

Утверждён
решением Совета директоров
АО «Алатау Жарық Компаниясы»
от «___» _____ 2022 г.
протокол № _____

**Годовой отчёт
об итогах деятельности АО «Алатау Жарық Компаниясы» за 2021
год**

г. Алматы

1. Обращение руководства:

- Обращение Председателя Совета директоров АО «Алатау Жарык Компаниясы»;
- Обращение Председателя Правления Общества.

2. Информация об Обществе:

- общие сведения. История развития Общества;
- основные показатели и результаты деятельности за отчётный период.
- Стратегия развития.

3. Операционная деятельность:

- анализ основных рынков. Доля рынка, маркетинг и продажи, информация о продукции;
- стратегия деловой активности.

4. Существенные события отчетного периода:

- количество и номинальная стоимость выпущенных акций;
- информация о существенных сделках;
- анализ факторов, анализ финансовых результатов за отчётный год, анализ финансового состояния.

5. Управление рисками:

- организация системы управления рисками и системы внутреннего контроля.

6. Социальная ответственность и защита окружающей среды:

- система организации труда работников общества.
Участие в благотворительных и социальных проектах и мероприятиях;
- ответственность Общества в сфере экологии.
Природоохранная политика.

7. Корпоративное управление:

- описание системы корпоративного управления;
- акционерный капитал;
- организационная структура;
- Совет директоров;
- Правление Общества;
- Комитеты совета директоров и их функции;
- информация о вознаграждениях;
- устойчивое развитие;
- отчёт о следовании принципам корпоративного управления.

8. Финансовая отчётность:

- Отчёт независимого аудитора по финансовой отчётности Общества за отчётный год и данная финансовая отчётность.

9. Основные цели и задачи на следующий год:

- Цели и задачи, стоящие перед Обществом.

10. Дополнительная информация:

- глоссарий;
- цели и задачи, стоящие перед Обществом.

11. Приложение:

- сертификаты;
- контактная информация.

I. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



**Уважаемые коллеги!
Дорогие друзья!**

Наше государство с первых дней независимости придавало системе энергетики большое значение как основе экономического роста и социального развития страны.

Безусловно, что современная политика энергетической отрасли направлена на опережение запросов своих потребителей.

Главной задачей Акционерного общества «Алатау Жарық Компаниясы» (далее – Общество/АО «АЖК») является обеспечение надёжного функционирования электрических сетей г. Алматы и Алматинской области посредством наращивания мощностей для развития региональной инфраструктуры с целью обеспечения растущих нагрузок путём строительства новых электроэнергетических объектов в соответствии с современными техническими, экономическими, экологическими требованиями, стандартами профессиональной безопасности и охраны труда.

Конечно, высокие показатели менеджмента Общества являются результатом системной и планомерной работы по оптимизации производственных процессов. При этом компания соблюдает политику устойчивого развития путём активного внедрения его принципов в стратегию деятельности компании, включающие совершенствование системы управления охраной труда, развитие человеческого капитала и забота об окружающей среде. В отчётном году повышена заработная плата всем работникам компании, в рамках Инвестиционной политики реализуются проекты, имеющие огромное социальное значение в развитии региона.

Благодаря тому, что деятельность компании основывается на таких ключевых принципах, как стабильность, качество, профессионализм и ответственность, Компания на протяжении уже многих лет является ярким примером построения успешного топ-менеджмента.

Все это ещё раз убедительно показывает, что наши производственные и социальные достижения – это результат сплочённости и профессионализма коллектива компании.

АО «АЖК» не в первый раз подтверждает свой высокий статус профессионалов, неоднократно становились победителями республиканских профессиональных соревнований оперативно-ремонтного персонала по обслуживанию и ремонту распределительных электрических сетей.

Мощная производственная база, передовой опыт и новейшие технологии позволяют Компании сохранять ключевые позиции в реализации значимых национальных электроэнергетических проектов, направленных на решение важнейших для страны экономических и социальных задач.

Приоритетными направлениями инвестиционного проекта АО «АЖК» за 2021 год стали строительство, реконструкция и модернизация подстанций, распределительных сетей и энергетического оборудования с целью обеспечения надёжности энергоснабжения, повышения качества услуг, а также снижения нормативно-технических потерь.

Именно сплочённость и высококвалифицированный состав коллектива, постоянное совершенствование технологии производства и транспортировки электрической энергии, улучшение условий потребления энергоресурсов обусловили бесперебойное и надёжное энергоснабжение потребителей Алматинского региона.

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА Асыллова Абай Ногаевича



Уважаемые коллеги!

В новых экономических условиях АО «Алатау Жарық Компаниясы», будучи активным участником энергетического рынка Казахстана, продолжает эффективную работу по обеспечению надёжного функционирования электрических сетей города Алматы и Алматинской области.

Высокий уровень интегрированной системы менеджмента и широкое применение современных информационных технологий стали основанием для Общества в реализации значительного количества стратегических проектов, направленных на дальнейшее формирование наилучших условий для социально-экономического развития региона.

Безусловно, что принятые нами в последние годы кардинальные меры по безопасности труда, снижению фактических потерь электроэнергии, улучшению технических показателей работы оборудования подстанций, обновлению собственных основных средств производства, охране окружающей среды способствовали улучшению системы надёжного электроснабжения населения и наращиванию объёма поставляемой электроэнергии.

Статистические данные последних лет чётко указывают на тенденцию роста годового электропотребления в зоне ответственности АО «АЖК», который в 2021 году составил более 7,6 миллиардов киловатт-часов или на 12% выше показателя прошлого года.

Необходимо отметить, что наряду с увеличением объёмов оказываемых услуг, Общество активно реализует Программу энергосбережения и повышения энергоэффективности в электрических сетях, рассчитанную на 2020-2024 годы, что позволило нам в отчётном году сберечь более 6,6 млн. киловатт-часов.

Основным целевым показателем Общества является получение дохода. По итогам 2021 года полученная чистая прибыль превысила планируемую на 9% и составила более 2,9 миллиарда тенге при росте общих доходов на 4%.

В целях эффективного функционирования энергооборудований нами ежегодно проводится большой объем ремонтных работ как хозяйственным, так и подрядным способами. В 2021 году построено 1990 км линий электропередач 0,4 кВ, отремонтировано 208 ПС 35-220 кВ, модернизировано более 800 силовых трансформаторов 0,4-6-10 и 35 кВ и выше, реконструировано более 900 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов.

Общество одно из первых в стране внедрило и эффективно использует в технологическом процессе современные информационные технологий. Так, процедура

подключения к системе электроснабжения полностью автоматизирована и осуществляется путём удалённого приёма и выдачи технических условий через интернет-портал Общества (www.azhk.kz), при этом одновременно с ними выдаётся электронный акт разграничения балансовой принадлежности. Помимо этого, в технологическом процессе используются интерактивно-информационная карта, которая даёт возможность потребителям электроэнергии получать информацию о плановых и аварийных отключениях, и электронная Геоинформационная карта сетей и объектов, что позволяет быстро находить расположение энергообъектов.

Очень важным направлением деятельности Общества является развитие основных фондов, в рамках которого проводятся работы по реконструкции, модернизации и строительству электросетей. В целях систематизации работы ежегодно формируется инвестиционная программа. Так, освоение капитальных вложений за 2021 год при плане 12 миллиардов 088,834 миллионов тенге составило 105%. В рамках Инвестиционной программы построено 97, 1 км кабельных линий 10кВ, проведена реконструкция 14 распределительных пунктов, осуществлена реконструкция оборудования 91 трансформаторных подстанций (ТП), произведена замена существующих 27 ТП на новые КТПБ (комплектные трансформаторные подстанции блочные) и 64 силовых трансформаторов 6кВ на 10кВ в ТП.

Убеждён, что именно стратегически выверенная техническая и социальная политика придаёт Обществу новый импульс для дальнейшего успешного решения задач, направленных на повышение энергетической безопасности и надёжности энергообеспечения Алматинского региона.

II. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ:

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.

Полное наименование Общества:

акционерное общество «Алатау Жарык Компаниясы»;

Местонахождение исполнительного органа Общества:

050008, Республика Казахстан, г. Алматы, улица Манаса, дом 24 «Б».

тел.: /727/376-19-46, факс: +7 /727/ 277-54-87

Корпоративный веб-сайт Общества: www.azhk.kz.

Деятельность Общества осуществляется на основе хозяйственной самостоятельности.

Срок деятельности Общества не ограничен.

Форма собственности – частная.

Дата перерегистрации 17 февраля 2009 г.

Регистрационный номер № 26493-1910.

Единственный акционер – АО «Самрук - Энерго».

Сфера деятельности и отраслевая принадлежность

Отрасль – энергетика. Общество является региональной электросетевой компанией, осуществляющее передачу и распределение электрической энергии по городу Алматы и Алматинской области.

Государственное регулирование

Общество включено в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности – передача и распределение электрических энергии. Деятельность Общества регулируется Комитетом по регулированию естественных монополий, защите конкуренций и прав потребителей Министерства национальной экономики Казахстана.

Уставной капитал Общества на 31 декабря 2021 года составляет 72 078 687 тыс. тенге.

Фактическая Численность Общества на конец 2021 года составила 3802чел, при штатной численности 3858чел.

Наличие лицензии

Законом РК от 10 июля 2012 года № 36-V «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты РК» исключена обязанность Общества в получении лицензии.

Наличие сертификатов

Общество сертифицировано украинским филиалом «ТЮФ НОРД» (дочерняя компания немецкого концерна TÜV NORD GROUP) по интегрированной системе менеджмента и соответствует требованиям общепризнанных международных стандартов:

ISO 9001:2015 - менеджмент качества;

ISO 14001:2015 -экологический менеджмент;

ISO 45001: 2018 – менеджмент профессиональной безопасности и здоровья.

ISO 50001:2011 - энергетический менеджмент.

Производственная структура Общества соответствует целям, стоящим перед Обществом, а именно бесперебойной и качественной передачи электрической энергии потребителям г. Алматы и Алматинской области.

В соответствии с целевой функцией Общества в его составе находится группа производственных структурных подразделений, осуществляющих непрерывный процесс передачи и распределения электроэнергии.

В зависимости от конкретных задач и условий определены количество производственных структурных подразделений и состав их исполнителей. Величина их установлена с учётом возложенных функций на структурные подразделения, а также, структура учитывает перспективы развития и совершенствования Общества.

Производственная структура управления Общества разработана с учётом следующих условий:

- Общество обеспечивает передачу, распределение электрической энергии потребителям, находящимся на обслуживаемой территории. Взаимоотношение между Обществом и потребителями электрической энергии регулируется на основе «Правил пользования электрической и тепловой энергией» действующего законодательства Республики Казахстан;

- Общество осуществляет эксплуатацию и ремонт электрических сетей и электрооборудования в соответствии с требованиями действующих Правил устройства электроустановок, Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей. Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок и других руководящих документов, норм, правил, инструкций, обязательных для энергоснабжающих организаций.

Производственная структура обеспечивает соответствие прав руководителей и их обязанностей, а также обеспечивает связь между структурными подразделениями.

В соответствии с целевой функцией Общества в составе находится подразделение осуществляющих непрерывный процесс передачи и распределения электроэнергии, который обеспечивает надёжные и экономичные режимы работы оборудования и передаточных устройств, своевременно обнаруживать и оперативно устранять повреждения различных элементов сетей. Это функция оперативно-диспетчерского обслуживания основного производственного процесса.

Структурные подразделения осуществляющие ремонтно–эксплуатационное обслуживание основных производственных фондов Общества, а именно оборудования и передаточные устройства сетей, которые по функциям разделены на определённые управления по функциональным зонам обслуживания.

Конкретные функции управления материально-техническим снабжением, транспортным обеспечением, подготовкой, расстановкой кадров, охраны труда, капитальным строительством, планированием, учётом и контролем выполняют также соответствующие управления.

Техническая эксплуатация в Обществе осуществляется на территории 17-ти районов электрических сетей:

- Алматинская область:
- - Талгарский район электрических сетей (ТРЭС);
- - Есикский район электрических сетей (ЕРЭС);
- - Балхашский район электрических сетей (БРЭС);
- - Райымбекский район электрических сетей (РРЭС);
- - Карасайский район электрических сетей (КРЭС);
- - Илийский район электрических сетей (ИРЭС);
- - район электрических сетей Отеген батыр (Отеген батыр РЭС);
- - Уйгурский район электрических сетей (УРЭС);
- - Жамбылский район электрических сетей (ЖРЭС);
- - Шелекский район электрических сетей (ШРЭС)
- г. Алматы:
- - район электрических сетей -1 (РЭС-1);
- - район электрических сетей -2 (РЭС-2);
- - район электрических сетей -3 (РЭС-3);

- - район электрических сетей -4 (РЭС-4);
- - район электрических сетей -5 (РЭС-5);
- - район электрических сетей -6 (РЭС-6);
- - район электрических сетей -7 (РЭС-7);

Структура Общества включает следующие управления:

1. ПТУ (Производственно-техническое управление)
2. ОДУ (Оперативно-диспетчерское управление)
3. УП (Управление подстанций)
4. УЛЭП 35кВ и выше (Управление линий электропередач 35кВ и выше)
5. УРЗиА (Управление релейной защиты и автоматики)
6. УТК (Управление телекоммуникаций)
7. УМ (Управление метрологии)
8. УМиТ (Управление механизаций и транспорта)
9. УД (Управление диагностики)
10. УУиКЭ (Управление по учёту и контролю электроэнергии)
11. УМТО (Управление материально-технического обеспечения)
12. УЭСО (Управление электрических сетей области -10 РЭС в Алматинской области)
13. УРСГ (Управление распределительных сетей города -7 РЭС в г. Алматы).
14. ОДС (Оперативно-диспетчерская служба)
15. РТС (Ревизионно-техническая служба)
16. УЗ (Управление закупок)
17. УПР (Управление перспективного развития)
18. УТУ (Управление технических условий)
19. УКС (Управление капитального строительства)
20. ОЗО (Отдел земельных отношений)
21. ЦРЭО (Цех по ремонту электрооборудования)
22. РГ (Ремонтная группа)
23. УКНиОТ (Управление по контролю надежности и охране труда)
24. УКФ (Управление корпоративного финансирования)
25. УБУиО (Управление бухгалтерского учета и отчетности)
26. УЭ (Управление экономики)
27. ЮУ (Юридическое управление)
28. УЧР (Управление человеческими ресурсами)
29. СГЗ (Служба гражданской защиты)
30. УБ (Управление безопасности)
31. Канцелярия
32. АХС (Административно-хозяйственная служба).
33. УКР (Управление корпоративного развития)
34. Сектор по связям с общественностью и СМИ.

Штатное расписание утверждено решением Правления АО «Самрук-Энерго» от 20.12.2021 г. (Протокол № 35).

На 01.01.2022 года на балансе Общества находятся:

- линии электропередачи (далее - ЛЭП) напряжением 0,4 – 220 кВ, общей протяжённостью 30 457,27км.

Из них:

- ВЛ 220кВ – 410,34км;
- ВЛ 110кВ – 2 673,94 км;
- ВЛ 35кВ – 2 543,06 км;
- ВЛ 10кВ – 9 364,55 км;
- ВЛ 6кВ – 140,36 км;
- ВЛ 0,4кВ – 10 127,52 км;
- КЛ 220 кВ – 47,45 км;
- КЛ 110 кВ – 206,36 км;
- КЛ 35 кВ – 57,96 км;
- КЛ 10 кВ – 1 760,94 км;
- КЛ 6 кВ – 1 566,43 км;
- КЛ-0,4 кВ – 1 678,10 км;

ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

История Общества берет своё начало с той поры, когда в 1928 году в г.Алматы была запущена первая дизельная электростанция с тремя генераторами мощностью по 170 кВт каждый. С тех времён в связи с бурным развитием промышленности и сельского хозяйства страны были введены множество энергетических мощностей, сооружены линии электропередач, построены теплоэлектростанции.

АО «Алматы ПауэрКонсолидейтед» (в составе департаментов ТЭЦ-1,2,3, ЗТК, Капчагайской ГЭС, Каскада ГЭС, АРЭК, ГЭРС, ПРП, ЦПВТ и Головного офиса) являлось главным преемником государственной компании «Алматыэнерго», которая была приватизирована в августе 1996 года бельгийской компанией «Трактебель С.А.» (Бельгия, Брюссель, 1000, Пляс-дю-Трон.

18.05.1999 г. и 30.06.2003 г. Общество, в соответствии с действующим законодательством РК, была перерегистрирована в ЗАО «АПК» и в последующем в АО «АПК» соответственно. В мае 2000 года 60% доля «Трактебель» в «Пауэрфин Холдинг» была продана ЗАО «КазТрансГаз». Оставшиеся 40% акций «Пауэрфин Холдинг» приобретались у «Иктус Интернешнл Н.В.» (Нидерландские Антильские Острова, Кюрасао, Чучубивег 17) были приобретены позднее в несколько этапов.

В 2001 году Акимат города Алматы выкупил 100% акций «Пауэрфин Холдинг», став единственным владельцем АО «АПК». В связи с невозможностью погашения АО «АПК» своих финансовых обязательств перед АО «Народный банк Казахстана» Правительство Казахстана приняло постановление от 30 июня 2005 года № 653 «О мерах по обеспечению надлежащего функционирования энергетического комплекса города Алматы» о выкупе имущественного комплекса АО «АПК» компанией «КазТрансГаз».

30 июня 2005 года между АО «КазТрансГаз» (Преемник), АО «Народный Банк Казахстана» (Кредитор) и АО «Алматы ПауэрКонсолидэйтед» (Должник) подписано Соглашение об уступке прав требования (цессия), согласно которому Преемник выполнил все обязательства перед Кредитором. 17 августа 2005 года «Пауэрфин Холдинг» предоставляет в собственность АО «КазТрансГаз» 100 % акций АО «АПК».

С 2007 года АО «АПК» находится под управлением АО «Самрук-Энерго». Позднее, на основании решения Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 14 июля 2009 года АО «АЖК» передан в структуру АО «Самрук-Энерго».

В январе-марте 2007 года основные процедуры по реструктуризации АО «Алматы ПауэрКонсолидэйтед» были завершены и проведена реструктуризация деятельности АПК на: производство теплоэнергии и электроэнергии выведено в АО «Алматинские электрические станции» (далее - АлЭС); передача и распределение тепла и горячей воды выведено в АО «Алматинские тепловые сети» (далее - АлТС) – в настоящее время ТОО «АлТС»; производство электроэнергии, теплоэнергии и горячей воды в Актобе выведено в АО «Актобе ТЭЦ» (далее - АТЭЦ).

При этом АПК принадлежали 100% пакетов указанных дочерних организаций, за исключением ТОО «АлТС», которое в октябре 2007 года передано в коммунальную собственность г. Алматы. На настоящий момент владельцем ТОО «АлТС» является Акимат г. Алматы.

В марте 2009 года АО «АПК» было переименовано в АО «АЖК» (АО «Алатау Жарық Компаниясы»). Основной деятельностью АО «АЖК» является передача и распределение электрической энергии.

Сейчас АО «Алатау Жарық Компаниясы» является самой крупной энергосистемой на юге Республики Казахстан, поставляющей электроэнергию жителям города Алматы и Алматинской области, предприятиям, крестьянским хозяйствам и государственным учреждениям. АО «АЖК» - входит в группу компаний АО «Самрук-Энерго».

Первоочередная задача АО «АЖК» – надёжное и качественное обеспечение народа электрической энергией. В том числе снижение коммерческих и технических затрат, улучшение технических показателей работы оборудования подстанций, соблюдение безопасности труда и правил охраны окружающей среды. В Обществе накоплен богатый опыт рационального решения сложнейших проблем. В АО «АЖК» работают люди, пользующиеся авторитетом и имеющие заслуги не только в Казахстане, но и в странах СНГ.

Общество — надёжный партнёр крупнейших энергетических компаний Узбекистана, Кыргызстана. Общество снабжает электрической энергией не только самый крупный мегаполис, но и 9 районов области.

На сегодняшний день, электроэнергией пользуется все население этого края, то есть 2,5 миллиона человек.

Линии электропередачи Общества тянутся от берегов Балхаша до границ Китая. Единая энергетическая система Казахстана (ЕЭС) работает в параллельном режиме с Объединённой энергетической системой Центральной Азии (ОЭС), ЕЭС Казахстана и ЕЭС России.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ И РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

Решением Совета директоров АО «Самрук-Энерго» от 29.10.2021г. (протокол №11/21) утверждена и принята Стратегия развития АО «Самрук-Энерго» на 2022-2031 г.г.

Стратегия учитывает государственную политику в области стратегического планирования системы национальной энергетической безопасности, соответствует

основным стратегическим направлениям, целям и задачам АО «Самрук- Энерго» и разработана в соответствии с Корпоративным стандартом по стратегическому и бизнес планированию в группе компаний АО «Самрук-Энерго».

Стратегия Общества базируется на текущих позициях АО «Самрук-Энерго» с учётом основных тенденций внешней среды и энергетической отрасли, оказывающих влияние на условия функционирования общества.

Макроэкономические тенденции

На сегодняшний день, перед мировой энергетикой стоит масштабная задача по нахождению оптимального баланса между компонентами энергетической трилеммы: экономической доступностью электроэнергии, надёжностью снабжения и экологической устойчивостью. При этом, приоритет балансирования компонентов трилеммы, как правило, во многом определяется уровнем развития страны и смещается с экономической доступности электроэнергии в случае развивающихся стран к экологической устойчивости в случае развитых (Рисунок 1).

Рисунок 1. Глобальная энергетическая трилемма и смена императива при развитии страны.



Мировое развитие и необходимость балансирования внутри энергетической трилеммы определяет глобальные энергетические тренды, в том числе два наиболее значимых:

1. Энергопереход – глобальное повышение экологичности;
2. Глобализация сетей.

Перечисленные глобальные энергетические тренды, мировые экономические тренды и тренды развития экономики страны, определённые, в том числе, пятью институциональными реформами, предложенными Главой государства, определяют ключевые тенденции развития внешней среды и их влияние на бизнес Общества:

1. Снижение темпов роста экономики РК, и, как следствие, переход к консервативному прогнозу роста электропотребления;

2. Ослабление курса национальной валюты, что приведёт к удорожанию инвестиционной программы Общества, но существенно повысит конкурентоспособность на экспортных направлениях;

3. Усиление экологического регулирования экономики в РК;

4. Необходимость развития компетенций для энергоперехода в долгосрочной перспективе по мере снижения энергоемкости национальной экономики;

5. Интенсивное развитие технологий – рост востребованности инноваций, повышение возможностей эффективной генерации электроэнергии, добычи и переработки энергетического угля;

6. Интеграция энергетических рынков – рост возможностей экспорта и повышение конкурентного давления на внутреннем рынке;

7. Повышение социальной ответственности бизнеса и рост квалификационных требований к работникам – углубление взаимодействия с работниками и обществом, повышение производительности и культуры производства;

8. В перспективе – изменение структуры электроэнергетического рынка и оптимизация тарифа за счёт разделения рынка электроэнергии и мощности.

Видение и Миссия

Электроэнергетика - базовая инфраструктурная отрасль экономики, от которой зависит эффективность функционирования производственного комплекса, сферы услуг, а также качество жизни населения Республики Казахстан. Перед Компанией стоит задача по формированию сбалансированной модели развития, включающей в себя оптимальное соотношение обеспечения энергоресурсами внутренних потребителей и экспорта, сочетая высокую экономическую эффективность, инновационное совершенствование и передовые стандарты социальной ответственности. Исходя из этого формируется стратегическая миссия Компании.

Видение: Эффективная высокотехнологичная операционная энергетическая компания с высокой социальной и экологической ответственностью - лидер энергетики Казахстана.

Миссия: Создавать стоимость для акционеров, удовлетворять растущий спрос путем надежных поставок энергоресурсов, высокотехнологического развития, экологичности, руководствуясь принципами устойчивого развития. —

Стратегические цели

Для достижения видения Общества и следования стратегическим направлениям Общество сосредоточится на исполнении трёх стратегических целей, таких как:

1. Снижение нетто углеродного следа.
2. Увеличение производительности.
3. Увеличение стоимости чистых активов.

Выбранные цели позволят Обществу к 2031 году достичь следующих стратегических показателей:

- Стоимость чистых активов (NAV) в перспективе в 2031 году планируется увеличить в 2 раза по сравнению с показателем 2021 года.
- Долг/EBITDA в перспективе до 2031 года предусмотрено исполнение ковенантов кредиторов и акционера не более 3,5.
- Производительность труда к 2031 году увеличится в 1,5 раза по сравнению с показателем 2021 года.
- Снижение нетто углеродного следа к 2031 году снизится на 10% от показателя 2021

- года.
- Рейтинг корпоративного управления (РКУ) определено достичь на уровне АА в 2031 году.

ROI не применим по причине отсутствия активов к продаже.

Стратегические инициативы

Для достижения видения Общества и выполнения стратегических целей Общества сосредоточится на исполнении четырёх стратегических инициатив, таких как:

1. Повышение финансовой устойчивости;
2. Экологическая ответственность;
3. Развитие человеческого капитала
4. Реализация инвестиционных проектов;
5. Корпоративное управление.

Ежегодно решением Правления АО «Самрук-Энерго» утверждаются Карты ключевых показателей деятельности Председателя Правления и членов Правления АО «Алатау Жарық Компаниясы» за отчётный год. Для членов Правления Общества определяются ключевые корпоративные КПД и функциональные в зависимости от выполняемых функций. По итогу года согласно заключению Службы внутреннего аудита, утверждаются отчёты по исполнению и достижению целей по картам КПД.

Наименование		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Корпоративные КПД	Плановые целевые показатели	100%	100%	100%	100%
	Фактическое исполнение	81,3%	47,7%	52,9%	70,1%

Выбранные инициативы позволят Обществу достичь утверждённых акционером целевых значений.

III. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ РЫНКОВ. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОДУКЦИИ;

Основной деятельностью АО «АЖК» является услуга по передаче электрической энергии для потребителей г. Алматы и Алматинской области.

АО «АЖК» является субъектом естественной монополии и монополистом на рынке по оказанию услуг по передаче электрической энергии для г. Алматы и Алматинской области.

Свою деятельность АО «АЖК» осуществляет строго в соответствии с нормативно-правовыми актами в сфере электроэнергетики, естественных монополий. На 2021 год все договоры с Потребителями услуг АО «АЖК» заключило в соответствии с Типовым договором на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям регионального уровня, утверждённым приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 24 июня 2019г. №58, по тарифам, утверждённым ведомством уполномоченного органа.

Вся деятельность АО «АЖК», а также и тариф на услугу по передаче электрической энергии, как субъекта естественной монополии, регулируется и утверждается в Департаменте Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы и Алматинской области.

Средний взвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии за 2021 год составил 6,07 тенге за 1 кВтч без НДС, и складывался следующим образом:

- с 1 января по 31 мая 2021 года действовал тариф в размере 6,04 тенге за 1 кВтч без НДС (совместный Приказ Департаментов комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей по г. Алматы от 06.11.2020г. №126-ОД и Алматинской области от 06.11.2020г. №154-ОД);

- с 1 июня по 31 декабря 2021г. действовал тариф в размере 6,09 тенге за 1 кВтч без НДС (совместный Приказ Департаментов комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей по г. Алматы от 17.05.2021г. №47-ОД и Алматинской области от 17.05.2021г. №83-ОД).

Сильные и слабые стороны АО «АЖК» по сравнению с её конкурентами:

1. Сильные стороны.

К сильным сторонам относятся:

- энергопередающее АО «АЖК» является монополистом данного вида деятельности в зоне ответственности электрических сетей АО «АЖК».

- развитая схема системообразующих линий электропередачи напряжением -35-110-220-500;

- централизованная система оперативного диспетчерского управления;

- параллельная работа ЕЭС Казахстана с ОЭС Центральной Азии и ОЭС России;

- сформирована нормативно-правовая база для эффективного функционирования оптово-розничного рынка электроэнергии;

- возможности импорта/экспорта электроэнергии и наличие транзитного потенциала;

2. Слабые стороны.

К слабым сторонам относятся:

- высокая степень изношенности электрических сетей (~ 65-70 %);

- зависимость Юга Казахстана от поставок регулирующей мощности (электроэнергии) из стран Центральной Азии в связи с работой станций Казахстана ровным графиком;

- небольшой процент промышленных потребителей в г. Алматы и Алматинской области, зависимость роста потребления от бытовой нагрузки (населения), температурного фактора и инфляционных процессов;

- Алматинская энергосистема является дефицитной, 30-40% необходимой электроэнергии для электроснабжения потребителей осуществляется за счёт покупки от станций Севера РК (ЭГРЭС-1, ЭГРЭС-2), ЖГРЭС, МГЭС;

- быстрое развитие мегаполиса (жилищная программа, спортивные, культурные, торгово-развлекательные комплексы) приводит к перегрузу электрических сетей (ПС, ЛЭП), что приводит к ограничениям по подключению дополнительной нагрузки.

3. Возможности.

К возможностям электроэнергетической отрасли относятся:

- повышение транзитных возможностей региона;

- принятие мер по повышению инвестиционной привлекательности для привлечения инвестиций в развитие объектов электроэнергетики.

В 2021 году АО «АЖК» заключило Договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии и оказало фактические услуги следующим потребителям:

1. ТОО «АлматыЭнергоСбыт» в объёме – 6 756,635 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 88,39 %;

2. АО «АлЭС» в объёме – 74,641 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 0,98%;

3. АО «МАО» в объёме – 38,158 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 0,5%;

4. ТОО «КазФерроСталь» в объёме – 1,695 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 0,02%;

5. ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и ИР в объёме – 171,151 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 2,24%;

6. Филиал АО «KEGOC» АМЭС» в объёме – 0,987 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 0,01%;

7. АО «НК «Казахстан темір жолы» - «Алматинская дистанция электроснабжения» в объёме – 3,198 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 0,04%;

8. АО «Мойнакская ГЭС» (на хознужды станции) в объёме – 3,593 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет -0,05%;

9. ТОО «Samga Development» в объёме – 528,919 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 6,92%;

10. ТОО «Prime Energy Resources» в объёме – 63,986 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 0,84%;

11. ТОО «Росэлко Трэйд» в объёме – 0,643 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 0,01%;

12. ТОО «Оператор инфраструктуры ИЗА» в объёме – 0,357 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 0,005%;

13. ТОО «КАЗ ЭКОТРАНС» в объёме – 0,00696 млн.кВтч., доля в объёме передачи составляет – 0,0001%;

Общий объем оказанных услуг по передаче электрической энергии по сетям АО «АЖК» в 2021г. составил 7 643,971 млн.кВт.час.

Кроме того, в 2021 году АО «АЖК» оказывало услуги по передаче электрической энергии на безвозмездной основе следующим потребителям, в объёме:

1. ТОО «Samruk Green Energy» – 3,877 млн.кВтч;
2. ТОО «Энергия Әлемі» – 3,505 млн.кВтч;
3. ТОО «Аннар» – 4,742 млн.кВтч;
4. ТОО «ВЭС Нурлы» – 17,513 млн.кВтч;
5. ТОО «EC ENERGY Qazaqstan» (ГЭС) – 5,157 млн.кВтч;
6. ТОО «DEF» (ГЭС) – 0,164 млн.кВтч;
7. ТОО «ВЭС Сарыбулак» – 10,869 млн.кВтч;
8. ТОО «ВЭС Сарыбулак 2» – 10,004 млн.кВтч;
9. ТОО «ВЭС Кербулак» – 7,479 млн.кВтч;
10. ТОО «ВЭС Кербулак 2» – 6,059 млн.кВтч;
11. ТОО «Гидро-Пауэр» (ИГЭС-1) - 13,628 млн.кВтч;
12. ТОО «КазэлектроЭнергия» (ИГЭС-2) – 16,742 млн.кВтч;
13. ТОО «Almaty Engineering» - 16,992 млн.кВтч;
14. ТОО «Техно Базальт» (ВЭС) – 5,957 млн.кВтч;
15. ТОО «КапшагайСоларПарк» (СЭС) – 9,332 млн.кВтч.

АО «АЖК» осуществляет передачу электроэнергии по г. Алматы и Алматинской области. Передача электрической энергии – это услуга, оказываемая энергопередающей организацией, связанная с передачей электрической энергии от пунктов приёма по электрическим сетям (подстанциям и распределительным устройствам) энергопередающей

организации (АО «АЖК») до границы раздела балансовой принадлежности сетей энергоснабжающих организаций (ЭСО). Передача электроэнергии является монопольным видом деятельности. Энергопередающая компания АО «АЖК» является монополистом данного вида деятельности в зоне ответственности электрических сетей АО «АЖК». Энергокомпания АО «АЖК» представляет собой основную часть электрических сетей Алматинского энергоузла классов напряжения 220/110/35/6-10/0,4кВ. Территориально находится в Алматинской области и простирается от берегов озера Балхаш до границ с Китаем.

Поступление электроэнергии в электрическую сеть АО «АЖК» осуществляется по собственной границе АО «АЖК» – АО «АлЭС» до 60% - с шин станций АО «АлЭС» и электроэнергии до 40% от Северных энергоисточников Республики Казахстан, Жамбылской ГРЭС и станций Кыргызэнерго по границе АО «АЖК» - АО «KEGOC». Передача электроэнергии по сетям всех классов напряжения сопровождается технически обоснованными потерями электроэнергии, т.е. расходом части электроэнергии, совершающей полезную работу по транспортировке электроэнергии от мест производства до мест потребления.

Электроснабжением потребителей в зоне ответственности АО «АЖК» занимается энергоснабжающая организация ТОО «АлматыЭнергоСбыт» до 90% и другие мелкие ЭСО на основе двухсторонних договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии с АО «АЖК».

В 2021 году АО «АЖК» выступала Провайдером баланса только по собственным дисбалансам электрической энергии.

Основными целями и задачами энергопередающей компании являются:

- увеличение объёмов передачи электрической энергии по сетям;
- снижение объёмов потерь электроэнергии в сетях;
- модернизация и реконструкция электрооборудования для увеличения пропускной способности сетей;
- внедрение АСКУЭ и SCADA.

Ежегодный прирост электропотребления в энергетической отрасли составляет 3-4%, что соответствует среднестатистической величине по Казахстану при нормальном развитии экономики.

За последние годы произошло изменение структуры потребления потребителей Алматинского энергоузла. Объёмы потребления в секторе промышленного производства снизились, сохраняется тенденция увеличения нагрузки бытовых потребителей (население, увеличение электропотребления на обогрев, кондиционирование, освещение улиц, рекламы, парка электробытовых приборов). Потребление бытового сектора (до 93% от общего потребления) сильно зависит от температуры окружающего воздуха и изменения метеоусловий в течение суток.

Зависимость потребления Алматинского региона от температуры наружного воздуха: за 2021 год среднегодовая температура наружного воздуха (+11,5 град) было увеличение средней температуры наружного воздуха на 0,7 градуса по сравнению с аналогичным периодом 2020 года (+10,8 град). Низкие температуры наружного воздуха в осенне-зимние месяцы и жаркое аномальное лето 2021 года по сравнению с 2020 годом привели к увеличению потребления. Исключением является декабрь 2021 года: температура декабря 2021 года составила +1,2 град, что на +7,5 град выше декабря 2020 года (-6,3 град).

Соответственно и потребление декабря 2021 года было на уровне декабря 2020 года, значительного увеличения не произошло.

Так же основной причиной увеличения потребления является возобновление рабочей деятельности в стране в связи со снижением заражаемости COVID-19 (рост экономической активности в малом и среднем бизнесе) и снятием карантина, как это происходило в 2020 году. По итогам 2021 года потребление Алматинского энергоузла в зоне электрических сетей АО «АЖК» увеличился на 7,46%.

Снижение потерь электроэнергии является одной из основных задач АО «АЖК», для выполнения которой в Сообществе в 2019 году разработана и утверждена Приказом АО «АЖК» №099-п от 12.06.2020г. «Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности в электрических сетях АО «АЖК» на 2020-2024гг.» (далее Программа).

Разработанная Программа включает в себя следующие основные пункты:

- реконструкция и строительство электрических сетей;
- перевод распределительных сетей напряжением 6кВ на напряжение 10кВ;
- замена проводов на самонесущие изолированные провода (СИП);
- организационно-технические мероприятия;
- компенсация реактивной мощности;
- создание системы АСКУЭ и реконструкция каналов связи.

Как один из пунктов Программы, в АО «АЖК» ежегодно разрабатывается и реализуется «План организационно-технических мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях АО «АЖК», основными пунктами которого являются: отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок; отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой 35-220кВ; снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций; замена проводов на перегруженных линиях; замена перегруженных и ввод в эксплуатацию дополнительных трансформаторов.

Постоянное проведение мероприятий по снижению нормативных и предотвращение сверхнормативных потерь привело к снижению фактических потерь электроэнергии в сети АО «АЖК» с 16,83% в 2011 году до 11,92% в 2021 году. При этом сверхнормативные потери электроэнергии в сети АО «АЖК» отсутствуют, начиная с 2012 года.

Рисками по снижению объёмов передачи электрической энергии в сетях АО «АЖК» является температурный фактор. Потребление напрямую зависит от температуры окружающей среды и погодных условий (облачность, дождь, более тёплые зимние температуры по сравнению с аналогичными прошлыми периодами и т.д.), что особенно характерно для Алматинского энергорегиона (бытовой характер нагрузки потребителей). Также, снижение потребления может произойти из-за экономического финансового кризиса и, соответственно, замедления строительства и ввода новых объектов.

Перспективы развития рынка на следующие 5 лет:

Планируемый баланс электроэнергии по Алматинскому энергоузлу в зоне ответственности АО «АЖК» на 2022-2026 гг. (в соответствии с корректировкой Плана развития АО «АЖК» на 2022-2026 гг.)

	Единицы измерения	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Поступление э/э в сеть АО "АЖК"	тыс.кВтч	8 728 997,394	8 978 416,922	9 247 177,848	9 523 144,807	9 802 675,555
Потери э/э в сетях АО	тыс.кВтч	1 056 339,581	1 081 488,360	1 114 222,638	1 147 082,165	1 176 212,245

"АЖК"	%	12,10	12,05	12,05	12,05	12,00
ХН АО "АЖК"	тыс.кВтч	9 782,013	10 373,847	10 373,847	10 373,847	10 373,847
Передача э/э по сетям АО "АЖК"	тыс.кВтч	7 638 402,636	7 867 554,715	8 103 581,363	8 346 688,795	8 597 089,463

СТРАТЕГИЯ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НА 2021-2025 ГОДЫ

Инвестиционная программа на 2021 год утверждена в рамках Плана развития АО «АЖК» на 2021-2025 годы протоколом заседания Правления АО «Самрук-Энерго» №32 от 11.12.2020 года, а также Протоколом заседания Правления АО «Самрук-Энерго» №7 от 01.03.2021 года с учётом корректировок.

При утверждённых показателях в размере 12 089 млн. тенге фактическое исполнение инвестиционной программы составило 12 727 млн. тенге или 105%. Из них 10 396 млн. тенге освоено за счёт собственных средств, 1 960 млн. тенге за счёт заёмных средств, 368 млн. тенге за счёт увеличения уставного капитала, 2,9 млн. тенге за счёт доходов от иных видов деятельности.

Наименование	Источники финансирования	2021г план	2021г факт	%исполнения
Общие расходы на развитие (инвестиции)	Всего в т.ч.	12 089	12 727	105%
	Заёмные	1 960	1 960	100%
	Увеличение уставного капитала	-	368	-
	ИВД	-	2,9	-
	собственные	10 128	10 396	103%

В том числе по проектам:

Наименование мероприятий	План	Факт	%исполнения
Общие расходы на развитие (инвестиции)	12 089	12 727	105%
Инвестиционные проекты	1 261	2 019	160%
«Строительство ПС 110/10 кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области	1 000	2 000	200%
Второй этап работ по проекту Строительство «ПС 110/10/6кВ № 14А «Турксиб» «Установка оборудования 6-10 кВ на вновь построенную ПС-110/10/6 кВ №170А «Жас-Канат» (ПС-110/10/6 кВ «Турксиб»)	-	19	-
Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК	261	0	0%
Поддержание в рабочем состоянии производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности, в том числе:	10 386	10 692	103%
Реконструкция распределительных электрических сетей	8 489	7 448	88%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	374	66	18%
Строительство, Реконструкция ПС	308	12	4%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	197	656	333%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	1 018	2 511	247%
Поддержание в рабочем состоянии административных активов	442	16	4%

Инвестиционные проекты

В 2021 году начаты строительно-монтажные работы по проекту Строительство ПС

110/10кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110кВ ПС 220кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области.

- смонтированы силовые трансформаторы Т-1 и Т-2;
- установлены элегазовые выключатели 110 кВ 2 комплекта на 1 и 2 секцию;
- установлены трансформаторы тока 110 кВ;
- установлены разъединители 110 кВ;
- установлен приёмный портал ОРУ-110 кВ.

Новая ПС 110/10-10кВ «Кокозек» ориентирована на подачу электроэнергии в промышленную зону Алматинской области.

В данном регионе имеется дефицит свободных мощностей необходимых для оказания регулируемой услуги.

Отсутствие возможности выдачи дополнительных мощностей оказывает отрицательный эффект в увеличении промышленного потенциала региона, в части невозможности реализации новых проектов, а также модернизации, расширения, увеличения мощностей производства действующих предприятий.

Вместе с тем на территории промышленной зоны «Кокозек» ведётся строительство более 5 инвестиционных проектов реализацию которых может затруднить отсутствие источников электроснабжения на данном массиве. Также на территории промышленной зоны действуют 8 предприятий, которые в перспективе планируют расширение и увеличение производственных мощностей, что потребует дополнительной потребности в электроснабжении.

Реализация проекта увеличит свободную трансформаторную мощность данного региона, что даст возможность подключения новых потребителей.

Поддержание в рабочем состоянии производственных активов

Реконструкция распределительных электрических сетей

Общий объем освоенных капитальных вложений по реконструкции распределительных электрических сетей за 2021 год составил 7 748 млн. тенге.

В 2021 году завершена реализация проектов:

1. Перевод нагрузки с ПС № 19А на вновь построенную ПС «Мамыр»;
2. Перевод сетей 6кВ на напряжение 10кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап

Осуществляется производство работ по проектам реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4кВ, с заменой перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надёжности по РЭС-1,2,4,6.

Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и Алматинской области.

Также, продолжается производство работ по переводу нагрузок с существующих ПС 35/6 на вновь построенные ПС 110/10 с переводом сетей 6кВ на 10кВ. Эффектом от реализации проектов по переводу нагрузок является исключение двойной трансформации и сокращение потерь в электрических сетях АО «АЖК», а также увеличение пропускной способности распределительных сетей 10кВ путем ликвидации класса напряжения 35кВ, перевода электрических сетей 6кВ на повышенное напряжение 10кВ.

В 2021 году в рамках реконструкции распределительных сетей выполнены следующие

работы:

- Перевод КЛ-6кВ на напряжение 10кВ – 97,946 км;
- Реконструкция РП - 14 шт.,
- Реконструкция ТП – 89 шт.

Эффекты от реализации мероприятий по реконструкции распределительных сетей:

- Повышение уровня надёжности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии;
- Снижение износа основных средств;
- Снижение уровня потерь;
- Снижение затрат на проведение ремонтной кампании;
- Снижение эксплуатационных расходов;
- Увеличение пропускной способности распределительных сетей;
- Снижение недоотпуска электроэнергии.

Строительство и реконструкция ЛЭП

Фактическое освоение составило 66 млн. тенге за счёт собственных средств.

В 2021 году завершены работы по проекту «Реконструкция ВЛ-110 кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110 кВ №120АИ на ПС-220 кВ «Бесагаш».

ЛЭП-110кВ с заходом-выходом на ПС «Бесагаш» включена под рабочее напряжение, что позволило разгрузить автотрансформаторы АТЭЦ-3 и увеличить пропускную способность транзита сети 110кВ АТЭЦ-3-ПС №16И «НЯЦ».

При реализации проекта, вместо старого провода АС-185, реконструированы на высокотемпературные композитные провода марки АССС «Corengagen 230» были заменены более 37 км ЛЭП-110кВ, которые обеспечивают минимальный провис провода при нагреве и увеличивают пропускную способность линий электропередачи.

Эффектами от реализации проекта является:

- Снижение износа
- Обеспечение повышения качества, надёжности и эффективности регулируемой услуги
- Снижение потерь

Строительство, реконструкция подстанций

Общий объем освоенных капитальных вложений по строительству и реконструкции существующих подстанций за 2020 год составил 12 млн. тенге. Источниками финансирования проекта являются собственные средства.

В 2021 году начата разработка ПСД по проекту «Развитие Шелекского энергоузла».

В рамках проекта предусматривается:

- Строительство ПС 220/110/10 «Кокпек» с двумя автотрансформаторами 220/110/10кВ;
- Строительство двух ЛЭП-220кВ ПС 220/110/10 «Кокпек» - ПС 220кВ №166А «Бесагаш» ориентировочной протяжённостью 136 км, отдельными линиями, не в двухцепном исполнении;

- Строительство ПС 110кВ «Саты» с 2ВЛ-110кВ до ПС «Кокпек»;
- Строительство ЛЭП-110кВ ПС «Саты» - ПС №77И «Жаланап» с реконструкцией ПС №77И «Жаланап».

Реализация проекта осуществляется для усиления существующих сетей с целью беспрепятственного подключения объектов ВИЭ в Шелекском энергоузле и связи с энергосистемой Алматинского региона.

Внедрение SCADA, АСКУЭ

Общий объем освоенных капитальных вложений на внедрение SCADA, АСКУЭ за 2021 год составил 656 млн. тенге. Источниками финансирования проекта являются собственные средства.

В 2021 году:

- Завершены работы по расширению существующей системы диспетчеризации АТІ SCADA. Произведено обновление системы с увеличением объёма телеметрии, клиентских лицензий, Web-функций. Установлены основной и резервный сервер модуля автоматической подачи заявок на ремонт. Выполнены работы по заполнению справочников энергетического оборудования, выполнен запуск модуля ГИС. Комплекс предназначен для автоматизации процесса создания, рассмотрения и обработки диспетчерских заявок на ремонт энергетического оборудования распределительных городских сетей;
- Завершены работы по модернизации существующего программно-аппаратного комплекса АСКУЭ АО «АЖК» с учётом миграции в систему всех существующих точек учёта. Работы выполнялись с целью оптимизации затрат на обслуживание путём установки программного комплекса «Энергосфера». Данный комплекс позволил, в первую очередь полностью исключить затраты на ежегодную техническую поддержку СУБД на основе Oracle, так как ПК «Энергосфера» не требует ежегодной оплаты. В рамках реализации проекта произведено обновление серверного оборудования, созданы основная и резервная площадки с учётом размещения в разных зданиях;
- Завершены работы по разработке ПСД автоматизированной системы коммерческого учёта электроэнергии ПС областных РЭС и РП города, и расширению существующих систем диспетчеризации с установкой систем телемеханики и связи в ЖРЭС, ТРЭС АО «АЖК». Данный проект необходим в целях обеспечения АСКУЭ на узловых ПС-110/35/10кВ РЭС области для контроля и анализа отпуска электроэнергии в сеть РЭС области, а также РП города. Также в рамках проекта планируется реконструкция диспетчерских служб города по управлению сетями 6-10кВ.

Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности

Общий объем освоенных капитальных вложений составил 2 511 млн. тенге.

В 2021 году в рамках прочих затрат на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной

деятельности выполнено:

- Завершены работы по модернизации систем отображения коллективного пользования на Центральном диспетчерском пункте АО «АЖК». Видеостены используются для отображения электронных электрических схем SCADA-систем и наблюдения за потоками распределения электрической энергии оперативным диспетчерским персоналом. Видеостены BARCO, установленные в 2008 году на ЦДП АО АЖК технически и морально устарели и требовали полной замены на новые. Видеостены BARCO построены на базе видеокубов серии OverView-D2, были сняты с сервисной поддержки в 2017 году, в связи с чем запасные части отсутствуют. Видеостена PLANAR установленная в 2014 году находилась в режиме аварийной работы с приглушенным освещением изображения из-за износа. Выполнена замена устаревшего оборудования на систему с применением технологии обратной лазерной проекции FullHD восстановление видеостены PLANAR, путём полной замены светодиодных ламп обратной проекции, произведено полное обновление и замена устаревшего оборудования рабочих мест диспетчеров.
- Завершены работы по корректировке ПСД «Модернизация систем безопасности зданий и прилегающих к ним территорий (Манаса 24Б, Розыбакиева б)». Работы выполнены на основании Постановления Правительства РК от 28.08.2013 г. № 876 согласно утвержденного перечня объектов РК уязвимых в террористическом отношении, в соответствии с региональным перечнем, утверждённым акимом г. Алматы, где АО "АЖК" относится к уязвимым в террористическом отношении. В соответствии со статьёй 10-2 Закона РК от 13 июля 1999 года №416 «О противодействии терроризму», для защиты объектов, уязвимых в террористическом отношении, осуществляются правовые, организационные, инженерно-технические, специальные, охранные и иные меры по повышению уровня антитеррористической защищенности этих объектов и готовности государственных органов, юридических лиц к ликвидации и минимизации последствий актов терроризма.
- Осуществлено приобретение и обновление основных средств и нематериальных активов.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НА 2022-2025 ГОДЫ

В 2020 году в рамках утверждения тарифа была утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы. Инвестиционная программа на 2021-2025 годы утверждена совместным приказом Министерства энергетики от 06.11.2020 года №378, ДКРЕМ по г. Алматы от 19.08.2020 года №71-ОД и ДКРЕМ по Алматинской области от 18.08.2020 года №103-ОД.

С учётом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2022-2025 годах составит 55 539 млн. тенге.

тыс. тенге

Источники финансирования	2022 план	2023 план	2024 план	2025 план	Итого 2022-2025
ВСЕГО, в том числе:	11 454	12 708	11 680	19 697	55 539

Собственные средства	11 454	12 708	11 680	19 697	55 539
----------------------	--------	--------	--------	--------	--------

Также, по решению АО «Самрук-Энерго», проводится корректировка Плана развития АО «АЖК» на 2022-2026 годы, в рамках Плана развития сформирован проект бюджета капитальных вложений на 2022-2026 годы.

млн. тенге

Наименование проекта	Источники финансирования	2022 план	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план
Всего капитальных вложений	Всего в т.ч.	14 463	21 813	21 864	30 163	26 038
	заемные	-	6 000	7 000	7 000	8 000
	Увеличение уставного капитала	2 654	2 219	2 219	2 502	-
	собственные	11 809	13 594	12 644	20 661	18 038

В том числе по проектам:

Наименование проекта	2022 план	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план
Всего капитальных вложений	14 463	21 813	21 864	30 163	26 038
Инвестиционные проекты	3 001	9 599	10 534	13 275	12 714
Второй этап работ по проекту Строительство «ПС 110/10/6кВ № 14А «Турксиб» «Установка оборудования 6-10 кВ на вновь построенную ПС-110/10/6 кВ №170А «Жас-Канат» (ПС-110/10/6 кВ «Турксиб»)	-	1 380	-	-	-
«Строительство ПС 110/10кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110кВ ПС 220кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области	779	-	-	-	-
Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК	2	-	1 315	3 773	4 714
Реконструкция кабельных сетей	194	8 219	9 219	9 502	8 000
Реализация АСКУЭ	2 025	-	-	-	-
Поддержание в рабочем состоянии производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности, в том числе:	11 412	12 214	11 330	16 888	13 324
Реконструкция распределительных электрических сетей	8 525	9 811	5 079	503	5 125
Строительство, Реконструкция ЛЭП	273	-	464	3 518	-
Строительство, Реконструкция ПС	112	-	2 257	3 821	1 500
Внедрение SCADA, АСКУЭ	761	902	1 932	7 427	5 000
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	1 742	1 501	1 598	1 617	1 699
Общая сумма на поддержание в рабочем состоянии административных активов	50	-	-	-	-

В рамках реализации инвестиционной программы на 2022-2025 годы планируется:

- Завершение строительства ПС 110/10кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110кВ ПС 220кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области;
- Второй этап работ на ПС №170А «Жас Канат» («Турксиб»);
- Реконструкция существующих подстанций – 3 шт:
- Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК;

- Реконструкция ПС 110 кВ №46А «Шоссейная» с заменой трансформаторов на 2х63МВА с КРУН-10кВ;
- Реконструкция ПС 110/10кВ №119А «Новозападная»;
- Строительство и реконструкция линий электропередач 35кВ и выше;
- Реконструкция и модернизация ЛЭП-6-10-0,4кВ.

В том числе в 2022 году планируется:

- Выполнение мероприятий по реконструкции кабельных сетей г.Алматы, включённых в Национальный проект «Устойчивый экономический рост, направленный на повышение благосостояния казахстанцев» с реализацией проектов Прокладка КЛ-10кВ «ПС-151А - ТП-1203», Перевод нагрузки с ф.9 ПС-127 на проектируемый РП со строительством 2 КЛ-10 кВ от ПС-171, Прокладка КЛ-10кВ: «РП24-оп.№1 ВЛ-6кВ ТП-5041, Разработка схемы надёжного электроснабжения ТП-2077 «БСМП» (потребитель 1 категории), Прокладка 2КЛ-10кВ путём врезки в существующий КЛ-6кВ «ф.36-1А – РП-41» до ТП-2391, Прокладка КЛ-10кВ от ПС-151А «Райымбек» до РП-41 с.2, Реконструкция КЛ-35кВ от ПС №65А «Ремстройтехника» до опоры №2 ПС №36А «Мраморный завод»;
- Выполнение работ по реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4кВ, с заменой перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надёжности по РЭС-1,2,4,6;
- Выполнение работ в Алматинской области по проектам реконструкции электрических сетей 10/0,4кВ в РЭС «Отеген батыр», Карасайском РЭС и Талгарском РЭС;
- Продолжение реализации проекта АСКУЭ с установкой оборудования в РП города и приборов учёта;
- Проведение капитального ремонта сетей и оборудования по г. Алматы и Алматинской области

В том числе в 2022 году планируется завершение работ по следующим проектам:

- Строительство ПС 110/10кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110кВ ПС 220кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области;
- Перевод части нагрузок с существующих ПС-5А, ПС-17А и ПС-132А на вновь построенную ПС110/10 «Отрар».

IV. СУЩЕСТВЕННЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Количество и номинальная стоимость выпущенных акций

Простые акции KZ1C00004779:

1. Количество объявленных акций – 147 364 847 шт.
2. Количество размещенных акций – 142 315 508 шт.
3. Количество выкупленных АО «АЖК» акций – 3 703 900 шт.
4. Процент акций, принадлежащих АО «Самрук-Энерго» - 92,27918683%.

5. Процент акций, выкупленных АО «АЖК» - 5,11736011%.

Привилегированные акции KZ100005573:

1. Количество объявленных акций – 1 250 шт.

2. Количество размещенных акций – 0 шт.

3. Количество выкупленных АО «АЖК» акций – 0 шт.

4. Процент акций, принадлежащих АО «Самрук-Энерго» - 0,0009%.

Информация о существенных сделках

Отчет о сделках, в совершении которых АО «Алатау Жарық Компаниясы» имеется заинтересованность за период 2021 год

В соответствии с подпунктом 8) пункта 17.4 статьи 17 Устава Общества, к компетенции Правления Общества относится принятие решения о заключении сделок между организациями, входящими в группу АО «Самрук-Қазына», в совершении которых имеется заинтересованность.

Сделки, в совершении которых у АО «Алатау Жарық Компаниясы» имеется заинтересованность осуществляются после принятия решения исполнительного органа в соответствии с Правилами заключения сделок между организациями, входящими в группу АО «Самрук-Қазына», в совершении которых Законом РК «Об акционерных обществах» установлены особые условия, утвержденными Советом директоров АО «ФНБ «АО «Самрук-Қазына» от 27 апреля 2009 года (Протокол № 18).

За период 2021 год Обществом были заключены следующие сделки на передачу электрической энергии со следующими организациями, относящимися к указанной категории и входящими в группу АО «Самрук- Қазына»:

Доходная часть. Договоры на передачу электрической энергии

-**ТОО «АлматыЭнергоСбыт» №2021/0001У** от 15.12.2020 г. (с 01.01.2021г по 31.12.2021г.) в объеме 6 100 000,00 тыс.кВтч (**36 844 000,00 тыс.тенге без учета НДС**);

-**АО «Алматинские электрические станции» №2021/0004У** от 20.12.2020 г. (с 01.01.2021 по 31.12.2021г.) в объеме 69 958,023 тыс.кВтч (**422 546,46 тыс.тенге без учета НДС**);

-**АО «Мойнакская гидроэлектростанция имени У.Д. Кантаева» №2020/0008У** от 23.12.2019 г. (с 01.01.2019г. по 31.12.2021г) в объеме 4 300,000 тыс.кВтч (**25 972,00 тыс.тенге без учета НДС**);

-**Филиал Акционерного общества «Национальная компания «Қазақстан темір жолы» - «Дирекция магистральной сети» №2021/0007У** от 20.12.2020 г. (с 01.01.2021 по 31.12.2021 гг.) в объеме 4 251,123 тыс.кВтч (**25 676,78 тыс.тенге без учета НДС**);

-**Филиал Акционерного общества «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» №2020/0062М** от 11.09.20г. (с 01.10.2020 по 31.12.2021гг.) в объеме 1 620,000 тыс.кВтч (**9 784,80 тыс.тенге без учета НДС**).

Расходная часть. Договоры, связанные с основной деятельностью компании.

-**АО «АлЭС» №2021K00027У** от 20.12.2020 г. (с 01.01.2021 по 31.12.2021г.) в объеме 996 022 729,55 кВтч (985 746 842,05 кВтч – электрическая энергия для компенсации нормативных потерь, 10 275 887,50 кВтч - электрическая энергия на хозяйственные нужды;

-**ТОО "Samruk Green Energy" №2020/0062М** от 11.09.20г. (с 01.01.2021 по 31.12.2021гг) объем услуг составляет - 14 944 000,00 кВтч;

-«Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» №007-618/20 от 29.12.2020г. (с 01.01.2021 по 31.12.2021гг) объем услуг составляет 270 000 кВт;

-АО «KEGOC» № 176-ОБР/01-13-Д-1169 от 30.12.19г. (с 01.01.2020-31.12.2021гг.) Покупка услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в объеме услуг составляет 996 487,250 тыс.кВтч. Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети в объеме услуг составляет – 318 859,769 тыс.кВтч;

-АО «KEGOC» №179ТПП/01-13-Д-1170 от 30.12.19 г. (с 01.01.2020-31.12.2021гг) Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети в объеме услуг составляет – 318 859,769 тыс.кВтч;

-ТОО «Расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников энергии» №08-ДО-20 от 06.12.18г. (с 01.01.2019-31.12.2021гг.) Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в объеме 1 776 МВт.

Финансово- экономические показатели

Анализ финансового состояния Общества по итогам 2021 года

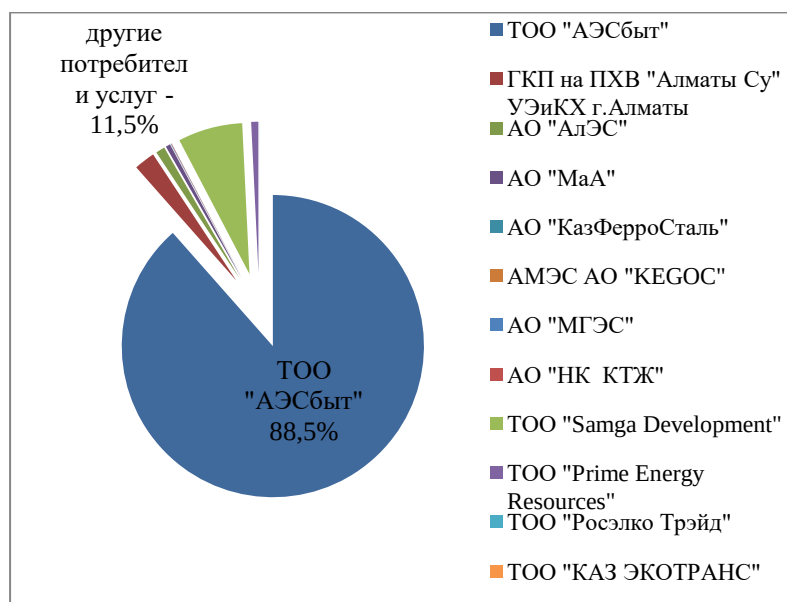
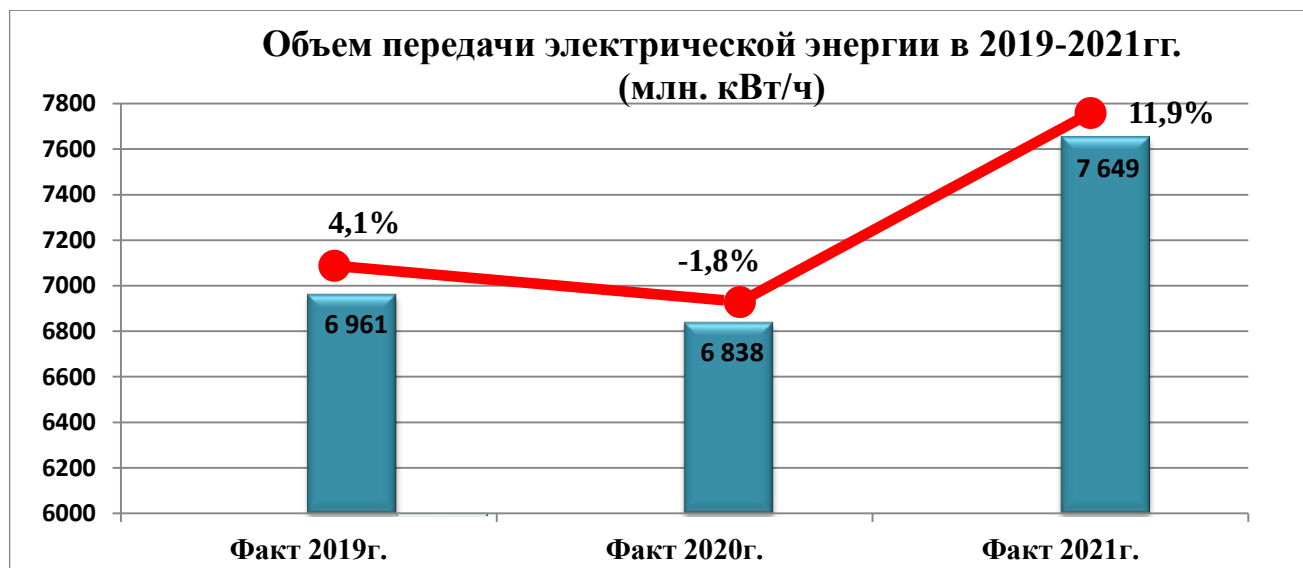
(по аудированной отчетности)

Ключевые показатели деятельности Общества

НАИМЕНОВАНИЕ	ед.изм.	2019 год	2020 год	2021 год
Объем передачи и распределения электрической энергии по сетям Компании	тыс. кВтч	6 961 318	6 837 774	7 649 687
Производительность труда по передаче и распределению электрической энергии	тыс.кВтч/чел	1 823	1 798	2 012

НАИМЕНОВАНИЕ	ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год
Чистый доход	тыс. тенге	2 719 048	3 365 584	2 907 259
EBITDA margin	%	35	32	30

1. Объемы передачи электрической энергии по сетям Общества



Основным потребителем услуги по передаче и распределению электроэнергии по сетям АО «АЖК» является TOO «АлматыЭнергоСбыт» (88,5% от общего объема передачи), потребление которого характеризуется бытовой, мелкомоторной нагрузкой и почти полностью отсутствием больших производств.

Объемы передачи и распределения э/энергии по сетям Общества

№ п/п	Показатель, тыс.кВтч	Факт 2019г.	Факт 2020г.	Факт 2021г.		
				Факт	откл в % к 2020г.	доля в объеме (%)
1	Объем передачи электроэнергии РЭК	6 961 318	6 837 774	7 649 687	11,9%	99%
1.1.	TOO "АЭСбыт"	6 219 002	6 078 567	6 768 349	11,3%	88,5%
1.2.	ГКП на ПХВ "Алматы Су" УЭиКХ г.Алматы	149 251	152 372	171 151	12,3%	2,2%
1.3.	АО "АлЭС"	66 343	77 022	74 641	-3,1%	1,0%
1.4.	АО "МаА"	39 972	36 268	38 158	5,2%	0,5%
1.5.	АО "КазФерроСталь"	27 919	24 424	1 695	-93,1%	0,0%
1.6.	АМЭС АО "KEGOC"	1 038	821	987	20,3%	0,0%
1.7.	АО "МГЭС"	3 424	3 588	3 593	0,1%	0,0%
1.8.	АО "НК КТЖ"	3 057	2 780	3 198	15,0%	0,0%

1.9.	ТОО "Samga Development"	451 314	456 552	528 919	15,9%	6,9%
1.10.	ТОО "Prime Energy Resources"		5 380	58 345	984,5%	0,8%
1.11.	ТОО "Росэлко Трэйд"			643		0,0%
1.12.	ТОО "КАЗ ЭКОТРАНС"			7		0,0%

Объем передачи и распределения электроэнергии по факту составил 7 649 687 тыс. кВтч, в сравнении с аналогичным периодом 2020 года увеличение составило 811 913 тыс.кВтч или 12%. По сравнению с 2019 годом рост составил 688 369 тыс.кВтч или 10%.

Увеличение объёмов передачи электроэнергии связано в том числе с ростом экономической активности в малом и среднем бизнесе. Отмена карантина по пандемии COVID-19 и снятие ограничительных мер также способствовало росту потребления электроэнергии. Остальной прирост за счёт снижения потерь электроэнергии в сетях АО «АЖК» за счёт выполнения собственных Программ энергосбережения и энергоэффективности.

2. Операционные и финансовые показатели деятельности

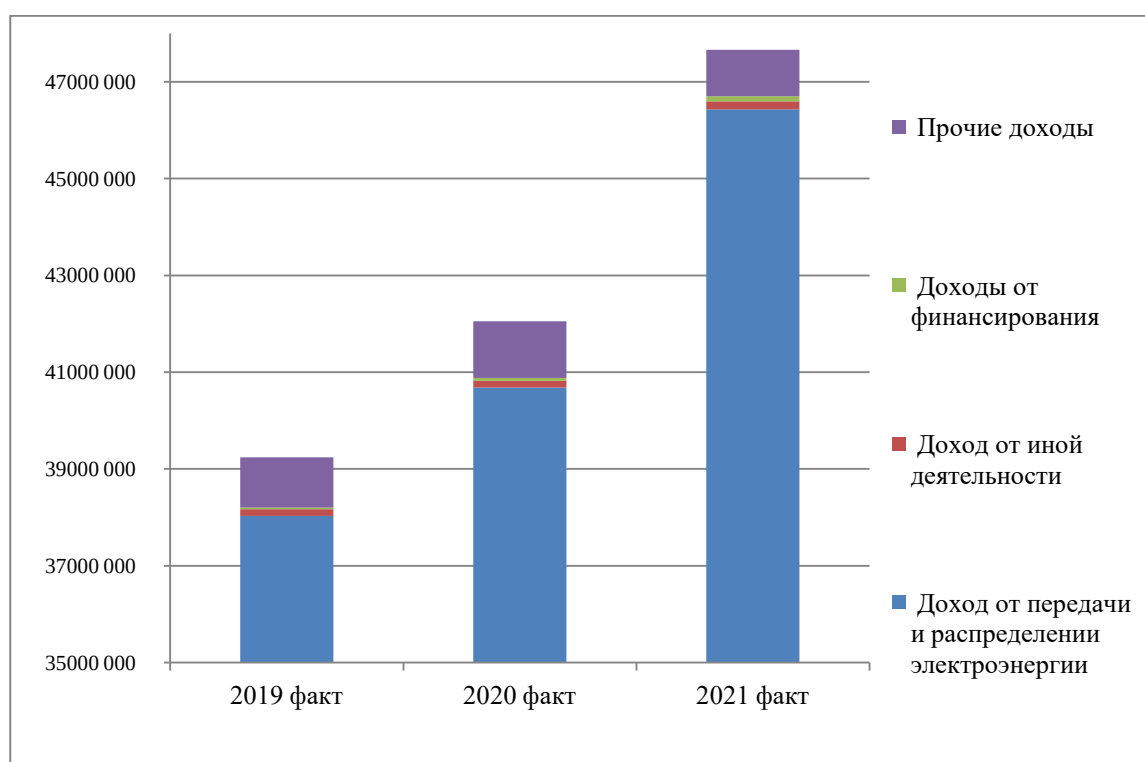
Показатель, тыс.тенге	Факт 2019г.	Факт 2020г.	Факт 2021г.	откл. 202г./ 2020г. %
Доход от реализации продукции и оказания услуг, в том числе:	38 166 672	40 819 139	46 594 115	114,15%
передачи электроэнергии	38 027 579	40 684 758	46 428 445	114,12%
прочие	139 093	134 381	165 671	123,28%
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	32 542 772	35 561 217	39 357 771	110,68%
Валовая прибыль	5 623 900	5 257 922	7 236 344	137,63%
Прочие операционные доходы	1 034 083	1 171 084	960 176	81,99%
Общие и административные расходы	933 728	1 173 909	2 222 838	189,35%
Прочие операционные расходы	21 050	26 451	73 333	277,24%
Операционная прибыль	5 703 205	5 228 646	5 900 349	112,85%
Доходы от финансирования	37 281	58 630	107 400	183,18%
Расходы на финансирование	2 059 901	1 531 420	1 231 450	80,41%
Прибыль (убыток) до налогообложения (ЕВТ)	3 680 585	3 755 856	4 776 299	127,17%
Расходы по корпоративному подоходному налогу	961 537	390 272	1 869 040	478,91%
Прибыль за год	2 719 048	3 365 584	2 907 259	86,38%

Факт 2021г.



Основную долю доходов занимает доход от передачи электрической энергии и составляет 46 428 445 тыс.тенге или 97,41% от общего дохода.

Доходы формируются, в том числе за счет доходов от иных видов деятельности (ИВД) 0,35%, прочих доходов от неосновной деятельности 2,01%, доходов от финансирования 0,23% от общих доходов.



Доходы от реализации и оказания услуг в сравнении с аналогичным периодом 2020г. сложились с ростом на 5 774 976 тыс. тенге или 14%, к фактическим показателям 2019г. увеличение составило 8 427 443 тыс. тенге или 22%. Рост дохода обусловлен увеличением объёма передачи электрической энергии и тарифа.

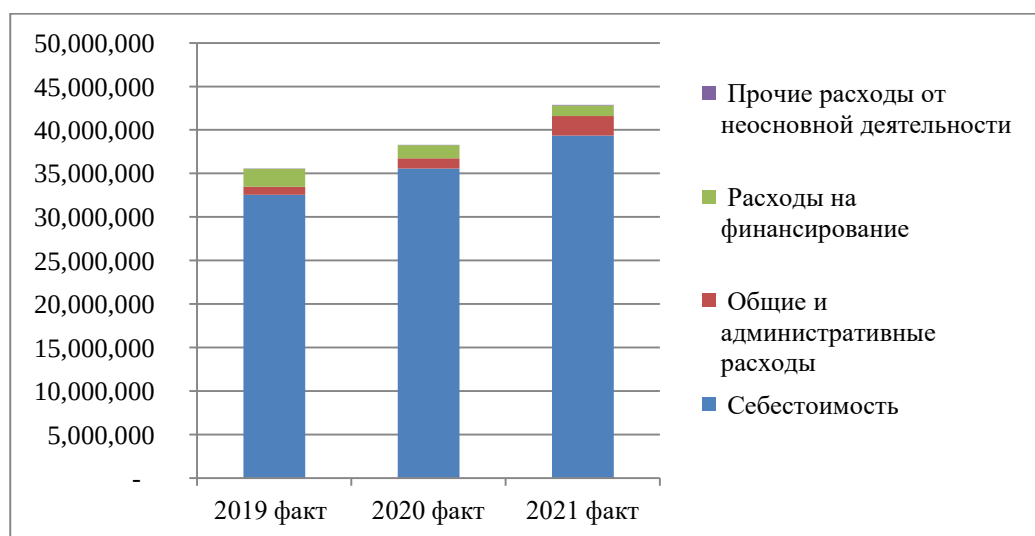
Фактический годовой тариф 2021г. составил 6,07 тг/кВтч (без НДС), 2020г. -5,95 тг/кВтч (без НДС).

Доходы от финансирования в 2021г. по факту составил 107 400 тыс. тенге. В сравнении с 2020г. увеличение доходов от финансирования составило 48 770 тыс.тенге или 83%, от показателей 2019г. увеличение составило 70 119 тыс. тенге или 188%. Связано с аккумулированием денежных средств на погашение 7 млрд. займа, увеличением ставок вознаграждения по банковским вкладам, а также неполным освоением денежных средств, выделенных путём отчуждения 7 282 861 (семь миллионов двести восемьдесят две тысячи восемьсот шестьдесят одна) штук акций в пользу АО «Самрук-Энерго», на реализацию

проекта «Перевод сетей 6кВ на напряжение 10кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А)» (1-й этап) 2-я очередь», неосвоенный остаток, которых для эффективного использования, а также в рамках утверждённых лимитов размещён на банковских вкладах.

Прочие доходы по факту 2021г. сложились с уменьшением по отношению к 2020г. на 210 908 тыс. тенге или 18%, в связи с уменьшением доходов от безвозмездно полученных активов и доходов будущих периодов. По отношению к 2019г. уменьшение составило 73 907 тыс. тенге или 7%.

Общие расходы по факту 2021г. сложились в сумме 42 885 392 тыс. тенге, с увеличением на 4 592 395 тыс. тенге или 12% к факту 2020г., на 7 372 941 тыс. тенге или 21% к факту 2019г.



Себестоимость продукции в составе общих затрат в 2020 году составила 93%, против 92% в 2021 году. Не имеется существенных изменений в структуре общих расходов: 92% – себестоимость; 5% – общие и административные расходы; 3% – финансовые расходы; 0,2% - прочие расходы.

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг по итогам 2021 года составила 39 357 771 тыс. тенге, что на 11% или на 3 796 554 тыс. тенге выше факта 2020 года.

В сравнении с показателями 2019г. рост к 2021г. составил 6 814 999 тыс. тенге или 21%.

Себестоимость продаж			
Показатель, тыс.тенге	Факт 2019г.	Факт 2020г.	Факт 2021г.
Технологические потери электроэнергии в сетях	9 681 551	10 965 502	12 941 422
Оплата труда и связанные расходы	9 337 637	10 367 984	12 611 106
Износ и амортизация	7 667 215	7 818 492	8 055 711
Ремонт и обслуживание	2 189 084	2 085 129	1 988 190
Налоги	1 018 016	1 008 975	1 007 351
Услуги сторонних организаций	1 561 396	1 886 930	1 681 557
Топливо и энергия	477 826	464 859	538 334
Прочие резервы		221 809	-221 809
Восстановление резерва на обесценение товарно-материальных запасов	2 235	1 190	-2 865
Материалы (ремонт и обслуживание)	165 109	160 882	162 653

Расходы по вознаграждениям работникам			
Прочие	442 703	579 465	596 121
Итого	32 542 772	35 561 217	39 357 771

Увеличение фактических расходов Общества в 2021 году по отношению к предыдущему периоду связано с ростом затрат на оплату труда производственного персонала (ежегодная индексация и увеличение заработной платы с 01.09.2021г. на 30%), соответственно ростом социальных выплат по Коллективному договору, затрат по амортизационным отчислениям (приобретение основных средств и нематериальных активов, в рамках реализации инвестиционной программы). Ежегодный рост затрат на покупку электроэнергии на потери и хозяйственные нужды связан с ростом объёмов передачи электроэнергии и тарифа на покупку электрической энергии. При этом фактические потери электроэнергии в 2021 году составили 11,92%, и со снижением к 2020г. на 5%. Снижение потерь обусловлено реализацией Плана организационно-технических мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях АО «АЖК».

Общие и административные расходы в 2021г. по факту 2 222 838 тыс. тенге, с увеличением на 1 048 929 тыс. тенге или 89% к факту 2020г. В сравнении с показателями 2019г. увеличение фактических показателей 2021г. составило 138%.

Общие и административные расходы			
Показатель, тыс. тенге	Факт 2019г.	Факт 2020г.	Факт 2021г.
Оплата труда и связанные расходы	654 116	724 830	813 275
Начисления по судебным разбирательствам			
Износ и амортизация	50 459	46 452	66 318
Консультационные и аудиторские услуги	44 275	53 497	61 010
Банковские сборы	8 103	7 748	9 008
Штрафы и пени			
Материалы	13 449	14 823	24 373
Расходы/(доходы) по вознаграждениям работникам			
(Восстановление убытков)/убытки от обесценения по финансовым активам и прочей дебиторской задолженности	-3 405	155 788	201 635
НДС не принятый к зачету			521 599
Командировочные расходы	17 291	6 712	8 051
Прочие резервы			346 968
Налоги	21 358	21 329	20 719
Расходы по аренде			1 500
Прочие расходы	128 082	142 730	148 382
Всего	933 728	1 173 909	2 222 838

Причина увеличения в 2021г. по отношению к 2020г. это рост затрат на оплату труда (индексация и увеличение заработной платы с 01.09.2021г. на 30%), социальных выплат по Коллективному договору, начислением резерва по сомнительным долгам, в соответствии с МСФО. Также по судебному процессу с Управлением Государственных Доходов о признании недействительным договора по дополнительным объёмам строительства по объекту «Строительство ПС- 220/110-10 кВ «Кенсай» с ЛЭП 220кВ» были признаны налоговые обязательства, штрафы и пени.

Расходы на финансирование в 2021г. по факту составили 1 231 450 тыс. тенге, со снижением на 299 970 тыс. тенге или на 20% к факту 2020г.

Финансовые расходы			
Показатель, тыс. тенге	Факт 2019г.	Факт 2020г.	Факт 2021г.
Процентные расходы по банковским займам	1 471 205	895 557	579 873
Отмена дисконта приведённой стоимости			
-займы от потребителей	176 105	188 838	166 102
-займы от АО Самрук-Энерго	356 990	394 383	434 879
-обязательства по вознаграждению работникам	26 625	29 076	32 447
Процентные расходы по облигациям			
Процентные расходы по финансовой аренде	28 939	23 566	18 149
Прочие финансовые расходы	37		
Итого	2 059 901	1 531 420	1 231 450

С целью оптимизации затрат на обслуживание займов в АО «Народный Банк Казахстана» ежегодно проводятся мероприятия по снижению ставок вознаграждения по текущим займам.

Так начиная с 20 октября 2021 года фиксированная ставка вознаграждения за пользование ранее выданными и вновь выдаваемыми банковскими вкладами снижена до 11,5% годовых по Соглашению о предоставлении кредитной линии №KS 02-15-21 от 21 от 30 июня 2015 года, заключённому между АО «АЖК» и АО «Народный Банк Казахстана».

Снижение также связано с неполным вводом объектов незавершённого строительства в эксплуатацию запланированных в 2021 году, в связи с чем затраты по вознаграждениям были отнесены на капитализацию.

Прочие расходы от неосновной деятельности в 2021г. по факту составили 73 333 тыс. тенге, что выше фактических показателей 2020г. на 46 882 тыс. тенге или на 177%.

Прочие расходы от неосновной деятельности			
Показатель, тыс. тенге	Факт 2019г.	Факт 2020г.	Факт 2021г.
Расходы от курсовой разницы	37		
Расходы, связанные с выбытием ОС	18 045	23 288	71 182
Расходы, связанные с выбытием НМА		474	
Прочие расходы, в т.ч обесценение активов	2 968	2 689	2 151
Итого	21 050	26 451	73 333

Увеличение расходов в 2021г. по отношению к аналогичному периоду 2020г. произошло в связи с увеличением количества основных средств, подлежащих списанию в 2021г., в связи с истечением срока службы и морального износа ОС.

Финансовый результат в 2021г. составил 2 907 259 тыс. тенге прибыли, что ниже аналогичного периода 2020г. на 458 325 тыс. тенге.

Показатели	ед. изм.	Факт 2019г.	Факт 2020г.	Факт 2021г.
Итоговая прибыль	тыс. тенге	2 719 048	3 365 584	2 907 259
EBITDA	тыс. тенге	13 420 880	13 093 590	14 022 379
EBITDA margin	%	35%	32%	30%
Рентабельность деятельности	%	7,6%	8,8%	6,8%

Уменьшение чистой прибыли в 2021г. по отношению к 2020г. связано в основном с ростом общих расходов Общества и расходов по КПН, в связи с признанием налоговых обязательств по судебному процессу по дополнительным объемам строительства объекта «Строительство ПС- 220/110-10 кВ «Кенсай», также увеличением заработной платы

сотрудникам (ежегодная индексация и увеличение заработной платы с 01.09.2021г. на 30%), ростом стоимости прочих товаров, работ и услуг в связи с ежегодным ростом цен.

Показатель **EBITDA** в 2021г. составил 14 022 379 тыс. тенге с увеличением по отношению к 2020г. на 7% и по отношению к 2019г. на 4%. Связано с ростом дохода от передачи электроэнергии за счёт увеличения объёма передачи электрической энергии и тарифа на оказание услуг.

Показатель **EBITDA margin** по итогам 2021г. снизился к 2020г. на 6% и снизился к 2019г. на 14%. Показатель определяется как отношение прибыли до вычета расходов на выплату процентов, налогов и амортизационных отчислений (EBITDA) к доходам от реализации продукции и оказания услуг. Рост обусловлен увеличением дохода от реализации продукции и оказания услуг.

Показатель **Рентабельность деятельности** по итогам 2021 года составил 6,8%, что по отношению к показателю 2020 года ниже на 23%. Снижение показателя, определяемого как отношение прибыли к расходам, связано с уменьшением чистой прибыли за счёт роста общих расходов и расходов по КПН, в связи с признанием налоговых обязательств по судебному процессу по дополнительным объёмам строительства объекта «Строительство ПС- 220/110-10 кВ «Кенсай», увеличением заработной платы сотрудникам (ежегодная индексация и увеличение заработной платы с 01.09.2021г. на 30%), ростом стоимости прочих товаров, работ и услуг в связи с ежегодным ростом цен.

V. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ ОРГАНИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

Общество осознает важность процесса управления рисками, как ключевого компонента системы корпоративного управления, направленного на своевременную идентификацию и управление потенциальными рисками, которые могут негативно повлиять на финансовую устойчивость и репутацию Общества.

Деятельность Общества характеризуется наличием объективных угроз и проблем, связанных с высокой степенью морального и физического износа оборудования, наличием низко рентабельных активов, ростом цен на энергоносители, ужесточением экологических требований, неблагоприятной законодательной базой в электроэнергетике и др.

Действующая система управления рисками Общества предусматривает поэтапный процесс выявления рисков, их причин и последствий, ранжирование по вероятности, последствиям и времени воздействия, определения владельцев и разработки мероприятий. В Обществе действует Комитет по управлению рисками, который является консультативно–совещательным органом при Правлении, также функционирует структурное подразделение – «Управление корпоративного развития» осуществляющее управление рисками.

В рамках внедрения системы управления рисками в Обществе была проведена работа по идентификации рисков Общества. По результатам идентификации был разработан Регистр рисков, утверждённый Советом директоров Общества.

В Регистр рисков вошло 18 значимых для Общества рисков, из которых стратегических-6, финансовых-3 операционных-7, правовых-2. На основе Регистра рисков ежеквартально направляется отчёт по управлению рисками с описанием и анализом ключевых рисков, а также сведениями по реализации планов и программ по минимизации

рисков Общества Совету директоров Общества. Также ежегодно утверждается План мероприятий по совершенствованию корпоративной системы управления рисками (КСУР), План мероприятий по повышению риск-культуры и План мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля (СВК) Общества. На основании этих планов на ежеквартальной основе на рассмотрение Совета директоров Общества вносится отчёт Общества.

Система управления рисками Общества опирается на Политику управления рисками АО «Самрук - Энерго» и основана на следующих нормативных документах по управлению рисками, утверждённых Советом директоров Общества: Политика по управлению рисками АО «Алатау Жарық Компаниясы», правила идентификации и оценки рисков, методика разработки ключевых рисковых показателей, правила по установлению лимитов по балансовым и внебалансовым обязательствам на банки-контрагенты, регистр рисков, карта рисков, план мероприятий по управлению ключевыми рисками, правила по управлению процентным риском, правила по управлению валютным риском, правила управления риском потери ликвидности.

VI. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ. СИСТЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА. УЧАСТИЕ В БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТАХ И МЕРОПРИЯТИЯХ

Одним из видов достижений Общества является награждение работников, за весомый вклад в развитие энергетической отрасли, многолетний добросовестный труд и высокие производственные показатели, так в 2021 году работники получили следующие награды:

нагрудный знак "Электр энергетика саласына қосқан үлесі үшін"	1 работник;
юбилейная медаль «Қазақстан Конституциясына 30 жыл»	4 работников;
медаль «Еңбек ардагері» Министерства Энергетики	1 работник;
нагрудный знак «Заслуженный энергетик» Министерства энергетики	1 работник;
нагрудный знак «Почётный энергетик» Министерства энергетики	1 работник;
медаль 100 лет ГОЭЛРО	12 работников;
нагрудный знак «Ардагер энергетик»	10 работников;
заслуженный Энергетик СНГ	1 работник;
почётная грамота Президента РК	1 работник;
нагрудный знак «Заслуженный Энергетик» КЭА	7 работников;
нагрудный знак «Почётный энергетик» КЭА	9 работников;
почётная грамота КЭА	7 работников;
медаль «Казэнерджи»	1 работник;
почетная грамота АО «Самрук Энерго»	12 работников;
благодарственное письмо АО «Самрук –Энерго»	12 работников;
почетными грамотами АО «АЖК» и Благодарственными письмами АО «АЖК»	87 работника;
в книгу почёта АО «АЖК» занесено	3 работника.

Штатная численность Общества на 31.12.2021г (протокол № 28 от 28.09.2021г.) составила 3858 человек, при этом фактическая численность Общества на конец 2021 года составила

3802 человек.

Должностные оклады персоналу устанавливаются согласно утверждённого штатного расписания в соответствии с количеством, качеством и сложностью выполняемой работы в зависимости от уровня квалификации, практического опыта работы, а также результатов и условий труда. Также персоналу Общества установлены следующие виды компенсационных выплат:

- 1) работникам, занятым на тяжёлых работах, работах с вредными (или) опасными условиями труда;
- 2) за работу в ночное время;
- 3) за работу в выходные и праздничные дни;
- 4) за работу в сверхурочное время;
- 5) за совмещение должностей (расширение зоны обслуживания);
- 6) за руководство бригадой;
- 7) выплаты, связанные с профессиональной подготовкой, повышением квалификации с отрывом от производства.

Работникам, занятым на тяжёлых работах, работах с вредными (особо вредными) и (или) опасными условиями труда производится доплата. Перечень таких работников определяется на основании Списка производств, цехов, профессий и должностей, перечень тяжёлых работ, работ с вредными (особо вредными) и (или), опасными условиями труда в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

Во исполнение пп. 1.п.28 Плана мероприятий АО «Самрук-Энерго» утверждённый решением Совета директоров АО «Самрук-Энерго» №11/20 от 06 ноября 2020 года по реализации требований Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции» внесено изменение с организационную структуру АО «АЖК» с введением должности комплаенс-офицер с вводом в действие с 01.01.2021 года.

Согласно Политике благотворительности АО «Самрук-Казына» (далее-Фонда), всю благотворительную деятельность группы компаний Фонда осуществляет Фонд развития социальных проектов «Samruk-Kazyna Trust», который реализует социально значимые проекты путём отбора на конкурсной основе.

Развитие кадрового потенциала

Наличие внутреннего кадрового потенциала гарантирует Обществу сохранение профессиональных кадров. В Обществе утверждены нормативные документы такие как: Правила по управлению талантами, Правила конкурсного отбора кадров на вакантные должности, Правила профессионального обучения и профессионального развития работников, Положение о поощрении и признании заслуг работников и Кодекс поведения.

В соответствии с указанными нормативными документами: формируется база имеющихся кадров, которая свидетельствует о наличии резервов. Проводится предварительная работа по отбору кандидатов на вакантную должность, проводится на основе прозрачных и равных процедур конкурсный отбор на вакантные должности. При замещении вакансий предпочтение отдаётся внутренним кандидатам для возможности карьерного развития работников, преемственности, удержания талантов. Специально организуемые обучающие мероприятия, осуществляемые на всех уровнях и во всех подразделениях Общества, направлены на получение работниками теоретических и практических знаний и навыков, путём участия в образовательных программах в рамках

подготовки, переподготовки и повышения квалификации. Поощряются работники, внёсшие значительный вклад в развитие Общества. С целью изучения внутренних ценностей Общества, которые позволят закрепить сотрудников на рабочих местах и усилить общие стабилизационные процессы внутри Общества, работники ознакомлены и на ежегодной основе обсуждают требования Кодекса поведения.

Реализация кадровой политики

Миссия Кадровой политики Общества – объединение усилий человеческих ресурсов для достижения стратегических целей Общества в долгосрочной перспективе и обеспечения конкурентного преимущества на рынке.

Основные направления Кадровой политики - это интегрированные между собой функциональные области, дальнейшее развитие которых способствует реализации видения и миссии Кадровой политики.

Планирование и обеспечение Общества в необходимых квалификациях, качестве, компетенциях и талантах проводится в строгом соблюдении требований Трудового кодекса Республики Казахстан, Коллективного договора между Акционерным обществом «Алатау Жарық Компаниясы» и его трудовым коллективом, внутренних нормативных документов. Одной из основных целей Общества является повышение уровня производительности, достойное вознаграждение и обеспечение безопасных условий труда.

В отчётном 2021 году:

- по сравнению с 2020 г. увеличился фонд оплаты труда, если в 2020 году затраты на оплату труда составили – 9 840 млн. тенге, то в 2021г. – 11 913 млн. тенге. В сравнении с 2020 г. рост составил 121%;
- среднемесячная заработная плата за отчётный период составила 261 102 тенге, с ростом на 121% к 2020 г., в том числе: производственный персонал – 256 779 тенге (с ростом на 121% к 2020г.), административно-управленческий персонал – 366 357 тенге (с ростом на 116% к 2020г.);
- своевременно и в полном размере выплачивается работнику заработная плата и иные выплаты. В сентябре 2021г. было произведено повышение заработной платы всему персоналу в среднем от 10%-32%;
- социальные выплаты составили – 241 171 тыс. тенге, при плане 203 039 млн. тенге, в том числе оказана материальная помощь бывшим работникам (пенсионерам) на общую сумму 23 346 тыс. тенге;
- в Обществе для работников имеются следующие виды социальных выплат:
 - 1) единовременное поощрение в связи с юбилеем (50 и 60 лет);
 - 2) единовременная материальная помощь в связи с рождением ребёнка и при усыновлении (удочерении);
 - 3) материальная помощь в связи с бракосочетанием;
 - 4) материальная помощь на лечение работника при хирургических вмешательствах (операциях), онкологических заболеваниях, кроме косметических и стоматологических операций;
 - 5) единовременная выплата в связи со смертью работника, близких родственников работника (родителей, детей, супруга(и), родных братьев и сестёр);
 - 6) единовременное поощрение работникам в связи с достижением пенсионного возраста;
 - 7) материальная помощь к основному оплачиваемому ежегодному трудовому отпуску.

8) для работников проживающим в ПЖЗ при ПС, по достижении пенсионного возраста производится денежная компенсация в размере 6 (шесть) должностных окладов при условии работы в указанной должности и проживания в соответствующем ПЖЗ не менее 10 (десяти) лет, предшествовавших достижению пенсионного возраста;

- оказывается помощь в виде социальных выплат бывшим сотрудникам:

1) материальная помощь, в связи со смертью пенсионеров проработавших в АО «АЖК» до выхода на пенсию 10 лет и более.

2) материальная помощь пенсионерам на лечение и при возникновении чрезвычайных ситуаций (пожар, и т.д.);

3) единовременные поощрения пенсионеров-участников ВОВ, воинов-интернационалистов (афганцы), и тружеников тыла, в честь праздника 9 Мая;

4) единовременные поощрения пенсионеров в честь праздников: Дня энергетика, 8 Марта.

- ежемесячно производится доплата за отраслевые звания;

- в целях стимулирования персонала произведены выплата премии всему персоналу (за исключением членов Правления и управленческого персонала) в честь Дня независимости Республики Казахстан и празднования профессионального праздника День Энергетика в сумме 833 047 тыс. тенге из них производственному персоналу – 796 720 тыс. тенге, общедминистративному персоналу – 36 326 тыс. тенге;

- решением Председателя Правления Общества выплачиваются персональные надбавки к установленным окладам не превышающие 50 % от должностного оклада в пределах сумм, предусмотренных Планом развития АО «АЖК», утверждённых Единственным Акционером Общества на соответствующий год. Персональная надбавка устанавливается работникам, проработавшим по занимаемой должности не менее одного года, выполняющим работы повышенной сложности и важности, имеющим высокий уровень профессиональной подготовки, высокую степень самостоятельности и ответственности при выполнении поставленных задач, значительный опыт и стаж работы, владеющим и применяющим знания и умения из смежных направлений деятельности и т. д.;

- в 2021 году состоялся перевод 15 кандидатов на позиции, указанные в кадровом резерве;

- в 2021 году через конкурсный отбор принято 62 человека;

- трудоустроено и в настоящее время работают 64 человека (в 2020г. 60 человек) с ограниченными возможностями (инвалиды);

- Систематически проводится анализ неиспользованных отпусков, что способствует тому, чтобы работники отдохнули и поправили своё здоровье. В 2021 году проведена работа по закрытию задолженностей по отпускам за прошлые годы;

- на постоянной основе принимаем участие в работе круглого стола в рамках реализации программы «Дорожная карта занятости 2020», во всех вопросах социального характера с государственными органами на уровне Общества. В центр занятости предоставляются сведения по наличию вакансий и ежемесячные отчеты;

- торжественные мероприятия в 2021 году посвящённые к 8 марту 9 мая не проводились, в виду того, что в Казахстане объявлен карантин, связанный с коронавирусной инфекцией. Женщинам Общества вручены грамоты и выдана премия в размере 44 000 тенге. К празднованию 9 мая, руководство Общества оказало материальную помощь ветеранам ВОВ: 6 участникам войны в размере 400 000 тенге, 15 человек в размере 230 000 (двести тридцать тысяч) тенге, воинам-интернационалистам, работающим в АО «АЖК» 19 человек в размере 85 000 (восемьдесят пять тысяч) тенге.

Каждое структурное подразделение шефствует над одним из ветеранов. Не только в праздники, но и в рабочем порядке навещают ветеранов. Молодое поколение Общества проявляют внимание и заботу ветеранам войны и труда, с выездом на дом, проведена акция по оказанию добровольной материальной помощи.

С целью стимулирования работников к овладению новыми профессиональными навыками, современными приёмами и методами работы, а также распространения имеющегося положительного опыта проводится конкурс «Лучший работник месяца» и «Лучший работник года». В 2021 году победителями конкурса являются 78 работников.

Расходы по статье «Подготовка кадров» за 2021 год, при плане 69 007 тыс. тенге по факту составил 68 637 тыс. тенге. Снижение расходов от плановых показателей составило 0,370 тыс. тенге или 1%. По сравнению с 2020 годом рост составил 104%.

- в 2021 году прошли обучение и повышение квалификации: 1 891 человек: в том числе за счёт средств компании – 1 724 человек и по индивидуальной программе на рабочем месте - 167 человек.

Обязательное обучение персонала компании:

- по пожарно-техническому минимуму - 602 чел.;

-ответственных лиц и руководителей по Безопасности и охране труда на производстве - 159 чел.;

-обучение руководителей и ответственных лиц по Начальной антитеррористической подготовке в количестве – 250 чел.;

- Обучение по промышленной безопасности работников прошли – 1 132 чел. (1 840 курсов).

В Обществе предусмотрена оплата за подготовку специалистов для получения высшего образования в Алматинском университете энергетики и связи (далее - АУЭС) и средне специального образования в Алматинском государственном колледже энергетики и электронных технологий (далее - АГКЭиЭТ) по заочной/дистанционной форме обучения. АО «АЖК» за счёт средств Общества произвела оплату за 2020-2021гг. обучение в АУЭС – 18 работникам, в АГКЭиЭТ – 8 работникам.

Так же работники Общества в 2021 году участвовали в 26 учебных мероприятиях.

Кроме того, администрация АО АЖК предоставляет студентам ВУЗов, колледжей, лицеев г. Алматы и Алматинской области возможность прохождения производственной практики в производственных подразделениях нашего Общества. Организация практики осуществляется на договорной основе, с выдачей студентам - практикантам Контрольного листа по обязательному прохождению инструктажа по технике безопасности и пожарной безопасности. За 2021 год практику в АО «АЖК» прошли 100 студентов.

Рейтинг социальной стабильности

С целью оценки уровня социального спокойствия в трудовом коллективе, социального самочувствия и вовлеченности персонала, а также оценки уровня социального развития Общества на ежегодной основе проводятся исследования индекса социальной стабильности и вовлеченности персонала.

В 2021 году индекс социальной стабильности повышен на 7% и составил 86%. Индекс вовлеченности составил 82%. Исполнен План корректирующих мер на 2021 год.

Информация о производственной безопасности и охране труда

В отчётном 2021 году в АО «АЖК» проделана значительная работа по улучшению охраны труда и техники безопасности, профилактики производственного травматизма,

промышленной санитарии и культуры производства.

Благодаря выделению достаточного объёма финансовых средств, в Обществе выполнен комплекс мероприятий, направленных на улучшение условий труда и повышение профессиональной безопасности. При формировании бюджета 2021 года по статье «Охрана труда» основным требованием к закупаемой продукции являлось её качество, соответствие требованиям ГОСТ, характеру и условиям производства, а к спецодежде и спецобуви – и удобство их применения.

Производственный персонал укомплектован современными индивидуальными и коллективными средствами защиты, изготовленными с применением новых технологий и материалов, обеспечен медицинскими аптечками, технической литературой, моющими средствами, оснащён усовершенствованными электрозащитными средствами. Благодаря выделению достаточного объёма финансовых средств, выполнен комплекс основных мероприятий, направленных на улучшение условий труда рабочих мест, повышению уровня техники безопасности и пожарной безопасности.

В Обществе имеется 18 кабинетов техники безопасности, которые укомплектованы роботами – тренажёрами «Гоша» для обучения персонала навыкам оказания первой доврачебной помощи.

В отчётном году проведено 23 плановых проверки структурных подразделений по вопросам безопасности и охраны труда, в ходе которых выявлено 939 несоответствий действующим нормам и правилам. Дополнительно было проведено 1724 внезапные проверки отдельных рабочих мест, в ходе которых выявлено 3146 несоответствий по технике безопасности, охране труда, эксплуатации электрооборудования, пожарной безопасности и промышленной санитарии.

Ежемесячно в структурных подразделениях АО «АЖК» проводятся Дни Охраны Труда, направленные на улучшение состояния охраны труда и снижение уровня производственного травматизма. Всего в ходе Дней ОТ за 2021 год было проверено 1640 объектов и выявлено 5006 замечаний, которые планомерно устраняются.

Проведён ежегодный Смотр по охране труда и технике безопасности среди структурных подразделений АО «АЖК». В рамках смотра проведена большая работа по приведению в надлежащее состояние электроустановок, зданий и сооружений, подготовке и повышению квалификации персонала. Победители смотра: 1 место – РЭС-6; 2 место – РЭС Отеген батыр; 3 место – РЭС-1.

Улучшено оснащение кабинетов по технике безопасности и охране труда наглядными пособиями и учебными пособиями.

По результатам аттестации рабочих мест АО «АЖК» по условиям труда, проведённой специализированной организацией, работники структурных подразделений с вредными условиями труда непрерывно обеспечиваются бесплатным молоком. Согласно Закону РК «Об обязательном страховании гражданско-правовой ответственности работодателя за причинение вреда жизни и здоровью работника при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей» весь персонал АО «АЖК» застрахован от несчастных случаев.

В 2021 году проведён профилактический медицинский осмотр работников, занятых в неблагоприятных и вредных условиях труда. Целью ежегодного медосмотра является регулярное наблюдение за состоянием здоровья персонала с целью предупреждения профессиональных заболеваний, а в случае обнаружения начальных признаков –

организации своевременного лечения. Проведён медицинский осмотр 3095 работников, из них женщин – 467. Выявлено лиц с общими заболеваниями – 495 человек, (16 %), в том числе выявлено впервые – 23 человека (из них женщин – 10). Лиц с подозрением на профессиональные заболевания не выявлено. Выявлено 487 работников, нуждающихся в дополнительном обследовании и лечении, что на 11,7 % больше, чем в 2020 году. Среди обнаруженных заболеваний на первом месте по частоте находятся болезни сердечно-сосудистой системы (70%).

В АО «АЖК» функционирует здравпункт для своевременного оказания первой медицинской помощи. Также, здравпункт АО «АЖК» осуществляет анализ общей заболеваемости среди персонала Общества. В 2021 году зарегистрировано 1670 случаев заболеваний с потерей 14377 дней нетрудоспособности (в 2020 году было зарегистрировано 1431 случаев заболеваний с потерей 13403 дней нетрудоспособности). Наибольшее количество нетрудоспособности произошло по следующим причинам: ОРВИ – 3196 дней, болезни почек и мочевых путей – 1237 дней, болезни костно-мышечной системы – 1312 дней, гипертоническая и ишемическая болезнь сердца и сосудов – 980 дней. Медицинским персоналом здравпункта за отчётный год принято и обслужено 1539 работников АО «АЖК».

В структурных подразделениях АО «АЖК» проводится постоянная информационно-разъяснительная работа касательно мер по недопущению распространения COVID-19. Осуществляется обязательный утренний фильтр работников с замером температуры тела. В августе 2021 года АО «АЖК» присоединилось к проекту «Ashyq». Для административных зданий закуплены дезинфицирующие тоннели. Периодически закупаются бесконтактные термометры, одноразовые и многоразовые медицинские маски, антисептики и дозаторы, хлорные таблетки и иные дезинфицирующие средства.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ. ПРИРОДООХРАННАЯ ПОЛИТИКА

Ответственное отношение к окружающей среде – ключевой принцип экологической политики АО «АЖК». Основной вид деятельности АО «АЖК» не оказывает существенного воздействия на окружающую среду. Однако для Сообщества важно понимать зону своей ответственности в сфере экологии, чтобы минимизировать отрицательное воздействие и совершенствовать экологическую политику.

В целях поддержания в рабочем состоянии в Обществе системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны здоровья, а также в рамках реализации утверждённого Плана мероприятий по совершенствованию корпоративного управления, Производственно-техническим управлением Общества разработана «Политика Общества» в области охраны окружающей среды» (далее – Политика).

Данная Политика разработана в строгом соответствии с законодательством Республики Казахстан в области охраны окружающей среды.

Осуществление данной Политики является обязательным для всех работников Общества.

Политика содержит:

- принципы, цели и задачи Общества в области охраны окружающей среды;
- основные мероприятия, направленные на осуществления приоритетов Общества;

- порядок идентификации рисков в вышеуказанной области и основные меры реагирования на них;

- показатели деятельности в области охраны окружающей среды;

Данная Политика согласована с руководством Общества и направлена на утверждение Советом Директоров.

Основными источниками воздействия на окружающую среду при функционировании электрических сетей и подстанций являются:

- выбросы от стационарных источников - осуществляют установки вспомогательных цехов предприятия, выполняющие ремонт и восстановления основного оборудования. Это сварочные посты, сушилки трансформаторов, хранилище и очистка трансформаторного масла, газовая резка и сварка металлов, станки столярного цеха и т.д.

- хозяйственная деятельность АО «АЖК» при эксплуатационном обслуживании сетей и подстанций; количество образующихся при этом выбросов, сбросов и отходов регламентируется разработанными нормативами эмиссий;

- отходы производства, образующиеся при ремонте и модернизации оборудования подстанций, которые утилизируются в установленном порядке;

- реализуемые инвестиционные проекты Общества.

- выбросы от передвижных источников.

Воздействие на атмосферный воздух

Согласно нормативам ПДВ в АО «АЖК» определены стационарные источники выбросов вредных веществ (организованных и неорганизованных)

Наименование	Норматив, т/год	Факт, т/год
Валовые выбросы от стационарных источников	9,45	9,45

В соответствии с требованиями, установленными уполномоченным органам в области охраны окружающей среды, АО «АЖК» ежеквартально проводит производственный экологический контроль. По результатам проведенного мониторинга эмиссий на источниках выбросов АО «АЖК» не выявлено превышения нормативов ПДВ.

Показатели деятельности в области охраны окружающей среды АО «АЖК» за 2021г.

Согласно санитарной классификации производственных объектов, АО «АЖК» относится к III и IV категории, 5 классу опасности, что свидетельствует о незначительном масштабе воздействия на окружающую среду.

Общество при управлении эмиссиями в окружающую среду и отходами руководствуется Экологическим кодексом Республики Казахстан.

На производственных объектах АО «АЖК» определены 165 стационарных источников выбросов вредных веществ в атмосферу, из них: 51 - организованных, 78 - неорганизованных нормируемых, 36- неорганизованных ненормируемых.

Предприятием разработан, утверждён и согласован с экологическими органами города и области «Нормативы обращения с отходами» (НОО), «Паспорта опасных отходов». «Проект Предельно допустимых выбросов» (ПДВ) с приложениями заключения экологической экспертизы, где указано отсутствие превышения предельно допустимых концентраций вредных веществ в обследуемой среде по всем видам газообразных и летучих соединений.

В связи с введением нового Экологического кодекса РК с 01.07.2021г., разрешения на

эмиссии в окружающую среду АО «АЖК» для объектов 4 категории по Алматинской области были аннулированы, для объектов (РЭС) г. Алматы переведены на III категорию. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составляют: по промбазам АО «АЖК» г. Алматы – 7,25 тн/год, по Алматинской области – 2,20 тн./год.

Влияние на водные объекты и почву

Объёмы потребления воды Общества незначительны, так как в технологическом процессе она не используется. Сбросы в водные объекты и на рельеф не осуществляются.

Возможными источниками загрязнения являются трансформаторные масла, используемые в маслonaполненном оборудовании, а также сточные воды, образующиеся в результате использования воды на хозяйственные нужды. Маслonaполненное оборудование оснащено маслоприемными устройствами или поддонами, что исключает попадание масла в почву.

Экологические платежи

Платежи за загрязнение атмосферного воздуха выбросами от стационарных источников производятся на основании расчётов фактических выбросов или по результатам производственного экологического мониторинга. Платежи за загрязнение атмосферного воздуха выбросами от автотранспорта производятся на основе расчётных данных по фактическому использованию топлива.

Экологический мониторинг

В соответствии с законодательными требованиями и утверждённым и согласованным с территориальными органами охраны окружающей среды программам производственного экологического контроля в РЭС и промзонах АО «АЖК» до 4 квартала 2021 года проводился производственный экологический контроль (мониторинг) атмосферного воздуха, согласно заключённым договорам со специализированными организациями. Нормативные показатели, заложенные в проектах нормативов ПДВ, не превышены: по результатам анализа следует, что за отчётный период на границе санитарно-защитной зоны превышение предельно допустимой концентрации загрязняющих веществ не отмечалось. Выбросы от стационарных источников осуществляют установки вспомогательных цехов предприятия, выполняющие ремонт и восстановление основного оборудования. Это сварочные посты, сушки трансформаторов, хранилище и очистка трансформаторного масла, газовая резка и сварка металлов, станки столярного цеха и т.д.

Загрязняющие вещества	Единица измерения	2021
Зола	-	-
NOx	т/год	1,4024
Sox	т/год	0,1743
CO	т/год	1,9861
Взвешенные	т/год	0,1005
Пыль(20-70% SiO2)	т/год	1,8464
Пыль (<20% SiO2)	т/год	0,0065
PM5		-
PM10		-
другие	т/год	3,9372

всего	т/год	9,45
--------------	--------------	-------------

	Отходы	Единица измерения	Масса
			2021 год
1	Всего образовано отходов, из них	т/год	954. 664
2	опасных	т/год	44.064
3	неопасных	т/год	910.6

Предприятие ежеквартально отчитывается по платежам за загрязнение окружающей среды от стационарных и передвижных источников выбросов в налоговые органы административных районов г. Алматы и Алматинской обл.

Под контролем находятся отходы ртутосодержащих ламп, которые сдаются в специализированное предприятие для демеркуризации, а также по размещению ТБО, Опасные отходы (осуществляется сбор и утилизация автомобильных шин, аккумуляторных батарей).

Отчёты формы 2ТП-воздух, 4-ОС за 2021 год, сдаются своевременно и в полном объёме с приложениями использованных материалов в «Департаменты статистики» г. Алматы и Алматинской области.

В целом по предприятию отходы относятся к 3, 4 и 5 классу опасности и размещаются в городском полигоне.

Плановых проверок экологической инспекцией за 2021 год не было.

VII. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ. ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ Интегрированная система менеджмента

В 2021 году в рамках мероприятия по трансформации SKE.07.05.M «Совершенствование корпоративной системы менеджмента» решением Совета директоров АО «Самрук-Энерго» от 08.11.2021 года (протокол №12/21) утверждена Политика корпоративной системы менеджмента группы компаний АО «Самрук-Энерго». «Совершенствование корпоративной системы менеджмента» включает разработку и внедрение системы управления на уровне Холдинга в соответствии с международными стандартами ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 50001.

Система необходима для эффективного управления деятельностью, путём:

- формирования транспарентной организационной структуры в Холдинге посредством внедрения процессного подхода, при котором ответственность персонала чётко распределена и документирована;
- внедрения единой системы отчётности и постановки целей;
- повышения эффективности работ, направленных на снижение воздействия на окружающую среду;
- рационального использования природных и энергетических ресурсов;

- контроля и предотвращения опасностей, рисков на рабочем месте, производственных аварий и ЧС.

Конечным результатом мероприятия является внедрённая сертифицированная корпоративная система менеджмента, ориентированная на концепцию устойчивого развития. Единая политика и единый подход к формированию целей, позволит централизованно управлять корпоративной системой менеджмента.

Руководство Общества периодически оценивает результативность интегрированной системы менеджмента через мониторинг соответствующих показателей и последующий анализ.

В целях оценки степени выполнения и соблюдения АО «Алатау Жарық Компаниясы» требований, предъявляемых к интегрированной системе менеджмента и энергоменеджмента, определения результативности и эффективности функционирования системы, выработки мер по её совершенствованию и развитию в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 9001; ISO 14001; ISO 45001; ISO 50001 ежегодно проводится внешний аудит. По итогам 2021 года были продлены действия международных сертификатов.

Управление конфликтами

Урегулирование корпоративных конфликтов и конфликта интересов является частью общего корпоративного управления Общества, которая ориентирована на содействие достижению целей деятельности Общества через обеспечение предотвращения корпоративных конфликтов, потенциальных конфликтов интересов и урегулирование возникших корпоративных конфликтов и конфликта интересов.

В целях информирования сотрудников, Общество действует Кодекс поведения и Кодекс корпоративного управления, регламентирующие политику в области конфликта интересов. В типовом договоре содержатся обязательства сотрудников о соблюдении положений Кодекса поведения и Кодекса корпоративного управления.

Решением Совета директоров АО «Самрук-Энерго» от 29 июня 2019 года (протокол № 06/18) утверждена актуализированная Политика по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликта интересов СЭ-П-02/03.

Политика урегулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов разработана в соответствии с законодательством Республики Казахстан, международной практикой корпоративного управления, Уставом и внутренними нормативными документами АО «Самрук-Энерго».

Настоящая Политика устанавливает общие принципы регулирования конфликта интересов, и механизмы урегулирования и предупреждения корпоративных конфликтов в Обществе, а также деятельность структурных подразделений Общества при совершении сделок, в которых имеется заинтересованность, и иной деятельности Общества, затрагивающей область урегулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов.

Общество понимает, что должностные лица и работники Общества могут иметь законные личные интересы вне рамок исполнения своих профессиональных обязанностей в Обществе, но любой конфликт интересов между такими личными интересами и профессиональными обязанностями в Обществе должен быть раскрыт и урегулирован в соответствии с настоящей Политикой.

Действие настоящей Политики распространяется на все виды деятельности Общества. Политика является обязательной для ознакомления и применения всеми должностными лицами и работниками Общества при вступлении ими в должность. При осуществлении функциональных обязанностей и реализации поставленных задач, каждое должностное лицо и работник Общества руководствуется положениями, изложенными в Политике.

В частности, во избежание случаев возникновения конфликтов интересов в Обществе формируется перечень аффилированных лиц, который доводится до сведения Акционера, членов Совета директоров и Правления Общества.

В 2021 году в Обществе не было зафиксировано случаев конфликта интересов.

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал составляет 72,078,687 тыс. тенге.

Сведения об эмитенте /управляющей компании

Полное наименование	АО «АЖК»
Место нахождение	Казахстан, г. Алматы, 050008, ул. Манаса 24 «Б»
Номер и дата государственной регистрации (перерегистрации)	26493-1910-АО от 17.02.2009 года
БИН	960840000483

Сведения о ценных бумагах

Вид, ISIN ценных бумаг/IDR прав требования, наименование паевого инвестиционного фонда	АКЦИИ простые KZ1C00004779
Количество объявленных ценных бумаг	147 364 847
Количество размещенных ценных бумаг	142 315 508
Количество выкупленных эмитентом ценных бумаг	3703900
Количество ценных бумаг, не востребованных держателями	0
Количество ценных бумаг, срок обращения которых истек	0
Количество выкупленных эмитентом прав требования	0

Акционером является АО «Самрук-Энерго», государственная регистрация от 10.03.2017 года, Управление юстиции района Есиль Департамента юстиции города Астаны МЮ РК БИН-070540008194.

Количество ценных бумаг, зарегистрированных на лицевом счёте держателя, общее количество ценных бумаг 131033320, свободных от обременения 131033320.

Соотношение количества ценных бумаг, принадлежащих держателю ценных бумаг, к количеству ценных бумаг эмитента %, размещённых 90,29214581, голосующих 100.

Общество проводит активную работу в области дивидендной политики, целью которой является обеспечение баланса интересов акционера и Общества, а также прозрачного подхода при определении размеров дивидендов, условий и порядка выплаты.

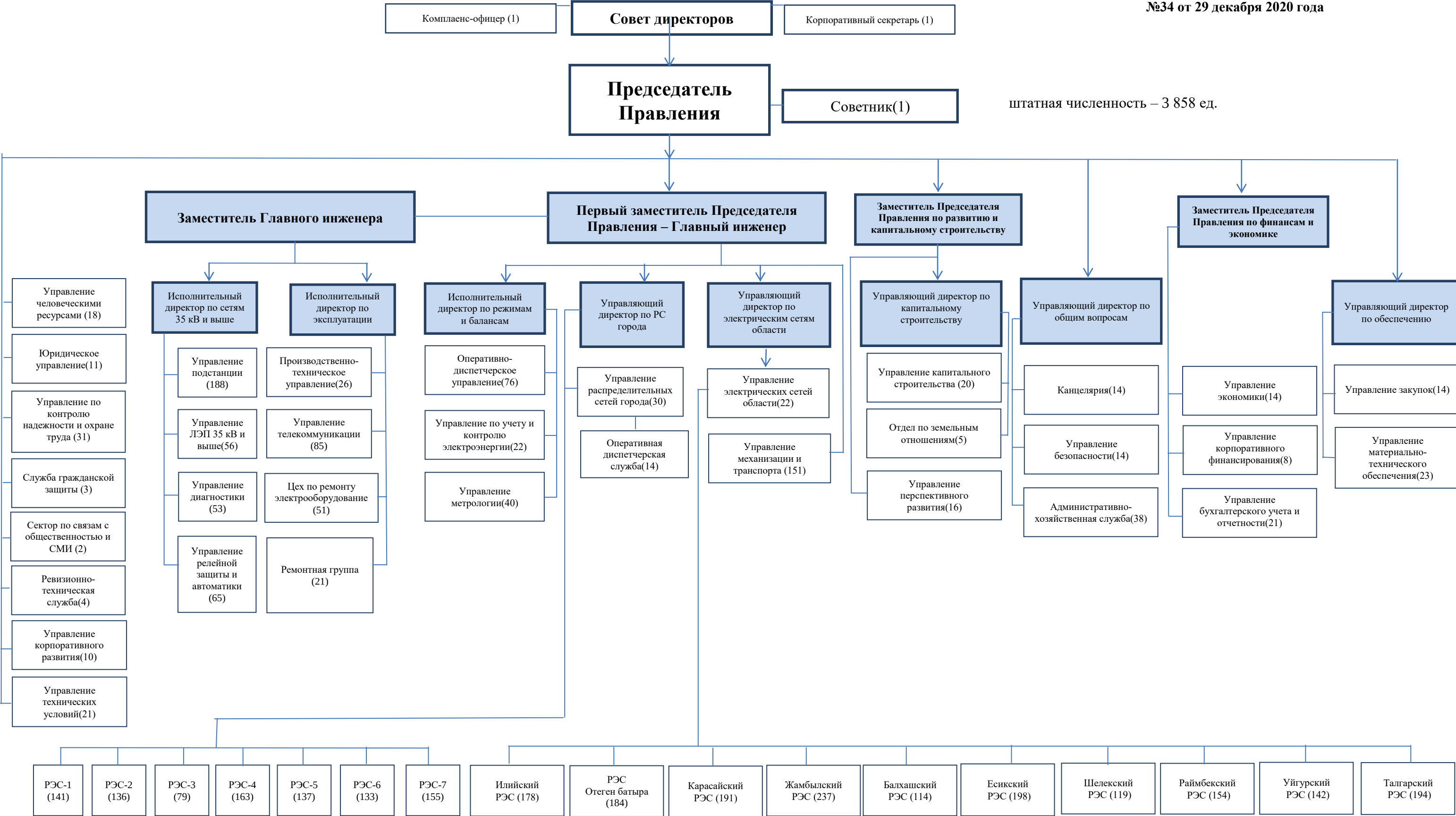
Сведения о выплаченных дивидендах:

Движение денежных средств от финансовой деятельности	За 2019г.	За 2020г.	За 2021г.
Выплата	Решением Правления	Решением Правления	

дивидендов (начисленны годом, следующим за отчетным)	АО «Самрук-Энерго» от 06.05.2020г. (протокол №11) 15% чистого дохода Общества в размере 407 517 513 (четыреста семь миллионов пятьсот семнадцать тысяч пятьсот тринадцать) тенге направить на выплату дивидендов акционеру АО «АЖК».	АО «Самрук-Энерго» от 31.03.2021г. (протокол №10) утверждён следующий порядок распределения чистого дохода АО «Алатау Жарык Компаниясы» за 2020 год в размере 3 365 583 780 (три миллиарда триста шестьдесят пять миллионов пятьсот восемьдесят три тысячи семьсот восемьдесят) тенге следующим образом: 1) 15% чистого дохода в размере 504 550 803 (пятьсот четыре миллиона пятьсот пятьдесят тысяч восемьсот три) тенге направить на выплату дивидендов акционеру АО «АЖК»; 2) остальную часть чистого дохода в размере 2 861 032 977 (два миллиарда восемьсот шестьдесят один миллион тридцать две тысячи девятьсот семьдесят семь) тенге оставить в распоряжении АО «АЖК»
--	--	--

Организационная структура АО «Алатау Жарык Компаниясы» по состоянию на 31.12.2021г

Утверждено
Протоколом Правления
АО "Самрук-Энерго"
№34 от 29 декабря 2020 года



Органами Общества являются:

- 1) высший орган – Единственный акционер;
- 2) орган управления - Совет директоров;
- 3) коллегиальный исполнительный орган – Правление;

Совет директоров Общества - орган Общества, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесённых законодательством РК и Уставом к компетенции Единственного акционера.

Совет директоров осуществляет свои функции в соответствии с законодательством РК, Уставом, Кодексом корпоративного управления, положением о Совете директоров и иными внутренними документами Общества.

В круг вопросов, регулируемый Советом директоров входит:

- 1) отслеживание и по возможности устранение потенциальных конфликтов интересов на уровне должностных лиц и акционеров, в том числе неправомерное использование собственности Общества и злоупотребление при совершении сделок, в которых имеется заинтересованность;
- 2) осуществление контроля за эффективностью практики корпоративного управления в Обществе;
- 3) обеспечение соблюдения и оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и утверждение внутренних документов, регулирующих систему внутреннего контроля.

Избрание Совета директоров Общества

Членом Совета директоров Общества может быть избрано физическое лицо, не являющееся акционером Общества и не предложенное (не рекомендованное) к избранию в Совет директоров Общества в качестве представителя интересов акционера. Количество таких лиц не может превышать пятьдесят процентов состава Совета директоров Общества.

Член Совета директоров Общества не должен:

- 1) иметь непогашенную или не снятую в установленном законодательством РК порядке судимость;
- 2) ранее быть руководящим работником юридического лица, которое было признано банкротом или подвергнуто консервации, санации, принудительной ликвидации во время занятия должности руководящего работника указанного юридического лица или в течение 5 (пяти) лет после даты принятия решения о банкротстве, консервации, санации, принудительной ликвидации указанного юридического лица.

Члены Правления Общества, кроме Председателя Правления Общества, не могут быть избраны в Совет директоров Общества. Председатель Правления Общества не может быть избран Председателем Совета директоров Общества. Количественный состав и срок полномочий Совета директоров Общества определяется Единственным акционером Общества. Количественный состав Совета директоров Общества не может быть менее пяти членов, срок полномочий членов Совета директоров Общества не должен превышать трёх лет, по истечении которых состав Совета директоров Общества подлежит переизбранию. Не менее одной трети числа членов Совета директоров Общества должны быть независимыми директорами.

Срок полномочий членов Совета директоров не должен превышать 3 (трёх) лет, по истечении которых состав Совета директоров подлежит переизбранию. При условии удовлетворительных результатов деятельности члена Совета директоров, он может быть переизбран ещё на срок до 3 (трёх) лет. Любой срок избрания в состав Совета директоров на срок больше 6 (шести) лет подряд, подлежит особому рассмотрению с учетом необходимости качественного обновления состава Совета директоров.

Независимый директор не может избираться в Совет директоров более 9 (девяти) лет подряд. В исключительных случаях допускается избрание на срок более 9 (девяти) лет, но при этом избрание такого независимого директора в Совет директоров должно происходить ежегодно с подробным разъяснением необходимости избрания данного члена Совета директоров и влияния данного фактора на независимость принятия решений.

Не допускается одновременное занятие членом Совета директоров должности члена Совета директоров более чем в четырёх юридических лицах, одновременное занятие должности председателя Совета директоров допускается только в двух юридических лицах, если иное не предусмотрено решением Единственного акционера. Занятие членом Совета директоров должностей в иных юридических лицах допускается после получения одобрения Совета директоров.

Членам Совета директоров Общества запрещается занимать должности в Советах директоров юридических лиц, конкурирующих с Обществом или являющихся поставщиками.

Критерии отбора Независимых директоров:

Независимым директором является член Совета директоров Общества, который соответствует требованиям, предусмотренным Законом, а также если он:

- 1) не является и в течение пяти лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров Общества, не являлся работником Общества или аффилированных лиц Общества;
- 2) не состоит и в течение пяти лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров, не состоял в близком родстве (родитель, брат, сестра, сын, дочь), браке, а также свойстве (брат, сестра, родитель, сын или дочь супруга (супруги)) с работниками Общества;
- 3) не является аффилированным лицом некоммерческой организации, получающей финансирование от Общества или аффилированных лиц Общества;
- 4) не оказывает Обществу и аффилированным лицам Общества любого рода услуги на возмездной основе;
- 5) не является должностным лицом юридического лица, в котором работник Общества является членом совета директоров;
- 6) не является и в течение пяти лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров Общества, не являлся аффилированным лицом или работником организации, проводящей или проводившей аудит Общества либо работником аффилированных лиц указанной организации;
- 7) не является лицом, имеющим возможность определять решения, принимаемые Обществом либо близким родственником, наследником, правопреемником, представителем лица, имеющего возможность определять решения, принимаемые Обществом;
- 8) не является аффилированным лицом акционера Общества;
- 9) не является лицом, назначаемым или избираемым, занимающим какую-либо должность в законодательном, исполнительном, административном или судебном органе иностранного государства, а также лицом, выполняющим какую-либо публичную функцию для иностранного государства;
- 10) соответствует иным критериям, утверждённым Единственным акционером Общества.

Отчёт об исполнении Плана работы и решений Совета директоров Общества за 2021 год

Отчёт об исполнении Плана работы и решений Совета директоров АО «Алатау Жарык Компаниясы» за 2021 год, подготовлен с учётом лучшей практики, применяемой к корпоративному управлению в отношении казахстанских и международных компаний, в соответствии с Уставом Общества.

1. Организация деятельности Совета директоров

В соответствии с подпунктом 5) пункта 1 статьи 36 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах», а также подпунктом 7) пункта 10.1 статьи 10 Устава Общества к

исключительной компетенции Единственного акционера относится определение количественного состава, срока полномочий совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей.

Примечание: согласно пунктам 6, 7 главы 7 и пункту 9 главы 8 Положения о Совете директоров Общества, утверждённого решением Совета директоров АО «Самрук-Энерго» от 16.02.2021 года (протокол №02/21), срок полномочий членов Совета директоров устанавливается решением Единственного акционера и не должен превышать 3 (трёх) лет, по истечении которых состав Совета директоров подлежит переизбранию. При условии удовлетворительных результатов деятельности члена Совета директоров, он может быть переизбран ещё на срок до 3 (трёх) лет. Любой срок избрания в состав Совета директоров на срок больше 6 (шести) лет подряд, подлежит особому рассмотрению с учётом необходимости качественного обновления состава Совета директоров. При этом независимый директор не может избираться в Совет директоров более 9 (деяти) лет подряд. В исключительных случаях допускается избрание на срок более 9 (деяти) лет, но при этом избрание такого независимого директора в Совет директоров должно происходить ежегодно с подробным разъяснением необходимости избрания данного члена Совета директоров и влияния данного фактора на независимость принятия решений, а также в случае, если председатель Совета директоров избирается из числа представителей Единственного акционера Общества, Советом директоров избирается старший независимый директор из числа независимых директоров.

Решением Совета директоров АО «Самрук-Энерго» от 16.02.2021 года (протокол №02/21) Скуйбеда Александр Григорьевич избран старшим независимым директором Совета директоров Общества.

Решениями Единственного акционера в лице Совета директоров АО «Самрук-Энерго» от 28.02.2020г. (протокол №02/20), от 16.02.2021г. (протокол №02/21), протокол №02/22 от 25.02.2022г. определён следующий состав Совета директоров Общества:

- Тютеебаева Серика Суинбековича - Управляющий Директор по Производству и Управлению Активами АО «Самрук-Энерго» (представитель Единственного акционера);
- Рыскулова Айдары Кайратовича - Управляющий Директор по Экономике и Финансам АО «Самрук-Энерго» (представитель Единственного акционера);
- Скуйбеду Александра Григорьевича – старший независимый директор;
- Шаймардан Санжар Ерболулы - независимый директор.

Распределение полномочий между Советом директоров и Исполнительным органом определяется Уставом Общества. Совет директоров определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает основные ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, обеспечивает наличие необходимых финансовых и человеческих ресурсов для осуществления поставленных целей. Совет директоров осуществляет контроль за деятельностью Исполнительного органа. Вопросы, относящиеся к компетенции Совета директоров, определены Уставом Общества. Исполнительный орган исполняет решения Единственного акционера и Совета директоров и осуществляет текущее оперативное управление, принимает решения по любым вопросам деятельности Общества (не отнесённым к компетенции Единственного акционера и Совета директоров) и несёт ответственность перед Единственным акционером и Советом директоров. Вопросы, относящиеся к компетенции Исполнительного органа, определены Уставом Общества.

2. Исполнение Плана работы Совета директоров за 2021 год

Решением Совета директоров Общества от 11.12.2020 года (протокол №07/20), утверждён План работы Совета директоров Общества на 2021 год.

Планом работы Совета директоров было предусмотрено рассмотрение 36 вопросов.

Кроме того в 2021 году Советом директоров АО "АЖК" рассмотрено 30 внеплановых вопросов

План работы Совета директоров Общества на 2021 год исполнен в полном объёме (100%).

Проведено 9 заседаний Совета директоров Общества, все 9 заседаний были проведены в очном формате. Во всех заседаниях кворум соблюден, в голосовании принимали участие 100% членов Совета директоров Общества.

Заседания Совета директоров в течение года проводились на основе предложений Председателя, членов Совета директоров и Председателя Правления Общества.

В течение года на периодической основе на заседаниях Совета директоров были рассмотрены такие вопросы, как утверждение внутренних нормативных документов, предварительное утверждение годовой финансовой отчётности, рассмотрение отчётов о работе по управлению рисками и отчётов по охране труда и производственному травматизму.

	2020	2021
Количество заседаний СД	8	9
В очной форме	3	9
В заочной форме	5	0
Всего рассмотрено вопросов на заседаниях СД	49	66
По плану	31	36
Вне плана	18	30

3. Исполнение решений Совета директоров за 2021 год

В ходе исполнения Плана работы Совета директоров Общества в 2021 году Советом директоров Общества рассмотрены материалы и приняты решения по 66 вопросам, из них плановых вопросов - 36, внеплановых вопросов – 30.

Все решения Совета директоров Общества исполнены в полном объёме.



ТЮТЕБАЕВ СЕРИК СУИНБЕКОВИЧ

Дата первого избрания в состав Совета директоров:

Председатель Совета директоров Общества
28 августа 2018 год

Образование:

Алматинский энергетический институт, специальность «тепловые электрические станции», квалификация «инженер-теплоэнергетик»;

Алматинский институт энергетики и связи, специальность «экономика и менеджмент на предприятиях ТЭК (ЭМТК)», квалификация «инженер-экономист».

Место работы и занимаемые должности в организациях:

2011-2013 гг. - Начальник Управления энергетики и коммунального хозяйства г.Алматы.

2013-2014 гг. - Заместитель Председателя Правления по производству АО«СЕВКАЗЭНЕРГО».

2014-2016 гг. - Управляющий дивизионом «Генерация».

С марта 2016 года - Управляющий директор по производству и управлению активами, член Правления АО «Самрук-Энерго».

Сведения о членстве в Советах директоров/Наблюдательных советах: Председатель Советов директоров АО «Алатау Жарык Компаниясы», АО «Алматинские электрические станции», ЗАО «Forum Muider B.V.»; член Совета директоров АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и член Наблюдательного совета ТОО «Экибастузская ГРЭС-1».

Награжден:

Награждён Почётной грамотой Министерства энергетики СССР (1991);

Награждён Почётной грамотой Министерства энергетики, индустрии и торговли РК (2000);

Награждён Почётной грамотой электроэнергетического Совета СНГ (2004);

Награждён Почётной грамотой Акимата города Алматы к Дню энергетика (2006);

Удостоен звания «Заслуженный энергетик Республики Казахстан» (2006);

Удостоен звания «Заслуженный энергетик СНГ» (2008);

Награждён Почётной грамотой «Самрук-Энерго» (2008);

Награждён Почётной грамотой Республики Казахстан (2009);

Награжден Медалью к 20-летию Независимости Республики Казахстан (2012);

Награждён Медалью ОЮЛ Казэнерджи (2014);

Награждён Медалью к 20 - летию Конституции (2015);

Награжден Орденом «Құрмет» (2016);

Юбилейная медаль 10 лет АО «Самрук-Энерго» (2017);

Почётная грамота МЭ РК (2017);

Медаль «Электр энергетикасы саласына қосқан үлесі үшін» (2018);

Памятная юбилейная медаль «100-лет плану ГОЭЛРО» (2020);

Почётная грамота АО «Самрук-Энерго» (2020).



Рыскулов Айдар Кайратович
Член Совета директоров Общества

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 февраля 2020 год

Образование:

Карагандинский государственный университет им. Е.А. Букетова, специальность «финансы и кредит»; Карагандинский экономический университет «Казпотребсоюза», специальность «правовое регулирование в экономике»; Назарбаев университет, «Магистр делового администрирования» (Executive MBA), совместная программа с DUKE University.

Опыт работы:

В 2009-2012 гг. работал в АО «Национальный управляющий Холдинг «КазАгро» главным менеджером Управления анализа проектов Департамента инвестиционных проектов, начальником Управления анализа проектов Департамента инвестиционных проектов, заместителем директора Департамента инвестиционных проектов (Департамент был переименован с 06.10.2011 года в Департамент

кредитования).

В 2012-2019 гг. работал в АО «ФНБ «Самрук-Казына» директором по управлению финансовыми активами, директором Департамента корпоративных финансов. С августа 2019г. по октябрь 2019г. исполнял обязанности Управляющего директора по экономике и финансам Общества.

С октября 2019 года - Управляющий директор по экономике и финансам, член Правления АО «Самрук - Энерго».

Сведения о членстве в Советах директоров/Наблюдательных советах:

Председатель Наблюдательного совета ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»; член Советов директоров: АО «Алатау Жарык Компаниясы»; АО «Алматинские электрические станции»; АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Награждён:

Награждён Медалью к 20-летию Независимости Республики Казахстан; Медаль «Ерен еңбегі үшін»



**УМБЕТОВ
МУХИТ АБИКЕЕВИЧ**

Образование:

Высшее
Алматинский институт энергетики

Специальность:

Электроснабжение промышленных
предприятий и городов

Квалификация:

Инженер-электрик

**Наименование организации
и занимаемые должности:**

с 07. 2011 года. по
10.01.2022 года

Председатель Правления АО «АЖК»

09.2008 – 06.2011

Управляющий директор по электрическим
сетям области
АО «АЖК»;

Награжден:

Нагрудным знаком "Заслуженный энергетик
Республики Казахстан";
Нагрудным знаком "Заслуженный энергетик
СНГ";
Орден «Құрмет»;
Орден «Парасат»;
Медаль «20лет Независимости РК»;
Медаль «25лет Независимости РК»;
Почетная грамота Акима г.Алматы;
Почетная грамота Министра Энергетики РК.

СКУЙБЕДА АЛЕКСАНДР ГРИГОРЬЕВИЧ



Старший независимый директор Совета директоров

**Дата первого
избрания в состав
Совета директоров:** 12 мая 2017 год

Образование: Карагандинский политехнический институт, специальность «промышленное и гражданское строительство», квалификация «инженер строитель»; Городское профессионально-техническое училище (ГПТУ) № 3, специальность «дежурный электрослесарь», квалификация «электрослесарь 4 разряда»; Жезказганский университет им. Байконурова, специальность «электроснабжение», квалификация «инженер электрик»

Дополнительное образование Период обучения: 1989 с отрывом от производства
Учебное заведение: Всесоюзный институт повышения квалификации г. Москва
Специализация: Совершенствование энергохозяйства и службы главного энергетика.
Общий стаж работы более 47 лет из них 41 год в электроэнергетической отрасли Республики Казахстан.

Опыт работы: С мая 2017 года по настоящее время независимый директор АО «Алатау Жарык Компаниясы»;
С июля 2015 года по июль 2016 года - генеральный директор ТОО «ТЕМІР ЖОЛ ЭНЕРГО»;
С октября 2013 года по июнь - генеральный директор ТОО «ТМИМ KZ»;

. Награждён: Удостоен звания «Заслуженный энергетик Республики Казахстан».

Награждён почётными грамотами
областной администрации и Министерства энергетики
Республики Казахстан
Почётная грамота АО «Самук-Казына» (2021);
Медаль Казэнерго (2021 год).

Дополнительно:

Обладает авторским свидетельством (патент RU 2 270 957 C1) «Способ подготовки сжигания твёрдого топлива, преимущественно угля, в топке кипящего слоя инертного материала».



ШАЙМАРДАН САНЖАР ЕРБОЛУЛЫ

**Независимый директор Совета директоров
Общества**

**Дата первого избрания
в состав Совета
директоров:**

7 марта 2012 год

Образование:

Университет Кембридж (Великобритания),
A-levels, специализация «Экономика и всемирная
история»;
Дипломатическая школа университета
Джорджтаун (США), специализация
«Международное право, организации и этика»,
степень «Политология»;
Казахский гуманитарно-юридический университет,
специальность «Правоведение» (г. Астана);
Школа права университета Дюк (США),
специализация «Секьюритизация активов,
международное государственное, инвестиционное,
телекоммуникационное, экологическое право»,
степень «LLM» (магистратура);
Университет имени Ауэзова, факультет
«Информационных технологий и экономики»
(г. Астана).

**Наименование организации
и занимаемые должности:**

С 2020г.- по настоящее
время

03/2012- по настоящее
время

10/2016- 2018г.

12/2012- 2017г.

Партнёр юридической фирмы «Solutio»;

Независимый директор АО «Алатау Жарык
Компаниясы»;

Транспортировка и распределение
электроэнергии в Алматы и Алматинской
области

Консультант ТОО «Агентство по исследованию
рентабельности инвестиций» при Национальной
палате предпринимателей Республики Казахстан
«Атамекен»

Партнёр:

Инвестиционная компания «Arai Invest» -
инвестиционная деятельность в Мьянме;

03/2012- 2018г.

Независимый директор Совета директоров
АО «Алматинские электрические станции»;

10/2011- 2018г.

Независимый директор Совета директоров
(переизбран в 2014 г.) АО «Батыс Транзит»;

Награждён:

Удостоен звания «Заслуженный энергетик
Республики Казахстан»;

Почётная грамота АО «Самрук-Казына» (2021);

Медаль Казэнерджи (2021 год).

Дополнительно:

Член общественного объединения «Казахстанская Ассоциация
Независимых Директоров» («Kazakhstan National Directors Association»);

В 2003 году присвоена Государственная лицензия адвоката Республики
Казахстан.

ПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется Правлением
Общества.

Правление Общества исполняет решения Единственного акционера Общества и
Совета директоров Общества.

Организация работы Правления Общества, порядок созыва и проведения его заседаний, порядок принятия решений определяется Положением о Правлении Общества, утверждаемым Советом директоров Общества.

Критерии отбора членов Правления

Определение количественного состава, срока полномочий Правления, избрание членов Правления, а также досрочное прекращение их полномочий, за исключением Председателя Правления, осуществляются по решению Единственного акционера в соответствии с законодательством Республики Казахстан и Уставом Общества.

Члены Правления Общества обязаны принимать необходимые меры для предотвращения ущерба, оптимизации деятельности Общества путем инициирования созыва заседания Правления Общества, информирования Председателя Правления Общества или иным доступным способом.

Кандидаты на должности в состав Правления должны обладать необходимой профессиональной квалификацией, достаточной для выполнения возложенных на него обязанностей.

Отбор и назначение членов Правления производится на основе прозрачных и чётких процедур, определяемых Советом директоров.

Оценка Деятельности Правления.

Оценка деятельности членов Правления осуществляется на основании мотивационных ключевых показателей деятельности (далее-КПД), характеризующих эффективность финансово-хозяйственной деятельности Общества и степень достижения членов Правления уровня высоких результатов его деятельности.

Количественный состав Правления на 31 декабря 2021 года: 7 человек.

Отчёт о деятельности Правления в 2021 году

Правление АО «Алатау Жарық Компаниясы» проводило очные заседания не менее одного раза в месяц, при необходимости, назначало дополнительные заседания. В 2021 году Правлением АО «Алатау Жарық Компаниясы» было проведено 26 очных заседания, на которых принято 49 решений Правления. Решения, путём заочного голосования не принимались.

За отчётный период Правлением были рассмотрены и приняты решения по следующим основным вопросам: предварительно одобрены проекты Бюджета АО «АЖК» на 2022 год и Плана Развития АО «АЖК» на 2022-2026 гг.

Утверждён ряд документов: Стандарт предприятия «Идентификация опасностей, оценка и управление рисками в области охраны здоровья и безопасности труда»; Положение о техническом совете; Положение о порядке осуществления не относящихся к регулируемым услугам видов деятельности; Отчёт по исполнению ключевых показателей деятельности управленческих работников, руководителей и работников структурных подразделений АО

«АЖК»; Карты ключевых показателей деятельности управленческих работников, руководителей и работников структурных подразделений АО «Алатау Жарык Компаниясы» на 2021 год»; Правила внутреннего трудового распорядка АО «АЖК»; Инструкция о порядке осуществления закупочной деятельности в АО «АЖК» и взаимодействия структурных подразделений;

В рамках осуществления основной деятельности рассмотрены вопросы заключения договоров на 2022 год, связанных с основной деятельностью компании (доходная и расходная части), с организациями, входящими в группу АО «Самрук-Қазына», в совершении которых имеется заинтересованность, также вопросы, связанные с закупками в соответствии с Правилами и Стандартом, регулирующими закупочную деятельность АО «Самрук-Қазына» и иные вопросы.

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА



**УМБЕТОВ
МУХИТ АБИКЕЕВИЧ**

Образование:

Высшее
Алматинский институт энергетики

Специальность: Электроснабжение промышленных предприятий и городов
Квалификация: Инженер-электрик

**Наименование организации
и занимаемые должности:**

с 07. 2011 года. по
10.01.2022 года

Председатель Правления АО «АЖК»

09.2008 – 06.2011

Управляющий директор по электрическим сетям области
АО «АЖК»;

Награжден:

Нагрудным знаком "Заслуженный энергетик Республики Казахстан";
Нагрудным знаком "Заслуженный энергетик СНГ";
Орден «Құрмет»;
Орден «Парасат»;
Медаль «20лет Независимости РК»;
Медаль «25лет Независимости РК»;
Почетная грамота Акима г.Алматы;
Почетная грамота Министра Энергетики РК.



САҒЫНДЫҚОВ БЕРІК ҚАНАТПЕКҰЛЫ

**Первый Заместитель Председателя
Правления - Главный инженер, член
Правления Общества**

Образование: 2002 – 2007 г.г. – Алматинский институт энергетики и связи.
Специальность: Электроэнергетические системы и сети

**Наименование
организации
и занимаемые
должности:**

11.2019г. – по Первый Заместитель Председателя Правления - Главный инженер АО «АЖК;

02.2018г. – 10.2019 г. Главный инженер по РС города АО «АЖК;

06.2016г. – 01.2018 г. Начальник управления по электрическим сетям области АО «АЖК»;

10.2015г. – 06.2016 г. Начальник Талгарского РЭС АО «АЖК»;

06.2015г. – 10.2015г. Заместитель начальника района по учету и анализу электроэнергии Карасайский РЭС АО «АЖК»;

Награжден: Заслуженный энергетик КЭА



АБЫЛКАСИМОВ НУРДИЛЛА АДиеВИЧ

**Заместитель Председателя Правления по
развитию и строительству, член Правления
Общества**

Образование: 1982 – 1987 г.г. – Казахский политехнический институт, горный,
г.Алматы

Специальность: Электрификация и автоматизация горных предприятий

Квалификация: Инженер-электрик

**Наименование организации
и занимаемые должности:**

09.2020 год – 30.03.2021 год Заместителем Председателя Правления по
развитию и капитальному строительству АО «АЖК»

2019-2020 г.г.	Главный инженер УРСГ АО «АЖК»
2016-2019 г.г.	Управляющий директор по электрическим сетям области АО «АЖК»
2015-2016 г.г.	Начальник управления капитального строительства АО «АЖК»

Награды:

Почетная грамота АО «Самрук-Энерго»;
«Алғыс Хат» Акима Алматинской области;
Почетная грамота Акима Алматинский области;
Грамота ЭЭС СНГ;
Заслуженный энергетик КЭА.



ИППЕРГЕНОВ ТИМУР САБИТОВИЧ

**Заместитель Председателя Правления
по финансам и экономике, член
Правления Общества**

Образование:

Высшее, Казахский государственный национальный университет им.Аль-Фараби, 1999г.

Специальность:

Экономика и менеджмент

Квалификация:

Экономист, специалист в области менеджмента
с присуждением академической степени бакалавра

**Наименование организации
и занимаемые должности:**

С 18.12.2013г. - по
настоящее время

Заместитель Председателя Правления по финансам и экономике АО «АЖК»;

06.2013г. – 12.2013г.

Начальник управления корпоративного финансирования АО «АЖК»;

Награжден:

Заслуженный энергетик КЭА;
Почетная Грамота «KAZENERGY»;
Почетная грамота Комитета казначейства Министерства финансов Республики Казахстан за образцовую государственную службу и в связи с юбилеем финансовой системы независимого Казахстана;
Почетная Медаль от имени Казахстанской Ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY» за трудовые и профессиональные заслуги в развитии нефтегазового и энергетического комплекса Республики Казахстан.



**СУЛЕЙМЕНОВ
ТАЛАП ШАРИПОЛЛАЕВИЧ**

**Начальник юридического управления,
член Правления Общества**

Образование:

высшее — Карагандинский
государственный университет им.
Е.А. Букетова

Специальность:

правоведение

Квалификация:

юрист

**Наименование организации
и занимаемые должности:**

2008г. - по настоящее время

Начальник Юридического управления
АО «АЖК»;

Награжден:

Почетная грамота АО «Самрук-Энерго»;
Медаль ОЮЛ «Казахстанская ассоциация
организаций нефтегазового и
энергетического комплекса
«KAZENERGY»;
Медаль «Атамекен» Национальной палаты
предпринимателей.



**АДИЛЬБЕКОВ
НУРЖАН КУРАЛСЫНОВИЧ**

**Заместитель главного инженера, член
Правления Общества**

Дата рождения: 21.04.1969

Национальность: казах

Образование: 1988-1994г. Алматинский энергетический университет;
Специальность: электроснабжение
Квалификация: инженер-электрик

**Наименование
организации
и занимаемые
должности:**

06.12.2017г.-по
настоящее время Заместитель главного инженера, АО «АЖК»;

04.2012г.-12.2017г. Начальник управления Подстанций АО «АЖК»;

Награжден: Почетная грамота Электроэнергетического Совета СНГ;
Заслуженный энергетик КЭА;
Почетная Грамота Министра энергетики РК;
Благодарственное письмо АО «АЖК».



**ТОКБЕРГЕНОВ
ЕРЖАН ДЖАКСЫБАЕВИЧ**

**Управляющий директор по обеспечению, член
Правления Общества**

Образование:

2001г.-2003г. Казахский экономический университет им. Т. Рыскулова, г. Алматы; Специальность: «Финансы и кредит», квалификация «Экономист»;
1987-1994г. Алматинский государственный университет им. Абая, Казахский государственный университет им. С. Кирова; Специальность: «Преподаватель математики».

**Курсы повышения
квалификации,
семинары,
стажировки:**

2017г. Планирование и бюджетирование I: технология построения бюджета. Планирование и бюджетирование II: виды бюджетов, бюджетирование по центрам ответственности, процессное бюджетирование. Выполнение бюджета: анализ и оценка отклонений, Академия бизнеса Ernst&Young (Эрнст энд Янг);
2016г. Эффективная коммуникация, Академия бизнеса Ernst&Young (Эрнст энд Янг);
2016г. MiniMBA, Академия бизнеса Ernst&Young (Эрнст энд Янг).

**Наименование
организации
и занимаемые
должности:**

25.06.2018г.
21.05.2021

– Управляющий директор по обеспечению АО «АЖК»;

08.2017г.-06.2018г.

Финансовый директор, LuxGolfHouse (Испания), г.Жирона;

12.2014г.-07.2017г.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам СП ТОО «Байкен-U» (Совместное предприятие Казатомпром – 5%, Marubeni, Япония – 95%), г.Кызылорда;



АБДУКАДЫРОВ БАКЫТЖАН ЖУМАКУЛОВИЧ

**Управляющий директор по обеспечению, член
Правления Общества**

Образование: 2002г.-2004г. Университет международного бизнеса.
Финансы и кредит, экономист
1982-1987г. Казахский политехнический институт
им.В.И.Ленина, г. Алматы. Специальность: «Технология
машиностроения, металлорежущие станки и инструменты,
инженер-механик».

**Наименование
организации
и занимаемые должности:**

23.06.2021г. по настоящее время	Управляющий директор по обеспечению АО «АЖК»;
24.05.2021г.-22.06.2021г.	И.О. Управляющего директора по обеспечению АО «АЖК»;
01.10.2019г.- 16.03.2020г.	Советник директора ТОО «Восточная торговля», г.Усть- Каменогорск;
03.05.2016г. 29.05.2018 г. 23.10.2015 г. – 28.04.2018г.	Директор ТОО «IBMGold», г.Павлодар ; Директор ТОО «IBM Coomerce» г. Алматы;
16.02.2012 г. – 19.07.2013 г.	Начальник управления материально- технического обеспечения АО «АЖК»;

15.10.2009 г. -23.08.2010 г.	Первый заместитель Генерального директора АО «ZhersuMetal», г.Алматы;
01.07.2009 г. – 19.09.2009 г.	Директор Дома приемов «СалтанатСарайы», РГБ «Дирекция государственных резиденций» Управления делами Президента РК, г.Астана

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ИХ ФУНКЦИИ

Комитеты Правления Общества

По состоянию на 31 декабря 2021 года в Обществе функционируют 6 постоянно действующих консультативно-совещательных органов:

- Инвестиционный Комитет;
- Комитет по работе с дебиторами и кредиторами;

- Бюджетный комитет;
- Комитет по рискам;
- Технический совет;
- Координационный совет.

Все комитеты подотчётны Правлению Общества и действуют в рамках компетенции, предоставленной им Правлением в соответствии с положениями об этих органах.

Инвестиционный Комитет

Цель создания: Повышение эффективности инвестиционной деятельности Общества.

Регламентирующий документ: Положение об инвестиционном комитете, утверждено Правлением Общества.

Председатель Комитета – Председатель Правления.

Заместители Председателя Комитета:

Первый Заместитель Председателя Правления - Главный инженер; Заместитель Председателя Комитета - Заместитель Председателя Правления по развитию и капитальному строительству; Заместитель Председателя Комитета – Заместитель Председателя Правления по финансам и экономике;

Состав Комитета:

Заместитель Главного инженера, Управляющий директор по распределительным сетям города, Управляющий директор по электрическим сетям области, Управляющий директор по капитальному строительству, Начальник Управления перспективного развития, Начальник Юридического управления.

Основные вопросы, рассмотренные на заседании Комитета:

- Формирование и утверждение инвестиционного бюджета;
- Подача заявки на корректировку инвестиционной программы в Уполномоченный и Государственный органы;
- Определение и утверждение источника финансирования для включения в инвестиционный бюджет затрат на реализацию новых проектов;
- Распределение сложившейся экономии по итогам тендерных процедур на реализацию других проектов;
- Изменение сроков реализации проектов, перераспределение сумм освоения по годам;
- Исключение из инвестиционного бюджета проектов и перераспределение высвободившихся денежных средств.

В соответствии с Положением об Инвестиционном комитете, заседание Комитета считается правомочным, если на нем присутствуют более половины его членов.

Решения Комитета по вопросам формирования и исполнения инвестиционного бюджета и инвестиционной программы являются обязательными для всех структурных подразделений Общества.

В 2021 году проведено и оформлено протоколом 15 заседаний Инвестиционного комитета АО «АЖК». Рассмотрено 74 вопроса

Комитет по работе с дебиторами и кредиторами

Цель создания: проведения единой политики по погашению дебиторской и кредиторской задолженности.

Регламентирующий документ: Положение о Комитете по работе с дебиторами и кредиторами, утверждено Правлением Общества.

Председатель Комитета – Заместитель Председателя Правления по финансам и экономике;

Заместитель Председателя Комитета – Начальник управления корпоративного финансирования;

Состав Комитета:

Директор Департамента «Казначейство и Корпоративные финансы» АО «Самрук-Энерго»

Начальник Управления капитального строительства, Начальник юридического управления, Начальник управления материально-технического обеспечения, Начальник управления бухгалтерского учёта и отчётности; Начальник производственно-технического управления, Начальник управления экономики, Начальник управления технических условий, Начальник управления безопасности, Начальник оперативно - диспетчерского управления.

Основные вопросы комитета по работе с дебиторами кредиторами:

Списание дебиторской задолженности на расходы предприятия. Списание кредиторской задолженности на доходы предприятия. Разработка методов и тактики работы с проблемными дебиторами. Принятие решений направленных на снижение дебиторской и кредиторской задолженности.

В 2021 году проводилось 4 заседания Комитета по работе с дебиторами и кредиторами.

Бюджетный комитет

Цель создания: Цель создания - принятия на коллегиальной основе решений спорных вопросов при:

- формировании Плана развития и Бюджета Общества (их корректировки) и осуществления контроля над рациональным распределением и использованием финансовых ресурсов Общества;
- формировании тарифа и тарифной сметы Общества (их изменений).

Регламентирующий документ – Положение о бюджетном комитете, утверждено Правлением Общества.

Председатель комитета – Председатель Правления Общества.

Заместитель Председателя – Заместитель Председателя Правления по финансам и экономике.

Состав комитета: Состав Комитета формируется в количестве 12 человек, из них Председатель комитета, 10 членов Комитета и 1 секретарь Комитета. Секретарь не является членом Комитета и не имеет права голоса при принятии Комитетом решений. Члены комитета: Заместитель Председателя – Заместитель Председателя Правления по финансам и экономике, Заместитель Председателя Правления - Главный инженер, Заместитель Главного инженера, Заместитель Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству,

Управляющий директор по капитальному строительству, Управляющий директор по обеспечению, Исполнительный директор по режимам и балансам, Начальник управления экономики, Начальник оперативно - диспетчерского управления, Начальник юридического управления.

В 2021 году проводилось 9 заседаний Бюджетного комитета.

Количество рассматриваемых вопросов было 55.

Комитет по рискам

Цель создания: Комитет является консультативно-совещательным органом при Правлении Общества и создаётся для предварительного рассмотрения и подготовки рекомендаций Правлению для принятия решений по вопросам управления рисками АО «АЖК».

Регламентирующий документ: Положение о комитете, утверждено Правлением Общества.

Председатель Комитета – Председатель Правления Общества.

Заместитель Председателя Комитета – Заместитель Председателя Правления – Главный инженер.

Состав Комитета:

Начальник Управления корпоративного развития;

Начальник Управления экономики;

Начальник Управления по контролю надёжности и охране труда;

Начальник Управления безопасности;

Начальник Управления капитального строительства;

Начальник Оперативно-Диспетчерского управления;

Начальник Юридического Управления.

В 2021 году проводилось 4 заседаний Комитета по рискам.

Количество рассматриваемых вопросов было 17.

Технический Совет

Цель создания: В целях формирования технической политики Общества, для выработки решений по проблемам развития, техническому перевооружению, ремонту, реконструкции и модернизации объектов, для технической оценки закупаемой продукции, выполнения услуг и работ, совершенствованию режимов передачи и распределения электрической энергии. В целях выработки единых подходов и решений в реализации технической и инновационно-инвестиционной политики Общества, в том числе рассмотрения и внедрение перспективных предложений работников Общества.

Кроме основного состава ТС Общества состоящего из руководителей СП производственного блока и блока инвестиций и развития, для всестороннего рассмотрения и принятия решений по внесённым работниками предприятия предложениям и идей согласно Правил в состав ТС приказом Председателя Правления Общества включаются руководители СП финансово-экономического блока, блока по правовым вопросам и управлению рисками.

Регламентирующий документ: Положение Техническом Совете, утверждено Приказом Общества и дополнение в приказ №289 от 09.12.2021г.

Председатель Совета – Первый Заместитель Председателя Правления - Главный инженер.

Заместитель Председателя Совета – Заместитель главного инженера.

Члены Совета:

Управляющий директор по распределительным сетям города;

Управляющий директор по электрическим сетям области;

Управляющий директор по капитальному строительству;

Исполнительный директор по сетям 35кВ и выше;

Исполнительный директор по режимам и балансам;

Исполнительный директор по эксплуатации;

Начальник Производственно-технического управления;

Начальник Управления технических условий;

Начальник Управления перспективного развития;

В 2021 году проводилось 8 заседаний Технического совета.

Количество рассматриваемых вопросов было 16.

Координационный Совет

Цель создания: Координационный Совет является постоянно-действующим коллегиальным органом управления интегрированной системы менеджмента при Правлении АО «Алатау Жарык Компаниясы» и под непосредственным руководством Председателя Координационного Совета.

Координационный Совет создан для принятия решений по важным направлениям деятельности Общества таких, как выполнения Политики в области ИСМ и достижения целей в области ИСМ.

Регламентирующий документ: Положение о Координационном Совете утверждённое решением Правления (протокол № 7 от 17.05. 2017г.)

Председатель комитета:

Председателем Координационного Совета является Председатель Правления Общества.

Заместителем Председателя Координационного Совета является Представитель руководства по системе менеджмента, Заместитель Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству.

Состав комитета: Персональный состав Координационного Совета включает всех членов Правления

Общества, всех управляющих директоров и руководителей управлений. В заседании Координационного Совета, при необходимости, могут принимать участие приглашённые лица, специалисты Общества, не являющиеся членами Координационного Совета.

В 2021 году проводилось 1 заседание Координационного Совета.

Рассматривались вопросы анализа по ИСМ для руководства.

Количество рассматриваемых вопросов 18.

ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ

В целях оценки эффективности деятельности руководящих работников Общества, решением Совета директоров Общества от 11 декабря 2020 года (протокол №07/20) утверждены Правила вознаграждения руководящих

работников Общества (далее - Правила). Согласно требованиям Правил основным условием для выплаты вознаграждения руководящим работникам является наличие итоговой прибыли за отчётный год, рассчитанной с учётом запланированной суммы для выплаты вознаграждения.

Решением Правления АО «Самрук-Энерго» от 02 апреля 2021 года (протокол №11) утверждены карты ключевых показателей деятельности (далее – КПД) Председателя и членов Правления АО «Алатау Жарык Компаниясы» на 2021 год, где отражаются корпоративные, а также функциональные КПД по направлениям деятельности.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

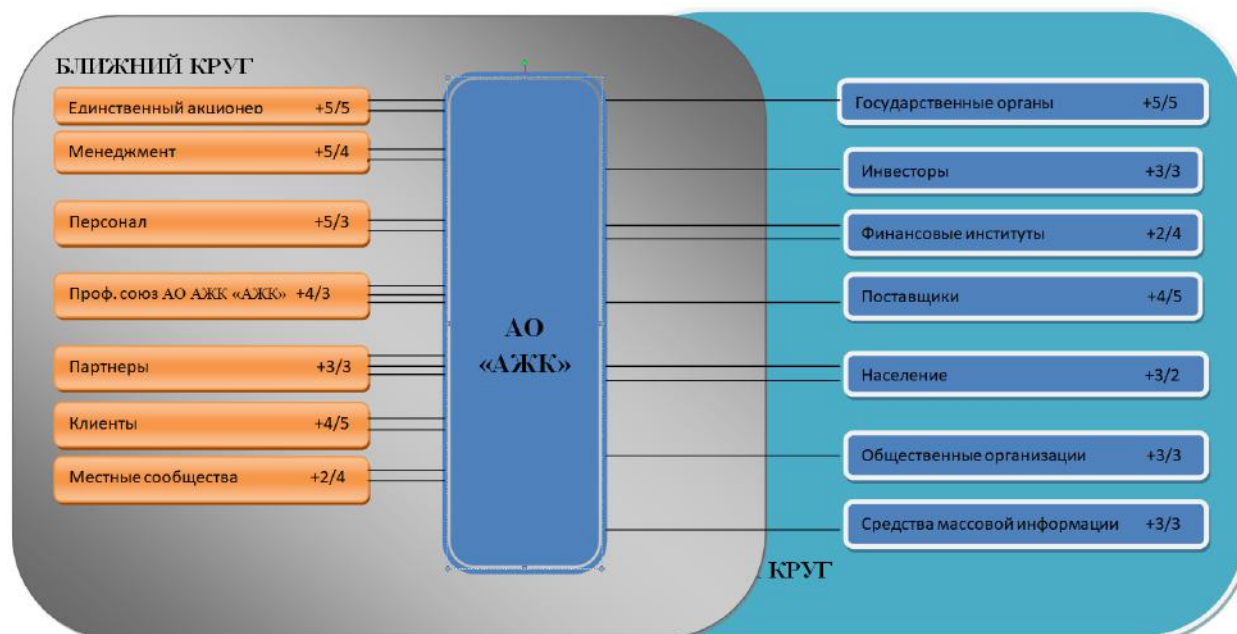
В АО «АЖК» вопрос устойчивого развития регулируется Руководством в области устойчивого развития, утверждённым решением Совета директоров АО «Самрук-Энерго» от 26.06.2019г. (протокол №06/19). В соответствии с Руководством в области устойчивого развития АО «Самрук-Энерго» принципами в области устойчивого развития являются: уважение интересов заинтересованных сторон, соблюдение прав человека, открытость, подотчётность, прозрачность, законность, этичное поведение, личный пример, нетерпимость в коррупции, недопустимость конфликта интересов, предоставление равных возможностей при трудоустройстве, отсутствие дискриминаций и недопущение сексуальных домогательств и др.

Решением Совета директоров АО «Алатау Жарык Компаниясы» (далее – Общество) от 26.06.2020г. (протокол №03/20) утверждён План инициатив в области устойчивого развития Общества на 2020-2023 годы (далее – План).

План содержит 23 мероприятий, состоящих из следующих 11 инициативных категорий:

1. вклад Компании в экономику страны-1 мероприятие;
2. развитие инноваций и цифровизация - 1 мероприятие;
3. достойная оплата труда и компенсация - 1 мероприятие;
4. энергоэффективность - 2 мероприятия;
5. эффективное использование материалов, энергии и воды - 1 мероприятие;
6. соответствие экологическим обязательствам - 1 мероприятие;
7. права человека и равные возможности – 4 мероприятия;
8. противодействие всем формам коррупции – 2 мероприятия;
9. безопасность и охрана здоровья – 4 мероприятия;
10. привлекательность работодателя – 4 мероприятия;
11. эффективное взаимодействие со стейкхолдерами - 1 мероприятие.

Также в рамках устойчивого развития АО «АЖК» на ежегодной основе проводит работу по разработке и актуализации Карты заинтересованных сторон. Карта разработана для систематизации и визуализации информации об окружении Общества с целью выработки адекватной стратегии взаимодействия с каждым из стейкхолдеров.



x/y , $x = -5 \div +5$ - сила поддержки/противодействия заинтересованной стороны (данная величина на карте обозначена первой цифрой в скобках)

$y = \div 5$ - сила влияния заинтересованной стороны (данная величина на карте обозначена второй цифрой в скобках)

$n = I, II, III$ - степень влияния АО АЖК (данный показатель изображён на карте в виде одно-, двух- и трёхлинейных связей)

Определение стейкхолдеров и работа с ними является одним из инструментов, который позволяет повышать деловую репутацию бизнеса, капитализацию компании, установить эффективные и сбалансированные отношения со всеми заинтересованными лицами.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Общество рассматривает свои заинтересованные стороны как группу лиц или организации, которые оказывают влияние на деятельность Общества или подвержены воздействию со стороны деятельности Общества. Ниже в таблице отражены основные заинтересованные стороны.

Заинтересованные стороны	Круг вопросов	Методы взаимодействия
Акционер	- Эффективность деятельности; - Дивиденды; - Прозрачность и раскрытие информации.	- Заседание Совета директоров Годовой отчёт; - Встречи переговоров; - Интернет-сайт; - Переписка и запросы; - Выставки, форумы и презентации.
Дочерние и зависимые организации	- Доходность компаний; - Снижение вредных выбросов; - Использование высоких технологий.	- Встречи и заседания; - Интернет-сайт; - Нефинансовые отчёты; - Рабочие визиты.

Сотрудники	- Оплата труда; - Социальный пакет; -Безопасные условия труда; - Профессиональный рост.	-Мнение и пожелание, передаваемые через руководителей управлений; - Интернет-сайт; -Анкетирование и опросы; - СМИ; - Заседание Правления.
Государственные органы	- Отраслевые программы развития; - Социальные вопросы; - Тарифы.	-Участие в правительственных рабочих группах; -Взаимодействие через отраслевые организации; -Консультации с уполномоченными государственными органами в области электроэнергетики.
Потребители	-Удовлетворение возрастающего спроса на электрическую энергию; -Качество предоставляемых услуг; - Энергосбережение.	- Анкетирование и опросы; - СМИ; - Интернет-сайт; -Нефинансовая отчётность.
Банки и иные финансовые организации	- Кредитные линии; - Банковские счета; -Сотрудничество по реализации проектов;	- Интернет-сайт; - Переписка и запросы; -Выставки, форумы и презентации; - Финансовые счета;
Прочие аффилированные лица	-Недопущение дискриминации; -Соблюдение прав человека; - Стабильная занятость.	- Нефинансовые отчёты; - Интернет-сайт.
Общественность, в том числе СМИ	-Содействие социально-экономическому развитию регионов деятельности; -Эффективность природопользования; - Охрана окружающей среды.	- Интернет-сайт; - Нефинансовые отчёты; - Пресс-релиз; -Корпоративные события; - Пресс-конференции.
Поставщики	-Долгосрочное сотрудничество; - Местное содержание; -Снижение вредных выбросов.	-Заклѹченные договора и меморандумы.
Партнёры	-Надёжность оборудования; -Планы развития Общества; -Соблюдение контрактных обязательств.	- Нефинансовые отчёты; - Рабочие визиты; - Деловые встречи; - Интернет-сайт; - Реклама.

ОТЧЕТ О СЛЕДОВАНИИ ПРИНЦИПАМ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Кодекс корпоративного управления Общества утверждён решением Единственного акционера Общества от 25 декабря 2015 года (протокол №18). Общество в своей деятельности основывается и соблюдает принципы Кодекса корпоративного управления.

**Отчет о соблюдении/несоблюдении принципов и положений Кодекса корпоративного управления
АО «Алатау Жарык Компаниясы» по итогам 2021 года»**

№ положе ния Кодекса	Принципы Кодекса корпоративного управления для ДЗО АО «Самрук-Энерго»	Соблюдается/Не соблюдается/ Частично соблюдается	Информация о соблюдении/ не соблюдении положений Кодекса
Глава 5. Эффективность Совета директоров и исполнительного органа			
2 (2)	Совет директоров должен быть наделён полномочиями, достаточными для управления организацией и контроля за деятельностью исполнительного органа. Совет директоров выполняет свои функции согласно Уставу и уделяет особое внимание следующим вопросам: 1) определению стратегии развития (направления и результаты); 2) постановке и мониторингу ключевых показателей деятельности плана развития; 3) организации и надзору за эффективным функционированием системы управления рисками и внутреннего контроля; 4) утверждению и мониторингу эффективной реализации крупных инвестиционных и других ключевых стратегических проектов в рамках компетенции Совета директоров; 5) избранию, вознаграждению, планированию преемственности и надзору за деятельностью руководителя и членов исполнительного органа; 6) корпоративному управлению и этике;	Частично соблюдается	В соответствии с Уставом Общества, к исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы: • утверждение программ планирования преемственности членов Правления Общества и иных работников Общества в соответствии с перечнем, утверждённым Советом директоров Общества; • утверждение показателей эффективности системы управления рисками Общества и ежегодная оценка эффективности системы управления рисками Общества; • осуществлять контроль за эффективностью практики корпоративного управления в Обществе; • утверждение кодекса поведения Общества, а также обеспечение соблюдения его положений; В соответствии с Уставом Общества, к исключительной компетенции Единственного акционера относятся следующие вопросы: • определение количественного состава, срока полномочий Правления Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также назначение и досрочное прекращение полномочий Председателя Правления Общества, с последующим досрочным прекращением трудовых отношений в установленном порядке; • утверждение стратегии развития Общества, плана развития Общества, а также осуществление мониторинга реализации стратегии развития Общества, исполнения плана развития Общества; • утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности для

	7) соблюдению в организации положений Кодекса и корпоративных стандартов Фонда в области деловой этики (Кодекса деловой этики).		Председателя правления и членов исполнительного органа Общества, а также осуществление мониторинга их достижения.
5 (5)	В составе Совета директоров необходимо обеспечить разнообразие по опыту, личностным характеристикам и гендерному составу. В состав Совета директоров должны входить независимые директора, в количестве, достаточном для обеспечения независимости принимаемых решений, и справедливого отношения ко всем акционерам. Рекомендуемое количество независимых директоров в составе Совета директоров компании составляет до пятидесяти процентов от общего количества членов Совета директоров.	Частично соблюдается	Совет директоров сформирован с учётом разнообразия по опытам, личностным характеристикам. Гендерное равенство не соблюдается. Количество независимых директоров в составе Совета директоров составляет не менее 30% от общего количества членов Совета директоров Общества. Решением Единственного акционера в лице Совета директоров АО «Самрук-Энерго» от 16.02.2021г. (протокол №02/21) утверждено Положение о Совете директоров Общества (далее – Положения), в соответствии с которым предусмотрены следующие требования: -пункт 1 главы 6 раздела 2 Положения, «...Рекомендуемое количество независимых директоров в составе Совета директоров компании составляет до пятидесяти процентов от общего количества членов Совета директоров»; -пункт 5 главы 6 раздела 2 Положения, «...Численный состав Совета директоров устанавливается индивидуально с учётом масштабов деятельности, потребностей бизнеса, текущих задач, стратегии развития и финансовых возможностей и определяется Единственным акционером. Количество членов Совета директоров не может быть менее 5 (пяти) членов. Не менее тридцати процентов от состава Совета директоров Общества должны быть независимыми директорами».
11 (11)	Комитеты Совета директоров способствуют глубокому и тщательному рассмотрению вопросов, входящих в компетенцию Совета директоров и повышению качества принимаемых решений, в особенности по таким направлениям, как аудит, управление рисками, надлежащее и эффективное применение Правил закупок товаров, работ и услуг, назначение и вознаграждение членов Совета директоров	Не соблюдается	Совет директоров принимает окончательное решение по выносимым вопросам, члены Совета директоров несут ответственность за принятые ими решения. При осуществлении закупок товаров, работ и услуг Общество руководствуется Правилами закупок Фонда, утверждёнными Советом директоров АО «Самрук-Қазына».

	и исполнительного органа, устойчивое развитие, в том числе охрана и безопасность труда и окружающей среды. Наличие комитетов не освобождает членов Совета директоров от ответственности за принятые решения в рамках компетенции Совета директоров.		
18 (18)	Совет директоров избирает руководителя и членов исполнительного органа, определяет сроки полномочий, размер должностного оклада, условия оплаты их труда. Ключевую роль в процессе поиска и отбора кандидатов в состав исполнительного органа, определении их вознаграждения играет Комитет по назначениям и вознаграждениям Совета директоров организации. Предложения по кандидатам на избрание в состав коллегиального исполнительного органа на рассмотрение Комитета по назначениям и вознаграждениям Совета директоров вносит руководитель исполнительного органа. В случае отклонения Советом директоров кандидата, предложенного руководителем исполнительного органа на одну и ту же вакантную должность в исполнительный орган во второй раз, право на внесение предложения по кандидату на данную вакантную должность переходит к Совету директоров. Совет директоров может в любое время прекратить полномочия руководителя и членов исполнительного органа. Рекомендуется избирать	не соблюдается	В соответствии с подпунктом 8) пункта 10.1 статьи 10 Устава Общества к исключительной компетенции Единственного акционера относится определение количественного состава, срока полномочий Правления Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также назначение и досрочное прекращение полномочий Председателя Правления Общества, с последующим досрочным прекращением трудовых отношений в установленном порядке.

	руководителя и членов исполнительного органа организации сроком до трех лет. Сроки полномочий руководителя и членов исполнительного органа совпадают со сроком полномочий исполнительного органа в целом.		
19 (20)	Руководитель и члены исполнительного органа оцениваются Советом директоров. Основным критерием оценки является достижение поставленных КПД. Мотивационные КПД руководителя и членов исполнительного органа утверждаются Советом директоров. Предложения в части мотивационных КПД членов исполнительного органа на рассмотрение Совету директоров вносит руководитель исполнительного органа. Результаты оценки оказывают влияние на размер вознаграждения, поощрение, переизбрание (назначение) или досрочное прекращение полномочий.	не соблюдается	Руководитель и члены исполнительного органа оцениваются Единственным акционером, в соответствии с соответствующей компетенцией, предусмотренной Уставом Общества. Проведение оценки регламентировано Правилами оценки деятельности и вознаграждения руководящих работников Общества, утвержденных Советом директоров Общества (протокол №07/20 от 11.12.2020 г.) Основным критерием оценки является достижение поставленных КПД, утверждаемых ежегодно в рамках карт КПД с целевыми значениями. Мотивационные КПД руководителя и членов исполнительного органа утверждаются Единственным акционером (компетенция в рамках Устава Общества). Решением Правления АО Самрук-Энерго» от 02.04.2021г. утверждены карты КПД членов Правления АО «АЖК». Примечание: В соответствии с подпунктом 26) пункта 10.1 статьи 10 Устава Общества к исключительной компетенции Единственного акционера относится утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности для Председателя Правления и членов исполнительного органа Общества, а также осуществление мониторинга их достижения. В соответствии с подпунктом 14) пункта 10.1 статьи 10 Устава Общества к исключительной компетенции Единственного акционера относится определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования Председателя Правления и членов исполнительного органа Общества.

VIII. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД И ДАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Основные критерии отбора внешнего аудитора

Основными критериями, определяющими выбор аудиторской организации, являются:

- качество услуг,
- стоимость услуг.

Качество услуг аудиторской организации определяется следующими факторами:

- уровнем квалификации специалистов аудиторской организации;
- опытом работы, как на казахстанском, так и на международном рынке;
- оперативностью в представлении услуг;
- знанием энергетической и угледобывающей отраслей.

Информация об аудиторской организации

С 2012 года внешним аудитором Общества является сеть фирм PricewaterhouseCoopers (далее - PwC).

PwC предоставляет услуги аудита, налоговые и консалтинговые услуги, которые направлены на увеличение стоимости бизнеса клиентов.

PwC является ведущей фирмой, предоставляющей услуги транснациональным нефтегазовым и электроэнергетическим компаниям. Интеграция продуктов и ресурсов в единую, сфокусированную на данной отрасли практику, позволяет предоставлять услуги самого высокого качества и приносить дополнительную ценность в деятельность клиентов. PwC привлекает всемирные ресурсы к работе на местах, с тем, чтобы клиенты смогли воспользоваться преимуществом знаний и практики и привнести все это в каждодневную деятельность.

Во всем мире клиентами PwC по аудиту являются более 2 500 тепло- и электроэнергетических компаний, среди них:

- AGL Resources Inc.,
- National Fuel Gas Company,
- BG Group Plc,
- British Energy Plc,
- PECO Energy Company,
- Union Electric Company,
- Exelon Corporation.

Кроме того, компания активно работает в Центрально-Азиатском регионе: в Баку (Азербайджан), Ереване (Армения), Тбилиси (Грузия), Бишкеке (Кыргызстан), Ташкенте (Узбекистан), Ашгабате (Туркменистан) и Улан-Баторе (Монголия). В течение последних 23 лет PwC является ведущим поставщиком

аудиторских и консультационных услуг в казахстанском энергетическом секторе. PwC работает с крупнейшими казахстанскими горнодобывающими и электроэнергетическими компаниями, которым в течение последних нескольких лет были оказаны или в настоящее время оказываются услуги по аудиту финансовой отчётности, подготовленной по МСФО.

Одними из самых крупных клиентов PwC по аудиту в Казахстане являются:

Компания	Вид деятельности	Период
АО «Самрук-Энерго»	Холдинговая компания.	2008-2010, 2012- настоящее время
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	Производство электрической и тепловой энергии на основе угля на электростанции расположенной в Павлодарской области	2013 - настоящее время
АО «Алатау Жарық Компаниясы»	Услуги по транспортировке электроэнергии, технического распределения электричества в сети для г. Алматы и Алматинской области	2010, 2012- настоящее время
АО «Алматинские электрические станции»	Производство электро- и теплоэнергии для г. Алматы и Алматинской области	2010, 2012- настоящее время
ТОО «АлматыЭнергосбыт»	Осуществляет реализацию электроэнергии на территории города Алматы и Алматинской области	2008-2010, 2012- настоящее время
АО «Шардаринская ГЭС»	Производство электроэнергии	2007 г.
АО «Мойнакская ГЭС»	Строительство гидроэлектростанции на реке Чарын.	2008, 2012- настоящее время
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Производство электро- и теплоэнергии на основе угля, добываемого на угольных разрезах «Богатырь» и «Северный»	2005-2009 гг.
ТОО «Богатырь Комир»	Добыча каменного угля открытым способом на угольных разрезах «Богатырь» и «Северный»	2008-2010, 2012- настоящее время.



Аудиторский отчет независимого аудитора

Аktionepу и Руководству АО «Алатау Жарык Компаниясы»:

Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Алатау Жарык Компаниясы» (далее - «Компания») по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Компании за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Предмет аудита

Мы провели аудит финансовой отчетности Компании, которая включает:

- отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2021 года;
- отчет о финансовом положении по состоянию на указанную дату;
- отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату; и
- примечания к финансовой отчетности, включая основные положения учетной политики и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности.

Ответственность руководства за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности, руководство несет ответственность за оценку способности Компании 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 Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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 отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, 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 МСА, 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 необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения 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 Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;



Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 3

- 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 Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания 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.



Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 4

Мы осуществляем информационное взаимодействие с руководством, доводя до его 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.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

PricewaterhouseCoopers LLP

Утверждено:

Дана Инкарбекова
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства Финансов Республики Казахстан
№0000005 от 21 октября 1999 года)

Подписано:

Азамат Конратбаев
Партнер по аудиту
(Институт Присяжных Бухгалтеров
АССА сертификат №00770863
от 8 мая 2003 года)

Подписано:

Светлана Белокурова
Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство Аудитора
№0000357 от 21 февраля 1998 года)

17 февраля 2022 года

Алматы, Казахстан

В тысячах казахстанских тенге

Прим.

31 декабря 2021 г.

31 декабря 2020 г.

АКТИВЫ**Долгосрочные активы**

Основные средства	7	132,464,163	127,804,247
Нематериальные активы	8	2,785,410	2,312,752
Прочие долгосрочные активы	9	698,804	481,768

Итого долгосрочные активы**135,948,377****130,598,767****Краткосрочные активы**

Товарно-материальные запасы	10	545,297	503,091
Предоплат 1 по корпоративному подоходному налогу		683,426	667,316
Дебиторская задолженность	11	8,824,325	6,661,210
Денежные средства и эквиваленты	12	1,388,951	1,788,991
Краткосрочные депозиты в банках		-	4,981

Итого краткосрочные активы**11,441,999****9,625,589****ИТОГО АКТИВЫ****147,390,376****140,224,356****КАПИТАЛ**

Акционерный капитал	13	72,078,687	72,078,687
Нераспределенная прибыль		28,006,014	25,603,306
Прочие резервы		17,245	58,073

ИТОГО КАПИТАЛ**100,101,946****97,740,066****ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Долгосрочные обязательства**

Кредиты и займы	14	12,103,516	12,832,219
Долгосрочные обязательства по финансовой аренде		111,370	122,906
Обязательства по договорам с покупателями	16	352,209	591,994
Обязательства по вознаграждениям работникам	17	382,145	347,856
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	24	11,874,658	10,680,665

Итого долгосрочные обязательства**24,823,898****24,575,640****Краткосрочные обязательства**

Кредиты и займы	14	4,060,309	3,843,010
Кредиторская задолженность	15	11,013,937	7,996,449
Задолженность перед Акиматом	18	5,841,514	5,841,514
Обязательства по вознаграждениям работникам	17	68,703	39,935
Обязательства по подоходному налогу		675,047	-
Прочие налоги к уплате	24	805,022	187,742

Итого краткосрочные обязательства**22,464,532****17,908,650****ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****47,288,430****42,484,290****ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****147,390,376****140,224,356**

Подписано от имени руководства 17 февраля 2022 года.

АО «Алатау Жарық Компаниясы»
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	2021 г.	2020 г.
Выручка	19	46,594,115	40,819,139
Себестоимость продаж	20	(39,357,771)	(35,561,217)
Валовая прибыль		7,236,344	5,257,922
Прочие операционные доходы	22	960,176	1,171,084
Общие и административные расходы	21	(2,222,838)	(1,173,909)
Прочие операционные расходы	22	(73,333)	(26,451)
Операционная прибыль		5,900,349	5,228,646
Финансовые доходы	23	107,400	58,630
Финансовые расходы	23	(1,231,450)	(1,531,420)
Прибыль до налогообложения		4,776,299	3,755,856
Расходы по подоходному налогу	24	(1,869,040)	(390,272)
Прибыль за год		2,907,259	3,365,584
Прочий совокупный (убыток)/доход:			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	17	(40,828)	8,749
Итого совокупный доход за год		2,866,431	3,374,333

Подписано от имени руководства 17 февраля 2022 года.

АО «Алатау Жарық Компаниясы»
Отчет об изменениях в капитале

В тысячах казахстанских тенге Прим.	Акционерный капитал				Итого
	Объявлен ный капитал	Выкуплен- ные собствен- ные акции	Прочие резервы	Нераспре деленная прибыль	
Остаток на 1 января 2020 г.	74,004,714	(5,866,738)	49,324	22,645,240	90,832,540
Прибыль за год				3,365,584	3,365,584
Прочий совокупный доход за год	-	-	8,749	-	8,749
Итого совокупный доход за год			8,749	3,365,584	3,374,333
Дивиденды объявленные	-	-		(407,518)	(407,518)
Продажа выкупленных собственных акций 13	-	3,940,711	-	-	3,940,711
Остаток на 31 декабря 2020 г.	74,004,714	(1,926,027)	58,073	25,603,306	97,740,066
Прибыль за год				2,907,259	2,907,259
Прочий совокупный убыток за год	-	-	(40,828)	-	(40,828)
Итого совокупный доход за год			(40,828)	2,907,259	2,866,431
Дивиденды объявленные	-	-	-	(504,551)	(504,551)
Остаток на 31 декабря 2021 г.	74,004,714	(1,926,027)	17,245	28,006,014	100,101,946

Подписано от имени руководства 17 февраля 2022 года.

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2021 г.	2020 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		4,776,299	3,755,856
Корректировка на:			
Износ, амортизацию и убыток от обесценения основных средств и		8.122.030	7,864,944
Убыток за вычетом прибыли от выбытия основных средств	22	71,182	23,762
Доход от безвозмездной передачи основных средств от	22	(660.324)	(852.354)
Провизии		646,758	-
Убыток от признания оценочного резерва под кредитные убытки по дебиторской задолженности	21	201,635	155,788
Доход от списания сомнительных обязательств	22	(5,334)	(2,902)
Доходы по штрафам, пени и неустойкам		(16,880)	(12,380)
Амортизацию обязательств по договорам с покупателями	22	(197,331)	(248,828)
Финансовые расходы	23	1,231,450	1,531,420
Финансовые доходы	23	(107,400)	(58,630)
Курсовые разницы			(9)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		14,062,085	12,156,667
Увеличение дебиторской задолженности		(2,390,841)	(1,488,307)
Уменьшение / (увеличение) товарно-материальных запасов		10,610	(3,150)
Увеличение кредиторской задолженности		431,195	2,618,610
Уменьшение обязательств по вознаграждениям работников		(10.218)	(40,328)
Увеличение налогов к уплате		95,679	28.403
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		12,198,510	13,271,895
Подоходный налог уплаченный		(16,110)	(13,214)
Проценты уплаченные		(581,211)	(900,369)
Проценты полученные		107,400	58,630
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		11,708,589	12,416,942
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(9,016,191)	(14.433.546)
Выплата капитализированных затрат по займам	14	(608,481)	(560,974)
Приобретение нематериальных активов		(824,725)	(10,516)
Поступление по финансовой аренде		33.943	19.646
Возврат краткосрочных депозитов в банках		5,000	
Размещение краткосрочных депозитов в банках		-	(5,000)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(10,410,454)	(14,990,390)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление займов		2,756,448	3,445,009
Погашение займов		(3,612,546)	(3,112.997)
Погашение займов от потребителей	14	(320,062)	(482,998)
Продажа собственных акций	13	-	3,940,711
Выплата дивидендов		(504,551)	(407,518)
Прочие выплаты		(17,464)	(30,917)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности			(1,698,175)

3,351,290

Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств		(400,040)	777,842
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	12	1,788,991	1,011,149
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	12	1,388,951	1,788,991

Подписано от имени руководства 17 февраля 2022 года.

IX.ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД
ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ, СТОЯЩИЕ ПЕРЕД ОБЩЕСТВОМ
Основными целями и задачами Общества являются:

- обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения путем совершенствования системы технического обслуживания, эксплуатации, диспетчерского управления,
- модернизации и реконструкции электрооборудования для повышения энергоэффективности;
- внедрение передовых технологий и методов управления, автоматизация технологических и бизнес-процессов;
- обеспечение ввода в эксплуатацию активов, с привлечением необходимого объема инвестиций и финансовых ресурсов с учетом перспектив развития Общества;
- снижение нормативных потерь электроэнергии;
- обучение и повышение квалификации работников, внедрение системы мотивации;
- создание безопасных и здоровых условий труда, минимизация рисков профессиональной безопасности, минимизация воздействия на окружающую среду путем применения современных подходов к риск-менеджменту;
- обеспечение коммерческой и информационной безопасности;
- повышение имиджа и деловой репутации Общества.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

- ГЛОССАРИЙ

- КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Глоссарий

АО НК КТЖ	Акционерное Общество Национальная компания Қазақстан Темір Жолы
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
Общество	АО «Алатау Жарық Компаниясы»
Группа компаний «Самрук-Энерго»	АО «Самрук-Энерго», его дочерние и зависимые организации и совместно контролируемые предприятия
АлЭС	АО «Алматинские электрические станции»
АлТС	Алматинские тепловые сети
АСКУЭ	Автоматизированная система коммерческого учёта электроэнергии
АЗМК	Алматинский завод мостовых конструкций
ДКРЕМ и ЗК	Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции
АРЕМ	Агенство по регулированию естественных монополий
Бенчмаркинг	Метод анализа, с помощью которого АО «Алатау Жарық Компаниясы» проводит сравнение своей деятельности с практикой других компаний в целях осуществления конкретных изменений, позволяющих повысить его конкурентоспособность.
ВЭС	Ветряная электростанция
ГВт	Гигаватт, единица измерения мощности электроэнергии
ГРЭС	Государственная районная электростанция
ГЭС	Гидравлическая электростанция
ДЗО	Дочерние и зависимые организации
ЕТКС	Единый тарифно-квалификационный справочник работ и профессий рабочих
ИСМ	Интегрированная система менеджмента
ИТР	Инженерно – технический работник
ИВЦ	Информационно вычислительный центр
КНР	Китайская Народная Республика
КПД	Ключевые показатели деятельности, показатели (индикаторы), характеризующие уровень эффективности деятельности Общества, позволяющие оценить эффективность деятельности Общества в целом, а также ее руководящих работников
КПН	Корпоративный подоходный налог
КРУ	Комплектное распределительное устройство

КРУЭ	Комплектное распределительное устройство с элегазовой
КЭА	Казахская Электроэнергетическая Ассоциация
ЛЭП	Линии электропередачи
НДС	Налог на добавленную стоимость
Показатели Плана развития	Показатели, характеризующие производственную, операционную и финансовую деятельность. Показатели имеют количественное значение, утверждаемое в составе Плана развития и соответствующее результатам деятельности за отчетное и планируемые периоды
План закупок	Документ, сформированный по установленным формам, отражающий планируемые приобретение Обществом на платной основе товаров, работ, услуг, необходимых для обеспечения функционирования, а также выполнения уставной деятельности
ПДВ	Предельно допустимые выбросы
ПДС	Предельно допустимые сбросы
ПСД	Проектно – системная документация
ПДВ и ОВОС	Предельно допустимые выбросы и Оценка воздействия на окружающую среду
ПТЭ	Правила технической эксплуатации
ПТБ	Правила техники безопасности
ППБ	Правила пожарной безопасности
ПХД	Полихлорированные дифенилы
ПХВ	Поливинилхлорид
ПС	Подстанция
Риск	Подверженность неопределенности, связанной с событиями или действиями, которые могут влиять на достижение поставленных целей и задач
СО	Двуокись углерода
СОЗ	Стойкие органические загрязнители
СНГ	Содружество Независимых Государств
Стратегия	Долгосрочная стратегия развития АО «Алатау Жарык Компаниясы»
Структурные подразделения Общества	Подразделения Общества, ответственные за осуществление определенного вида деятельности и отраженные в организационной структуре Общества (управления, отделы, службы)
ТЭС	Тепловая электростанция
УДГР	Управляемый дугогасящий реактор
2ТП воздух	Сведения об охране атмосферного воздуха
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ТМЦ	Товарно-материальные ценности
EBITDA	Операционные доходы до вычета расходов за пользование займами, налоги, износ и амортизацию (от английского Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization)
EVA	Экономическая добавленная стоимость (Economic Value Added)
GRI	Глобальная инициатива по отчетности (Global Reporting Initiative)

ISO	Международная организация по стандартизации (International Organization for Standardization)
KEGOC	Акционерное общество «KEGOC» (KazakhstanElectricityGridOperatingCompany, Казахстанская компания по управлению электрическими сетями)
NPV	Чистый дисконтированный доход (NetPresentValue)
SCADA	Диспетчерское управление и сбор данных. Под термином SCADA понимают инструментальную программу для разработки программного обеспечения систем управления технологическими процессами в реальном времени (АСУ ТП) и удаленного сбора данных (телемеханика). Реже термин SCADA-система используют для обозначения программно-аппаратного комплекса сбора данных (телемеханического комплекса).
SWOT	Анализ положительного и отрицательного влияния факторов внешней и внутренней среды
PwC	PricewaterhouseCoopers
СЭнМ	Система энергоменеджмента

Единицы измерения	
км	Километр
м	Метр
м	Метр кубический
кВт*ч	Киловатт в час
ГВт*ч	Гигаватт в час
Гкал	Гигакалория
кВ	Киловольт
Тыс.	Тысяча
Млн	Миллион
Млрд	Миллиард
МВт	Мегаватт
ГДж	Гигаджоул
МВА	Мегавольт – ампер
%	Процент

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:

По вопросам содержания отчета

Начальник Управления корпоративного развития
тел.: +7 /727/ 376-19-43

По работе с инвесторами

Главный специалист Сектора проектного финансирования
Управления корпоративного финансирования
тел.: +7 /727/ 376-18-48

По работе с акционером

Корпоративный секретарь Общества

тел.: +7 /727/ 376-19-08

По работе с аудиторами

Главный бухгалтер Общества

тел.: +7 / 727/ 376-18-07



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ»**

**Финансовая отчетность в соответствии с
Международными стандартами финансовой отчетности и
Аудиторский отчет независимого аудитора**

31 декабря 2021 года

Содержание:

Аудиторский отчет независимого аудитора

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Отчет о финансовом положении	1
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	2
Отчет об изменениях в капитале	3
Отчет о движении денежных средств	4

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1	Компания и ее деятельность	5
2	Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики	7
3	Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	20
4	Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	23
5	Новые стандарты и интерпретации	23
6	Сделки между связанными сторонами	24
7	Основные средства	26
8	Нематериальные активы	28
9	Прочие долгосрочные активы	28
10	Товарно-материальные запасы	28
11	Дебиторская задолженность	29
12	Денежные средства и их эквиваленты	30
13	Акционерный капитал	31
14	Кредиты и займы	31
15	Кредиторская задолженность	36
16	Обязательства по договорам с покупателями	37
17	Вознаграждения работникам	38
18	Задолженность перед Акиматом	39
19	Выручка	40
20	Себестоимость продаж	41
21	Общие и административные расходы	41
22	Прочие операционные доходы и расходы	42
23	Финансовые доходы и расходы	42
24	Налогообложение	42
25	Условные обязательства	44
26	Управление финансовыми рисками	46
27	Управление капиталом	51
28	Справедливая стоимость финансовых инструментов	51
29	События после отчетной даты	52

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру и Руководству АО «Алатау Жарык Компаниясы»:

Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Алатау Жарык Компаниясы» (далее - «Компания») по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Компании за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Предмет аудита

Мы провели аудит финансовой отчетности Компании, которая включает:

- отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2021 года;
- отчет о финансовом положении по состоянию на указанную дату;
- отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату; и
- примечания к финансовой отчетности, включая основные положения учетной политики и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности.

Ответственность руководства за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности, руководство несет ответственность за оценку способности Компании 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 Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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 отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, 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 МСА, 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 необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения 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 Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;

- 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 Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания 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.



Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 4

Мы осуществляем информационное взаимодействие с руководством, доводя до его 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.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

PricewaterhouseCoopers LLP

Утверждено:



Дана Иикарбекова
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства Финансов Республики Казахстан
№00000005 от 21 октября 1999 года)

Подписано:

Азамат Конратбаев
Партнер по аудиту
(Институт Присяжных Бухгалтеров
АССА сертификат №00770863
от 8 мая 2003 года)

Подписано:



Светлана Белокурова
Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство Аудитора
№0000357 от 21 февраля 1998 года)

17 февраля 2022 года

Алматы, Казахстан

АО «Алатау Жарық Компаниясы»
Отчет о финансовом положении

В тысячах казахстанских тенге		Прим.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
АКТИВЫ				
Долгосрочные активы				
Основные средства	7		132,464,163	127,804,247
Нематериальные активы	8		2,785,410	2,312,752
Прочие долгосрочные активы	9		698,804	481,768
Итого долгосрочные активы			135,948,377	130,598,767
Краткосрочные активы				
Товарно-материальные запасы	10		545,297	503,091
Предоплата по корпоративному подоходному налогу			683,426	667,316
Дебиторская задолженность	11		8,824,325	6,661,210
Денежные средства и эквиваленты	12		1,388,951	1,788,991
Краткосрочные депозиты в банках			-	4,981
Итого краткосрочные активы			11,441,999	9,625,589
ИТОГО АКТИВЫ			147,390,376	140,224,356
КАПИТАЛ				
Акционерный капитал	13		72,078,687	72,078,687
Нераспределенная прибыль			28,006,014	25,603,306
Прочие резервы			17,245	58,073
ИТОГО КАПИТАЛ			100,101,946	97,740,066
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	14		12,103,516	12,832,219
Долгосрочные обязательства по финансовой аренде			111,370	122,906
Обязательства по договорам с покупателями	16		352,209	591,994
Обязательства по вознаграждениям работникам	17		382,145	347,856
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	24		11,874,658	10,680,665
Итого долгосрочные обязательства			24,823,898	24,575,640
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	14		4,060,309	3,843,010
Кредиторская задолженность	15		11,013,937	7,996,449
Задолженность перед Акиматом	18		5,841,514	5,841,514
Обязательства по вознаграждениям работникам	17		68,703	39,935
Обязательства по подоходному налогу			675,047	-
Прочие налоги к уплате	24		805,022	187,742
Итого краткосрочные обязательства			22,464,532	17,908,650
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			47,288,430	42,484,290
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			147,390,376	140,224,356

Подписано от имени руководства 17 февраля 2022 года.

Т.С. Иппергенов
 Заместитель председателя правления по
 финансам и экономике

Г.М. Кенжегараева
 Главный бухгалтер

АО «Алатау Жарық Компаниясы»
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	2021 г.	2020 г.
Выручка	19	46,594,115	40,819,139
Себестоимость продаж	20	(39,357,771)	(35,561,217)
Валовая прибыль		7,236,344	5,257,922
Прочие операционные доходы	22	960,176	1,171,084
Общие и административные расходы	21	(2,222,838)	(1,173,909)
Прочие операционные расходы	22	(73,333)	(26,451)
Операционная прибыль		5,900,349	5,228,646
Финансовые доходы	23	107,400	58,630
Финансовые расходы	23	(1,231,450)	(1,531,420)
Прибыль до налогообложения		4,776,299	3,755,856
Расходы по подоходному налогу	24	(1,869,040)	(390,272)
Прибыль за год		2,907,259	3,365,584
Прочий совокупный (убыток)/доход:			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков</i>			
<i>Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности</i>			
	17	(40,828)	8,749
Итого совокупный доход за год		2,866,431	3,374,333

Подписано от имени руководства 17 февраля 2022 года.


Т.С. Иппергенов
 Заместитель председателя правления по
 финансам и экономике


Г.М. Кенжегараева
 Главный бухгалтер

АО «Алатау Жарық Компаниясы»
Отчет об изменениях в капитале

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Акционерный капитал				Итого
		Объявлен- ный капитал	Выкуплен- ные собствен- ные акции	Прочие резервы	Нераспре- деленная прибыль	
Остаток на 1 января 2020 г.		74,004,714	(5,866,738)	49,324	22,645,240	90,832,540
Прибыль за год		-	-	-	3,365,584	3,365,584
Прочий совокупный доход за год		-	-	8,749	-	8,749
Итого совокупный доход за год		-	-	8,749	3,365,584	3,374,333
Дивиденды объявленные		-	-	-	(407,518)	(407,518)
Продажа выкупленных собственных акций	13	-	3,940,711	-	-	3,940,711
Остаток на 31 декабря 2020 г.		74,004,714	(1,926,027)	58,073	25,603,306	97,740,066
Прибыль за год		-	-	-	2,907,259	2,907,259
Прочий совокупный убыток за год		-	-	(40,828)	-	(40,828)
Итого совокупный доход за год		-	-	(40,828)	2,907,259	2,866,431
Дивиденды объявленные		-	-	-	(504,551)	(504,551)
Остаток на 31 декабря 2021 г.		74,004,714	(1,926,027)	17,245	28,006,014	100,101,946

Подписано от имени руководства 17 февраля 2022 года.



Т.С. Иппергенов
 Заместитель председателя правления по
 финансам и экономике

Г.М. Кенжегараева
 Главный бухгалтер

АО «Алатау Жарық Компаниясы»
Отчет о движении денежных средств

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2021 г.	2020 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		4,776,299	3,755,856
<i>Корректировка на:</i>			
Износ, амортизацию и убыток от обесценения основных средств и НМА		8,122,030	7,864,944
Убыток за вычетом прибыли от выбытия основных средств	22	71,182	23,762
Доход от безвозмездной передачи основных средств от потребителей	22	(660,324)	(852,354)
Провизии		646,758	-
Убыток от признания оценочного резерва под кредитные убытки по дебиторской задолженности	21	201,635	155,788
Доход от списания сомнительных обязательств	22	(5,334)	(2,902)
Доходы по штрафам, пени и неустойкам		(16,880)	(12,380)
Амортизацию обязательств по договорам с покупателями	22	(197,331)	(248,828)
Финансовые расходы	23	1,231,450	1,531,420
Финансовые доходы	23	(107,400)	(58,630)
Курсовые разницы		-	(9)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		14,062,085	12,156,667
Увеличение дебиторской задолженности		(2,390,841)	(1,488,307)
Уменьшение / (увеличение) товарно-материальных запасов		10,610	(3,150)
Увеличение кредиторской задолженности		431,195	2,618,610
Уменьшение обязательств по вознаграждениям работников		(10,218)	(40,328)
Увеличение налогов к уплате		95,679	28,403
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		12,198,510	13,271,895
Подоходный налог уплаченный		(16,110)	(13,214)
Проценты уплаченные		(581,211)	(900,369)
Проценты полученные		107,400	58,630
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		11,708,589	12,416,942
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(9,016,191)	(14,433,546)
Выплата капитализированных затрат по займам	14	(608,481)	(560,974)
Приобретение нематериальных активов		(824,725)	(10,516)
Поступление по финансовой аренде		33,943	19,646
Возврат краткосрочных депозитов в банках		5,000	-
Размещение краткосрочных депозитов в банках		-	(5,000)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(10,410,454)	(14,990,390)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление займов		2,756,448	3,445,009
Погашение займов		(3,612,546)	(3,112,997)
Погашение займов от потребителей	14	(320,062)	(482,998)
Продажа собственных акций	13	-	3,940,711
Выплата дивидендов		(504,551)	(407,518)
Прочие выплаты		(17,464)	(30,917)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности		(1,698,175)	3,351,290
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств		(400,040)	777,842
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	12	1,788,991	1,011,149
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	12	1,388,951	1,788,991

Подписано от имени руководства 17 февраля 2022 года.

Т.С. Иппергенов
 Заместитель председателя правления по
 финансам и экономике

Г.М. Кенжегараева
 Главный бухгалтер

Примечания на стр. с 5 по 52 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

1 Компания и ее деятельность

Настоящая финансовая отчетность (далее «финансовая отчетность») подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, для АО «Алатау Жарық Компаниясы» (далее «АЖК» или «Компания»).

Компания была образована как АО «Алматы ПауэрКонсолидэйтэд» в 1996 году в рамках приватизации энергетической отрасли Республики Казахстан. 17 февраля 2009 года АО «Алматы ПауэрКонсолидэйтэд» было переименовано в АО «Алатау Жарық Компаниясы».

27 июля 2009 года АО «КазТрансГаз» (далее «КазТрансГаз») передал 100% пакет акций Компании АО «Самрук-Энерго» (далее «Самрук-Энерго»), дочернему предприятию АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына»). Конечной контролирующей стороной Компании является Правительство Республики Казахстан через Самрук-Казына.

Основная деятельность

Основной деятельностью Компании является передача и распределение электроэнергии по городу Алматы и Алматинской области.

Правительство Республики Казахстан оказывает прямое влияние на деятельность Компании посредством регулирования уровня тарифов. АЖК включено в Государственный регистр субъектов естественных монополий по виду деятельности - передача и распределение электрической энергии, его деятельность регулируется Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК (далее «КРЕМЗК» / уполномоченный орган).

С 1 января 2019 года вступил в действие Закон «О естественных монополиях» от 27 декабря 2018 года № 204-VI, согласно которому для субъектов естественных монополий предусмотрены методы тарифного регулирования: Затратный метод и Стимулирующий метод. Тариф утверждается сроком на 5 и более лет.

Метод тарифного регулирования сферы естественной монополии определяется уполномоченным органом и применяется при соблюдении в совокупности следующих условий:

- 1 экономической и технологической готовности субъекта естественной монополии к применению соответствующего метода тарифного регулирования сферы естественной монополии;
- 2 недопущения возложения на субъекта естественной монополии и потребителей обязанностей, которые не могут быть ими выполнены.

При утверждении предельного уровня тарифа применяется особый порядок формирования затрат, предусматривающий следующие положения:

- регулирование затрат, включаемых в тариф или его предельный уровень;
- ограничение статей расходов в пределах технических и технологических норм расхода сырья, материалов, топлива, энергии, а также нормативных технических потерь;
- установление перечня расходов, не учитываемых при формировании тарифа или его предельного уровня;
- ограничение прибыли, включаемой в тариф или его предельный уровень;
- согласование применяемых методов начисления износа основных средств;
- согласование направлений использования средств амортизационных отчислений, предусматриваемых тарифной сметой.

В соответствии со статьей 15 Закона РК «О естественных монополиях» от 29 июня 2020 года АЖК направило заявку в Департаменты Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по г. Алматы и Алматинской области на утверждение предельных тарифов и тарифных смет на 2021-2025 годы.

Совместным приказом Департаментов Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы и Алматинской области от 6 ноября 2020 года за № 126-ОД и № 154-ОД, утверждены предельные уровни тарифов и тарифные сметы на регулируемые услуги АЖК по передаче электрической энергии на 2021-2025 годы.

1 Компания и ее деятельность (продолжение)

Согласно вышеуказанному приказу предельные уровни тарифов на регулируемые услуги составляют (с вводом в действие с 1 января 2021 года):

- на 2021 год - 6.04 тенге/кВт.ч. (без НДС);
- на 2022 год - 6.42 тенге/кВт.ч. (без НДС);
- на 2023 год - 6.69 тенге/кВт.ч. (без НДС);
- на 2024 год - 7.09 тенге/кВт.ч. (без НДС);
- на 2025 год - 7.35 тенге/кВт.ч. (без НДС).

Совместным приказом Департаментов Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы и Алматинской области от 17 мая 2021 года за № 47-ОД и № 83-ОД, в связи с изменением стоимости стратегического товара (тарифа АО "АлЭС") внесены изменения в Совместный Приказ Департаментов Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы и Алматинской области от 6 ноября 2020 года за № 126-ОД и № 154-ОД и утверждены предельные уровни тарифов и тарифная смета на регулируемые услуги АО «АЖК» на 2021-2025 годы.

В связи с внесенными изменениями предельные уровни тарифов АО «АЖК» на регулируемые услуги составляют:

- с 1 июня 2021 года - 6.09 тенге/кВт.ч. (без НДС);
- 2022 год - 6.52 тенге/кВт.ч. (без НДС);
- 2023 год - 6.78 тенге/кВт.ч. (без НДС);
- 2024 год - 7.19 тенге/кВт.ч. (без НДС);
- 2025 год - 7.45 тенге/кВт.ч. (без НДС)

Юридический адрес Компании: Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Манаса, 24 «Б».

Политическая и экономическая обстановка в Республике Казахстан

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ и другое минеральное сырье, составляющие основную часть экспорта страны. Эти особенности также включают, но не ограничиваются существованием национальной валюты, не имеющей свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, волатильность обменного курса оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на экономику Республики Казахстан, включая снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования.

В декабре 2019 года впервые появились новости из Китая о вспышке нового вируса. 11 марта 2020 года Всемирная Организация Здравоохранения объявила вспышку нового типа коронавируса COVID-19 пандемией. В связи с пандемией казахстанские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Некоторые указанные выше меры были впоследствии смягчены. Деятельность Компании на период карантина не приостанавливалась, работа офисных сотрудников была организована дистанционно.

Эпидемия COVID-19 распространяется глобально, оказывая резкий негативный эффект на всю мировую экономику. На дату выпуска данной финансовой отчетности ситуация все еще развивается. Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в казахстанской экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Компании в будущем. Руководство уверено, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Компании в текущих обстоятельствах.

По мнению руководства Компании, данное событие, связанное со вспышкой вируса, не имеет существенного влияния на оценку активов и обязательств в финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2021 года.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики

Основа представления финансовой отчетности

Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО на основе правил учета по первоначальной стоимости, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости.

Основные положения учетной политики, использованные при подготовке данной финансовой отчетности, представлены ниже. Данные положения применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в отчетности.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования оценок и предположений. Она также требует от руководства использовать профессиональные суждения в процессе применения учетной политики Компании. Те области, которые отличаются более высокой степенью суждения или сложности, или, где предположения и оценки оказывают существенное влияние на финансовую отчетность, раскрыты в Примечании 3. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Принцип непрерывности деятельности

Руководство подготовило настоящую финансовую отчетность на основе принципа непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Компании, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам.

На 31 декабря 2021 года сумма краткосрочных обязательств Компании превысила сумму оборотных активов на 11,022,533 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: сумма краткосрочных обязательств Компании превысила сумму оборотных активов в сумме 8,283,061 тысяч тенге).

Следующие факторы рассматривались при оценке способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности:

- Компания является естественным монополистом и стратегическим объектом в сфере передачи и распределении электроэнергии в Алматы и Алматинской области, что указывает на стратегическую значимость Компании для региона.
- В 2022 году Компания планирует погашение своих краткосрочных обязательств за счет получения положительного денежного потока от операционной деятельности в сумме более 14 миллиардов тенге.
- Краткосрочные обязательства в сумме 5,841,514 тысяч тенге представляют собой обязательства перед Акимом г. Алматы и согласно Мировому соглашению не требуют оттока денежных средств (Примечание 18). В 2022 году Компания планирует списание данного обязательства в счет прочих доходов, в связи с выполнением условий Мирового соглашения всеми сторонами.
- Компания имеет открытые кредитные линии в АО «Самрук-Энерго» и в АО «Народный Банк Казахстана» (далее – «Народный Банк»), а также кредитное соглашение с АО «First Heartland Jusan Bank» Генеральное кредитное соглашение на сумму 1,000,000 тысяч тенге (Примечание 14).
- У руководства и акционеров нет ни намерения, ни необходимости в ликвидации или существенном сокращении масштабов деятельности Компании.

Настоящая финансовая отчетность не включает какие-либо корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, доходов и расходов, а также классификации отчета о финансовом положении, которые были бы необходимы в случае невозможности продолжать операционную деятельность; такие корректировки могут быть существенными.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Пересчет иностранной валюты

(i) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Если не указано иначе, все количественные данные, представленные в данной финансовой отчетности, выражены в тысячах казахстанских тенге (далее «тенге»). Функциональной валютой является валюта основной экономической среды, в которой организация осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой и валютой представления финансовой отчетности Компании является тенге.

(ii) Операции и остатки в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитаны в функциональную валюту по официальным курсам на дату совершения операций. Прибыли или убытки от курсовой разницы, возникшие в результате расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета выраженных в иностранной валюте денежных активов и обязательств по обменным курсам на конец года отражаются в прибыли или убытке за год.

На 31 декабря 2021 года официальный обменный курс, используемый для пересчета остатков в иностранной валюте, составлял 431.67 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2020 года: 420.71 тенге за 1 доллар США). В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного ограничения и контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

Основные средства

(i) Признание и последующая оценка

Основные средства отражаются в учете по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и резерва на обесценение, если необходимо. Первоначальная стоимость состоит из покупной стоимости, включая пошлины на импорт и невозмещаемые налоги по приобретениям, за вычетом торговых скидок и возвратов, и любые затраты, непосредственно связанные с доставкой актива на место и приведением его в рабочее состояние для целевого назначения. Первоначальная стоимость объектов основных средств, изготовленных или возведенных хозяйственным способом, включает в себя стоимость затраченных материалов, выполненных производственных работ и часть производственных накладных расходов.

Последующие затраты включаются в балансовую стоимость данного актива либо отражаются в качестве отдельного актива только при условии, что существует вероятность извлечения Компанией экономических выгод от эксплуатации данного актива, и его стоимость может быть надежно оценена. Балансовая стоимость замененной части списывается. Все прочие расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на прибыль и убыток за отчетный период по мере возникновения. Прибыль или убыток от выбытия основных средств в сумме разницы полученного возмещения и их балансовой стоимости отражается в прибыли и убытке за год в составе прочих операционных доходов или расходов.

(ii) Основные средства, полученные от потребителей

При получении основных средств от потребителей Компания признает полученные активы по справедливой стоимости, которая в дальнейшем является первоначальной стоимостью. При этом в отчете о прибылях и убытках единовременно отражается эквивалентная сумма в составе прочих операционных доходов (Примечание 22).

(iii) Износ

На землю износ не начисляется. Износ прочих объектов основных средств рассчитывается по методу равномерного списания их первоначальной стоимости до их ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования, а именно:

	<u>Срок полезного использования (кол-во лет)</u>
Здания и сооружения	8 - 100
Машины и оборудование	3 - 50
Транспортные средства	3 - 50
Прочие	3 - 20

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Ликвидационная стоимость актива представляет собой оценку суммы, которую Компания могла бы получить в настоящий момент от продажи актива за вычетом затрат на продажу исходя из предположения, что возраст актива и его техническое состояние уже соответствует ожидаемому в конце срока его полезного использования. Ликвидационная стоимость актива приравнена к нулю в том случае, если Компания предполагает использовать объект до окончания его физического срока службы. Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются в конце каждого отчетного периода.

(iv) Обесценение

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается (при необходимости), если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении ценности от использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Нематериальные активы

Все нематериальные активы Компании имеют определенный срок полезного использования и включают в основном капитализированное программное обеспечение и лицензии. Приобретенное программное обеспечение капитализируется в сумме затрат, понесенных на его приобретение и ввод в эксплуатацию. Все нематериальные активы амортизируются прямолинейным методом в течение срока их полезного использования. Для целей формирования финансовой отчетности Компания использует следующие сроки полезного использования для основных категорий нематериальных активов:

	<u>Срок полезного использования (кол-во лет)</u>
Лицензии	3 - 20
Программное обеспечение	1 - 14

В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из величин: ценности их использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Активы в форме права пользования

Компания арендует землю и прочие основные средства. Договоры могут включать как компоненты, которые являются договорами аренды, так и компоненты, которые не являются договорами аренды. Компания распределяет вознаграждение по договору между компонентами аренды и компонентами, не являющимися арендой, на основе их относительной цены обособленной сделки.

Активы, возникающие по договорам аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости и включаются в основные средства.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей следующее:

- величину первоначальной оценки обязательства по аренде;
- арендные платежи на дату начала аренды или до нее, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
- любые первоначальные прямые затраты;
- затраты на восстановление актива до состояния, которое требуется в соответствии с условиями договоров аренды.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Активы в форме права пользования, как правило, амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования актива или срока аренды в зависимости от того, какой из них закончится раньше. Если у Компании существует достаточная степень уверенности в исполнении опциона на покупку, Компания амортизирует актив в форме права пользования в течение срока полезного использования базового актива. Компания рассчитывает амортизацию активов в форме права пользования линейным методом в течение оценочного срока их полезного использования, а именно:

	<u>Срок полезного использования (кол-во лет)</u>
Земля	80 - 100
Здания	80 - 100
Производственное оборудование	3 - 50
Транспортные средства	3 - 50

Финансовые инструменты

(i) Основные подходы к оценке

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Модели оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню – полученные с помощью моделей оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных) (Примечание 26).

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом любого оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. Нарощенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Метод эффективной ставки процента – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до валовой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента. Для активов, являющихся приобретенными или созданными кредитно-обесцененными (РОCI) финансовыми активами при первоначальном признании, эффективная процентная ставка корректируется с учетом кредитного риска, т.е. рассчитывается на основе ожидаемых денежных потоков при первоначальном признании, а не на базе контрактных денежных потоков.

(ii) Первоначальное признание финансовых инструментов

Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые инструменты первоначально отражаются по справедливой стоимости, включая затраты по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании учитываются только в том случае, если есть разница между справедливой ценой и ценой сделки, подтверждением которой могут служить другие наблюдаемые на рынке текущие сделки с тем же инструментом или модель оценки, которая в качестве базовых данных использует только данные наблюдаемых рынков. После первоначального признания в отношении финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, и инвестиций в долговые инструменты, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, признается оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки, что приводит к признанию бухгалтерского убытка сразу после первоначального признания актива.

Покупка и продажа финансовых активов, поставка которых должна производиться в сроки, установленные законодательством или обычаями делового оборота для данного рынка (покупка и продажа «на стандартных условиях»), отражаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания обязуется купить или продать финансовый актив. Все другие операции по приобретению признаются, когда предприятие становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

(iii) Классификация и последующая оценка финансовых активов: категории оценки

Компания классифицирует финансовые активы, используя следующие категории оценки: оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по амортизированной стоимости. Классификация и последующая оценка долговых финансовых активов зависит от: (i) бизнес-модели Компании для управления соответствующим портфелем активов и (ii) характеристик денежных потоков по активу.

(iv) Классификация и последующая оценка финансовых активов: бизнес-модель

Бизнес-модель отражает способ, используемый Компанией для управления активами в целях получения денежных потоков: является ли целью Компании (i) только получение предусмотренных договором денежных потоков от активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков»), или (ii) получение и предусмотренных договором денежных потоков, и денежных потоков, возникающих в результате продажи активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи»), или, если не применим ни пункт (i), ни пункт (ii), финансовые активы относятся к категории «прочих» бизнес-моделей и оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Бизнес-модель определяется для группы активов (на уровне портфеля) на основе всех соответствующих доказательств деятельности, которую Компания намерена осуществить для достижения цели, установленной для портфеля, имеющегося на дату проведения оценки. Факторы, учитываемые Компанией при определении бизнес-модели, включают цель и состав портфеля, прошлый опыт получения денежных потоков по соответствующим активам, подходы к оценке и управлению рисками, методы оценки доходности активов и схему выплат руководителям. На основании проведенного анализа, Компания определила, что все ее финансовые активы соответствуют критерию бизнес-модели «удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков».

(v) Классификация и последующая оценка финансовых активов: характеристики денежных потоков

Если бизнес-модель предусматривает удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков или для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи, Компания оценивает, представляют ли собой денежные потоки исключительно платежи в счет основной суммы долга и процентов («тест на платежи исключительно в счет основной суммы долга и процентов» или «SPPI-тест»). Финансовые активы со встроенными производными инструментами рассматриваются в совокупности, чтобы определить, являются ли денежные потоки по ним платежами исключительно в счет основной суммы долга и процентов. При проведении этой оценки Компания рассматривает, соответствуют ли предусмотренные договором денежные потоки условиям базового кредитного договора, т.е. проценты включают только возмещение в отношении кредитного риска, временной стоимости денег, других рисков базового кредитного договора и маржу прибыли.

Если условия договора предусматривают подверженность риску или волатильности, которые не соответствуют условиям базового кредитного договора, соответствующий финансовый актив классифицируется и оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Тест на платежи исключительно в счет основной суммы долга и процентов проводится при первоначальном признании актива, и последующая переоценка не проводится. Компания рассмотрела договорные условия по всем ее финансовым активам, и сделала заключение, что денежные потоки соответствуют критерию исключительно платежей в счет основной суммы долга и процентов.

(vi) Реклассификация финансовых активов

Финансовые инструменты реклассифицируются только в случае, когда изменяется бизнес-модель управления этим портфелем в целом. Реклассификация производится перспективно с начала первого отчетного периода после изменения бизнес-модели. Компания не меняла свою бизнес-модель в течение текущего или сравнительного периода и не производила реклассификаций.

(vii) Обесценение финансовых активов: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки

На основании прогнозов Компания оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и с рисками, возникающими в связи с обязательствами по предоставлению кредитов и договорами финансовой гарантии. Компания оценивает ожидаемые кредитные убытки и признает оценочный резерв под кредитные убытки на каждую отчетную дату.

Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (i) непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов, (ii) временную стоимость денег и (iii) всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат и усилий.

Долговые инструменты, оцениваемые по амортизированной стоимости, представляются в отчете о финансовом положении за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. В отношении кредитных обязательств и финансовых гарантий признается отдельный резерв под ожидаемые кредитные убытки в составе обязательств в отчете о финансовом положении. Изменения в амортизированной стоимости долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, без учета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, отражаются в составе прибыли или убытка. Другие изменения в балансовой стоимости отражаются в составе прочего совокупного дохода в статье «доходы за вычетом расходов от долговых инструментов, оцениваемых через прочий совокупный доход».

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Компания применяет «трехэтапную» модель учета обесценения на основании изменений кредитного качества с момента первоначального признания. Финансовый инструмент, который не является обесцененным при первоначальном признании, классифицируется как относящийся к Этапу 1. Для финансовых активов Этапа 1 ожидаемые кредитные убытки оцениваются в сумме, равной части ожидаемых кредитных убытков за весь срок, которые возникают в результате дефолтов, которые могут произойти в течение следующих 12 месяцев или до даты погашения согласно договору, если она наступает до истечения 12 месяцев («12-месячные ожидаемые кредитные убытки»). Если Компания идентифицирует значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания, то актив переводится в Этап 2, а ожидаемые кредитные убытки по этому активу оцениваются на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок, то есть до даты погашения согласно договору, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она предусмотрена («ожидаемые кредитные убытки за весь срок»). Описание порядка определения Компанией значительного увеличения кредитного риска приводится в Примечании 26. Если Компания определяет, что финансовый актив является обесцененным, актив переводится в Этап 3 и ожидаемые по нему кредитные убытки оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок.

Для приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов ожидаемые кредитные убытки всегда оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок. В Примечании 26 приводится информация об исходных данных, допущениях и методах расчета, используемых при оценке ожидаемых кредитных убытков, включая объяснение способа включения Компанией прогнозной информации в модели ожидаемых кредитных убытков.

(viii) Списание финансовых активов

Финансовые активы списываются целиком или частично, когда Компания исчерпала все практические возможности по их взысканию и пришла к заключению о необоснованности ожиданий относительно возмещения таких активов. Списание представляет прекращение признания. Компания может списать финансовые активы, в отношении которых еще предпринимаются меры по принудительному взысканию, когда Компания пытается взыскать суммы задолженности по договору, хотя у нее нет обоснованных ожиданий относительно их взыскания.

(ix) Прекращение признания финансовых активов

Компания прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Компания передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом

(i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

(x) Модификация финансовых активов

Иногда Компания пересматривает или иным образом модифицирует договорные условия по финансовым активам. Компания оценивает, является ли модификация предусмотренных договором денежных потоков существенной с учетом, среди прочего, следующих факторов: наличия новых договорных условий, которые оказывают значительное влияние на профиль рисков по активу (например, участие в прибыли или доход на капитал), значительного изменения процентной ставки, изменения валютной деноминации, появления нового или дополнительного кредитного обеспечения, которые оказывают значительное влияние на кредитный риск, связанный с активом, или значительного продления срока кредита в случаях, когда заемщик не испытывает финансовых затруднений.

Если модифицированные условия существенно отличаются, так что права на денежные потоки по первоначальному активу истекают, Компания прекращает признание первоначального финансового актива и признает новый актив по справедливой стоимости. Датой пересмотра условий считается дата первоначального признания для целей расчета последующего обесценения, в том числе для определения факта значительного увеличения кредитного риска. Компания также оценивает соответствие нового кредита или долгового инструмента критерию осуществления платежей исключительно в счет основной суммы долга и процентов. Любые расхождения между балансовой стоимостью первоначального актива, признание которого прекращено, и справедливой стоимости нового, значительно модифицированного актива отражается в составе прибыли или убытка, если содержание различия не относится к операции с капиталом с собственниками.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

В ситуации, когда пересмотр условий был вызван финансовыми трудностями у контрагента и его неспособностью выполнять первоначально согласованные платежи, Компания сравнивает первоначальные и скорректированные ожидаемые денежные потоки с активами на предмет значительного отличия рисков и выгод по активу в результате модификации условия договора. Если риски и выгоды не изменяются, то значительное отличие модифицированного актива от первоначального актива отсутствует, и его модификация не приводит к прекращению признания. Компания производит перерасчет валовой балансовой стоимости путем дисконтирования модифицированных денежных потоков договору по первоначальной эффективной процентной ставке (или по эффективной процентной ставке, скорректированной с учетом кредитного риска для приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов) и признает прибыль или убыток от модификации в составе прибыли или убытка.

(xi) Категории оценки финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются как впоследствии оцениваемые по амортизированной стоимости, кроме: (i) финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток: эта классификация применяется к производным финансовым инструментам, финансовым обязательствам, предназначенным для торговли (например, короткие позиции по ценным бумагам), условному возмещению, признаваемому приобретателем при объединении бизнеса, и другим финансовым обязательствам, определенным как таковые при первоначальном признании; и (ii) договоров финансовой гарантии и обязательств по предоставлению кредитов.

(xii) Прекращение признания финансовых обязательств

Признание финансовых обязательств прекращается в случае их погашения (т.е. когда выполняется или прекращается обязательство, указанное в договоре, или истекает срок его исполнения).

Обмен долговыми инструментами с существенно различающимися условиями между Компанией и ее первоначальными кредиторами, а также существенные модификации условий существующих финансовых обязательств учитываются как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Условия считаются существенно различающимися, если дисконтированная приведенная стоимость денежных потоков согласно новым условиям, включая все уплаченные вознаграждения за вычетом полученных вознаграждений, дисконтированные с использованием первоначальной эффективной процентной ставки, как минимум на 10% отличается от дисконтированной приведенной стоимости остальных денежных потоков по первоначальному финансовому обязательству. Кроме того, учитываются другие качественные факторы, такие как валюта, в которой деноминирован инструмент, изменение типа процентной ставки, новые условия конвертации инструмента и изменение ограничительных условий по кредиту. Если обмен долговыми инструментами или модификация условий учитывается как погашение, все затраты или выплаченные вознаграждения признаются в составе прибыли или убытка от погашения. Если обмен или модификация не учитываются как погашение, все затраты или выплаченные вознаграждения отражаются как корректировка балансовой стоимости обязательства и амортизируются в течение оставшегося срока действия модифицированного обязательства.

Модификации обязательств, не приводящие к их погашению, учитываются как изменение оценочного значения по методу начисления кумулятивной амортизации задним числом, при этом прибыль или убыток отражается в составе прибыли или убытка, если экономическое содержание различия в балансовой стоимости не относится к операции с капиталом с собственниками.

(xiii) Финансовые обязательства, отнесенные к категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток

У Компании отсутствуют финансовые обязательства, отнесенные к категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

(xiv) Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются, и в отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство. Рассматриваемое право на взаимозачет (а) не должно зависеть от возможных будущих событий и (б) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (i) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (ii) при невыполнении обязательства по платежам (события дефолта) и (iii) в случае несостоятельности или банкротства.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и эквиваленты денежных средств отражаются по амортизированной стоимости, так как (i) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков и эти денежные потоки представляют собой исключительно платежи в счет основной суммы долга и процентов и (ii) они не отнесены к категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Условия, устанавливаемые исключительно законодательством (например, положения о конвертации долга в собственный капитал в некоторых странах), не влияют на результаты SPPI-теста, за исключением случаев, когда они включены в условия договора и применялись бы, даже если бы впоследствии законодательство изменилось.

Остатки денежных средств с ограничением использования исключаются из состава денежных средств и эквивалентов денежных средств для целей составления отчета о движении денежных средств. Остатки денежных средств с ограничением на обмен или использование для погашения обязательств, действующим в течение как минимум двенадцати месяцев после отчетной даты, включаются в состав прочих долгосрочных активов.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально учитывается по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств. Кредиторская задолженность, за исключением полученных авансов, первоначально отражается по справедливой стоимости и впоследствии учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Полученные авансы отражаются по фактическим суммам, полученным от третьих сторон.

Кредиты и займы

Кредиты и займы первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Кредиты и займы отражаются в составе краткосрочных обязательств при отсутствии у Компании безусловного права перенести срок расчетов по обязательствам не менее чем на двенадцать месяцев после отчетного периода.

Капитализация затрат по кредитам и займам

Затраты по займам, привлеченным на общие и конкретные цели, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству активов, подготовка которых к использованию по назначению или для продажи обязательно требует значительного времени (далее «квалифицируемые активы»), включаются в состав стоимости такого актива. Прочие затраты по займам признаются в составе расходов с применением метода эффективной ставки процента.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Компания несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к использованию по назначению или к продаже. Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки актива к использованию или к продаже.

Компания капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Компании (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по конкретным займам в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Обязательства по аренде

Обязательства, возникающие по договорам аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости. Арендные обязательства включают чистую приведенную стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированных платежей (включая, по существу, фиксированные платежи) за вычетом стимулирующих платежей по аренде к получению;
- переменного арендного платежа, который зависит от индекса или ставки, первоначально оцениваемого с использованием индекса или ставки на дату начала аренды,
- сумм, ожидаемых к выплате Компанией по гарантиям ликвидационной стоимости;
- цены исполнения опциона на покупку, при условии, что у Компании есть достаточная уверенность в исполнении данного опциона;
- выплат штрафов за прекращение договоров аренды, если срок аренды отражает исполнение Компанией этого опциона.

Опционы на продление и прекращение аренды предусмотрены в ряде договоров аренды Компании. Эти условия используются для обеспечения максимальной операционной гибкости при управлении активами, которые Компания использует в своей деятельности. Большая часть опционов на продление и прекращение аренды могут быть исполнены только Компанией, а не соответствующим арендодателем. Опционы на продление (или период времени после срока, определенного в условиях опционов на прекращение аренды) включаются в срок аренды только в том случае, если существует достаточная уверенность в том, что договор будет продлен (или не будет прекращен). В оценку обязательства также включаются арендные платежи, которые будут произведены в рамках исполнения опционов на продление, если имеется достаточная уверенность в том, что аренда будет продлена.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды. Если эту ставку нельзя легко определить, что, как правило, имеет место в случае договоров аренды, имеющих у Компании, Компания использует ставку привлечения дополнительных заемных средств – это ставка, по которой Компания могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Для определения ставки привлечения дополнительных заемных средств Компания:

- по возможности использует в качестве исходной информацию о недавно полученном от третьей стороны Компанией финансировании и корректирует ее с учетом изменения в условиях финансирования за период с момента получения финансирования от третьей стороны,
- использует подход наращивания, при котором расчет начинается с безрисковой процентной ставки, которая корректируется с учетом кредитного риска, и
- проводит корректировки с учетом специфики договора аренды, например срока аренды, валюты и обеспечения.

Арендные платежи разделяются на основную сумму обязательств и финансовые расходы. Финансовые расходы отражаются в прибыли или убытке в течение всего периода аренды с тем, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по непогашенному остатку обязательства за каждый период.

Платежи по краткосрочной аренде оборудования и транспортных средств и аренде любых активов с низкой стоимостью признаются линейным методом как расходы в составе прибыли или убытка. Краткосрочная аренда представляет собой договор аренды сроком не более 12 месяцев. Активы с низкой стоимостью включают небольшие предметы офисной мебели и прочие активы, стоимость которых не превышает 2 миллиона тенге.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: по себестоимости и по чистой цене продажи. При выбытии оценка товарно-материальных запасов производится по методу ФИФО. Чистая цена продажи – это расчетная продажная цена в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных затрат на завершение производства и расчетных затрат, которые необходимо понести для продажи.

Авансы поставщикам

Авансы поставщикам отражаются в отчетности по фактически оплаченным суммам за вычетом резерва под обесценение. Авансы классифицируются как долгосрочные, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год, или если авансы относятся к активам, которые будут отражены в учете как долгосрочные при первоначальном признании. Сумма авансов за приобретение активов включается в их балансовую стоимость при получении Компанией контроля над этими активами и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ними, будут получены Компанией. Прочие авансы списываются при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам, не будут получены, балансовая стоимость авансов подлежит уменьшению, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

Предоплаты по налогам отражаются по фактически оплаченным суммам за вычетом резерва под обесценение.

Акционерный капитал

Обыкновенные акции и не подлежащие выкупу привилегированные акции, дивиденды по которым объявляются по усмотрению руководства, отражаются как капитал. Дополнительные затраты, непосредственно относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается в капитале как эмиссионный доход.

Выкупленные собственные акции

В случае приобретения Компанией акций Компании, уплаченное возмещение, включая любые непосредственно относящиеся к этой операции прямые затраты за вычетом налога на прибыль, вычитается из общей суммы капитала, относимого на собственников Компании до момента повторного выпуска, реализации или погашения этих акций. При последующей продаже или повторном выпуске таких акций в обращение, полученное возмещение, за вычетом любых непосредственно относящихся к сделке дополнительных затрат и соответствующей суммы налога на прибыль, включается в состав капитала, относимого на собственников Компании.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены до конца отчетного периода включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до конца отчетного периода, а также рекомендованы или объявлены после конца отчетного периода, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (далее «НДС»), возникающий при реализации, подлежит уплате в налоговые органы при отгрузке товаров и оказании услуг. НДС, уплаченный при приобретении товаров и услуг, может быть зачтен в счет НДС, подлежащим к уплате, при получении налогового счета-фактуры от поставщика. Налоговое законодательство позволяет проведение оплаты НДС на чистой основе. Соответственно, НДС по реализации и приобретениям отражается в отчете о финансовом положении свернуто на чистой основе. При создании резерва под ожидаемый кредитный убыток от обесценения отражается на полную сумму задолженности, включая НДС.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Вознаграждения работникам

(i) Расходы на оплату труда и связанные отчисления

Расходы на заработную плату, пенсионные отчисления, взносы в фонд социального страхования, оплаченные ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы начисляются по мере осуществления соответствующих работ сотрудниками Компании. В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Компания от имени своих работников удерживает такие пенсионные и выходные пособия. При выходе работников на пенсию финансовые обязательства Компании прекращаются, и все выплаты осуществляются Единым Накопительным Пенсионным Фондом.

(ii) Долгосрочные вознаграждения работникам

Компания обеспечивает своим работникам долгосрочные вознаграждения до, в момент и после выхода на пенсию в соответствии с положениями коллективного трудового договора. Договор предусматривает единовременные выплаты по случаю юбилея, оказание материальной помощи работникам Компании на случай нетрудоспособности, а также в связи со смертью близких родственников и прочие выплаты. Право на получение отдельных пособий обычно предоставляется в зависимости от оставшегося срока работы до пенсии и наличия у работника минимального стажа работы.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Компания не имеет финансируемых пенсионных схем.

Обязательство по вознаграждениям работникам, признаваемое в отчете о финансовом положении, представляет собой приведенную стоимость будущего обязательства по вознаграждениям работникам на отчетную дату. Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Приведенная стоимость таких обязательств определяется путем дисконтирования прогнозируемых будущих денежных выплат с использованием в качестве ставки дисконтирования ставки рыночной доходности государственных облигаций. Валюта и условия государственных облигаций соответствуют валюте и расчетным условиям по плану соответствующих вознаграждений работникам.

Наиболее существенные предположения, использованные в оценке долгосрочных обязательств по вознаграждениям работникам, – это ставка дисконта и предположение о текучести кадров. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год отмена дисконта по таким обязательствам относится на прибыль или убыток за год как финансовые расходы. Предположение о текучести кадров используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Признания всех изменений в обязательствах по окончании трудовой деятельности в момент их возникновения учитываются следующим образом: (i) стоимость услуг и чистый процентный доход отражаются в прибыли или убытке; а (ii) переоценка – в прочем совокупном доходе.

Выручка

Выручка – это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Компании. Выручка признается в размере цены сделки. Цена сделки представляет собой возмещение, право на которое Компания ожидает получить в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами покупателю, без учета сумм, получаемых от имени третьих сторон. Выручка отражается за вычетом налога на добавленную стоимость.

(i) Выручка от реализации услуг по передаче и распределению электрической энергии.

Компания предоставляет услуги по договорам с фиксированным вознаграждением за 1 кВт.ч. переданной и распределенной электрической энергии исходя из тарифов, утвержденных уполномоченным органом.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Выручка от предоставления услуг признается в том отчетном периоде, когда были оказаны услуги. Выручка признается исходя из фактического объема электрической энергии, переданной в течение отчетного периода, так как покупатель одновременно получает и потребляет выгоды.

Фактический объем переданной и распределенной электрической энергии за отчетный период подтверждается актами сверки объемов переданной и распределенной электрической энергии, которые составляются и подписываются с покупателями на основании показаний приборов коммерческого учета ежемесячно. Счета выставляются покупателям ежемесячно на последнюю дату каждого месяца, и возмещение подлежит уплате после выставления счета, в течение 5 рабочих дней.

Дебиторская задолженность признается на момент выставления счета, так как на этот момент возмещение является безусловным ввиду того, что наступление срока платежа обусловлено лишь течением времени.

(ii) Компоненты финансирования

Компания не предполагает заключение договоров, в которых период между передачей обещанных товаров или услуг покупателю и оплатой их покупателем превышает один год. Следовательно, Компания не корректирует цены сделки на влияние временной стоимости денег.

Обязательства по договорам с покупателями

В соответствии с решением Правительства Республики Казахстан от 21 февраля 2007 года Компания получала средства от потребителей на строительство инфраструктуры подключения к сети электропередач или реконструкцию текущей инфраструктуры. Такие средства являлись беспроцентными и подлежат погашению в течение двадцати лет, начиная с четвертого года после получения денежных средств Компанией. Полученные от клиентов средства первоначально признавались в качестве займов от потребителей по их справедливой стоимости, впоследствии займы от потребителей отражаются по амортизированной стоимости (Примечание 14).

Разница между номинальной стоимостью полученных средств и признанной справедливой стоимостью займов от потребителей была признана в качестве обязательств по договорам с покупателями (Примечание 16). Обязательства по договорам с покупателями впоследствии признаются в отчете о совокупном доходе в течение срока полезной службы основных средств. Изменения балансовой стоимости займов от потребителей, возникающее в результате пересмотра ожидаемых будущих платежей по данным обязательствам, признаются в качестве изменения обязательств по договорам с покупателями.

Взаимозачеты

Часть операций купли-продажи осуществляется с использованием взаимозачетов, бартера или других расчетов в неденежной форме. Как правило, эти операции проводятся в форме обмена разнородными товарами или услугами с промышленными и коммерческими потребителями в форме взаимозачетов.

Операции купли-продажи, расчеты по которым планируется осуществить посредством взаимозачетов, бартера или прочих расчетов в неденежной форме, признаются на основании оценки руководством Компании справедливой стоимости тех активов, которые будут получены или переданы в результате неденежных расчетов. Справедливая стоимость определяется на основе открытой рыночной информации.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Инвестиционные и финансовые операции, а также итоговый результат операционной деятельности в данном отчете представлены исходя из фактического движения денежных средств.

Подходный налог

Подходный налог отражен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действующим либо практически вступившим в силу на конец отчетного периода. Расходы по подходному налогу включают в себя текущие и отсроченные налоги и отражаются в прибыли и убытке за год, если они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала в связи с тем, что относятся к операциям, которые также отражены в этом или другом периоде в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить в или возместить из государственного бюджета в отношении облагаемой прибыли или убытка за текущий и прошлые периоды. Налогооблагаемая прибыль или убытки основаны на оценочных показателях, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Прочие налоги, кроме подоходного налога, отражаются в составе операционных расходов.

Отсроченный подоходный налог начисляется балансовым методом обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отсроченные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отсроченного подоходного налога рассчитывается с использованием ставок налога, действующих или по существу действующих на конец отчетного периода и которые, как ожидается, будут применяться к периоду восстановления временных разниц или использования налогового убытка, перенесенного на будущие периоды.

Отсроченные налоговые активы могут быть зачтены против отсроченных налоговых обязательств только в рамках Компании. Отсроченные налоговые активы в отношении всех вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой можно будет зачесть вычитаемую временную разницу.

Неопределенные налоговые позиции

Руководство проводит переоценку неопределенных налоговых позиций Компании на конец каждого отчетного периода. Обязательства отражаются по тем позициям подоходного налога, которые, по оценке руководства (основанной на его интерпретации действующего или по существу принятого на конец отчетного периода налогового законодательства или любого известного соответствующего судебного или иного постановления), скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае оспаривания этих позиций налоговыми органами. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, кроме подоходного налога, отражаются на основе максимально точной оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Компания производит расчетные оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Расчетные оценки и суждения постоянно анализируются на основе опыта руководства и других факторов, включая ожидания в отношении будущих событий, которые, по мнению руководства, являются обоснованными в свете текущих обстоятельств. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения и оценки. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее существенное воздействие на суммы, отражаемые в финансовой отчетности, и оценки, результатом которых могут быть существенные корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают:

Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезной службы основных средств производилась с применением профессионального суждения на основе имеющегося опыта в отношении аналогичных активов. Будущие экономические выгоды, связанные с этими активами, в основном будут получены в результате их использования. Однако другие факторы, такие как устаревание, с технологической или коммерческой точки зрения, а также износ оборудования, часто приводят к уменьшению экономических выгод, связанных с этими активами.

Руководство оценивает оставшийся срок полезного использования основных средств исходя из текущего технического состояния активов и с учетом расчетного периода, в течение которого данные активы будут приносить Компании экономические выгоды. При этом во внимание принимаются следующие основные факторы: (а) ожидаемый срок использования активов; (б) ожидаемый физический износ оборудования, который зависит от эксплуатационных характеристик и регламента технического обслуживания; и (в) моральный износ оборудования с технологической и коммерческой точки зрения в результате изменения рыночных условий.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться на 842,009 тысяч тенге или уменьшиться на 724,175 тысяч тенге за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (2020 год: увеличиться на 835,970 тысяч тенге / уменьшиться на 699,760 тысяч тенге).

Задолженность перед Акиматом

Как описано в Примечании 18, Компания участвовала в судебном процессе с Акиматом г. Алматы (далее «Акимат»). На 31 декабря 2021 года задолженность в сумме 5,841,514 тысяч тенге (2020 год: 5,841,514 тысяч тенге) отражена как краткосрочное обязательство в отчете о финансовом положении на основании соглашения о погашении задолженности от 14 августа 2008 года.

14 февраля 2014 года Компания и Акимат подписали мировое соглашение. На основании данного соглашения задолженность перед Акиматом должна быть списана в счет взаимозачета с задолженностью Компании от АО «Алматинские Тепловые Сети» в сумме 433,158 тысяч тенге и КГП «Энергосбережение» в сумме 3,281,556 тысяч тенге, выплаты 1,000,000 тысяч тенге и принятия от Акимата электрических сетей, находящихся в его коммунальной собственности.

17 сентября 2014 года Компания и АО «Алматинские Тепловые Сети» подписали соглашение о списании задолженности АО «Алматинские Тепловые Сети» перед Компанией на сумму 433,158 тысяч тенге. Соответственно, Компания отразила данное списание, как уменьшение задолженности перед Акиматом.

28 сентября 2015 года Компания заключила четырехстороннее соглашение о зачете взаимных требований с Акиматом, АО «Алматинские Тепловые Сети» и АО «Алматинские Электрические Станции», согласно которому Компания должна была выплатить 1,000,000 тысяч тенге в пользу АО «Алматинские Электрические Станции» до 30 июня 2016 года. Компания произвела выплату долга АО «Алматинские Электрические Станции» в декабре 2015 года, таким образом задолженность перед Акиматом была снижена до 5,841,514 тысяч тенге.

26 апреля 2018 года было заключено четырехстороннее Соглашение об изменении способа и порядка исполнения Мирового соглашения. В соответствии с данным соглашением Стороны пришли к соглашению о том, что все условия Мирового соглашения исполнены, за исключением пп.1 п.1 в связи с возникновением обстоятельств, делающих совершение исполнительных действий затруднительными или невозможными, в связи с чем был изменен способ исполнения на «Сторона 1 (Компания) соглашается с принятием в собственность АО «Алматинские Электрические Станции» имущества в рамках проекта: «Реконструкция ТЭЦ-1 для приема тепла от ТЭЦ-2 в г. Алматы» и «Строительство. Реконструкция и расширение Западного теплового комплекса с ЦТРП №2 г. Алматы».

По состоянию на 31 декабря 2021 года АО «Алматинские Электрические Станции» не было принято в собственность вышеуказанное имущество. Компания прекратит признание обязательства, когда будет освобождена от его выплаты, т.е. в момент исполнения всех действий сторонами мирового соглашения. При этом Компания признает прибыль от списания обязательства в размере 5,841,514 тысяч тенге.

Обесценение основных средств и нематериальных активов

На каждую отчетную дату руководство оценивает наличие признаков обесценения отдельных активов или групп активов. При наличии признаков обесценения руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из величин справедливой стоимости актива за вычетом затрат на продажу и его ценности использования. Расчет ценности использования требует применения оценочных данных и профессиональных суждений со стороны руководства, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

Определение наличия признаков обесценения основных средств и нематериальных активов также требует использования суждений и оценок в определении возможного технологического устаревания объектов основных средств, прекращения деятельности, остаточных сроков их полезной службы, и другие изменения условий эксплуатации.

Руководство привлекло независимых экспертов для проведения анализа признаков обесценения, который проводился согласно МСБУ 36 «Обесценение активов». В результате проведенного анализа внешних и внутренних признаков обесценения руководство Компании пришло к выводу, что признаки обесценения на дату проведения анализа отсутствуют. Соответственно, руководство Компании приняло решение не проводить тест на обесценение основных средств и нематериальных активов Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Также, по состоянию на 31 декабря 2021 года руководство Компании провело анализ внешних и внутренних признаков того, что убыток от обесценения, признанный ранее, больше не существует или уменьшился. С учетом текущей экономической ситуации в стране в целом, руководство Компании пришло к выводу, что признаки восстановления ранее признанного убытка от обесценения, в частности такие как существенное повышение тарифов или объемов передачи электроэнергии, а также существенное снижение ставки дисконтирования, отсутствуют.

Признание основных средств, полученных от потребителей

При получении основных средств от потребителей Компания признает полученные активы по справедливой стоимости, которая в дальнейшем является первоначальной стоимостью. Справедливая стоимость определяется на основе оценки, проведенной независимыми экспертами. Руководство Компании считает, что стоимость основных средств, представленная в отчетах независимых экспертов, является наиболее достоверным подтверждением справедливой стоимости.

- При признании основных средств, полученных от потребителей, Компания одновременно признает доход от безвозмездного получения основных средств, который отражается в составе прочих операционных доходов (Примечание 22). Следующие суждения были сделаны Компанией: передача бесхозного имущества в виде электрических сетей происходит в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания обязана принять к учету безвозмездно предоставляемые активы. Таким образом, при безвозмездном получении основных средств от потребителей, у Компании не возникает будущих обязательств по техническому содержанию актива, по которым необходимо отложить признание дохода.
- Стоимость услуг передачи и распределения электроэнергии определяется по тарифу, установленному законодательством. Следовательно, потребители, которые безвозмездно передали Компании основные средства, не получают дополнительных выгод в виде сниженных тарифов. Данный факт подтверждает, что при безвозмездной передаче основных средств, дальнейшее предоставление услуг является результатом регулирования, а не контрактных обязательств. Руководство Компании считает, что это является дополнительным подтверждением, что доход от безвозмездно полученных основных средств должен признаваться сразу после завершения передачи.

Вознаграждения работникам

Обязательства Компании в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионному плану, представляют собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку прибыли по состоянию на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Компании и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается выплачивать соответствующие вознаграждения. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Руководство считает, что обязательства по вознаграждениям работникам, сформированные на 31 декабря 2021 и 2020 годов являются достаточными и представляют наилучшую оценку руководства в отношении будущих выплат (Примечание 17).

Обязательства по договорам с покупателями

Обязательства по договорам с покупателями (Примечание 16) представляют собой разницу между номинальной стоимостью займов от потребителей Компании на строительство линий электропередач и инфраструктуры подключения к сети электропередачи или реконструкцию существующих линий электропередач и инфраструктуры и их справедливой стоимостью при первоначальном признании.

При переходе на МСФО (IFRS) 15 с 1 января 2018 года, руководство Компании применило ряд суждений в отношении договоров с покупателями. В предыдущих отчетных периодах Компания не применяла требования КИМСФО 18 «Передача активов от клиентов», которые вступили в силу начиная с 1 июля 2009 года, так как договоры с потребителями были заключены, и программа по привлечению средств от потребителей была завершена до 1 июля 2009 года.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Следующие суждения были сделаны Компанией:

- договоры займов от потребителей на строительство инфраструктуры подключения к сети электропередач или реконструкцию текущей инфраструктуры попадают в сферу действия МСФО (IFRS) 15, так как у Компании возникли обязательства по будущему обеспечению передачи электроэнергии потребителям, получившим подключение к сети электропередач, и соответственно потребители, предоставившие займы Компании, соответствуют определению «покупателей» согласно МСФО (IFRS) 15;
- подключение потребителей к сети электропередач не является отдельной обязанностью к исполнению, так как потребитель не может получить выгоду от подключения к сети электропередач без электроэнергии, которую он будет получать в будущем, учитывая, что АЖК является единственной энергопередающей компанией на данной территории;
- период времени, в течение которого должна признаваться выручка по данным договорам, был определен как срок полезной службы основных средств, построенных для подключения потребителей, исходя из того, что передача электрической энергии будет осуществляться в течение периода времени, на протяжении которого эти активы будут функционировать.

Таким образом, Компания не делала корректировок в отношении обязательств по договорам с покупателями при переходе на МСФО (IFRS) 15.

4 Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты стали обязательными для Компании с 1 января 2021 года, но не оказали существенного воздействия на Компанию:

- Поправка к МСФО (IFRS) 16 «Уступки по аренде, связанные с COVID-19» (выпущена 28 мая 2020 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты).
- Реформа базовой процентной ставки (IBOR) - поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 – Этап 2 (выпущены 27 августа 2020 г. и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).

5 Новые стандарты и интерпретации

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и которые Компания не приняла досрочно.

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2023 г. Поправками к МСФО (IFRS) 17, как указывается ниже).
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 23 января 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – перенос даты вступления в силу – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 15 июля 2020 г. и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).
- «Выручка, полученная до начала предполагаемого использования актива, Обременительные договоры – стоимость выполнения договора», «Ссылка на Концептуальные основы» – поправки с ограниченной сферой применения к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО (IFRS) 3, и Ежегодные усовершенствования МСФО за 2018-2020 гг., касающиеся МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41 (выпущены 14 мая 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты).

5 Новые стандарты и интерпретации (продолжение)

- Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическому руководству 2 по МСФО: Раскрытие информации об учетной политике (выпущено 12 февраля 2021 г. и действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 8: «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).
- Уступки по аренде, связанные с COVID-19 – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 31 марта 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года или после этой даты).
- Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной и той же операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 г., вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на финансовую отчетность Компании.

6 Сделки между связанными сторонами

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из них имеет возможность контролировать другую, или может оказывать значительное влияние при принятии другой стороной финансовых и операционных решений. При рассмотрении каждого случая отношений, которые могут являться отношениями со связанными сторонами, необходимо принимать во внимание содержание (сущность) таких отношений, а не только их юридическую форму. Материнская компания и конечная контролирующая сторона Компании раскрыты в Примечании 1.

Связанные стороны включают компании под контролем АО «ФНБ Самрук-Казына». Компания приняла решение применить освобождение от раскрытия информации об индивидуально несущественных сделках и остатках по расчетам с государством и его связанными сторонами, так как государство осуществляет контроль, совместный контроль или оказывает значительное влияние на такие стороны.

Компания осуществляет закупки и поставки товаров большому числу организаций с государственным участием. Такие закупки и поставки по отдельности составляют незначительные суммы и обычно осуществляются на коммерческой основе. К операциям с государством также относятся расчеты по налогам, которые раскрыты в Примечании 24.

В составе «Организаций под контролем государства» были раскрыты остатки и операции с государственным коммунальным предприятием «Холдинг Алматы СУ».

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Компания осуществляла значительные операции или имеет значительный остаток по счетам расчетов на 31 декабря 2021 и 2020 годов, представлены ниже.

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2021 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционер	Компании под общим контролем	Организации под контролем государства	Прочие
Дебиторская задолженность	-	7,364,800	248,987	-
Кредиты и займы	5,815,410	40,043	-	-
Обязательства по договорам с покупателями	-	36,122	-	-
Кредиторская задолженность	-	3,039,518	28	4,584
Финансовая аренда	-	33,197	-	-
Задолженность перед Акиматом	-	-	5,841,514	-

6 Сделки между связанными (продолжение)

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2020 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционер	Компании под общим контролем	Организации под контролем государства	Прочие
Дебиторская задолженность	-	5,471,402	295,864	64
Кредиты и займы	5,588,336	41,904	-	-
Обязательства по договорам с покупателями	-	43,579	-	-
Кредиторская задолженность	-	2,774,046	690	6,338
Финансовая аренда	-	10,344	-	-
Задолженность перед Акиматом	-	-	5,841,514	-

Ниже указаны статьи финансовой отчетности по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2021 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционер	Компании под общим контролем	Организации под контролем государства	Ключевой Управлен- ческий персонал
Выручка	-	41,717,025	1,038,959	-
Себестоимость продаж	-	13,755,667	6,492	-
Общие и административные расходы	-	251,814	131	188,544
Прочие доходы	-	280	451,842	-
Финансовые доходы	-	-	-	-
Финансовые расходы	570,992	4,602	-	-
Дивиденды объявленные	504,551	-	-	-

В соответствии со статьей 119-2 Закона Республики Казахстан от 1 марта 2011 года «О государственном имуществе» и на основании постановления Акимата города Алматы от 22 сентября 2021 года №3/482 «О некоторых вопросах коммунальной собственности города Алматы», Компания безвозмездно получила бесхозяйное имущество в виде электрических сетей от Акимата города Алматы на сумму 451,842 тысячи тенге (Примечание 22).

Ниже указаны статьи финансовой отчетности по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2020 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционер	Компании под общим контролем	Организации под контролем государства	Ключевой Управлен- ческий персонал
Выручка	-	36,778,212	906,610	-
Себестоимость продаж	-	12,354,746	8,024	-
Общие и административные расходы	-	214,966	742	181,649
Прочие доходы	-	9,457	588,142	-
Финансовые доходы	-	-	-	-
Финансовые расходы	558,827	2,233	-	-
Дивиденды объявленные	407,518	-	-	-

Вознаграждение ключевого управленческого персонала.

В состав ключевого управленческого персонала входят следующие лица: Председатель Правления, Первый заместитель Председателя Правления – Главный инженер, Советник Председателя Правления, Заместитель Председателя Правления по финансам и экономике, Заместитель Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству, Заместитель Главного инженера, Управляющие и исполнительные директора.

6 Сделки между связанными (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о вознаграждении ключевого управленческого персонала:

В тысячах казахстанских тенге	2021 г.		2020 г.	
	Расходы	Начисленное обязательство	Расходы	Начисленное обязательство
Краткосрочные выплаты:				
- Заработная плата	154,939	4,584	137,556	3,478
- Краткосрочные премиальные выплаты	33,605	-	44,093	-
Итого вознаграждение ключевого управленческого персонала	188,544	4,584	181,649	3,478

Краткосрочные премиальные вознаграждения подлежат выплате в полном объеме в течение 12 месяцев после окончания периода, в котором руководство оказало соответствующие услуги.

7 Основные средства

В тысячах казахстанских тенге	Земля, здания и сооружения	Машины и Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Актив в форме права пользования	Итого
Стоимость на 1 января 2020 г.	8,508,937	134,932,147	2,528,183	2,791,839	22,187,924	231,517	171,180,547
Накопленный износ	(2,275,824)	(44,070,837)	(1,509,091)	(874,947)	(364,960)	(38,822)	(49,134,481)
Балансовая стоимость на 1 января 2020 г.	6,233,113	90,861,310	1,019,092	1,916,892	21,822,964	192,695	122,046,066
Поступления	41,766	2,108,413	81,578	73,848	11,097,989	19,646	13,423,240
Перемещения	40,075	4,293,438	-	113,488	(4,447,001)	-	-
Износ	(331,757)	(6,788,402)	(170,976)	(282,108)	-	(37,294)	(7,610,537)
Выбытия	(2)	(15,302)	(479)	(4,650)	(2,855)	(31,234)	(54,522)
Стоимость на 31 декабря 2020 г.	8,590,068	140,926,675	2,575,207	2,931,841	28,750,434	210,360	183,984,585
Накопленный износ	(2,606,873)	(50,467,218)	(1,645,992)	(1,114,371)	(279,337)	(66,547)	(56,180,338)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 г.	5,983,195	90,459,457	929,215	1,817,470	28,471,097	143,813	127,804,247
Поступления	41,426	1,088,987	353,920	36,837	11,041,533	33,943	12,596,646
Перемещения	(73,011)	12,812,124	-	650,474	(13,389,587)	-	-
Износ	(336,520)	(6,967,931)	(150,346)	(294,825)	-	(22,370)	(7,771,992)
Выбытия	(2)	(57,637)	(7,736)	(5,808)	(54,322)	(39,233)	(164,738)
Стоимость на 31 декабря 2021 г.	8,509,926	154,235,430	2,876,509	3,536,667	26,344,917	178,915	195,682,364
Накопленный износ	(2,894,838)	(56,900,430)	(1,751,456)	(1,332,519)	(276,196)	(62,762)	(63,218,201)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 г.	5,615,088	97,335,000	1,125,053	2,204,148	26,068,721	116,153	132,464,163

7 Основные средства (продолжение)

Поступления незавершенного строительства включают капитализированные затраты по займам в размере 613,616 тысяч тенге (2020 год: 580,020 тысяч тенге). Ставка капитализации составила 11.50% (2020 год: 12.2%).

Незавершенное строительство на 31 декабря 2021 года включает в себя следующие проекты:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Срок завершения	Балансовая стоимость
Наименование проекта		
Перевод части нагрузок с существующих ПС №5А, ПС №17А и ПС №132А на вновь построенную ПС-110/10-10 кВ №163А "Отрап"	IV квартал 2022 г.	6,037,941
Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап	II квартал 2022 г.	3,838,914
Реконструкция и новое строительство ВЛ-0,4кВ по РЭС-1,4,5,7 с переводом на самонесущий изолированный провод. Строительство и реконструкция существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП. Реконструкция не соответствующих эксплуатационным требованиям ТП-6-10/0,4кВ	IV квартал 2022 г.	3,311,846
Перевод существующих сетей 6 кВ ПС-22А, 50А, 54А, 100А на напряжение 10 кВ от ЛЭП-10 кВ ПС-150А «Алмалы» и от вновь построенных ПС «Медеу» и «Шымбулак»	IV квартал 2022 г.	2,107,402
Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	IV квартал 2022 г.	2,080,255
Строительство ПС 110/10кВ Кокозек с присоед. к ОРУ-110кВ ПС220кВ Каскелен	IV квартал 2022 г.	2,019,721
Перевод части нагрузки с существующей ПС№4 на вновь построенную ПС 110/10 Алатау	IV квартал 2023 г.	1,524,121

Все проекты в составе незавершенного строительства, включены в инвестиционную программу, утвержденную Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по г. Алматы и Алматинской области. В числе проектов капитального характера нет проектов, завершение которых вызывает сомнение. Завершение наиболее крупных инвестиционных проектов запланировано на 2022-2023 гг. Остальные проекты ожидается завершить не позднее конца 2025 года. Соответственно, Компания не выявила признаки обесценения по всем инвестиционным проектам.

Расходы по износу были отражены в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в следующих статьях:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Себестоимость продаж	7,754,785	7,578,972
Общие и административные расходы	17,207	31,565
Итого расходы по износу	7,771,992	7,610,537

8 Нематериальные активы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Лицензии	Программное обеспечение	Итого
Стоимость на 1 января 2020 г.	167,040	3,318,145	3,485,185
Накопленная амортизация и обесценение	(57,843)	(1,038,279)	(1,096,122)
Балансовая стоимость на 1 января 2020 г.	109,197	2,279,866	2,389,063
Поступления	67,713	110,857	178,570
Амортизация	(33,000)	(221,407)	(254,407)
Выбытия	-	(474)	(474)
Стоимость на 31 декабря 2020 г.	180,944	3,345,105	3,526,049
Накопленная амортизация и обесценение	(37,034)	(1,176,263)	(1,213,297)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 г.	143,910	2,168,842	2,312,752
Поступления	245,747	576,948	822,695
Амортизация	(78,548)	(271,489)	(350,037)
Стоимость на 31 декабря 2021 г.	426,690	3,871,310	4,298,000
Накопленная амортизация и обесценение	(115,581)	(1,397,009)	(1,512,590)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 г.	311,109	2,474,301	2,785,410

9 Прочие долгосрочные активы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Авансы за долгосрочные активы	698,804	481,768
Итого прочие долгосрочные активы	698,804	481,768

Валовая сумма прочих долгосрочных активов включает авансы и предоплаты за следующие услуги капитального характера и основные средства:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Реконструкция сетей 0,4-10 кВ	374,575	376,535
Перевод нагрузки на ПС «Отрар»	182,747	88,792
Прочие	141,482	16,441
Итого прочие долгосрочные активы	698,804	481,768

10 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Запасные части	295,332	252,907
Сырье	170,704	173,020
Прочие материалы	79,965	80,733
Минус: резерв на обесценение товарно-материальных запасов	(704)	(3,569)
Итого товарно-материальные запасы	545,297	503,091

11 Дебиторская задолженность

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Задолженность потребителей	8,549,381	6,281,245
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(343,940)	(143,255)
Итого финансовая дебиторская задолженность	8,205,441	6,137,990
НДС к возмещению	411,098	98,790
Авансы поставщикам	189,872	30,791
Прочая дебиторская задолженность	94,204	468,978
За вычетом резерва под обесценение	(76,290)	(75,339)
Итого дебиторская задолженность	8,824,325	6,661,210

На 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года вся дебиторская задолженность выражена в тенге.

Компания применяет упрощенный подход, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, к оценке ожидаемых кредитных убытков, при котором используется оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок для всей дебиторской задолженности.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была сгруппирована на основании общих характеристик кредитного риска и количества дней просрочки платежа.

Уровни ожидаемых кредитных убытков основываются на графиках платежей по продажам за 36 месяцев до 31 декабря 2021 года или 1 января 2021 года соответственно, и аналогичных исторических кредитных убытках, понесенных за этот период.

Оценочный резерв под кредитные убытки в отношении дебиторской задолженности определяется в соответствии с матрицей резервов. Уровни дефолта и расчет резерва под убытки на 1 января 2021 года и 31 декабря 2021 года представлены в Примечании 26.

В таблице ниже объясняются изменения в оценочном резерве под кредитные убытки для дебиторской задолженности согласно упрощенной модели ожидаемых кредитных убытков, произошедшие в период между началом и концом годового периода.

В тысячах казахстанских тенге	2021 г.	2020 г.
Остаток на 1 января	(143,255)	(4,177)
Вновь созданные или приобретенные	(304,777)	(144,153)
Финансовые активы, признание которых было прекращено в течение периода	104,092	5,075
Остаток на 31 декабря	(343,940)	(143,255)

ТОО «Индустриальная зона – Алматы»

В течение 2021 года и 2020 года между Компанией и ТОО «АлматыЭнергоСбыт» образовались разницы в объемах между передачей и реализацией электроэнергии. Данные разницы образовались в результате бездоговорного подключения к электрическим сетям Компании предприятий, находящихся на территории ТОО «Индустриальная зона – Алматы».

18 марта 2020 года Компания направила письмо ТОО «Индустриальная зона – Алматы» с требованием дать пояснение на бездоговорное подключение к сети Компании, а также с требованием заключить необходимые договоры для дальнейшего предоставления услуг. Также 16 апреля 2020 года Компания обратилась в Акимат г.Алматы с просьбой оказать содействие в решении вопроса об электроснабжении, расчетов начисления и возмещения затрат, относящихся к ТОО «Индустриальная зона – Алматы». Компания повторно обратилась в Акимат г.Алматы 4 июня 2020 года с требованием решения дисбаланса объемов электроэнергии с предприятиями, расположенными в Индустриальной зоне, и просьбой оказать содействие в решении вопроса обеспечения надежного электроснабжения данных потребителей.

11 Дебиторская задолженность (продолжение)

В результате проведенных мероприятий Компания пришла к выводу, что ТОО «Almaty Kuat», не имея договорных отношений на покупку электроэнергии и на оказание услуг по передаче электроэнергии, оказывало услуги по электроснабжению потребителей на территории ТОО «Индустриальная зона – Алматы» путем подключения к электрическим сетям Компании без наличия договора на поставку и передачу электроэнергии. В результате чего, за 2020 год у Компании образовались потенциальные потери электроэнергии в размере 221,809 тысяч тенге, которые представляют собой электроэнергию, полученную и использованную ТОО «Индустриальная зона – Алматы», но не оплаченную ТОО «Almaty Kuat» в счет генерирующих предприятий и Компании. 22 мая 2020 года Компания обратилась к ТОО «Almaty Kuat» с просьбой предоставить заключенные договоры электроснабжения с потребителями, договоры купли-продажи электроэнергии с электрическими станциями и договоры на передачу электроэнергии с энергопередающими организациями. Также письмом от 9 июня 2020 года АО «KEGOC» подтвердило факт отсутствия договора между ТОО «Almaty Kuat» и АО «KEGOC», но указало намерение о заключении в будущем таких договоров.

15 января 2021 года Компания направила письмо в Департамент экономических расследований (далее - ДЭР) с просьбой принять меры в отношении ТОО «Almaty Kuat». 24 ноября 2021 года в ДЭР по городу Алматы зарегистрировано досудебное расследование в отношении руководителя ТОО «Almaty Kuat».

При этом, в Фактическом балансе производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке за период с февраля по декабрь 2020 года, а также с января по декабрь 2021 года, Системным оператором АО «KEGOC» бездоговорной объем потребления электрической энергии субъектами ИЗА был включен в общий объем потребления ТОО «АлматыЭнергоСбыт», как гарантирующему поставщику электрической энергии в Алматинском регионе. Кроме того, согласно протокола «Закрепления контроля по исполнению поручений Председателя Правления АО «Самрук-Энерго» от 28.01.2021г.», ТОО «АлматыЭнергоСбыт» было поручено принять выставленные энергопередающей компанией объем бездоговорного потребления субъектов, расположенных на территории ТОО «Индустриальная зона – Алматы».

Однако, ТОО «АлматыЭнергоСбыт» было принято решение не признавать объемы по бездоговорному подключению, в связи с отсутствием договоров на поставку электроэнергии.

В связи со спорными договорными отношениями между сторонами, а также до урегулирования вопросов в судебном порядке, Компания приняла решение начислить оценочный резерв под кредитные убытки от дебиторской задолженности ТОО «АлматыЭнергоСбыт». По состоянию на 31 декабря 2021 года данный резерв составил 317,949 тысяч тенге без НДС (2020 год: 132,281 тысяч тенге без НДС).

Ввиду того, что в Фактическом балансе производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке объемы бездоговорного потребления отнесены на объем продаж ТОО «АлматыЭнергоСбыт», то признанное обязательство за 2020 год на потери электрической энергии АО «АлЭС» в размере 221,809 тысяч тенге полностью восстановлено (Примечание 20).

12 Денежные средства и их эквиваленты

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Денежные средства на банковских депозитах, тенге (6.5%-8.95%)	733,573	1,075,713
Денежные средства на текущих банковских счетах, тенге	654,252	708,447
Денежные средства в кассе, тенге	2,403	6,124
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1,277)	(1,293)
Итого денежные средства и их эквиваленты	1,388,951	1,788,991

Банковские депозиты имеют контрактные сроки погашения менее трех месяцев или подлежат погашению по требованию.

По состоянию на 31 декабря 2021 года денежные средства, находящиеся на текущих счетах Народного Банка, общей стоимостью 654,252 тысяч тенге были предоставлены в залог Народному Банку для обеспечения исполнения обязательств по возврату суммы займа (31 декабря 2020 года: 708,404 тысячи тенге) (Примечание 14).

13 Акционерный капитал

<i>В тысячах казахстанских тенге, если не указано иное</i>	Количество акций в обращении	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Выкупленные собственные акции	Итого
На 1 января 2020 г.	131,034,570	74,004,064	650	(5,866,738)	68,137,976
Реализация выкупленных собственных акций	7,578,288	-	-	3,940,711	3,940,711
На 31 декабря 2020 г.	138,612,858	74,004,064	650	(1,926,027)	72,078,687
Реализация выкупленных собственных акций	-	-	-	-	-
На 31 декабря 2021 г.	138,612,258	74,004,064	650	(1,926,027)	72,078,687

Все выпущенные простые и привилегированные акции полностью оплачены. Держатели привилегированных акций имеют право на получение минимальных дивидендов в сумме 1% от стоимости привилегированной акции.

В рамках реализации проекта «Перевод нагрузки с подстанции «Горный Гигант» на подстанцию «Ерменсай» 27 июля 2016 года был заключен договор купли-продажи собственных акций Компании материнской компанией Самрук-Энерго в размере 12,884,615 штук (стоимость одной акции - 520 тенге) на сумму 6,700,000 тысяч тенге. В соответствии с договором Самрук-Энерго оплатил 6,700,000 тысяч тенге за данные акции. Перерегистрация прав собственности на акции в 2016 - 2020 годах была произведена в полном объеме в количестве 12,884,615 штук (по номинальной стоимости 520 тенге) на сумму 6,700,000 тысяч тенге. В декабре 2020 года работы по проекту «Перевод нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А «Горный гигант» на ПС-220/110/10-6кВ «Ерменсай» по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А» окончены.

9 октября 2020 года на основании Протокола заседания Совета Директоров Компании было принято решение об одобрении досрочной реализации проекта «Перевод сетей 6кВ на напряжение 10кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А)» (1-й этап) 2-я очередь» и отчуждении 7,282,861 (семь миллионов двести восемьдесят две тысячи восемьсот шестьдесят одна) штук акций в пользу Самрук-Энерго, по цене размещения 520 (пятьсот двадцать) тенге за одну акцию на сумму 3,787,088 тысяч тенге. 10 октября 2020 года Компания получила данные средства в полном объеме и произведена перерегистрация прав собственности на акции.

31 марта 2021 года заседанием Правления Самрук-Энерго было принято решение о распределении чистого дохода Компании за 2020 год в размере 504,551 тысяч тенге. Размер дивиденда за 2020 год в расчете на одну простую и привилегированную акции определен в размере 3.64 тенге.

14 Кредиты и займы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Долгосрочные обязательства		
Народный Банк	5,425,684	6,258,895
Самрук-Энерго	5,755,246	5,526,114
Займы от потребителей	922,586	1,047,210
Итого долгосрочные кредиты и займы	12,103,516	12,832,219
Краткосрочные обязательства		
Народный Банк	3,132,677	3,428,631
Jýsan Bank	502,479	-
Займы от потребителей	364,988	352,157
Самрук-Энерго	60,165	62,222
Итого краткосрочные кредиты и займы	4,060,309	3,843,010
Итого кредиты и займы	16,163,825	16,675,229

14 Кредиты и займы (продолжение)

Займы от потребителей

В соответствии с решением Правительства Республики Казахстан от 21 февраля 2007 года Компания получила займы от потребителей на дополнительные электрические мощности через строительство линий электропередач и инфраструктуры подключения сети электропередачи или реконструкции существующих линий электропередач и инфраструктуры. Данные займы являются беспроцентными и не обеспечены каким-либо залогом. Займы от потребителей, подлежат погашению равными долями в течение 20 лет, начиная с 4-го года после получения средств Компанией.

Займы от потребителей первоначально были признаны по их справедливой стоимости при помощи метода дисконтированных денежных потоков с использованием преобладающей рыночной процентной ставки и отражаются впоследствии по амортизированной стоимости. Займы от потребителей на подключение дополнительной мощности на 31 декабря 2021 года составляют 1,287,574 тысячи тенге (31 декабря 2020 года: 1,399,367 тысяч тенге). Разница между номинальной стоимостью полученных средств и их справедливой стоимостью при первоначальном признании была признана в качестве обязательств по договорам с покупателями (Примечание 16).

В соответствии с Законом Республики Казахстан №116-IV от 29 декабря 2008 года «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам деятельности независимых отраслевых регуляторов», были внесены изменения в Закон «Об электроэнергетике», вступившие в силу с 1 января 2009 года, исключющие обязанность потребителей электрической и тепловой энергии предоставлять займы в отношении присоединения дополнительных мощностей.

Самрук-Энерго

31 января 2011 года Компания получила заем от Самрук-Энерго в размере 7,000,000 тысяч тенге на строительство и реконструкцию подстанций и других объектов. Срок погашения займа – 21 января 2024 года, ставка процента составила 2% годовых, выплачиваемых один раз в полугодие. Сумма задолженности по состоянию на 31 декабря 2021 года составила 5,815,411 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 5,588,336 тысяч тенге).

В 2011 году Компания отразила доход от первоначального признания данного финансового инструмента в размере 3,442,880 тысяч тенге, за вычетом эффекта подоходного налога, напрямую в капитале, поскольку руководство считает, что при предоставлении займа по ставке ниже рыночной Самрук-Энерго действовало в качестве акционера Компании.

Доход от первоначального признания займа, полученного по ставке ниже рыночной, был определен как разница между номинальной стоимостью полученных средств и ее справедливой стоимостью на дату признания, определенной при помощи метода дисконтированных денежных потоков с использованием ставки дисконта 9% годовых.

21 января 2021 года произведено досрочное погашение части долга Самрук-Энерго в размере 205,746 тысяч тенге.

На основании решения Правления АЖК от 14 марта 2019 года (протокол №4) было заключено соглашение об открытии реверсивной кредитной линии №С-7 от 1 апреля 2019 года между АЖК и единственным акционером Самрук-Энерго на сумму 3,000,000 тысяч тенге с процентной ставкой 8% годовых. Если ни одна из сторон не заявит письменно об ином, срок кредитной линии и срок действия соглашения автоматически продлеваются на каждый последующий календарный год соответственно.

Реверсивность кредитной линии подразумевает как привлечение, так и предоставление траншей со стороны Компании и Самрук-Энерго в пределах лимита и согласно основным условиям кредитной линии. 19 марта 2020 года АЖК был получен транш на сумму 500,000 тысяч тенге. 29 октября 2020 года данная задолженность была погашена Компанией.

14 Кредиты и займы (продолжение)

Народный Банк

В 2015 году Компания заключила с Народный Банк соглашение о предоставлении кредитной линии (далее - Соглашение). В соответствии с Соглашением общая сумма кредитной линии составляет 27,514,358 тысячи тенге, из которых:

- 1,745,211 тысяч тенге с процентной ставкой 12% годовых в тенге сроком на 5 лет до 1 июля 2022 года (далее - Лимит 1). Целевое назначение Лимита 1 – СМР по реконструкции и новому строительству ВЛ-0,4 кВ по РЭС-5 с переводом на самонесущий изолированный провод, реконструкция несоответствующих эксплуатационным требованиям ТП-6-10/0,4 кВ и строительство ТП-6-10/0,4 кВ;
- 4,748,991 тысяч тенге с процентной ставкой 12% годовых сроком на 5 лет до 24 ноября 2020 года (далее – Лимит 3). Целевое назначение Лимита 3 – работы, связанные с переводом части нагрузок с существующей ПС №4 на вновь построенную ПС 110/10-10 кВ «Алатау»;
- 8,056,670 тысяч тенге с процентной ставкой 12% годовых сроком до 1 июля 2022 года (далее - Лимит 4). Целевое назначение Лимита 4 – работы по переводу существующих сетей 6 кВ на 10 кВ от РП-41, перевод существующих сетей 6кВ на 10 кВ по РЭС-1 в районе ПС-1А, перевод части нагрузок с существующих ПС-5А, ПС-17А и ПС-132А на вновь построенную ПС 110/10 «Отрар»;
- 7,500,000 тысяч тенге с процентной ставкой 12.0% годовых сроком до 1 июля 2022 года (далее – Лимит 6). Целевое назначение Лимита 6 - погашение задолженности по выпущенным облигациям (рефинансирование);
- 800,000 тысяч тенге с процентной ставкой 12.0% годовых сроком до 1 марта 2020 года (далее - Лимит 9). Целевое назначение Лимита 9 – оплата по контрактам;
- 4,463,486 тысяч тенге с процентной ставкой 12.5% годовых сроком до 31 августа 2023 года (далее – Лимит 10). Целевое назначение Лимита 10 – погашение задолженности по выпущенным облигациям (рефинансирование).

В рамках кредитного Лимита – 4 получены транши на общую сумму 2,256,448 тысяч тенге, остальные Лимиты освоены в полном объеме, за исключением Лимита - 3. Возврат суммы займа осуществляется ежемесячно, равными долями, начиная с даты предоставления займа. Выплата регулируется графиками погашения в соответствии с договорами займа.

В соответствии с дополнительным соглашением 1 сентября 2021 денежные средства в сумме 2,195,580 тысяч тенге были перераспределены с Лимита-3 на Лимит-4.

Дополнительным соглашением от 20 октября 2021, фиксированная ставка вознаграждения за пользование ранее выданными и вновь выдаваемыми банковскими вкладами снижена до 11.5% годовых.

В обеспечение исполнения обязательств по Соглашению Народному Банку предоставлено (будет предоставлено) в залог движимое имущество – деньги на текущих счетах в Народном Банке (Примечание 12).

Ковенанты

22 февраля 2017 года по дополнительному Соглашению с Народным Банком предусмотрены условия по соблюдению Компанией следующих ковенантов:

- Коэффициент Долг/EBITDA - не более 3;
- Обязательства/Капитал - не более 1.

По состоянию на 31 декабря 2021 года Компания соблюдала все условия вышеуказанных ковенантов.

Jusan Bank

16 августа 2021 года Компания заключила с АО «First Heartland Jusan Bank» Генеральное кредитное соглашение на сумму 1,000,000 тысяч тенге, сроком на 36 месяцев на условиях, предлагаемых Банком.

В рамках Генерального кредитного соглашения 15 декабря 2021 года получен транш на сумму 500,000 тысяч тенге сроком на 6 месяцев, с процентной ставкой 10.5% годовых без обеспечения. Сумма задолженности по состоянию на 31 декабря 2021 года составила 502,479 тысяч тенге.

14 Кредиты и займы (продолжение)

Ниже представлены сроки погашения займов Компании по амортизированной стоимости:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
<i>Займы со сроком погашения</i>		
Менее 1 года	4,060,309	3,843,010
От 2 до 5 лет	11,778,175	12,419,212
Свыше 5 лет	325,341	413,007
Итого балансовая стоимость займов	16,163,825	16,675,229

На 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года все займы выражены в тенге.

Ниже представлен анализ балансовой и справедливой стоимости данных займов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Народный Банк	8,558,361	8,133,436	9,687,526	9,929,503
Jýsan Bank	502,479	495,819	-	-
Самрук-Энерго	5,815,411	5,141,483	5,588,336	5,408,464
Займы от потребителей	1,287,574	1,158,283	1,399,367	1,471,425
Итого	16,163,825	14,929,021	16,675,229	16,809,392

14 Кредиты и займы (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникших в результате финансовой деятельности

В таблице ниже представлен анализ суммы обязательств, возникших в результате финансовой деятельности, и изменений в обязательствах Компании, возникших в результате финансовой деятельности, для каждого из представленных периодов. Статьи этих обязательств отражены в отчете о движении денежных средств в составе финансовой деятельности, за исключением выплаты вознаграждения и выплаты капитализированного вознаграждения, которые отражены в составе операционной и инвестиционной деятельности, соответственно:

В тысячах казахстанских тенге	Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности				Итого
	Самрук-Энерго	Jýsan Bank	Народный Банк	Займы от потребителей	
Обязательства, возникшие в результате финансовой деятельности, на 1 января 2020 г.	5,193,953	-	9,321,042	1,551,256	16,066,251
Движение денежных средства по финансовой деятельности	-		332,012	(482,998)	(150,986)
Выплата вознаграждения	(160,777)	-	(715,686)	-	(876,463)
Выплата капитализированного вознаграждения	-	-	(560,974)	-	(560,974)
Начисление вознаграждения	558,827	-	731,113	188,838	1,478,778
Начисление капитализированного вознаграждения	-	-	578,816	-	578,816
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	(3,667)	-	1,203	142,271	139,807
Обязательства, возникшие в результате финансовой деятельности, на 31 декабря 2020 г.	5,588,336	-	9,687,526	1,399,367	16,675,229
Движение денежных средства по финансовой деятельности	(205,746)	500,000	(1,150,352)	(320,062)	(1,176,160)
Выплата вознаграждения	(138,171)	-	(425,228)	-	(563,399)
Выплата капитализированного вознаграждения	-	-	(608,481)	-	(608,481)
Начисление вознаграждения	570,992	2,479	441,280	166,102	1,180,853
Начисление капитализированного вознаграждения	-	-	612,482	-	612,482
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	-	-	1,134	42,167	43,301
Обязательства, возникшие в результате финансовой деятельности, на 31 декабря 2021 г.	5,815,411	502,479	8,558,361	1,287,574	16,163,825

15 Кредиторская задолженность

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Задолженность поставщикам и подрядчикам		8,842,979	6,229,540
Тендерные гарантии		179,034	155,820
Краткосрочная финансовая аренда		21,711	37,088
Итого финансовая кредиторская задолженность		9,043,724	6,422,448
Прочая кредиторская задолженность			
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам		780,204	750,546
Задолженность по заработной плате		513,447	359,653
Пенсионные выплаты, социальные отчисления		278,057	194,947
Прочие оценочные обязательства - обязательство на потери электрической сети	11	-	221,809
Прочие оценочные обязательства	15	346,968	-
Прочая кредиторская задолженность		51,537	47,046
Итого прочая кредиторская задолженность		1,970,213	1,574,001
Итого кредиторская задолженность		11,013,937	7,996,449

На 31 декабря 2021 года вся финансовая кредиторская задолженность выражена в тенге.

Ввиду того, что в Фактическом балансе производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке объемы бездоговорного потребления отнесены на объем продаж ТОО «АлматыЭнергоСбыт», то признанное обязательство за 2020 год на потери электрической энергии АО «АлЭС» в размере 221,809 тысяч тенге полностью восстановлено (Примечание 11).

Судебные разбирательства

31 декабря 2009 года Компания и ТОО «СамрукЭнергоСтройСервис» заключили договор на строительство подстанции «Кенсай», а также соединительной линии электропередач с подстанцией «Ерменсай». Общая сумма договора строительства составила 21,423,181 тысяч тенге включая НДС. В процессе строительства стороны были вынуждены изменить инженерно-технические решения проекта (в т.ч. трассу прохождения ЛЭП-220кВ). Данные изменения повлекли за собой дополнительные работы. В связи с этим, возникла необходимость корректировки ранее разработанной и утвержденной проектно-сметной документации (далее по тексту ПСД). 30 марта 2012 года, в связи с увеличением объемов строительства, Компания и ТОО «СамрукЭнергоСтройСервис» заключили дополнительное соглашение, в котором Компания признала наличие дополнительного объема работ и согласилась с увеличением стоимости контракта.

4 июля 2016 года Компания и ТОО «СамрукЭнергоСтройСервис» заключили мировое соглашение об увеличении суммы договора до 25,923,182 тысячи тенге, включая НДС, и 8 августа 2016 года было подписано соответствующее дополнительное соглашение.

26 августа 2016 года в соответствии с дополнительным и мировым соглашениями, Компанией были приняты счета-фактуры, выставленные ТОО «Самрук-ЭнергоСтройСервис», и подписаны акты выполненных работ по дополнительным объемам строительства в размере 4,868,253 тысяч тенге, включая НДС.

7 октября 2021 года Управлением Государственных Доходов (далее – «УГД») по Бостандыкскому району был инициирован иск в отношении АО «Алатау Жарық Компаниясы» и ТОО «СамрукЭнергоСтройСервис» о вынесении решения о признании недействительным договора № 2009РБ025 от 31 декабря 2009 года, заключенного между сторонами по дополнительным объемам строительства по объекту «Строительство ПС-220/110-10 кВ «Кенсай» с ЛЭП 220кВ», с отменой выставленных счетов-фактур на сумму 4,868,253 тысяч тенге, в т.ч. НДС 521,596 тысяч тенге. В результате данного искового заявления у Компании возникает риск дополнительных начислений в части КПН, в результате уменьшения амортизационных начислений, а также уменьшения НДС, взятых в зачет ранее.

20 октября 2021 года специализированным межрайонным экономическим судом (далее – «СМЭС») г. Алматы вынесено решение об удовлетворении искового заявления о признании сделки недействительной в пользу УГД Бостандыкского района.

15 Кредиторская задолженность (продолжение)

С указанным решением СМЭС г. Алматы руководство Компании было не согласно и считало, что все работы по указанному договору были выполнены ТОО «СамрукЭнергоСтройСервис», денежные суммы по указанным счетам-фактурам были оплачены Компанией подрядчику на основании дополнительного соглашения, заключенного на основании мирового соглашения, утвержденного определением суда. В связи с завершением объекта «Строительство ПС- 220/110-10 кВ «Кенсай» с ЛЭП 220кВ», в 2017 году Приказом Компании был утвержден Акт приемки объекта в эксплуатацию, также согласно п. 5 Статьи 74 Закона «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» Акт приемки объекта в эксплуатацию был зарегистрирован для учета в местных исполнительных органах. Данный объект находится в рабочем состоянии, используется Компанией и является неотъемлемой частью энергокомплекса, обеспечивающего электроснабжение и энергобезопасность города Алматы.

В связи с этим, 26 ноября 2021 года Компания обратилась в апелляционную инстанцию Алматинского городского суда с требованием отменить Решение СМЭС г. Алматы.

18 января 2022 года постановлением апелляционной инстанции Алматинского городского суда решение СМЭС г.Алматы от 20 октября 2021 года оставлено без изменений и апелляционная жалоба без удовлетворений. Компания после получения Постановления Алматинского городского суда будет подавать кассационную жалобу в Верховный Суд РК.

Руководство Компании считает, что данное событие попадает под определение корректирующего события после отчетного периода в соответствии с МСФО (IAS) 10. В результате этого, в финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2021 года по данному судебному иску были признаны следующие налоговые обязательства и резервы:

- По корпоративному подоходному налогу сумма доначисления налога прошлых лет составила 319,794 тысяч тенге (Примечание 24). При этом Компании необходимо предоставить дополнительную налоговую отчетность на уменьшение вычетов по амортизации и фиксированных активов за 5 лет, начиная с 2016 года.
- По налогу на добавленную стоимость обязательство к уплате составило 521,599 тысяч тенге (Примечание 24). Также необходимо предоставить дополнительную налоговую отчетность за 2016 и 2017 годы.
- Кроме этого, сформирован резерв на сумму пени за нарушение сроков уплаты налога на добавленную стоимость в размере 321,654 тысяч тенге и штраф за неуплату корпоративного подоходного налога в размере 25,314 тысяч тенге.

16 Обязательства по договорам с покупателями

Обязательства по договорам с покупателями представляют собой разницу между номинальной стоимостью займов от потребителей Компании на строительство линий электропередач и инфраструктуры подключения к сети электропередачи или реконструкцию существующих линий электропередач и инфраструктуры и их справедливой стоимостью при первоначальном признании. Обязательства по договорам с покупателями впоследствии признаются в прибыли или убытке в течение срока полезной службы соответствующих основных средств.

Ниже представлено изменение обязательств по договорам с покупателями:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Балансовая стоимость на 1 января	591,994	995,311
Изменение балансовой стоимости займов от потребителей, отнесенное на обязательства по договорам с покупателями	(42,454)	(154,489)
Признание доходов	(197,331)	(248,828)
Балансовая стоимость на 31 декабря	352,209	591,994

17 Вознаграждения работникам

Обязательства по вознаграждениям работникам отражены в соответствии с условиями, указанными в коллективном договоре, подписанным Компанией.

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2021 г.			31 декабря 2020 г.		
	Кратко-срочные	Долго-срочные	Итого	Кратко-срочные	Долго-срочные	Итого
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	50,490	276,721	327,211	25,777	233,214	258,991
Прочие долгосрочные вознаграждения работникам	18,213	105,424	123,637	14,158	114,642	128,800
Итого чистая сумма обязательств	68,703	382,145	450,848	39,935	347,856	387,791

Ниже представлены изменения в обязательствах по вознаграждениям работникам:

В тысячах казахстанских тенге	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения работникам	Итого
Приведенная стоимость на 1 января 2020 г.	265,127	142,664	407,791
Отмена дисконта приведенной стоимости	19,483	9,593	29,076
Стоимость текущих услуг	13,803	2,936	16,739
Переоценка чистого обязательства	(8,749)	832	(7,917)
Произведенные выплаты	(30,672)	(27,226)	(57,898)
Приведенная стоимость на 31 декабря 2020 г.	258,992	128,799	387,791
Отмена дисконта приведенной стоимости	24,443	8,004	32,447
Стоимость текущих услуг	17,514	2,825	20,339
Переоценка чистого обязательства	40,828	32,769	73,597
Произведенные выплаты	(14,565)	(48,761)	(63,326)
Приведенная стоимость на 31 декабря 2021 г.	327,212	123,636	450,848

Переоценка чистого обязательства по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам, общая стоимость услуг прошлых лет и текущих услуг за 2021 год в размере 53,108 тысяч тенге (2020 год: 17,571 тысяч тенге) были отражены в составе в себестоимости, общих и административных расходов и прочего совокупного дохода/убытка. Амортизация дисконта в размере 32,447 тысяч тенге (2020 год: 29,076 тысяч тенге) была отражена в составе финансовых расходов.

Переоценка обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности включает следующее:

В тысячах казахстанских тенге	2021 г.	2020 г.
Корректировки на основе опыта	46,627	17,945
Прибыль в результате пересмотра финансовых допущений	(5,799)	(26,694)
Итого переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	40,828	(8,749)

17 Вознаграждения работникам (продолжение)

Ниже представлен анализ чувствительности изменения обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности на изменение ключевых допущений:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
<i>Ставка дисконтирования</i>		
Увеличение на 20%	412,352	340,327
Уменьшение на 20%	495,596	408,281
<i>Будущие увеличения заработной платы</i>		
Увеличение на 20%	486,926	401,076
Уменьшение на 20%	415,974	343,158
<i>Средняя норма текучести кадров</i>		
Увеличение на 20%	392,382	324,019
Уменьшение на 20%	522,040	429,857

Основные актуарные допущения на отчетную дату (выражены как средневзвешенные величины):

	2021 г.	2020 г.
Ставка дисконта	10.31%	10%
Ежегодный рост минимальной заработной платы	6%	6%
Ежегодный рост месячного расчетного показателя	6.20%	6.60%
<i>Средняя норма текучести кадров</i> - административно-управленческий персонал	23.58%	22.07%

18 Задолженность перед Акиматом

30 июня 2005 года Компания, КазТрансГаз и Народный Банк заключили соглашение, в соответствии с которым КазТрансГаз принял на себя и погасил обязательство Компании перед Народным Банком Казахстана в размере 46,600 тысяч долларов США и 1,941,568 тысяч тенге. Также, в соответствии с условиями данного соглашения в качестве обеспечения по задолженности Компании КазТрансГаз получил право на имущественный комплекс основных подразделений АлЭС, ранее находившийся в залоге по задолженности Компании перед Народным Банком Казахстана. Впоследствии КазТрансГаз освободил из залога указанное имущество, и Акимат (местный орган исполнительной власти) города Алматы (далее «Акимат»), являвшийся на тот момент акционером Компании, предоставил здания гостиниц «Казахстан» и «Алматы», расположенных в городе Алматы, в качестве залога по обязательству Компании перед КазТрансГаз.

В 2005 году КазТрансГаз провел аукцион по продаже указанных зданий гостиниц. Данная операция была учтена КазТрансГаз как погашение эквивалентной суммы задолженности Компании перед КазТрансГаз. При этом между Компанией, КазТрансГаз и Акиматом не было заключено никакого формального соглашения о погашении задолженности. 14 августа 2008 года Компания и Акимат подписали соглашение о погашении задолженности в размере 7,274,672 тысячи тенге. Согласно графику погашения, задолженность должна была быть погашена до марта 2010 года.

В 2009 году Акимат в судебном порядке потребовал от Компании погашения задолженности в размере 7,274,672 тысячи тенге. В начале 2010 года дело было прекращено в связи с отсутствием представителей со стороны Акимата в суде. В 2011 году Самрук-Энерго выставил иск против предыдущего руководства Компании о превышении полномочий со стороны руководства при подписании вышеуказанного соглашения в 2008 году. Межрайонный экономический суд города Астаны отклонил соответствующий иск.

В апреле 2013 года в Специализированный межрайонный экономический суд города Алматы с исковыми требованиями к Компании обратилось КГУ «Управление финансов города Алматы» о взыскании суммы основного долга, неустойки и государственной пошлины.

18 Задолженность перед Акиматом (продолжение)

5 июня 2013 года решением Специализированного межрайонного экономического суда города Алматы искивые требования Управления финансов города Алматы к Компании были удовлетворены частично, а именно о взыскании с Компании задолженности в сумме 7,274,672 тысячи тенге; неустойки в сумме 929,907 тысяч тенге и государственной пошлины в сумме 246,473 тысячи тенге в пользу Управления финансов города Алматы. 16 сентября 2013 года Компания уплатила государственную пошлину в сумме 246,473 тысячи тенге.

14 февраля 2014 года Акимат и Компания подписали мировое соглашение о порядке урегулирования задолженности Компании перед Акиматом, согласно которому задолженность перед Акиматом будет считаться исполненной и будет гарантировано непредъявление каких-либо требований к Компании в будущем. При этом, в счет погашения задолженности Компания обязалась принять в собственность электрические сети, находящиеся в коммунальной собственности и доверительном управлении Акимата, списать задолженности АлТС в размере 433,158 тысяч тенге и Энергосбережение в сумме 3,281,556 тысяч тенге и выплатить в пользу Акимата сумму в размере 1,000,000 тысяч тенге.

28 сентября 2015 Компания заключила четырехстороннее соглашение о зачете взаимных требований с Акиматом, АО «Алматинские Тепловые Сети» и АО «Алматинские Электрические Станции» в исполнение Мирового соглашения от 14 февраля 2014 года. Согласно данному соглашению, Компания должна выплатить 1,000,000 тысяч тенге АО «Алматинские Электрические Станции» до 30 июня 2016 года. Компания произвела выплату долга АлЭС в декабре 2015 года, принятие в собственность электрических сетей не завершено. Сумма задолженности перед Акиматом по состоянию на 31 декабря 2020 года составила 5,841,514 тысяч тенге.

26 апреля 2018 года было заключено четырехстороннее Соглашение об изменении способа и порядка исполнения Мирового соглашения. В соответствии с данным соглашением Стороны пришли к соглашению о том, что все условия Мирового соглашения исполнены, за исключением пп.1 п.1 в связи с возникновением обстоятельств, делающих совершение исполнительных действий затруднительными или невозможными, в связи с чем был изменен способ исполнения на «Сторона 1 (Компания) соглашается с принятием в собственность АО «Алматинские Электрические Станции» имущества а рамках проекта: «Реконструкция ТЭЦ-1 для приема тепла от ТЭЦ-2 в г.Алматы» и «Строительство. Реконструкция и расширение Западного теплового комплекса с ЦТРП №2 г.Алматы».

По состоянию на 31 декабря 2021 года АО «Алматинские Электрические Станции» не было принято в собственность вышеуказанное имущество. Компания прекратит признание обязательства, когда будет освобождена от его выплаты, т.е. в момент исполнения всех действий сторонами мирового соглашения. При этом Компания признает прибыль от списания обязательства в размере 5,841,514 тысяч тенге.

19 Выручка

Ниже представлен анализ выручки по категориям за 2021 и 2020 годы:

В тысячах казахстанских тенге	2021 г.	2020 г.
Передача и распределение электрической энергии	46,428,444	40,684,758
Услуги по повторному подключению	100,808	72,985
Техническое обслуживание электроустановок	20,748	18,930
Прочие доходы	44,115	42,466
Итого выручка	46,594,115	40,819,139

Вся выручка Компании относится к одному географическому региону - город Алматы и Алматинская область. Выручка по всем потокам признается в определенный момент времени.

Совместным приказом Департаментов Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы и Алматинской области от 6 ноября 2020 года за № 126-ОД и № 154-ОД, утверждены предельные уровни тарифов и тарифные сметы на регулируемые услуги АЖК по передаче электрической энергии на 2021-2025 годы. С 1 января 2021 года действует предельный уровень тарифа 6.04тенге/кВтч (без НДС).

19 Выручка (продолжение)

Совместным приказом Департаментов Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы и Алматинской области от 17 мая 2021 года за № 47-ОД и № 83-ОД, в связи с изменением стоимости стратегического товара (тарифа АО "АлЭС") внесены изменения в Совместный Приказ Департаментов Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы и Алматинской области от 6 ноября 2020 года за № 126-ОД и № 154-ОД и утверждены предельные уровни тарифов и тарифная смета на регулируемые услуги АО «АЖК» на 2021-2025 годы.

В связи с внесенными изменениями предельные уровни тарифов АО «АЖК» на регулируемые услуги с 1 июня 2021 года составляет 6.09 тенге/кВт.ч. (без НДС).

20 Себестоимость продаж

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2021 г.	2020 г.
Технологические потери электроэнергии в сетях		12,941,422	10,965,502
Оплата труда и связанные расходы		12,611,106	10,367,984
Износ и амортизация		8,055,711	7,818,492
Ремонт и обслуживание		1,988,190	2,085,129
Услуги сторонних организаций		1,681,557	1,886,930
Налоги		1,007,351	1,008,975
Топливо и энергия		538,334	464,859
Прочие резервы	11	(221,809)	221,809
Материалы		162,653	160,882
Начисление резерва на обесценение товарно-материальных запасов		(2,865)	1,190
Прочие		596,121	579,465
Итого себестоимость продаж		39,357,771	35,561,217

Ремонт и обслуживание включает использованные товарно-материальные запасы в сумме 1,660,065 тысяч тенге и 1,572,546 тысячи тенге за 2021 и 2020 годы, соответственно.

Стоимость товарно-материальных запасов, признанная как расход в течение периода составляет 2,570,442 тысяч тенге (2020 год: 2,379,814 тысяч тенге) и включена в себестоимость продаж, за исключением 24,373 тысячи тенге (2020 год: 14,823 тысячи тенге), включенных в общие и административные расходы.

21 Общие и административные расходы

В тысячах казахстанских тенге	2021 г.	2020 г.
Оплата труда и связанные расходы	813,275	724,830
НДС не принятый к зачету (Примечание 15, 24)	521,599	-
Прочие резервы (Примечание 15)	346,968	-
Начисление оценочного резерва под кредитные убытки по финансовым активам и прочей дебиторской задолженности	201,635	155,788
Износ и амортизация	66,318	46,452
Консультационные и аудиторские услуги	61,010	53,497
Материалы	24,373	14,823
Налоги	20,719	21,329
Банковские сборы	9,008	7,748
Командировочные расходы	8,051	6,712
Аренда	1,500	-
Прочие расходы	148,382	142,730
Итого общие и административные расходы	2,222,838	1,173,909

22 Прочие операционные доходы и расходы

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2021 г.	2020 г.
Доходы от безвозмездного получения основных средств	7	660,324	852,354
Амортизация обязательств по договорам с покупателями		197,331	248,828
Доход от списания сомнительных обязательств		5,334	2,902
Доход от выбытия основных средств		9,290	-
Прочие операционные доходы		87,897	67,000
Итого прочие операционные доходы		960,176	1,171,084
Убыток за вычетом прибыли от выбытия основных средств		(71,182)	(23,288)
Убыток за вычетом прибыли от выбытия НМА		-	(474)
Прочие расходы		(2,151)	(2,689)
Итого прочие операционные расходы		(73,333)	(26,451)

В соответствии со статьей 119-2 Закона Республики Казахстан от 1 марта 2011 года «О государственном имуществе» и на основании постановления акимата г. Алматы от 22 сентября 2021 года №3/482 «О некоторых вопросах коммунальной собственности города Алматы», Компания безвозмездно получила имущество в виде электрических сетей от Акимата г. Алматы в сумме 451,842 тысячи тенге, а также от других потребителей в сумме 208,482 тысяч тенге.

23 Финансовые доходы и расходы

В тысячах казахстанских тенге	2021 г.	2020 г.
Процентные доходы по банковским депозитам	107,400	58,630
Итого финансовые доходы	107,400	58,630
Процентные расходы по займам	(579,873)	(895,557)
Отмена дисконта приведенной стоимости		
- займы от Самрук-Энерго	(434,879)	(394,383)
- займы от потребителей	(166,102)	(188,838)
- обязательства по вознаграждению работникам	(32,447)	(29,076)
Процентные расходы по финансовой аренде	(18,149)	(23,566)
Итого финансовые расходы	(1,231,450)	(1,531,420)

24 Налогообложение

В тысячах казахстанских тенге	2021 г.	2020 г.
Текущий подоходный налог	355,253	-
Корпоративный подоходный налог за прошлые периоды	319,794	-
Отсроченный подоходный налог	1,193,993	390,272
Итого расходы по подоходному налогу	1,869,040	390,272

24 Налогообложение (продолжение)

Сверка величины расходов по подоходному налогу с суммой прибыли, умноженной на применимую ставку налогообложения, представлена ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Прибыль по МСФО до налогообложения	4,776,299	3,755,856
Теоретический расход по подоходному налогу по действующей ставке 20% (2020 год: 20%)	955,260	751,171
Доначисление КПН за предшествующие годы (Примечание 15)	319,794	-
Использование ранее непризнанных налоговых убытков, перенесенных на будущие периоды	190,482	(94,315)
Налоговые убытки за отчетный год, по которым не признан отложенный налоговый актив	-	(190,482)
Расходы, не уменьшающие налогооблагаемую базу	493,872	41,527
Необлагаемые доходы от безвозмездного получения основных средств от Акимата города Алматы	(90,368)	(117,629)
Итого расходы по подоходному налогу	1,869,040	390,272

Движение временных разниц представлено ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	1 января 2020 г.	Отнесено на счет прибылей и убытков	31 декабря 2020 г.	Отнесено на счет прибылей и убытков	31 декабря 2021 г.
Налоги к уплате	10,740	2,367	13,107	9,112	22,219
Вознаграждение работникам	81,558	(4,000)	77,558	12,611	90,169
Прочие начисления	140,322	98,845	239,167	1,317	240,484
Перенесенные налоговые убытки	-	190,482	190,482	(190,482)	-
Валовый актив по отсроченному подоходному налогу	232,620	287,694	520,314	(167,442)	352,872
Минус зачет с обязательствами по отсроченному налогу	(232,620)	(287,694)	(520,314)	167,442	(352,872)
Признанный актив по отсроченному подоходному налогу	-	-	-	-	-
Основные средства и нематериальные активы	(10,059,199)	(750,227)	(10,809,426)	(1,112,579)	(11,922,005)
Кредиты и займы	(463,814)	72,261	(391,553)	86,028	(305,525)
Валовое обязательство по отсроченному подоходному налогу	(10,523,013)	(677,966)	(11,200,979)	(1,026,551)	(12,227,530)
Минус зачет с активом по отсроченному подоходному налогу	232,620	287,694	520,314	(167,442)	352,872
Признанное обязательство по отсроченному подоходному налогу	(10,290,393)	(390,272)	(10,680,665)	(1,193,993)	(11,874,658)

24 Налогообложение (продолжение)

Прочие налоги к уплате

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
НДС (Примечание 15)	521,599	-
Индивидуальный подоходный налог	148,577	99,347
Социальный налог	123,336	77,776
Налог на имущество	1,032	-
Прочие налоги	10,478	10,619
Итого прочие налоги к уплате	805,022	187,742

25 Условные обязательства

Налоговое законодательство

Казахстанское налоговое законодательство и практика непрерывно изменяются, и поэтому подвержены различным толкованиям и частым изменениям, которые могут иметь ретроспективное влияние. В некоторых случаях, в целях определения налогооблагаемой базы, налоговое законодательство ссылается на положения МСФО, при этом толкование соответствующих положений МСФО казахстанскими налоговыми органами может отличаться от учётных политик, суждений и оценок, применённых руководством при подготовке данной финансовой отчётности, что может привести к возникновению дополнительных налоговых обязательств у Компании. Налоговые органы могут проводить ретроспективную проверку в течение пяти лет после окончания налогового года.

Руководство Компании считает, что ее интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми и налоговая позиция Компании обоснована. По мнению руководства, Компания не понесет существенных убытков по текущим и потенциальным налоговым искам, превышающим резервы, сформированные в данной финансовой отчетности.

Страхование

Рынок страховых услуг в Республике Казахстан находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в Казахстане. Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании. До тех пор, пока Компания не будет иметь полноценного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Компании.

Судебные разбирательства

Компания участвует в определенных прочих судебных процессах, возникших в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует каких-либо текущих прочих судебных процессов или прочих незавершенных претензий, результаты которых могли бы иметь существенное неблагоприятное влияние на финансовое положение Компании.

В течение 2021 года Компания выступала ответчиком по судебному разбирательству, инициированному Управлением Государственных Доходов (далее – «УГД») по Бостандыкскому району о признании недействительным договора по дополнительным объемам строительства по объекту «Строительство ПС-220/110-10 кВ «Кенсай» с ЛЭП 220кВ», с отменой выставленных счетов-фактур на сумму 4,868,253 тысяч тенге, в т.ч. НДС 521,596 тысяч тенге. Руководство Компании было не согласно с решением специализированного межрайонного экономического суда (далее – «СМЭС») г.Алматы об удовлетворении искового заявления о признании сделки недействительной в пользу УГД Бостандыкского района, и обратилось в апелляционную инстанцию Алматинского городского суда с требованием отменить Решение СМЭС г. Алматы.

18 января 2022 года постановлением апелляционной инстанции Алматинского городского суда решение СМЭС г. Алматы от 20 октября 2021 года оставлено без изменений и апелляционная жалоба без удовлетворений. Компания после получения Постановления Алматинского городского суда будет подавать кассационную жалобу в Верховный Суд РК.

26 Условные обязательства (продолжение)

Руководство Компании считает, что данное событие попадает под определение корректирующего события после отчетного периода в соответствии с МСФО (IAS) 10. В результате этого, в финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2021 года по данному судебному иску были признаны следующие налоговые обязательства и резервы:

- По корпоративному подоходному налогу сумма доначисления налога прошлых лет составила 319,794 тысяч тенге (Примечание 24). При этом Компании необходимо предоставить дополнительную налоговую отчетность на уменьшение вычетов по амортизации и фиксированных активов за 5 лет начиная с 2016 года.
- По налогу на добавленную стоимость обязательство к уплате составило 521,599 тысяч тенге (Примечание 24). Также необходимо предоставить дополнительную налоговую отчетность за 2016 и 2017 годы.

Кроме этого, сформирован резерв на сумму пени за нарушение сроков уплаты налога на добавленную стоимость в размере 321,654 тысяч тенге и штраф за неуплату корпоративного подоходного налога в размере 25,314 тысяч тенге. В Примечании 15 раскрыты детали данного судебного разбирательства.

Обязательства инвестиционного характера

По состоянию на 31 декабря 2021 года у Компании имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 25,920,036 тысяч тенге (в 2020 году: 16,272,364 тысяч тенге). Руководство считает, что Компания будет иметь достаточно средств для выполнения своих обязательств инвестиционного характера.

26 Управление финансовыми рисками

Управление рисками Компании осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовые риски включают рыночный риск (состоящий из валютного риска, процентного риска и прочих ценовых рисков), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренних политик и процедур в целях минимизации данных рисков.

Основные принципы управления рисками

Председатель Правления несет общую ответственность за организацию системы управления рисками Компании и надзор за функционированием этой системы.

Политика Компании по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Компания, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Компании. Компания устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

(а) Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют и ставок вознаграждения, окажут негативное влияние на прибыль Компании 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.

(i) Валютный риск

Компания подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональной валюты, которой является казахстанский тенге. Финансовые активы и обязательства Компании выражены, в основном, в казахстанских тенге, поэтому Компания существенно не подвержена валютному риску.

(ii) Процентный риск

Изменения ставок вознаграждения оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой вознаграждения). При привлечении новых кредитов или займов, руководство решает вопрос о том, какая ставка вознаграждения – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, на основе собственных профессиональных суждений.

Изменение плавающей ставки вознаграждения в течение отчетного периода не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период, в связи с тем, что все привлеченные займы были получены с фиксированной ставкой вознаграждения.

(б) Кредитный риск

Компания подвержена кредитному риску, который является риском того, что одна из сторон операции с финансовым инструментом послужит причиной понесения финансовых убытков другой стороной вследствие невыполнения обязательства по договору. Кредитный риск возникает в результате кредитных и прочих операций Компании с контрагентами, вследствие которых возникают финансовые активы.

26 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Компания подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

В тысячах казахстанских тенге	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Финансовая дебиторская задолженность	8,549,381	6,281,245
Денежные средства и их эквиваленты за исключением денежных средств в кассе	1,388,951	1,788,991
Краткосрочные депозиты в банках	-	4,981
Итого подверженность кредитному риску	9,938,332	8,075,217

Управление кредитным риском

Оценка кредитного риска для целей управления рисками представляет собой сложный процесс и требует использования моделей, так как риск изменяется в зависимости от рыночных условий, ожидаемых денежных потоков и с течением времени. Оценка кредитного риска по портфелю активов требует дополнительных оценок в отношении вероятности наступления дефолта, соответствующих коэффициентов убыточности и корреляции дефолтов между контрагентами.

Дебиторская задолженность наиболее подвержена кредитному риску в Компании. Компания контролирует кредитный риск, путем отслеживания дней просрочки по дебиторской задолженности и выставления соответствующих неустоек по неоплаченным вовремя суммам.

Система классификации кредитного риска

В целях оценки кредитного риска и классификации финансовых инструментов по уровню кредитного риска Компания использует оценку уровней риска, оцениваемых внешними международными рейтинговыми агентствами (Standard & Poor's, Fitch, Moody's), при их наличии.

Внешние рейтинги присваиваются контрагентам независимыми международными рейтинговыми агентствами, такими как S&P, Moody's и Fitch. Эти рейтинги имеются в открытом доступе. Такие рейтинги и соответствующие диапазоны вероятностей дефолта применяются для следующих финансовых инструментов: денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные депозиты в банках

По финансовым инструментам без кредитного рейтинга (дебиторская задолженность), оценка кредитного риска производится на основании количества дней просрочки платежа по каждому покупателю. В силу специфики деятельности Компании, новые покупатели у Компании появляются очень редко. Потенциальные новые покупатели проходят тщательный анализ финансового положения до установления деловых отношений с Компанией.

Оценка ожидаемых кредитных убытков (ОКУ)

Ожидаемые кредитные убытки – это оценка приведенной стоимости будущих недополученных денежных средств, взвешенная с учетом вероятности (т.е. средневзвешенная величина кредитных убытков с использованием соответствующих рисков наступления дефолта в определенный период времени в качестве весов). Оценка ожидаемых кредитных убытков является объективной и определяется посредством расчета диапазона возможных исходов. Оценка ожидаемых кредитных убытков выполняется на основе четырех компонентов, используемых Компанией: вероятность дефолта, величина кредитного требования, подверженная риску дефолта, убыток в случае дефолта и ставка дисконтирования.

Компания оценивает на прогнозной основе ожидаемые кредитные убытки, связанные с ее денежными средствами и их эквивалентами денежных средств. Вероятность дефолта определяется в соответствии с кредитными рейтингами, публикуемыми международными рейтинговыми агентствами.

26 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Для оценки вероятности дефолта Компания определяет дефолт как ситуацию, в которой подверженность риску соответствует одному или нескольким из перечисленных ниже критериев:

- просрочка заемщиком предусмотренных договором платежей превышает 90 дней;
- международные рейтинговые агентства включают заемщика в класс рейтингов дефолта;
- заемщик соответствует критериям вероятной неплатежеспособности, указанным ниже:
 - заемщик неплатежеспособен;
 - заемщик нарушил финансовое условие (условия);
 - повышается вероятность того, что заемщик начнет процедуру банкротства;

Для раскрытия информации Компания привела определение дефолта в соответствии определению обесцененных активов. Вышеуказанное определение дефолта применяется ко всем видам финансовых активов Компании. Компания считает, что по финансовому инструменту произошло значительное увеличение кредитного риска (SICR), когда выполняется один или несколько следующих количественных, качественных или ограничительных критериев.

Для денежных средств и их эквивалентов:

- снижение внешнего кредитного рейтинга.

Для дебиторской задолженности:

- просрочка платежа на 30 дней.

Уровень ожидаемых кредитных кредитов, признаваемых в настоящей финансовой отчетности, зависит от присутствия значительного увеличения кредитного риска заемщика с момента первоначального признания.

Для краткосрочной торговой дебиторской задолженности без существенного компонента финансирования Компания применяет упрощенный подход, требуемый МСФО (IFRS) 9, и оценивает резерв под убытки по ожидаемым кредитным убыткам в течение срока кредита от первоначального признания дебиторской задолженности. Компания использует матрицу резерва, в которой резервы под убытки рассчитываются по торговой дебиторской задолженности, относящейся к разным срокам задолженности или срокам просрочки. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность группируется, исходя из характеристик кредитного риска, т.е. дебиторская задолженность от клиентов - физических лиц и дебиторская задолженность от корпоративных клиентов. Анализ невозвратности проводится за последние 36 месяцев для определения общего коэффициента просрочки платежа. Уровни дефолтов рассчитываются для каждого интервала в 30 дней между 30 и 360 днями. Для определения уровня дефолта для определенного интервала задолженности Компания использует «матрицу миграции». Метод предполагает анализ каждого баланса счета и вычисляет процентную ставку дебиторской задолженности, переходящую к следующему интервалу или просроченной категории. На основе математических операций ставки дефолта определяются на дату возникновения дебиторской задолженности и для каждого последующего промежутка между просроченными платежами.

Компания придерживается трехэтапной модели обесценения остатков, исключая дебиторскую задолженность. Этап 1 – для финансового инструмента, который не являлся обесцененным на момент первоначального признания, и с этого момента по нему не было значительного увеличения кредитного риска, оценочный резерв под кредитные убытки создается на основе 12-месячных ожидаемых кредитных убытков.

Этап 2 – если выявлено значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания, финансовый инструмент переводится в Этап 2, однако пока еще не считается обесцененным, но оценочный резерв под кредитные убытки создается на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок. Этап 3 – если финансовый инструмент является обесцененным, он переводится в Этап 3 и оценочный резерв под убытки создается на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

26 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Дебиторская задолженность классифицируется или в рамках этапа 2, или этапа 3:

- 2 этап - включает дебиторскую задолженность, по которой применялся упрощенный подход к оценке ожидаемых кредитных убытков в течение кредитного срока, кроме определенной торговой дебиторской задолженности, классифицированной в этапе 3,
- 3 этап - включает дебиторскую задолженность, которая просрочена более 90 дней или индивидуально определена как обесцененная.

Финансовые активы списываются полностью или частично, когда Компания практически исчерпала все меры по возврату задолженности и сделала заключение, что нет достаточных оснований ожидать возврата задолженности. Это обычно имеет место, когда актив просрочен более 360 дней.

Принципы оценки на основе внешних рейтингов

Определенные инструменты имеют внешние рейтинги кредитных рисков, которые используются для оценки параметров кредитного риска «вероятность дефолта» и «убыток в случае дефолта» на основе статистики дефолтов и взыскания средств, опубликованной соответствующими рейтинговыми агентствами. Этот подход применяется к денежным средствам и их эквивалентам.

Прогнозная информация, включенная в модели ожидаемых кредитных убытков

В связи с краткосрочностью финансовых активов Компании и относительно стабильной экономической ситуацией в Республике Казахстан (Примечание 1), Компания не корректирует модель ожидаемых кредитных убытков на прогнозную информацию.

Ниже в таблице представлены кредитные рейтинги (при их наличии) на конец соответствующего отчетного периода по тем контрагентам, по которым таковые имеются. Финансовая дебиторская задолженность относится к дебиторам без кредитного рейтинга.

В тысячах казахстанских тенге	Рейтинг	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Денежные средства и их эквиваленты			
Народный Банк (S&P)	BBB-	1,084,403	1,489,117
Банк ВТБ (Казахстан)	BB+	302,405	-
Jysan Bank	B+	1,012	-
Альфа-Банк (S&P)	BB-	5	295,043
Итого денежные средства и их эквиваленты		1,387,825	1,784,160
Краткосрочные депозиты в банках			
Альфа-Банк (S&P)	BB-	-	4,981
Итого краткосрочный депозиты в банках		-	4,981
Итого подверженность кредитному риску		1,387,825	1,789,141

Расчет убытков от обесценения по торговой дебиторской задолженности

Компания применяет матрицу резервирования для расчета ожидаемых кредитных убытков (Примечание 2). Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность была классифицирована, исходя из общих характеристик кредитного риска и просроченных дней.

Вероятность взыскания дебиторской задолженности оценена на основе исторических данных, поскольку баланс включает группу разрозненных статей, которые классифицированы на основе сходства кредитного риска и прошлого поведения клиента. Дополнительная корректировка затем сделана в отношении влияния прогнозной информации, не охваченной историческими данными.

26 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Уровни дефолта и расчет резерва под убытки на 31 декабря 2021 год представлены в таблице ниже:

В тысячах казахстанских тенге	Дебиторская задолженность потребителей					
	Итого	Текущая	1-30 дней	31-60 дней	91-120 дней	180-360 дней
Дебиторская задолженность на 31 декабря 2021 г.	8,549,381	5,066,763	3,111,295	53,233	141	317,949
Уровень дефолта, %		0.1881	0.4577	4.1402	11.3407	100.0000
Ожидаемые кредитные убытки	343,940	9,531	14,240	2,204	16	317,949
Итого	343,940	9,531	14,240	2,204	16	317,949

Уровни дефолта и расчет резерва под убытки на 31 декабря 2020 года представлены в таблице ниже:

В тысячах казахстанских тенге	Дебиторская задолженность потребителей					
	Итого	Текущая	1-30 дней	31-60 дней	61-90 дней	180-360 дней
Дебиторская задолженность на 31 января 2020 г.	6,281,245	4,873,852	1,282,372	83,338	41,577	106
Уровень дефолта, %		0.1137	0.3067	0.9810	1.5855	21.0105
Ожидаемые кредитные убытки	143,255	137,823	3,933	818	659	22
Итого	143,255	137,823	3,933	818	659	22

(в) Риск ликвидности

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

26 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании в разбивке по срокам погашения с указанием сроков, остающихся на отчетную дату до конца предусмотренных условиями договоров сроков погашения.

В тысячах казахстанских тенге	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	От 12 месяцев до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого	Итого балансовая стоимость
<i>На 31 декабря 2021 г.</i>							
Кредиты и займы	559,133	958,308	3,427,441	13,934,818	873,185	19,752,885	16,163,825
Обязательства по финансовой аренде	2,939	5,878	26,451	95,350	101,411	232,029	133,081
Кредиторская задолженность	7,071,045	1,366,374	584,594	-	-	9,022,013	9,022,013
Итого выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов	7,633,117	2,330,560	4,038,486	14,030,168	974,596	29,006,927	25,318,919
<i>На 31 декабря 2020 г.</i>							
Кредиты и займы	423,958	751,731	3,742,363	15,528,389	1,148,699	21,595,140	16,675,229
Обязательства по финансовой аренде	4,515	13,544	36,117	102,708	114,937	271,821	159,994
Кредиторская задолженность	4,371,596	837,714	1,176,050	-	-	6,385,360	6,385,360
Итого выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов	4,800,069	1,602,989	4,954,530	15,631,097	1,263,636	28,252,321	23,220,583

27 Управление капиталом

Задачей Компании в области управления капиталом является обеспечение способности Компании продолжать непрерывную деятельность, обеспечивая акционерам приемлемый уровень доходности, соблюдая интересы других партнеров и поддерживая оптимальную структуру капитала. Для поддержания и корректировки уровня капитала Компания может скорректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, вернуть капитал акционерам, выпустить новые акции или продать активы для снижения задолженности. Сумма капитала, которым Компания управляла на 31 декабря 2021 года, составляла 100,101,946 тысяч тенге (2020 год: 97,740,066 тысяч тенге). У Компании отсутствует политика мониторинга капитала на основе соотношения собственных и заемных средств на определенном уровне.

28 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню – полученные с помощью моделей оценки, в которых все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных). При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории в иерархии справедливой стоимости руководство использует суждения. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то она относится к 3 Уровню. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.

28 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Все финансовые инструменты Компании учитываются по амортизированной стоимости. Их справедливая стоимость на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была оценена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств.

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной ставкой процента основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемая ставка дисконтирования зависит от кредитного риска контрагента. Ввиду краткосрочности сроков погашения балансовая стоимость краткосрочных финансовых активов Компании приблизительно равна их справедливой стоимости.

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости

Справедливая стоимость обязательств определяется с использованием методов оценки. Расчетная справедливая стоимость инструментов с фиксированной ставкой процента и установленным сроком погашения основывается на ожидаемых дисконтированных денежных потоках с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным сроком до погашения. Справедливая стоимость обязательств, погашаемых по требованию или погашаемых при заблаговременном уведомлении («обязательства, подлежащие погашению по требованию»), рассчитывается как сумма к выплате по требованию, дисконтированная начиная с первой даты потенциального предъявления требования о погашении обязательства. Используемые ставки дисконтирования варьируются от 12.0% до 12.5% годовых в зависимости от срока погашения и валюты обязательства. Ввиду краткосрочности сроков погашения балансовая стоимость краткосрочной финансовой кредиторской задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости. Справедливая стоимость кредитов и займов раскрыта в Примечании 14.

29 События после отчетной даты

2 января 2022 года в Мангистауской области начались митинги населения, вызванные ростом цен на автомобильный газ, которые далее распространились на другие регионы Казахстана. В ходе митингов был выдвинут ряд социально-экономических и политических требований. Несмотря на то, что Правительством был принят комплекс конкретных мер в ответ на требования населения, в том числе по снижению цен на газ, в последующем митинги переросли в массовые беспорядки с захватом зданий акиматов и правоохранительных органов. Основные события разворачивались в г. Алматы и южных регионах страны.

В связи с этим 5 января 2022 года в стране было введен режим чрезвычайного положения до 19 января 2022 года, введены ограничения на средства связи, а также передвижение граждан и транспорта, в том числе железнодорожные перевозки и авиасообщения.

На сегодняшний день во всех регионах страны ситуация стабилизирована, режим чрезвычайного положения отменен. Восстановлена работа коммунальных объектов и систем жизнеобеспечения, сняты ограничения на средства связи, а также передвижение граждан и транспорта.

Данные события не оказали существенного влияния на деятельность Компании, однако в стране сохраняется напряженность и дальнейшее развитие событий и их влияние на деятельность Компании предсказать невозможно.