги банка	24	
Расходы на типографию	621	
Прочие расходы	469	
Итого	76 988	17 760

21. Отчет о прибылях и убытка. Строка 014. Административные расходы

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Расходы на оплату труда	3 204	16 095
Амортизация активов	17 787	5 665
Коммунальные услуги		0
Налоги и отчисления	326	914
Расходы на командировки	1 446	248
Расходы по аренде	2 438	2 437
Профессиональные услуги		200
Расходы на материалы	318	280
Услуги по разработке политик (учетная, налоговая)	236	-
Оценка недвижимого и движимого имущества	400	
Расходы на аудит	451	490
Размещение СМИ	911	337

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Членский взнос	475	306
Обеспечение информационной безопасности	600	-
Расходы на страхование	110	167
Комиссия банка	137	172
Расходы на обучение работников	331	150
Прочие расходы	1 149	862
Итого	30 319	28 323

22. Отчет о прибылях и убытка. Строка 021. Финансовые доходы

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Доход по вознаграждениям	35 730	27 889
Итого	2022 год	2021 год

23. Отчет о прибылях и убытка. Строка 024. Прочие доходы

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Безвозмездное полученное имущество	-	15 616
Прочие доходы	555	563
Итого	555	16 179

24. Отчет о прибылях и убытка. Строка 025. Прочие расходы

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Списание дебиторской задолженности	300	263
Создание резерва по обесценению денежных средств	1923	
Итого	2 223	263

25. Отчет о прибылях и убытка. Строка 101. Расходы по подоходному налогу

Расходы по налогу на прибыль за отчетный период включают:

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Текущий налог на прибыль	12 349	0
Корректировка отложенных налоговых обязательств (+расход/-уменьшение расходов)	(11 618)	(32 481)
Итого	(731)	(32 481)

26. Условные обязательства

Судебные иски

Время от времени в процессе деятельности Общество выдвигает претензии к клиентам и контрагентам. Руководство считает, что в результате разбирательства по ним Общество не понесет существенных убытков.

Налогообложение

Налоговое законодательство страны может иметь более чем одно толкование. Также существует риск принятия налоговыми органами произвольных суждений, относящихся к деловой деятельности. В случае такого рода оспаривания налоговыми органами суждений руководства касательно деловой деятельности Общества, могут возникнуть дополнительные налоги, штрафы и пени. Руководство Общества считает, что все необходимые налоговые начисления произведены, и, соответственно, начисление соответствующих резервов в финансовой информации не требуется.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Экономическая ситуация

Экономическая деятельность Общества осуществляется в Республике Казахстан в условиях умеренной инфляции и общей финансовой нестабильности. Деятельность Общества подвержена экономическим, политическим и социальным рискам, присущим ведению бизнеса в Республике Казахстан. Вследствие чего существуют значительные неопределенности, которые могут оказать влияние на будущую деятельность, восстанавливаемость активов и возможность Общества обслуживать свои долги. Данная финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, учитывающих это влияние.

27. Справедливая стоимость и управление рисками

(а) Справедливая стоимость

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств Общества приближена к их балансовой стоимости ввиду их характера и, в первую очередь, вследствие короткого срока погашения вышеуказанных активов и обязательств.

(б) Управление финансовыми рисками

Использование финансовых инструментов подвергает Общество следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск;
- валютный риск.

В данном примечании представлена информация о подверженности Общества каждому из указанных рисков, о целях Общества, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Общества к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной финансовой отчетности.

Основные принципы управления рисками

Руководство несет общую ответственность за организацию системы управления рисками Общества и надзор за функционированием этой системы, а также разработку политики по управлению рисками Общества и надзор за ее проведением.

Общество устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

Руководство контролирует соблюдение политик и процедур Общества по управлению рисками, и анализирует адекватность системы управления рисками применительно к рискам, которым подвергается Общество.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Общества финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств, и возникает, главным образом, в связи с имеющейся у Общества дебиторской задолженностью покупателей и денежными средствами.

Денежные средства Общества не содержат ограничения в использовании или обеспечении каких-либо долгосрочных гарантий. Общество не имеет в учете денежные средства от кредитных учреждений. Общество уверено, что справедливая стоимость ее денежных средств равна их балансовой стоимости.

В отношении кредитного риска, связанного с денежными средствами, риск связан с возможностью дефолта банка, в котором размещены средства, при этом максимальный риск в таком случае будет равен балансовой стоимости данных инструментов.

(тыс. тенге)

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Денежные средства и их эквиваленты	415 625	466 622
<i>В т.ч. денежных средства, размещенные на счетах в банках второго уровня, в отношении которых начаты процедуры ликвидации</i>		
АО "Qazad Banki"	120 578	120 578
АО "Банк Астаны"	43 700	43 700

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Дебиторская задолженность	7 057	1 413
Итого	422 682	468 035

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Общества возникнут сложности при выполнении обязанностей, связанных с финансовыми обязательствами, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Общества ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в стрессовых условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Общества.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют, ставок вознаграждения и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Общества или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Валютный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют, ставок вознаграждения и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Общества или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Общество не подвержено существенному валютному риску, так как операции Общества выражены в основном в функциональной валюте, казахстанском тенге.

Управление капиталом

Общество не имеет официальной политики по управлению капиталом, однако руководство предпринимает меры по поддержанию собственного капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Общества, а также для поддержания доверия участников рынка. Это достигается посредством эффективного управления денежными средствами, постоянного мониторинга выручки и прибыли Общества. Осуществляя данные меры, Общество стремится обеспечить устойчивый рост прибыли.

28. Прибыль на акцию.

На 31 декабря 2022г. и 31 декабря 2021г. объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал состоял:

Наименование	31.12.2022г.	31.12.2021г.
Объявленные акции, штук	690 690	690 690
Выпущены в обращение, штук	690 690	690 690
Стоимость размещенных акций, тыс. тенге	69 069	69 069

В 2022 году Обществом операции по выпуску и размещению акций не проводились.

Информация об акционерах Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года:

Наименование	на 31.12.2022г.		на 31.12.2021г.	
	кол-во акций (штук)	Доля владения	кол-во акций (штук)	Доля владения
ГУ Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан	690 690	100%	690 690	100%

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Объявленные и выплаченные дивиденды:

(тыс. тенге)

Наименование	2022 год	2021 год
Задолженность на 01 января	-	-
Объявлены дивиденды	3 429	18 164
Выплачены дивиденды	(3 429)	(18 164)
Задолженность на 31 декабря	-	-

Базовая прибыль на акцию рассчитывается посредством деления чистой прибыли, приходящейся на обыкновенные акции, на средневзвешенное число обыкновенных акций в течение года:

Наименование	2022 год	2021 год
Чистая прибыль\убыток за период (тыс. тенге)	14 936	4 899
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (шт.)	690 690	690 690
Базовая\разводненная прибыль\убыток на акцию (в тенге)	21,62	7,1

29. Связанные стороны

Связанные стороны Общества представлены:

- Единственным акционером Общества;
- ключевым управленческим персоналом.

Общая сумма сделок со связанными сторонами: за 2022 год на основании заключенных договоров за № 13 и 14 от 17.02.2022года о государственных закупках услуг между Обществом и РГУ «Комитетом индустриального развития Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан», были оказаны услуги: по обеспечению развития рынка энергосервисных услуг и услуги по формированию и ведению Государственного энергетического реестра по бюджетной программе 056 на общую сумму 454 044 тыс. тенге.

(тыс. тенге)

Наименование	2022год(без НДС)	2021 год(без НДС)
РГУ «Комитет индустриального развития Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК»	405 396	411 813
ВСЕГО	405 396	411 813

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу

На 31 декабря 2022года ключевой управленческий персонал Общества состоял из членов Правления и членов Совета Директоров. Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, начисленная и выплаченная в отчетном периоде, составляет 55 039 тыс.тенге (в 2021 году – 52 066 тыс. тенге).

30. События после отчетной даты

На момент утверждения финансовой отчетности в Обществе не имеются какие-либо события, произошедшие после отчетной даты, которые требуют корректировки или раскрытия в примечаниях к финансовой отчетности.

Начавшиеся военные действия в Украине еще больше повысили уровень экономической неопределенности в Казахстане. Санкции стран Евросоюза и США против России также имеют определенный эффект.

Председатель Правления

Главный бухгалтер

Место печати



(Handwritten signature)

(Handwritten signature)

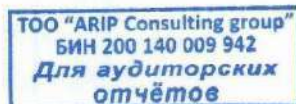
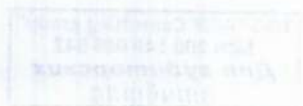
Омарбеков Т.Б.

Сапарова У.Р.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

**«Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу
институты (Қазақэнергиясараптама)»
Акционерлік қоғамы**

2022 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін
Қаржылық есептілік
және Тәуелсіз аудитордың аудиторлық қорытындысы



АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

2022 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін қаржылық есептілікті бекіту және дайындауға жауапкершілік туралы басшылықтың растауы

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық қорытындысында ұсынылған аудиторлардың міндеттерін сипаттаумен бірге қаралуға тиіс төмендегі мәлімдеме, Қазақстан Республикасы Қаржы министрінің 2017 жылғы 28 маусымдағы № 404 бұйрығына және Қазақстан Республикасы Премьер-Министрінің бірінші орынбасары-Қазақстан Республикасы Қаржы министрінің 2022 жылғы 02 наурыздағы № 241 бұйрығына сәйкес нысандар бойынша дайындалған «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ-ның (бұдан әрі-Қоғам) 2022 жылғы қаржылық есептілігіне қатысты аудиторлар мен басшылықтың жауапкершілігін шектеу мақсатында жасалды

Басшылық 2022 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ-ның қаржылық жағдайын, сондай-ақ осы күнге аяқталған жыл үшін оның қызметінің нәтижелерін, ақша қаражатының қозғалысын және капиталдағы өзгерісті Қаржылық есептің халықаралық стандарттарына (бұдан әрі мәтін бойынша "ҚЕХС") және "Бухгалтерлік есеп пен қаржылық есептілік туралы" Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес барлық елеулі аспектілерде анық көрсететін қаржылық есептілікті дайындауға жауап береді

Қаржылық есептілікті дайындау кезінде басшылық:

- бухгалтерлік есептің тиісті принциптерін таңдау және оларды дәйекті қолдану;
- бухгалтерлік есепті жүргізу және қаржылық есептілікті жасау саласындағы Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарын, ҚЕХС талаптарын сақтау және қаржылық есептілікке ескертпелердегі барлық елеулі ауытқуларды ашу;
- мұндай жол беру заңсыз болған жағдайларды қоспағанда, Қоғам өз қызметін таяу болашақта жалғастыратынына жол беруді негізге ала отырып, қаржылық есептілікті дайындауға жауапкершілік артады.

«Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ басшылығы:

- бүкіл Қоғам бойынша тиімді және сенімді ішкі бақылау жүйесін әзірлеу, енгізу және оның жұмыс істеуін қамтамасыз ету;
- кез келген сәтте қоғамның қаржылық жағдайы туралы ақпаратты жеткілікті дәлдікпен дайындауға және қаржылық есептіліктің ҚЕХС және "Бухгалтерлік есеп пен қаржылық есептілік туралы" Қазақстан Республикасы Заңының талаптарына сәйкестігін қамтамасыз етуге мүмкіндік беретін бухгалтерлік есеп жүйесін қолдау және есеп жүргізу;
- Қоғамның активтерін қорғау үшін өз құзыреті шегінде шаралар қабылдау;
- алаяқтық және басқа да теріс пайдалану фактілерін анықтау және алдын алуға жауапкершілік артады.

«Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ басшылығы:

- барлық операциялар бухгалтерлік есеп және қаржылық есептілік деректерінде көрсетілді;
- бухгалтерлік және ішкі бақылау жүйелерінің жұмысында маңызды рөл атқаратын басшылық немесе қызметкерлер тарапынан бұзушылықтар орын алған жоқ, сондай-ақ қаржылық есептілікке елеулі әсер етуі мүмкін бұзушылықтар орын алған жоқ;
- қаржылық есептілікте көрсетілген активтер мен міндеттемелердің баланстық құнын немесе жіктелуін айтарлықтай өзгерте алатын жоспарлар мен ниеттер жоқ;
- әділ құн бойынша бағалауды қоса алғанда, есептік бағалауды дайындау кезінде пайдаланылатын жол берулер негізделген болып табылады;
- байланысты тараптармен қатынастар мен операциялар тиісті түрде ескерілген және қаржылық есептілікке ескертпелерде ашылған;
- халықаралық стандарттар түзетулерді немесе ашылымдарды енгізуді талап ететін қаржылық есептілік күнінен кейін болған барлық оқиғаларға қатысты тиісті түзетулер мен ашылымдар енгізілді деп мәлімдеме жасайды

Омарбеков Т.Б.
Басшы

М.о

Сапарова У.Р.
Бас бухгалтер

19 мамыр 2023 жыл

ТОО "ARIP Consulting group"
БИН 200 140 009 942
Для аудиторских
отчётов

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергэкспертиза)"

«ARIP Consulting group»
ЖАУАПКЕРШІЛІГІ
ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ



ТОВАРИЩЕСТВО С
ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ARIP Consulting group»

010000, Республика Казахстан, г. Нур-Султан, Е 491, дом 7, тел:8/701/257-11-14, e-mail: acgarip@gmail.com



Бекітемін:

«ARIP Consulting group»

ЖНС директоры

Жуматов М.К.

2023 жылдың 19 мамыры

«Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ басшылығына

ТӘУЕЛСІЗ АУДИТОРДЫҢ АУДИТОРЛЫҚ ҚОРЫТЫНДЫСЫ

Ескертпемен пікір

Біз «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ-ның 2022 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша бухгалтерлік балансынан, кірістер мен шығындар туралы есептен, ақша қаражатының қозғалысы туралы есептен, капиталдағы өзгерістер туралы есептен және есеп саясатының негізгі ережелерінің қысқаша шолуын қоса алғанда, түсіндірме жазбадан тұратын қаржылық есептілігіне аудит жүргіздік.

Біздің пікірімізше, біздің қорытындымыздың "Ескертпемен пікір білдіруге негіздеме" бөлімінде баяндалған мәселелердің әсерін қоспағанда, қоса беріліп отырған қаржылық есептілік 2022 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ-ның қаржылық жағдайын, сондай-ақ оның қаржылық нәтижелерін және ақша қаражатының қозғалысын сәйкес көрсетілген күні аяқталған жыл үшін қаржылық есептілік халықаралық стандарттарына (ҚЕХС) сәйкес барлық елеулі аспектілерде дұрыс көрсетеді.

Ескертпемен пікір білдіруге негіздеме

Біз "Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)" АҚ қаржылық есептілігінің аудитін орындау үшін 2022 жылғы мамырда есепті күннен кейін аудиторлар болып тағайындалдық және Қоғам есепті кезеңнің соңында жүргізген қорлар мен ұзақ мерзімді активтердің түгенделуін бақылай алмадық, сондай-ақ есепті кезеңнің соңында олардың санына басқа балама жолмен көз жеткізе алмадық. Есепті күнгі қорлар мен ұзақ мерзімді активтерді бағалау Қоғамның қызмет нәтижелеріне және бөлінбеген пайдасына әсер ететіндіктен, біз есепті кезеңдегі қызмет нәтижелеріне түзетулер енгізу қажет пе, жоқ па, соны анықтай алмадық.

Біз 4310 "Корпоративтік табыс салығы бойынша кейінге қалдырылған салық міндеттемелері" шоты бойынша 12 275 775 теңге мөлшеріндегі кіріс сальдосын және 657 301 теңге мөлшеріндегі шығыс сальдосын кейінге қалдырылған салықты дұрыс есептемеуіне байланысты растамаймыз (түсіндірмені басшылыққа хатта қараңыз).

Біз аудитті Аудиттің Халықаралық стандарттарына (АХС) сәйкес жүргіздік. Осы стандарттарға сәйкес біздің міндеттеріміз біздің қорытындымыздың "қаржылық есептілік аудиті үшін аудитордың жауапкершілігі" бөлімінде сипатталған. Біз бухгалтерлерге арналған этиканың халықаралық стандарттары жөніндегі кеңестің кәсіби бухгалтерлердің этика кодексіне (ХБЖК кодексі) сәйкес қоғамға қатысты тәуелсізбіз және Біз ХБЖК кодексіне сәйкес өзге де этикалық міндеттерді орындадық. Біз алған аудиторлық дәлелдер біздің пікірімізді білдіруге негіз болу үшін жеткілікті және тиісті деп санаймыз.

Басшылықтың және корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалардың қаржылық есептілік үшін жауапкершілігі

Басшылық көрсетілген қаржылық есептілікті ҚЕХС сәйкес дайындау және дұрыс ұсыну үшін және басшылық жосықсыз іс-әрекеттер немесе қателер салдарынан елеулі бұрмалауларды қамтымайтын қаржылық есептілікті дайындау үшін қажетті деп санайтын ішкі бақылау жүйесі үшін жауапты болады.

Қаржылық есептілікті дайындау кезінде басшылық Қоғамның өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетін бағалауға, тиісті жағдайларда қызметтің үздіксіздігіне қатысты мәліметтерді ашуға және басшылық қоғамды таратуға, оның қызметін тоқтатуға ниеттенген немесе оның қандай да бір қызметі болмаған жағдайларды қоспағанда, Қызметтің үздіксіздігі туралы жорамал негізінде есептілік жасауға жауапты болады қызметті жою немесе тоқтатудан басқа нақты балама болмаған жағдайда.

Корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалар Қоғамның қаржылық есептілігін дайындауды қадағалауға жауапты болады.

Аудитордың қаржылық есептілік аудиті үшін жауапкершілігі

Біздің мақсатымыз қаржылық есептілікте жосықсыз іс-әрекеттер немесе қателер салдарынан елеулі бұрмалаулар жоқ екендігіне ақылға қонымды сенімділік алу және біздің пікірімізді қамтитын аудиторлық қорытынды шығару болып табылады. Ақылға қонымды сенімділік жоғары сенімділік дәрежесін білдіреді, бірақ Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілген аудит олар болған кезде әрдайым елеулі бұрмалаушылықтарды анықтайтынына кепілдік болып табылмайды. Бұрмалау жосықсыз әрекеттердің немесе қателіктердің нәтижесі болуы мүмкін және егер олар жеке-жеке немесе жиынтығында пайдаланушылардың осы қаржылық есептілік негізінде қабылданатын экономикалық шешімдеріне әсер етуі мүмкін деп негізді түрде болжауға болатын болса, елеулі болып саналады.

Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілетін аудит шеңберінде біз кәсіби пайымдауды қолданамыз және бүкіл аудит барысында кәсіби скептицизмді сақтаймыз. Сонымен қатар, біз мыналарды орындаймыз:

- жосықсыз іс-әрекеттер немесе қателер салдарынан қаржылық есептіліктің елеулі бұрмалану тәуекелдерін анықтаймыз және бағалаймыз; осы тәуекелдерге жауап ретінде аудиторлық рәсімдерді әзірлейміз және жүргіземіз; пікірімізді білдіруге негіз болу үшін жеткілікті және тиісті болып табылатын аудиторлық дәлелдемелерді аламыз. Жосықсыз іс-әрекеттер нәтижесінде елеулі бұрмалануды анықтау тәуекелі қателік нәтижесінде елеулі бұрмалануды анықтау тәуекелінен жоғары, өйткені жосықсыз іс-әрекеттер сөз байласуды, жалғандықты, қасақана өткізіп жіберуді, ақпаратты бұрмаланған ұсынуды немесе ішкі бақылау жүйесінен тыс іс-әрекеттерді қамтуы мүмкін;

- Қоғамның ішкі бақылау жүйесінің тиімділігі туралы пікір білдіру мақсатында емес, жағдайларға сәйкес келетін аудиторлық рәсімдерді әзірлеу мақсатында аудит үшін маңызы бар ішкі бақылау жүйесі туралы түсінік аламыз;

- қолданылатын есеп саясатының тиісті сипатын және бухгалтерлік бағалаудың негізділігін және басшылық дайындаған ақпараттың тиісті ашылуын бағалаймыз;

- басшылықтың қызметтің үздіксіздігі туралы жорамалды қолдануының заңдылығы туралы қорытынды жасаймыз, ал алынған аудиторлық дәлелдемелердің негізінде нәтижесінде Қоғамның өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетіне елеулі күмән тууы мүмкін оқиғаларға немесе жағдайларға байланысты елеулі белгісіздіктің бар – жоғы туралы қорытынды жасаймыз. Егер біз елеулі белгісіздіктің бар екендігі туралы қорытындыға келсек, біз аудиторлық қорытындымызда қаржылық есептіліктегі ақпаратты тиісті түрде ашуға назар аударуымыз немесе, егер мұндай ақпаратты ашу тиісті емес болып табылса, біздің пікірімізді өзгертуіміз керек. Біздің тұжырымдарымыз аудиторлық қорытынды жасағанға дейін алынған аудиторлық дәлелдерге негізделген. Алайда, болашақ оқиғалар немесе жағдайлар Қоғамның өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетін жоғалтуына әкелуі мүмкін;

- қаржылық есептіліктің ұсынылуын тұтастай, оның құрылымы мен мазмұнын, оның ішінде ақпаратты ашуды, сондай-ақ қаржылық есептіліктің оның негізінде жатқан операциялар мен оқиғаларды олардың дұрыс ұсынылуын қамтамасыз ететіндей етіп ұсынуын бағалауды жүргіземіз.

Біз корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалармен аудиттің жоспарланған көлемі мен мерзімдері туралы, сондай-ақ аудит нәтижелері бойынша елеулі ескертулер, оның ішінде аудит процесінде анықтайтын ішкі бақылау жүйесінің елеулі кемшіліктері туралы ақпаратты олардың назарына жеткізе отырып, ақпараттық өзара іс-қимылды жүзеге асырамыз.

Біз сондай – ақ корпоративтік басқаруға жауапты тұлғаларға Тәуелсіздікке қатысты барлық тиісті этикалық талаптарды сақтағанымыз және осы адамдарға аудитордың тәуелсіздігіне негізді түрде ықпал ететін барлық өзара қатынастар мен өзге де мәселелер туралы, ал қажет болған жағдайларда тиісті сақтық шаралары туралы хабардар еткеніміз туралы мәлімдемені ұсынамыз.

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Біз корпоративтік басқаруға жауапты тұлғаларға жеткізген сұрақтардың ішінен ағымдағы кезеңдегі қаржылық есептілік аудиті үшін ең маңызды мәселелерді анықтаймыз, сондықтан аудиттің негізгі мәселелері болып табылады. Біз бұл мәселелерді аудиторлық қорытындымызда сипаттаймыз, егер бұл мәселелер туралы ақпаратты заңмен немесе нормативтік актімен жария етуге тыйым салынса немесе өте сирек жағдайларда біз қандай да бір мәселе туралы ақпарат біздің қорытындымызда хабарланбауы керек деген қорытындыға келсек, өйткені бұл туралы мұндай ақпаратты хабарлаудың теріс салдары оның хабарламасының әлеуметтік маңызды пайдасынан асып түседі деп болжауға болады.

**Нәтижелері бойынша тәуелсіз аудитордың
осы қорытындысы шығарылған Аудит басшысы**

Жуматов М.К. / ҚР Аудиторы

Аудитордың біліктілік куәлігі
№ 0000555, 02 ақпан 2018 жыл



Нугыманова А.Б. / Аудитор

Аудитордың біліктілік куәлігі
№ 0000923, 19 желтоқсан 2019 жыл



Аудитор мекен жайы: Қазақстан Республикасы,
Нұр-Сұлтан қ, көшесі. Е 491, 7 үй
сот.тел. 87012571114

Заңды тұлғаның мемлекеттік лицензиясы
№ 20001708, 30 қаңтар 2020 жыл

Қазақстан Республикасы, Астана қ,
19 мамыр 2023 жыл

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Қазақстан Республикасы Премьер министрінің бірінші
Орынбасарының Қаржы министрінің 2022 жылғы наурыздағы
№ 241 бұйрығына 1-қосымша

Қазақстан Республикасы Қаржы министрінің
2017 жылғы 28 маусымдағы
№ 404 бұйрығына 2-қосымша
Нысан 1

2022 жылғы есепті кезеңінің бухгалтерлік балансы

Қаржылық есептілік депозитарийіне бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы электрондық форматта ұсынылады

Әкімшілік деректер нысаны интернет-ресурста орналастырылған: www.minfin.gov.kz

Әкімшілік деректер нысанының индексі: № 1-Б (баланс)

Кезеңділігі: жылдық

Ақпаратты ұсынатын тұлғалар тобы: қаржы жылының нәтижелері бойынша жария мүдделі ұйымдар

Әкімшілік деректер нысанын ұсыну мерзімі: жыл сайын, есепті жылдан кейінгі жылдың 31 тамызынан кешіктірмей

Ұйымның атауы: «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ

2022 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша

Активтер	Жол коды	Есепті кезеңнің соңына	мың теңгемен
			Есепті кезеңнің басына
I. Қысқа мерзімді активтер:			
Ақша қаражаты және оның баламалары	010	415 625	466 622
Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қысқа мерзімді қаржы активтері	011		
Өзге жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қысқа мерзімді қаржы активтері	012		
Пайда немесе шығын арқылы әділ құны бойынша ескерілетін қысқа мерзімді қаржы активтері	013		
Қысқа мерзімді туынды қаржы құралдары	014		
Өзге қысқа мерзімді қаржы активтері	015	11 431	5 385
Қысқа мерзімді сауда және өзге де дебиторлық берешек	016	7 057	1 413
Жалдау бойынша қысқа мерзімді дебиторлық берешек	017		
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді активтер	018		
Ағымдағы табыс салығы	019	22 353	36 152
Қорлар	020	5 407	5 318
Биологиялық активтер	021		
Өзге қысқа мерзімді активтер	022	16 632	72 486
Қысқа мерзімді активтердің жиыны (010 жолдан 022 жолды қоса алғанда сомасы)	100	478 505	587 376
Сауға арналған активтер (немесе шығатын топтар)	101		
II. Ұзақ мерзімді активтер			
Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын ұзақ мерзімді қаржы активтері	110		
Өзге жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша бағаланатын ұзақ мерзімді қаржы активтері	111		
Пайда немесе шығын арқылы әділ құны бойынша ескерілетін ұзақ мерзімді қаржы активтері	112		
Ұзақ мерзімді туынды қаржы құралдары	113		
Бастапқы құны бойынша ескерілетін инвестициялар	114		
Әдісімен есепке алынатын инвестициялар үлестік қатысу	115		
Басқа да ұзақ мерзімді қаржы активтері	116		
Ұзақ мерзімді сауда және өзге де дебиторлық берешек	117		
Жалдау бойынша ұзақ мерзімді дебиторлық берешек	118		
Сатып алушылармен шарттар бойынша ұзақ мерзімді активтер	119		
Инвестициялық мүлік	120		
Негізгі құралдар	121	66 955	31 509
Пайдалану құқығы нысанындағы актив	122		
Биологиялық активтер	123		
Барлау және бағалау активтері	124		
Материалдық емес активтер	125	48 189	430
Кейінге қалдырылған салық активтері	126		
Басқа да ұзақ мерзімді активтер	127		

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Ұзақ мерзімді активтердің жиыны (110 жолдан 127 жолды қоса алғанда сомасы)	200	115 144	31 939
Баланс (100 жол + 101 жол + 200 жол)		593 649	619 315
Міндеттеме және капитал	Жол коды	Есепті кезеңнің соңына	Есепті кезеңнің басына
III. Қысқа мерзімді міндеттемелер			
Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	210		
Пайда немесе шығын арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	211		
Қысқа мерзімді туынды қаржы құралдары	212		
Өзге де қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	213		
Қысқа мерзімді сауда және өзге де кредиторлық берешек	214	7 089	8 270
Қысқа мерзімді бағалау міндеттемелері	215	10 775	8 138
Табыс салығы бойынша ағымдағы салық міндеттемелері	216		
Қызметкерлерге сыйақы	217	155	415
Жалдау бойынша қысқа мерзімді берешек	218		
Сатып алушылардың шарттар бойынша қысқа мерзімді міндеттемелері	219		
Мемлекеттік субсидиялар	220		
Төлеуге дивидендтер	221		
Өзге қысқа мерзімді міндеттемелер	222	1 255	736
Қысқа мерзімді міндеттемелердің жиынтығы (210 жолдан 222 жолды қоса алғанда сомасы)	300	19 274	17 559
Сатуға арналған шығатын топтардың міндеттемелері	301		
IV. Ұзақ мерзімді міндеттемелер			
Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	310		
Пайда немесе шығын арқылы әділ құны бойынша бағаланатын ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	311		
Ұзақ мерзімді туынды қаржы құралдары	312		
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	313		
Ұзақ мерзімді сауда және өзге де кредиторлық берешек	314		
Ұзақ мерзімді бағалау міндеттемелері	315		
Кейінге қалдырылған салық міндеттемелері	316	657	12 276
Қызметкерлерге сыйақы	317		
Жалдау бойынша ұзақ мерзімді берешек	318		
Сатып алушылармен шарттар бойынша ұзақ мерзімді міндеттемелер	319		
Мемлекеттік субсидиялар	320		
Басқа да ұзақ мерзімді міндеттемелер	321	75 288	136 677
Ұзақ мерзімді міндеттемелердің жиынтығы	400	75 945	148 953
V. Капитал			
Жарғылық (акционерлік) капитал	410	69 069	69 069
Эмиссиялық кіріс	411		
Сатып алынған меншікті үлестік құралдар	412		
Басқа жиынтық табыстың компоненттері	413		7 180
Бөлінбеген пайда (жабылмаған шығын)	414	429 361	376 554
Басқа капитал	415		
Меншік иелеріне жатқызылатын капитал жиынтығы (сомасы 410-нан 415-ке дейін)	420	498 430	452 803
Бақыланбайтын меншік иелерінің үлесі	421		
Барлық капитал (420 жол + 421 жол)	500	498 430	452 803
Баланс (300 жол + 301 жол + 400 жол + 500 жол)		593 649	619 315

Басшы Омарбеков Т.Б.

Бас бухгалтер Сапарова У.Р.

М.о.



АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Қазақстан Республикасы
Премьер министрінің бірінші орынбасарының
Қаржы министрінің 2022 жылғы наурыздағы
№ 241 бұйрығына 2-қосымша
Қазақстан Республикасы
Қаржы министрінің
2017 жылғы 28 маусымдағы
№ 404 бұйрығына 3-қосымша

Нысан 2

2022 жылғы есепті кезеңдегі кірістер мен шығындар туралы есеп

Қаржылық есептілік депозитарийіне бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы электрондық форматта ұсынылады

Әкімшілік деректер нысаны интернет-ресурста орналастырылған: www.minfin.gov.kz

Әкімшілік деректер нысанының индексі: № 2-ОПУ

Кезеңділігі: жылдық

Ақпаратты ұсынатын тұлғалар тобы: қаржы жылының нәтижелері бойынша жария мүдделі ұйымдар

Әкімшілік деректер нысанын ұсыну мерзімі: жыл сайын, есепті жылдан кейінгі жылдың 31 тамызынан кешіктірмей

Ұйымның атауы: «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ

2022 жылғы 31 желтоқсанда аяқталатын жыл үшін

Көрсеткіштердің атауы	Жол коды	мың теңгемен	
		Есепті кезеңде	Өткен кезең үшін
Тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді сатудан түскен түсім	010	478 346	429 661
Өткізілген тауарлардың, жұмыстардың және қызметтердің өзіндік құны	011	389 434	390 000
Жалпы пайда (шығын) (010 жол-011 жол)	012	88 912	39 661
Іске асыру бойынша шығыстар	013	76 988	17 760
Әкімшілік шығыстар	014	30 319	28 323
Операциялық пайда (залал) жиыны (+/- 012-ден 014-ке дейінгі жолдар)	020	(18 395)	(6 422)
Қаржылық кірістер	021	35 730	27 889
Қаржылық шығындар	022		
Үлестік қатысу әдісі бойынша ескерілетін қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің пайдасындағы (залалындағы) ұйымның үлесі	023		
Басқа кірістер	024	555	16 176
Өзге де шығыстар	025	2 223	263
Салық салынғанға дейінгі пайда (залал) (+/- 020-025 жолдар)	100	15 667	37 380
Табыс салығы бойынша шығыстар (-) (кірістер (+))	101	(731)	(32 481)
Салық салынғаннан кейінгі жалғасатын қызметтен пайда (залал) (100 жол + 101 жол)	200	14 936	4 899
Токтатылған қызметтен салық салынғаннан кейінгі пайда (залал)	201		
Бір жылдағы пайда (200 жол + 201 жол):	300	14 936	4 899
бас ұйымның меншік иелері			
бақыланбайтын меншік иелерінің үлесі			
Өзге де жиынтық кіріс, барлығы (сомасы 420 және 440):	400		
оның ішінде:			
Өзге жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша бағаланатын борыштық қаржы құралдарын қайта бағалау	410		
үлестік қатысу әдісі бойынша ескерілетін қауымдасқан ұйымдардың және бірлескен қызметтің өзге жиынтық табысындағы (залалындағы) үлес	411		
кейінге қалдырылған салыққа табыс салығының мөлшерлемесіндегі өзгерістің әсері	412		
ақша ағындарын хеджирлеу	413		
шетелдік ұйымдарға инвестициялар бойынша бағамдық айырма	414		
шетелдік операцияларға таза инвестицияларды хеджирлеу	415		
өзге де жиынтық табыстың өзге де компоненттері	416		
пайданың (залалдың) құрамында қайта сыныптау кезінде түзету	417		
басқа жиынтық табыс компоненттерінің салықтық әсері	418		
Кейінгі кезеңдердегі кірістерге немесе шығыстарға қайта сыныптауға жататын басқа да жиынтық табыстың жиынтығы (пайдаға салынатын салықты шегергенде) (410-418 жолдар сомасы)	420		
негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді қайта бағалау	431		

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

үлестік қатысу әдісі бойынша ескерілетін қауымдасқан ұйымдардың және бірлескен қызметтің өзге жиынтық табысындағы (залалындағы) үлес	432		
зейнетақы міндеттемелері бойынша актуарлық пайдалар (залалдар)	433		
басқа жиынтық табыс компоненттерінің салықтық әсері	434		
Өзге жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша бағаланатын үлестік қаржы құралдарын қайта бағалау	435		
Кейінгі кезеңдердегі кірістерге немесе шығыстарға қайта сыныптауға жатпайтын басқа да жиынтық табыс жиынтығы (пайдаға салынатын салықты шегергенде) (431-ден 435-ке дейінгі жолдар сомасы)	440		
Жалпы жиынтық табыс (300 жол + 400 жол)	500	14 936	4 899
Мыналарға жататын жалпы жиынтық табыс:			
бас ұйымның меншік иелері			
бақыланбайтын меншік иелерінің үлесі			
Акцияға пайда	600	21,62	7,10
оның ішінде:			
Акцияға базалық пайда:		21,62	7,10
жалғасып жатқан қызметтен			
тоқтатылған қызметтен			
Акцияға бөлінген пайда:			
жалғасып жатқан қызметтен			
тоқтатылған қызметтен			

Басшы Омарбеков Т.Б.

Бас бухгалтер Сапарова У.Р.

М.о.



АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

Қазақстан Республикасы
Премьер министрінің бірінші орынбасарының
Қаржы министрінің 2022 жылғы наурыздағы
№ 241 бұйрығына 3-қосымша

Қазақстан Республикасы
Қаржы министрінің
2017 жылғы 28 маусымдағы
№ 404 бұйрығына 4-қосымша

Нысан 3

2022 жылғы есепті кезеңдегі ақша қаражатының қозғалысы туралы есеп (тікелей әдіс)

Қаржылық есептілік депозитарийіне бағдарламалық камтамасыз ету арқылы электрондық форматта ұсынылады
Әкімшілік деректер нысаны интернет-ресурста орналастырылған: www.minfin.gov.kz

Әкімшілік деректер нысанының индексі: № 3-ДДС-П

Кезеңділігі: жылдық

Ақпаратты ұсынатын тұлғалар тобы: қаржы жылының нәтижелері бойынша жария мүдделі ұйымдар

Әкімшілік деректер нысанын ұсыну мерзімі: жыл сайын, есепті жылдан кейінгі жылдың 31 тамызынан кешіктірмей

Ұйымның атауы: «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Қазақэнергиясараптама)» АҚ

2022 жылғы 31 желтоқсанда аяқталатын жыл үшін

в тысячах тенге

Көрсеткіштердің атауы	Жол коды	Есепті кезеңде	Өткен кезең үшін
I. Операциялық қызметтен түскен ақша қаражатының қозғалысы			
1. Ақша қаражатының түсуі, барлығы (011 жолдан 016 жолды қоса алғанда сомасы)	010	554 890	508 833
оның ішінде:			
тауарлар мен қызметтерді сату	011	529 666	481 302
өзге де түсім	012		
сатып алушылардан, тапсырыс берушілерден алынған аванстар	013		
сақтандыру шарттары бойынша түсімдер	014		
алынған сыйақылар	015		
өзге де түсімдер	016	25 224	27 531
2. Ақша қаражатының шығуы, барлығы (021 жолдан 027 жолды қоса алғанда сомасы)	020	568 602	468 334
оның ішінде:			
тауарлар мен қызметтер үшін жеткізушілерге төлемдер	021	81 517	56 903
тауарлар мен қызметтерді жеткізушілерге берілген аванстар	022		
еңбекке ақы төлеу бойынша төлемдер	023	286 347	270 988
сыйақыны төлеу	024		
сақтандыру шарттары бойынша төлемдер	025		
табыс салығы және бюджетке төленетін басқа да төлемдер	026	189 750	132 178
басқа төлемдер	027	10 988	8 265
3. Операциялық қызметтен түскен ақша қаражатының таза сомасы (010 жол-020 жол)	030	(13 712)	40 499
II. Инвестициялық қызметтен түскен ақша қаражатының қозғалысы			
1. Ақша қаражатының түсуі, барлығы (041 жолдан 052 жолды қоса алғанда сомасы)	040	0	0
оның ішінде:			
негізгі құралдарды сату	041		
материалдық емес активтерді сату	042		
басқа да ұзақ мерзімді активтерді сату	043		
басқа ұйымдардың (еншілес ұйымдардан басқа) үлестік құралдарын және бірлескен кәсіпкерлікке қатысу үлестерін іске асыру	044		
басқа ұйымдардың борыштық құралдарын сату	045		
еншілес ұйымдарды бақылауды жоғалтқан кезде өтеу	046		
ақшалай салымдарды алып қою	047		
басқа да қаржы активтерін сату	048		
фьючерстік және форвардтық келісімшарттар, опциондар мен своптар	049		
алынған дивидендтер	050		

АО "Институт развития электроэнергетики и энергосбережения (Казахэнергоэкспертиза)"

алынған сыйақылар	051		
өзге де түсімдер	052		
2. Ақша қаражатының шығуы, барлығы (061 жолдан 073 жолды қоса алғанда сомасы)	060	0	0
оның ішінде:			
негізгі құралдарды сатып алу	061		
материалдық емес активтерді сатып алу	062		
басқа да ұзақ мерзімді активтерді сатып алу	063		
басқа ұйымдардың (еншілес ұйымдардан басқа) үлестік құралдарын және бірлескен кәсіпкерлікке қатысу үлестерін сатып алу	064		
басқа ұйымдардың борыштық құралдарын сатып алу	065		
еншілес ұйымдарды бақылауды сатып алу	066		
ақшалай салымдарды орналастыру	067		
сыйақыны төлеу	068		
өзге қаржы активтерін сатып алу	069		
қарыздар беру	070		
фьючерстік және форвардтық келісімшарттар, опциондар мен своптар	071		
қауымдасқан және еншілес ұйымдарға инвестициялар	072		
басқа төлемдер	073		
3. Инвестициялық қызметтен түскен ақша қаражатының таза сомасы (040 жол-060 жол)	080		
1. Ақша қаражатының түсуі, барлығы (091 жолдан 094 жолды қоса алғанда сомасы)	090	416 878	1 687 784
оның ішінде:			
акциялар мен басқа да қаржы құралдарының эмиссиясы	091		
қарыздар алу	092		
алынған сыйақылар	093		
өзге де түсімдер	094	416 878	1 687 784
2. Ақша қаражатының шығуы, барлығы (жолдар сомасы 101 по 105)	100	458 371	1 818 348
оның ішінде:			
қарыздарды өтеу	101		
сыйақыны төлеу	102		
выплата дивидендов	103	3 429	18 163
меншік иелеріне ұйымның акциялары бойынша төлемдер	104		
басқа да істен шығулар	105	454 942	1 800 185
3. Қаржы қызметінен түскен ақша қаражатының таза сомасы (090 жол-100 жол)	110	(41 493)	(130 564)
4. Валюталардың айырбастау бағамдарының теңгеге әсері	120	6 131	(12 166)
5. Ақша қаражаты мен олардың баламаларының баланстық құны өзгеруінің әсері	130	(1 923)	
6. Ақша қаражатының ұлғаюы +/- азаюы (030 жол +/- 080 жол +/- 110 жол +/- 120 жол +/- 130 жол)	140	(50 997)	(102 231)
7. Есепті кезеңнің басындағы ақша қаражаты және олардың баламалары	150	466 622	568 853
8. Есепті кезеңнің соңындағы ақша қаражаты және олардың баламалары	160	415 625	466 622

Басшы Омарбеков Т.Б.

Бас бухгалтер Сапарова У.Р.

М.о.

ТОО "ARIP Consulting Group"
БИН 200 140 009 942
Для аудиторских
отчетов

Қазақстан Республикасы
Премьер-министрінің бірінші орынбасарының
Қаржы министрінің 2022 жылғы наурыздағы
№ 241 бұйрығына 5-қосымша

Қазақстан Республикасы
Қаржы министрінің
2017 жылғы 28 маусымдағы
№ 404 бұйрығына 6-қосымша

Нысан 5

2021 жылғы есепті кезеңдегі капиталдағы өзгерістер туралы есеп

Қаржылық есептілік депозитарийіне бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы электрондық форматта ұсынылады
Әкімшілік деректер нысаны интернет-ресурста орналастырылған: www.minfin.gov.kz
Әкімшілік деректер нысанының индексі: № 5-ИК

Кезеңділігі: жылдық

Ахпаратты ұсынатын тұлғалар тобы: қаржы жылының нәтижелері бойынша жария мүдделі ұйымдар

Әкімшілік деректер нысанын ұсыну мерзімі: жыл сайын, есепті жылдан кейінгі жылдың 31 тамызынан кешіктірмей

Ұйымның атауы: «Электр энергетикасын дамыту және энергия үнемдеу институты (Казакэнергоисараптама)» АҚ

2021 жылғы 31 желтоқсанда аяқталатын жыл үшін

Компоненттердің атауы	Жол коды	Меншік иелеріне жататын капитал					Басқаланб айттын меншік иелерінің үлесі	Капитал жыны
		Жарғылы к (акционерлік) капитал	Эмисс иялық кіріс	Сатып алынған меншікті үлестік құралдар	Басқа жиынтық табыстың компоненттер і	Бөлінбеген пайда		
Өткен жылдың 1 қаңтарына сальдо	010	69 069			8 343	388 650		466 062
Есеп саясатындағы өзгеріс	011				(1 163)	1 163		
Қайта есептелген сальдо (010 жол +/- 011 жол)	100	69 069			7 180	389 813		466 062
Жалпы жиынтық табыс, барлығы (210 жол + 220 жол):	200					4 899		4 899
Жыл ішіндегі пайда (залал)	210					4 899		4 899
Өзге де жиынтық кіріс, барлығы (221-ден 229-ға дейінгі жолдар сомасы):	220							
оның ішінде:								
Басқа жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша бағаланатын борыштық қаржы құралдарын қайта бағалау (салық тиімділігін шегере отырып)	221							

6. Глоссарий

- ААЖ** – Автоматтандырылған ақпараттық жүйе
- ЖІӨ** – жалпы ішкі өнім
- МЖӘ** – мемлекеттік-жекешелік әріптестік
- МЭТ** – Мемлекеттік энергетикалық тізілім
- ЕЭК** – Еуразиялық экономикалық комиссия
- ҚНҚ** – қызметтің негізгі көрсеткіштері
- ИИДМ** – Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі
- ЖАО** – жергілікті атқарушы органдар
- ҰЭМ** – Ұлттық экономика министрлігі
- ШОК** – шағын және орта кәсіпкерлік
- ЭМ** – Энергетика министрлігі
- ЭГТРМ** – Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі
- ҚҚС** – қосылған құн салығы
- ҰКП** – Ұлттық Кәсіпкерлер Палатасы
- БҰҰ** – Біріккен Ұлттар Ұйымы
- ЭЫДҰ** – Экономикалық ынтымақтастық және даму ұйымы
- БҰҰДБ** – БҰҰ Даму Бағдарламасы
- РММ** – республикалық мемлекеттік мекеме
- ҚР** – Қазақстан Республикасы
- ІАҚ** – Ішкі аудит қызметі
- ІБҚ** – Ішкі бақылау жүйесі
- ДК** – Директорлар кеңесі
- ТМД** – Тәуелсіз Мемлекеттер Достастығы
- ТБЖ** – Тәуекелдерді басқару жүйесі
- АҚШ** – Америка Құрама Штаттары
- т.м.э.** – мұнай эквивалентінің тоннасы
- ш.о.т** – шартты отынның тоннасы
- ЖЭО** – жылу электр орталығы
- ЭСКО** – Энергия Сервистік келісімшарт