

ГODOBOЙ OТЧET 2019



СОДЕРЖАНИЕ

Информация о заводе	4
Обращение Генерального директора ТОО «АНПЗ»	6
Ключевые события 2019 года	13
Основные производственные и финансовые показатели 2019 года	17
Стратегия и цели	27
Планы и проекты 2019 года	31
Управление рисками	65
Социальная и экологическая ответственность	73
Отчет по корпоративному управлению	99
Финансовая отчетность	117
Адреса и контакты	174







БЕЗОПАСНОСТЬ

КАЧЕСТВО

СТАБИЛЬНОСТЬ



ИНФОРМАЦИЯ О ЗАВОДЕ

Атырауский НПЗ – старейшее в Казахстане профильное предприятие.

Решение о строительстве нефтеперерабатывающего завода в городе Гурьеве, как тогда назывался Атырау, было принято руководством бывшего Советского Союза в тяжелое время Великой Отечественной войны и носило исключительный стратегический характер. Спустя два года после первого забитого колышка, 8 сентября 1945 года, в эксплуатацию были введены первые цеха предприятия, чья первоначальная мощность переработки составляла 800 тысяч тонн нефти в год.

Уже на заре существования завод приобрел важнейшее значение для экономики страны. Позднее, в 60-е годы прошлого века, был взят курс на дальнейшее увеличение объема нефтепереработки путем строительства новых установок.

Долгое время Атырауский НПЗ оставался единственным в Казахстане предприятием по выпуску транспортного топлива. Но и с открытием еще двух НПЗ, в Шымкенте и Павлодаре, завод, расположенный в нефтеносном Западном регионе страны, не утратил своего стратегического значения.

После обретения Казахстаном независимости АНПЗ внес значительный вклад в становление молодого государства. Как и страна в целом, он прошел свой непростой путь развития, перехода на рельсы рыночной экономики, повышения рентабельности, освоения мировых трендов в нефтепереработке.

Сегодня Атырауский НПЗ – признанный лидер своей отрасли в Казахстане. В 2019 году фактическая мощность предприятия достигла рекордных показателей, вплотную приблизившись к проектной мощности по переработке сырой нефти.

Достигнутые в 2019 году объемы производства есть результат не только умелого менеджмента, но и технологической модернизации, позволившей вывести завод на новый виток развития, сделать его одним из самых современных и технически развитых предприятий в Казахстане.

За последние несколько лет в рамках госпрограммы индустриализации на АНПЗ была проделана масштабная работа по модернизации действующих технологических установок, строительству современных нефтеперерабатывающих комплексов, формированию нефтехимического кластера. На эти цели из различных негосударственных источников инвестированы миллиарды долларов.

Реконструкция и модернизация позволили АНПЗ увеличить выпуск социально значимых нефтепродуктов: высокооктановых автобензинов, экологически чистого дизтоплива, авиатоплива за счет получения дополнительных

объемов смесового авиакеросина. При этом качество выпускаемого на заводе бензина было доведено до стандартов Евро 4, 5 с содержанием бензола менее 1%.

С целью последующего развития нефтехимического передела на заводе была решена ключевая задача: создано первое в Казахстане производство бензола и параксилола.

Завершающий этап реконструкции – строительство комплекса глубокой переработки нефти – осуществлялся усилиями международного консорциума, в который вошли «Sinopet Engineering (Group), Co. Ltd» (КНР), «Marubeni Corporation» (Япония) и казахстанское АО «НГСК «КазСтройСервис». В строительстве, которое была развернуто на 55 площадках, участвовали 104 ответственные компании. Всего в рамках проекта было построено 12 технологических установок и более 40 объектов общезаводского хозяйства.

Масштабное обновление помогло сохранить конкурентоспособность АНПЗ на современном топливном рынке и минимизировать вредное воздействие завода на окружающую среду. Стратегическая цель реконструкции – организация современной технической базы на действующем предприятии – была достигнута. Это позволяет продукции завода уверенно завоевывать мировые рынки, подтверждение чему читатели увидят со страниц этого Годового отчета.

Фундаментом всех достижений предприятия является предельное внимание к качеству выпускаемой продукции. С первых дней существования на АНПЗ функционирует центральная заводская лаборатория, в ее распоряжении сегодня – более 680 средств измерений и свыше сотни единиц испытательного оборудования, позволяющего каждодневно проводить около 300 тысяч испытаний по паспортизации продукции.

В исследовательском центре ЦЗЛ внедрена система менеджмента качества, которая обеспечивается высокопрофессиональным персоналом, прошедшим обучение на предприятиях стран ближнего и дальнего зарубежья. Кроме того, в кадровом составе завода – 7 экспертов-аудиторов по сертификации нефтепродуктов и внутренних аудиторов по интегрированной системе менеджмента.

В целом персонал является главным ресурсом и основной ценностью ТОО «АНПЗ». Преданные своей профессии, приверженные непрерывному развитию, самоотверженные и глубоко вовлеченные в бизнес завода сотрудники – ключевое звено успеха во всех начинаниях и проектах.

И сегодня коллектив предприятия не сбавляет темпов, демонстрируя полную готовность следовать самым современным тенденциям в сегменте downstream.

ОБРАЩЕНИЕ

Генерального директора ТОО «АНПЗ»



Уважаемые коллеги и партнеры!

Годовой отчет о деятельности нашего предприятия впервые издается по итогам 2019 года. Данный отчет представляет масштабы проведенной на заводе работы и показывает нашу приверженность лучшим практикам корпоративного управления группы компаний АО НК «КазМунайГаз».

ТОО «АНПЗ» является нефтеперерабатывающим заводом с самым высоким индексом сложности Нельсона в Казахстане – **13,6**, отражающим технологическую вооруженность предприятия.

ТОО «АНПЗ» – это единственный производитель параксилола на территории республики. Этот нефтепродукт является сырьем нефтехимии и имеет экспорто-ориентированное направление, повышающее уровень диверсификации экономики.

Одним из главных наших достижений является выпуск высококачественной продукции. Нефтепродукты ТОО «АНПЗ» соответствуют высоким требованиям EURO-5 и K5. Достижение данных спецификаций позволяет нам экспортировать продукцию в страны Европейского Союза.

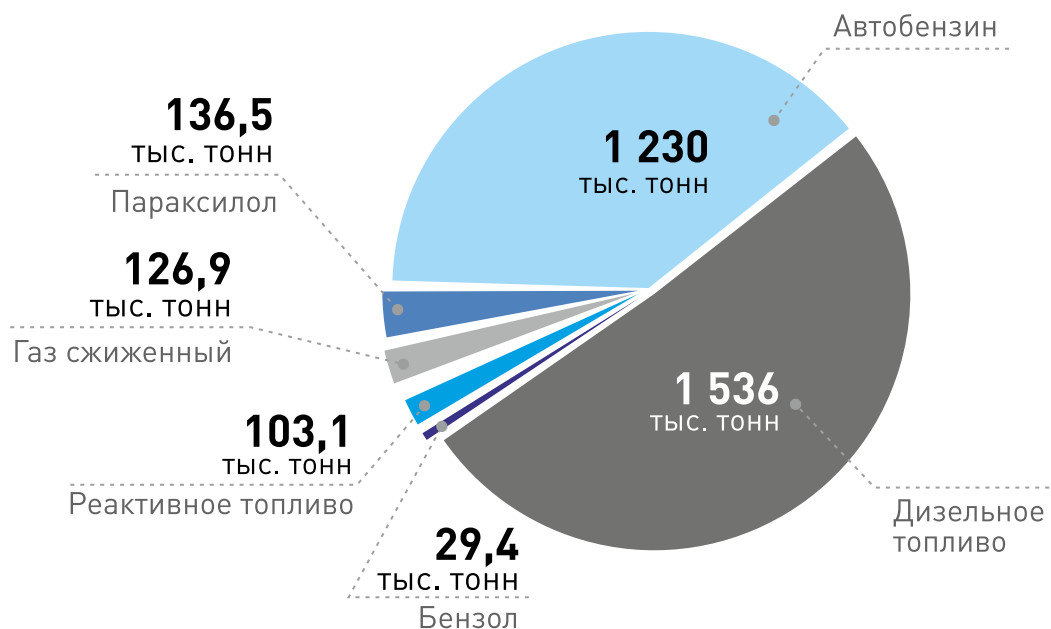
Достигнутые показатели являются результатом полномасштабной модернизации мощностей, проходившей **в три основных этапа:**

По итогам **1-го этапа** модернизации завод начал производство экологически чистого зимнего дизельного топлива и высокооктанового автобензина. Для реализации проекта были привлечены международные технологии ведущей американской компании в нефтяной отрасли – UOP.

На **2-м этапе** модернизации было реализовано нефтехимическое направление, заключавшееся в строительстве нефтехимического комплекса, производящего параксилон и бензол, аналогов которым нет в республике. Атырауский НПЗ является единственным производителем параксилола – сырья для нефтехимии в Казахстане.

3-й этап модернизации – самый масштабный по объемам привлеченных инвестиций и вовлеченных ресурсов. Количество технологических установок в результате него удвоилось и составило 23 единицы. Сердцем возведенного на АНПЗ комплекса глубокой переработки нефти стала установка каталитического крекинга производительностью 2,4 млн тонн в год. Благодаря ей улучшилась глубина переработки нефти и объем выпуска ценных нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью.

Показатели производимой продукции за 2019 год



2019 год оказался знаковым для ТОО «АНПЗ». Благодаря совместным слаженным усилиям всего коллектива, вкладу каждого нашего работника, впервые в истории предприятия было переработано **5,388 млн тонн** нефти. При этом доля светлых нефтепродуктов составила 58,1%, глубина переработки – 75%.

Мы обеспечили бесперебойное снабжение внутреннего рынка страны продукцией, соответствующей экологическим классам К4 и К5 (аналоги Евро-4 и Евро-5) и внесли свой весомый вклад в преодолении Казахстаном топливной импортозависимости.

Продукция нашего завода пользуется спросом на международном рынке. С ноября 2019 года начата отгрузка автобензина ЕВРО-5 в Нидерланды, Грузию, Таджикистан, Афганистан. Покупателем по нефтехимическим продуктам, как бензол и параксиллол, является крупнейший в мире нефтетрейдер Vitol S.A, а также по бензолу уже имеются постоянные потребители в Российской Федерации: заводы ОАО «КуйбышевАзот» и «ЩекиноАзот».



Продукция нашего завода пользуется спросом на международном рынке. С ноября 2019 года начата отгрузка автобензина ЕВРО-5 в Нидерланды, Грузию, Таджикистан, Афганистан.

Покупателем по нефтехимическим продуктам, как бензол и параксилол, является крупнейший в мире нефтетрейдер Vitol S.A, а также по бензолу уже имеются постоянные потребители в Российской Федерации: заводы ОАО «КуйбышевАзот» и «ЩекиноАзот»

В прошлом году мы начали выработку нового продукта, который до этого в Казахстане не производился, – дизельного топлива Khazar-38, обладающего высочайшими низкотемпературными показателями и соответствующего качеству арктического дизельного топлива. Первая партия Khazar-38 отгружена на предприятие «Тенгизшевройл». И 2019 год по праву можно назвать новой страницей в истории завода – благодаря совершенному техническому прогрессу мы увеличили «мускулы» завода и теперь прокачиваем его «мозг».

«Мозг» – это модернизация сознания персонала завода, развитие конкурентоспособности каждого работника, прагматизм в использовании производственных и личных ресурсов, прогресс в области культуры и образования, культ знаний и другие ценности, благодаря которым все процессы на заводе будут успешно эволюционировать.

Вместе с тем на ТОО «АНПЗ» было внедрено проектное управление.

С 2019 года реализуются 7 проектов, из которых 3 завершены



JAN'A-JOL – реконструкция внутризаводских автодорог. Общая площадь нового асфальтобетонного дорожного покрытия вместе с бордюрами составила 57 тыс. м². Установлено 16 автобусных остановок и 180 дорожных знаков. Сделаны разметки для пешеходов и велосипедистов. Закуплены 200 новых велосипедов для мобильного передвижения заводчан.



JETI QAZYNA – создание центра спецодежды и централизованного архива. Все этапы поступления одежды и обуви на центральный склад, ее выдачи работникам, стирки, химчистки, подгонки и утилизации цифровизирована. Таким образом, работники оперативно обеспечиваются необходимыми СИЗ для организации безопасных условий труда на рабочем месте.



5S – стандартизация рабочих мест. Это разработанная в Японии система организации рабочего пространства (офиса) создает оптимальные условия для выполнения операций, поддержания порядка, чистоты, аккуратности, экономии времени и энергии. 5S является инструментом бережливого производства, который успешно вводится на ТОО «АНПЗ».



BAILANYS – модернизация телекоммуникационных сетей. Основные работы закончены в декабре 2019, увеличена скорость сети передачи данных. Установлены управляемые коммутаторы и новые точки доступа (Wi-Fi). Создано резервное ядро АТС, внедрены новые IP-телефоны, видеоконференцсвязь. Установлена новая цифровая АТС для поддержки II-телефонии.



ARMAN – улучшение социально-бытовых условий для работников завода, создание максимально комфортной деловой среды. В 2019 году завершена реконструкция 4 зданий. Основные задачи проекта: формирование пространства эффективных коммуникаций, активизация креативной деятельности сотрудников, мотивация людей к достижению улучшений и полному раскрытию потенциала, повышение лояльности сотрудников к предприятию, повышение производительности труда, привлечение и удержание ценных сотрудников, разработка и внедрение единого корпоративного стандарта. На административно-бытовом комплексе КГПН создан современный инженеринговый центр.



TAZALYQ – проект предусматривает модернизацию установки очистки сточных вод, внедрение современных технологических процессов и систем контроля за расходами вредных веществ. Благодаря проекту «Tazalyq» 70% очищенных сточных вод вновь могут использоваться на заводе. Проект, который стартовал в 2019 году, продлится до 2026 года. Основные работы: строительство блока осадителей с решетками и песколовками, строительство блока усреднителя, строительство блока флотаторов, строительство блока обработки шлама, реконструкция аэротенков, строительство блока мембранного биореактора.



BILIM – отбор, обучение, подготовка и развитие персонала. Данный проект включает 13 индивидуальных программ: электронный рекрутинг, программа развития работника в первый год его работы, производственное техническое обучение, контроль уровня профессиональных знаний персонала, компьютерно-тренажерный класс, программа «General MBA», программа «Lean 6 Sigma», English club, программа «Жас Маман», дуальное обучение, кадровый резерв, развитие кафедры «Химическая технология органических веществ». Внедрены онлайн-курсы для работников завода.

Вместе с тем для устойчивого развития АНПЗ и создания достойных условий для работников предприятия в 2019 году весь персонал был обеспечен горячим питанием и двумя комплектами новой спецодежды – зимней и летней.

Будущее завода – в руках нового поколения нефтепереработчиков. В целях поддержки молодых специалистов, а также укрепления социальной стабильности в 2019 году было начато строительство 100-квартирного дома для перспективных работников производства. Для подготовки молодых кадров для работы на заводе мы заключили меморандум о взаимном сотрудничестве с Атырауским университетом нефти и газа им. С. Утебаева, в рамках которого ТОО «АНПЗ» проведет ремонт в лаборатории кафедры «Химическая технология органических веществ» и оснастит ее современным оборудованием.

2019 год ТОО «АНПЗ» завершил в статусе крупнейшего налогоплательщика и системообразующего предприятия Западного региона Казахстана, выполнившего все принятые на себя обязательства перед работниками в соответствии с новым трехлетним коллективным договором.

Согласно нашим основным приоритетам: **безопасность, качество и стабильность**, ТОО «АНПЗ» продолжает успешную деятельность на благо независимого Казахстана.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

2019 года



QazMunaiGaz

AMÓZ
ATYRAÝ MUNAI ÖNDEÝ ZÄÝTY



НАШИ ДОСТИЖЕНИЯ в 2019 году



ПРОИЗВОДСТВО

- Впервые начат экспорт **автобензина класса К5**
- Запущено производство и начата отгрузка морозоустойчивого дизельного топлива **Khazar** с предельной температурой фильтруемости минус 38°C
- Проведен самый масштабный за последние годы текущий ремонт с охватом пяти крупнейших установок завода, построенных до модернизации. Заменено **140 тонн** трубопроводов
- Проект инженера ОКиМЦ А. Сарсенбаева победил в номинации **«Лучший проект Lean 6 Sigma на НПЗ-2019»**



КОММУНИКАЦИИ

- Создан специальный телеграм-канал **AMOZ ALEMI**
- Разработана модель корпоративного поведения в ТОО «АНПЗ»



ФИНАНСЫ

- В январе 2019 года выпущены и размещены облигации на сумму **56 млрд тенге** на Международной Бирже МФЦА. Инвестором выступило АО «Самрук-Казына». Средства полностью направлены для частичного досрочного погашения валютных займов в АО «Банк Развития Казахстана»
- В январе 2019 года на более выгодных условиях привлечен заем в АО «Народный Банк Казахстана» на **150 млн долларов США**. Средства полностью направлены для частичного досрочного погашения валютных займов в АО «Банк Развития Казахстана»
- В июле 2019 года **сконвертирован в тенге остаток в размере 152 млн долларов США** по валютному займу в АО «Банк Развития Казахстана» с изменением ставки вознаграждения с плавающей на фиксированную
- В декабре 2019 года ТОО «АНПЗ» привлекло льготный заем в тенге в АО «Банк Развития Казахстана» для завершения финансирования проекта модернизации Комплекса глубокой переработки нефти



ИНФРАСТРУКТУРА

Реализованы проекты:

- **Jańa Jol** – реконструкция внутризаводских дорог, установка 16 автобусных остановок, 180 дорожных знаков, приобретение 200 велосипедов
- **5S** – стандартизация рабочих мест
- **Jeti Qazyna** – создание центра обеспечения спецодежды и СИЗ, создание централизованного архива
- **Arman** – ремонт административно-бытовых помещений
- **Bailanys** – модернизация телекоммуникационной сети
- **Tazalyq** – модернизация очистных сооружений завода и полей испарения
- **Транспортный цех завода** пополнился 11 пикапами Toyota Hilux и 5 автобусами ISUZU



ПООЩРЕНИЕ

- **1008** атырауских нефтепереработчиков были отмечены наградами в честь 120-летия казахстанской нефти



СОЦИАЛЬНАЯ СФЕРА

- Начата реализация **проекта Bilim**
- Строится **100 квартирный** жилой дом для заводчан
- Создан **клуб английского языка**
- В рамках подготовки специалистов по дуальной системе обучения впервые на АНПЗ прошли профессиональную подготовку **40 студентов** Атырауского университета нефти и газа им. С. Утебаева, Высшего колледжа АРЕС Petrotechnic и Атырауского политехнического колледжа имени С. Мукашева
- Функционируют **4 столовых**



СПОРТ

- Сборная АНПЗ заняла **1 место** на отборочном этапе Спартакиады дивизиона «Переработка и маркетинг» АО НК «КазМунайГаз»



ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



QazMunaiGaz

AMÓZ
ATYRAÝ MUNAI ÖNDEÝ ZÄÝTY



ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ДОСТИЖЕНИЯ

За 2019 год на технологических установках Атырауского НПЗ проведены мероприятия с целью достижения более высоких экономических показателей работы установок, повышения качественных характеристик вырабатываемых компонентов и увеличения объема целевой продукции для обеспечения выпуска качественного топлива, соответствующего стандартам К4 и К5.

Достигнуто производство 100% экологически чистого дизельного топлива, соответствующего экологическим классам К5 (ЕВРО-5) (содержание серы не более 10 ppm).

Утверждена технология производства реактивного топлива марки Jet A-1 для турбореактивных двигателей по стандарту ASTM D 1655 В.

По итогам 2019 года достигнуто:



САМЫЙ ВЫСОКИЙ КПД:

глубина переработки	75,0%
выход светлых нефтепродуктов	58,1%



ЛУЧШИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВА ПРОДУКЦИИ ЗА ИСТОРИЮ ЗАВОДА:

автобензин	1 230 ТЫС. ТОНН
дизельное топливо	1 536 ТЫС. ТОНН
реактивное топливо РТ	103,1 ТЫС. ТОНН



ПРОИЗВЕДЕНО НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОДУКЦИИ

в объеме **165,9** ТЫС. ТОНН, в том числе:

бензола	29,4 ТЫС. ТОНН
параксилола	136,5 ТЫС. ТОНН



Khazar-38

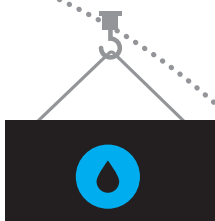
ПРОИЗВОДСТВО НОВОЙ МАРКИ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА KHAZAR-38:

за ноябрь-декабрь отгружено	19,8 ТЫС. ТОНН
--------------------------------	-----------------------



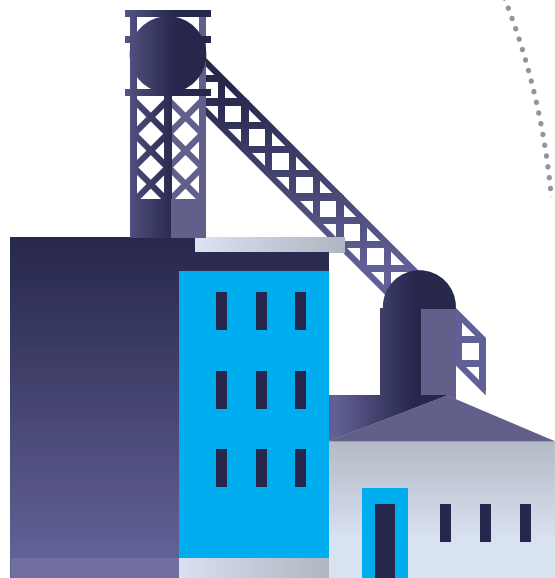
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

В ноябре 2019 года, после длительного перерыва, ТОО «АНПЗ» приступило к отгрузке на экспорт товарного автобензина марки АИ-92 экологического класса К4 и К5.



Всего за 2 месяца, включая декабрь, отгружено на экспорт автобензина класса К4 и К5

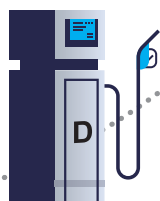
66,3 тыс. тонн



По итогам 2019 года объем переработки сырья составил

5 388 тыс. тонн

Показатель является рекордным за всю историю завода



Достигнуто производство 100% экологически чистого дизельного топлива, соответствующего экологическим классам К5 с содержанием серы не более 10 ppm.





ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ



5 268

тыс. тонн

2018

5 388

тыс. тонн

2019



ДОХОДЫ

232

млрд
тенге

2018

253,9

млрд
тенге

2019

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



ЧИСТЫЙ ДОХОД/ УБЫТОК



2018

-25
млрд
тенге

32
млрд
тенге

2019

ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ



6

млрд
тенге

2018

99

млрд
тенге

2019

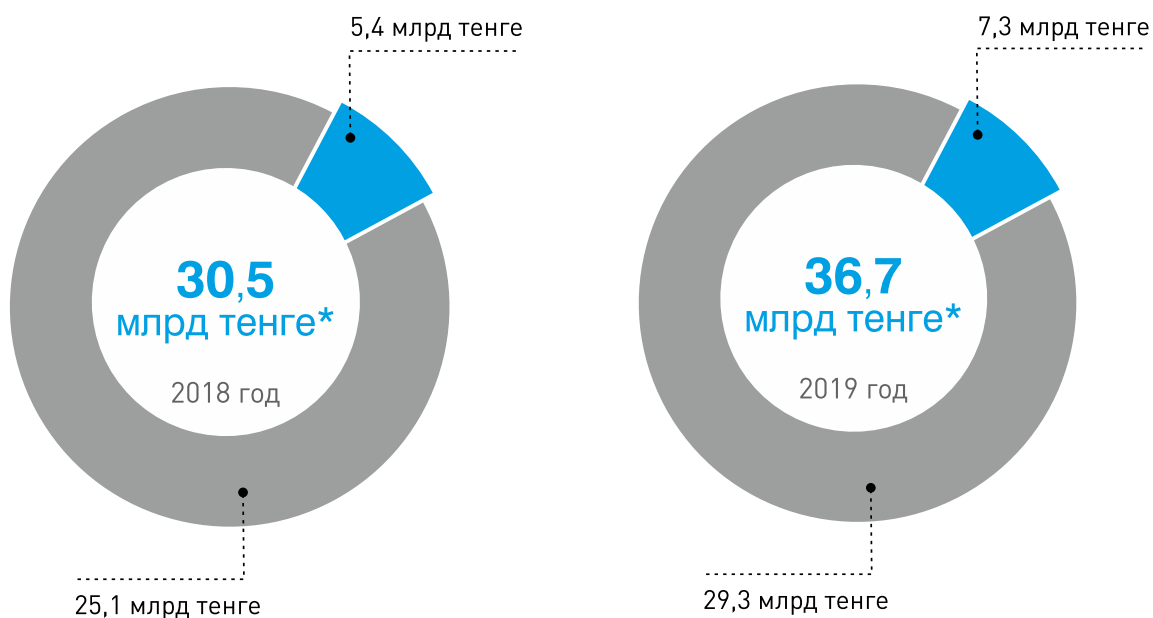


«Всего налоги и платежи» **2019 г.**

36,7 млрд тенге

(без учета соц.отчислений, пенсионных отчислений 5% и 10%, отчислений/взносов в ОСМС в сумме 1,7 млрд тенге)

В бюджет Республики Казахстан от ТОО «АНПЗ» поступило:



* без учета соц.отчислений, пенсионных отчислений 5% и 10%, отчислений/взносов в ОСМС в сумме 1 млрд 585 млн тенге.

* без учета соц.отчислений, пенсионных отчислений 5% и 10%, отчислений/взносов в ОСМС в сумме 1 млрд 713 млн тенге

● республиканский бюджет

● местный (областной) бюджет

ФИНАНСОВАЯ СТАБИЛЬНОСТЬ

«В целях финансирования стратегических инвестиционных проектов модернизации строительства Комплекса по производству ароматических углеводородов и Комплекса глубокой переработки нефти с участием китайского, японского поставщиков АНПЗ привлек в 2010-2012 годы займы в долларах США в АО «Банк Развития Казахстана», Экспортно-Импортном Банке Китая, Японском Банке Международного Сотрудничества и MUFG Bank Ltd.

После завершения освоения заемных средств в рамках проектов строительства АНПЗ начал ряд обширных проектов по рефинансированию и реструктуризации валютных займов:

Размещение облигаций АНПЗ на Международной Бирже МФЦА и частичное досрочное погашение валютных займов

8 января 2019 года АНПЗ был включен в официальный перечень ценных бумаг Astana International Exchange Ltd (Биржа МФЦА), и впервые за историю завода были выпущены облигации на фондовой бирже. АНПЗ стал первопроходцем в группе компаний КМГ по размещению облигаций на Международной Бирже МФЦА, созданной в 2018 году при поддержке Президента Республики Казахстан в целях всестороннего развития отечественного рынка ценных бумаг.

10 января АО «Самрук-Казына» выкупило облигации АНПЗ.

11 января АНПЗ провел успешную вторую крупную финансовую сделку – получение займа от Народного Банка Казахстана.

Обе сделки в совокупности позволили АНПЗ сэкономить более 12 млн долларов США за счет снижения ставок вознаграждения. Более того, к положительным эффектам можно отнести выход на фондовую биржу, уменьшение китайского фондирования в проекте КПА, дальнейшее финансирование через казахстанские финансовые институты и улучшение портфеля кредиторов за счет включения «Самрук-Казына» в портфель кредиторов АНПЗ.

Успешному закрытию сделок предшествовала большая работа в части взаимодействия с руководством АО НК «КазМунайГаз», МФЦА, Самрук-Казына, АО «Банк Развития Казахстана», АО «Народный Банк Казахстана» и зарубежными банками-кредиторами.

Полное досрочное погашение валютного займа АО «Банк Развития Казахстана»

В июле 2019 года АНПЗ осуществил конвертацию в тенге валютного остатка в размере **152 млн долларов США** по займу АО «Банк Развития Казахстана» по проекту КПА с изменением ставки вознаграждения с плавающей на фиксированную.

Положительные эффекты от произведенных сделок: экономия расходов по обслуживанию долга, уменьшение валютного риска, уменьшение риска роста плавающей ставки, снижение ставок вознаграждения, уменьшение связанного китайского фондирования, финансирование через казахстанские финансовые институты.



ПОГАШЕНО
ЗАЙМОВ

39%



ДОЛЯ ВАЛЮТНЫХ
ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

84%



РЕФИНАНСИРОВАНО

452

млн долларов США

СТРАТЕГИЯ И ЦЕЛИ



QazMunaiGaz

AMÓZ
ATYRAÝ MUNAI ÖNDEY ZÄÝTY







Стратегия развития ТОО «АНПЗ» на 2014-2022 гг. определяет направления развития по основному виду деятельности, предусматривающему стратегическую устойчивость и повышение показателей эффективности АНПЗ.

МИССИЯ: безопасное качественное стабильное производство.

ВИДЕНИЕ: ТОО «АНПЗ» – это высокоэффективное, инновационное нефтехимическое предприятие, занимающее стратегически важное место в топливно-энергетической отрасли Республики Казахстан.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ:

- Устойчивое развитие и повышение эффективности предприятия для содействия государству в части стабилизации внутреннего рынка нефтепродуктов;
- Обеспечение промышленной и экологической безопасности производства;
- Социальная ответственность и развитие кадрового потенциала;
- Принятие решений в оперативной и инвестиционной деятельности на основе тщательного анализа рисков;
- Увеличение казахстанского содержания и поддержка отечественных производителей;
- Комплексное инновационно-технологическое развитие;
- Системность и оперативность в принятии решений и их реализации;
- Повышение энергоэффективности и развитие в рамках вектора «зеленой экономики».

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ:

- Повышение эффективности производства нефтепродуктов, в том числе с высокой добавленной стоимостью и совершенствование технологии производства;
- Повышение безопасности на производстве, охрана труда и окружающей среды;
- Повышение эффективности технического обслуживания оборудования.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО СТРАТЕГИИ

- Увеличение объема переработки нефти до 5,5 млн тонн в год;
- Увеличение глубины переработки нефти до 87%;
- Повышение эффективности работы технологических установок завода (снижение технологического топлива и безвозвратных потерь).

ПЛАНЫ И ПРОЕКТЫ



9 БИЗНЕС-ИНИЦИАТИВ ТОО «АНПЗ»

Как крупнейшая бизнес-единица в сегменте казахстанской нефтепереработки, в 2019 году АНПЗ реализуются 9 бизнес-инициатив, охватывающих все ключевые направления работы предприятия. Эти инициативы направлены на достижение экономического эффекта для предприятия.

Автоматизированная система технического учета энергоресурсов

Что делает?
Автоматизация сбора данных о потреблении энергии

Эффект?
Снижение потребления эл.энергии на 5% в год

Кто ответственный?
Хлопцев С.Н. Главный энергетик
Ажигалиев Р.Н. Начальник отдела реконструкции производственных активов

Когда?
2021 год

Совершенное производство

Что делает?
Повышения операционной эффективности производства

Эффект?
Качественная постановка целей. Вовлечение операционного персонала в достижение целей

Кто ответственный?
Дузбаев Н.А. Начальник отдела развития производства

Когда?
2020 год

Система усовершенствованного управления тех. процессом

Что делает?
Комп. программа для оптимизации режима установки

Эффект?
Стабильный режим установок, достижения по выходам

Кто ответственный?
Власов В.В. Главный метролог

Когда?
2024 год

ТОРО

Что делает?
Переход на увеличенный межремонтный период, надежность оборудования

Эффект?
Стабильная работа установок. Повышение объемов переработки нефти, производства нефтепродуктов за счет сокращения времени на ремонт

Кто ответственный?
Бисалиев С.Д. Управляющий директор по обеспечению производства
Наконечный Н.И. Директор департамента по управлению ТОРО и ПА
Кустандичев Ю.Ю. Директор департамента ОН и МЦПА

Когда?
2020 год

Компьютерные тренажеры

Что делает?
Обучение и переподготовка операторов

Эффект?
Повышение квалификации персонала установок

Кто ответственный?
Шошанбасов А.Т. Начальник технического отдела
Уртагбаев А.М. Ведущий инженер технического отдела
Жулумбетов А.Т. Ведущий инженер

Когда?
2021 год

3D Генплан

Что делает?
Цифровизация ген.плана завода

Эффект?
Современный инструмент доступа к данным о заводе

Кто ответственный?
Бисалиев С.Д. Управляющий директор по обеспечению производства
Орынбасарова Э.Б. Начальник отдела информационных технологий
Ажигалиев Р.Н. Начальник отдела реконструкции производственных активов

Когда?
2020 год

6 Sigma

Что делает?
Формирование культуры непрерывного улучшения

Эффект?
Снижение операционных затрат

Кто ответственный?
Дузбаев Н.А. Начальник отдела развития производства
Галиева А.Е. Вед.инженер отдела развития производства

Когда?
Постоянно

Программа снижения сжогов и потерь

Что делает?
Технологич. улучшения для снижения сжогов и потерь

Эффект?
Снижение: сжогов на 3,13%
потерь на 1,19%

Кто ответственный?
Бисалиев С.Д. Управляющий директор по обеспечению производства
Дузбаев Н.А. Начальник отдела развития производства

Когда?
2024 год

Программа повышения энергоэффективности

Что делает?
Снижение потребления энергоресурсов

Эффект?
Снижение потребления энергоресурсов на 9%

Кто ответственный?
Коньсов Н.Н. Начальник отдела управления рисками и развития систем менеджмента
Шумилов С.А. Главный специалист по энергоэффективности и ИСМ

Когда?
2021 год

1. АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА ТЕХНИЧЕСКОГО УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

Модернизация автоматизированной системы технического учета энергоресурсов (электроэнергии и пара) на технологических установках ТОО «АНПЗ» (АСТУЭ ТОО «АНПЗ») преследует цели:

- создания на заводе консолидированной системы сбора, обработки, представления и хранения информации со всех точек учета потребляемых и вырабатываемых энергоресурсов;
- повышения эффективности технологического управления на объектах ТОО «АНПЗ»;
- надежного обеспечения оперативно-диспетчерского персонала достаточной, достоверной и своевременной информацией о режимах работы энергетических систем ТОО «АНПЗ» в реальном времени;
- снижения потребления энергоресурсов в результате постоянного автоматизированного учета, контроля фактических расходов, регулирования графика нагрузки предприятия;
- снижения времени аварийных простоев технологического оборудования по энергетической части;
- выявления мест потерь энергоресурсов для устранения их причин;
- минимизации влияния человеческого фактора в процессе учета энергоресурсов.

Реализация проекта АСТУЭ ТОО «АНПЗ» обеспечивает круглосуточное функционирование и выполнение заданных функций как автономно под наблюдением оператора МДП, так и в составе системы дистанционного мониторинга под наблюдением диспетчеров АО НК «КазМунайГаз».

Начало строительство объекта намечено на январь 2021 года.

Создаваемая система АСТУЭ ТОО «АНПЗ» представляет собой комплекс программно-технических средств, состоящий из:

- сети передачи данных (аппаратуры и устройств передачи по проводной и оптоволоконной связи);
- программное обеспечение (программы для мониторинга и управления сетью передачи данных);

- измерительных комплексов учета электроэнергии (ИКУЭ), включающих первичные преобразователи – измерительные трансформаторы тока и напряжения;
- приборов учета электроэнергии (микропроцессорные многофункциональные счетчики электроэнергии);
- приборов учета пара (расходомеры, счетчики);
- программируемых логических контроллеров (ПЛК);
- каналов связи ПЛК с приборами учета электроэнергии и приборами учета пара;
- серверов базы данных;
- каналов связи ПЛК с сервером базы данных;
- каналов связи серверов базы данных с верхним уровнем;
- автоматизированных рабочих мест операторов АСТУЭ;
- средств программного обеспечения приборов, ПЛК, серверов, АРМ.

Функционирование АСТУЭ ТОО «АНПЗ» предполагается следующим образом. ПЛК производит опрос приборов учета пара, подключенных к их портам. Далее ПЛК, по запросу с верхнего уровня, предоставляет данные на вышестоящий уровень. Процедуры выполняются автоматически, а время и частота опроса настраиваются вручную на этапе пусконаладки системы.

Опрос приборов учета электроэнергии осуществляется напрямую с сервера путем обращения к каждому прибору.

Серверы базы данных периодически опрашивают ПЛК и приборы учета электроэнергии, после чего аккумулируют всю полученную информацию в единой системе. По запросу от автоматизированных рабочих мест серверы осуществляют формирование отчетной информации о потреблении энергоресурсов (электроэнергии и пара).

Для обеспечения работоспособности АСТУЭ ТОО «АНПЗ» вводятся штатные единицы, и формируется эксплуатационный персонал. Специалисты, которые будут обслуживать АСТУЭ ТОО «АНПЗ», в обязательном порядке проходят курсы обучения на заводе-изготовителе и принимают активное участие при вводе в действие системы подрядной организацией.

Основные индикаторы проекта АСТУЭ ТОО «АНПЗ»

Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели
Общая протяженность трассы ВОЛС	м	30 000
Общая протяженность трассы сигнального кабеля	м	21 798
Общая протяженность трассы кабеля FTP 6e Cat	м	13 752
Прибор учета электроэнергии	шт.	454
Прибор учета пара	шт.	114
Узел ХТ и ETS	шт.	49
Шкаф учета	шт.	43
ПТК	комплект	1

Оптоволоконная система передачи XTran охватывает оптическим кольцом ПС, ТП, РП на территории ТОО «АНПЗ». Оборудование XTran в части передачи данных устанавливаются на таких энергообъектах ТОО «АНПЗ», как центральная серверная, центральные распределительные пункты, распределительные подстанции, теплоэлектростанция ПТиЭ (ТЭЦ), трансформаторных подстанциях и тому подобных, и образует единую сеть.

Объектами автоматизации **по учету электроэнергии** являются ПС, ТП, РП на территории ТОО «АНПЗ».

Объектами автоматизации **по учету пара** являются технологические установки на территории ТОО «АНПЗ». Оборудование АСТУЭ в части учета пара устанавливается на таких объектах как установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АТ-2, комбинированная установка гидроочистки бензина и дизтоплива КУГБД, установка производства очистки водорода УПОВ, установка производства серы УПС, установка каталитического риформинга ССР, каталитического крекинга R2R и многих других.

2. COBEPШEHHOE ПPOИЗBOДCTBO

В январе 2019 г. АО НК «КазМунайГаз» и ТОО «АНПЗ» инициировали совместный с RLG International проект по внедрению системы повышения операционной эффективности производства нефтепродуктов.

Целью проекта является повышение операционной эффективности производства в соответствии с лучшими мировыми практиками на основе комплекса уникальных и проверенных многолетним опытом инструментов и методик RLG International: OR™, FAIR™, MORE™ и TMP™, на которые RLG обладает исключительным правом использования.



Процессы и мероприятия в рамках проекта в 2019 году:

- диагностика текущего состояния системы управления бизнес-процессами нефтепереработки для определения области реализации проекта и потенциала для оптимизации;
- повышение операционной эффективности производства нефтепродуктов на согласованных с ТОО «АНПЗ» по результатам диагностики приоритетных установках;
- прозрачная ответственность на всех уровнях;
- выполнение ключевых показателей на всех уровнях;
- оптимизация производства, конечного продукта и прибыльности;
- интеграция обслуживания и надежности под управлением производства;
- формирование четкой и понятной производственному персоналу каскадированной системы КПД;
- повышение вовлеченности персонала завода в процесс повышения эффективности;
- повышение эффективности процесса планирования, мониторинга и визуализации КПД;
- устранение основных предпосылок несбалансированности процесса взаимодействия производственных служб;
- устранение «размытых» зон ответственности участников на всех уровнях;
- повышение эффективности системы взаимодействия руководства НПЗ, линейных руководителей и производственного персонала.

Внедрение совещаний по планированию производственных показателей на уровне завода в 2019 году

Процесс планирования и оптимизации производства на ТОО «АНПЗ» регулируется Правилами планирования переработки нефти и производства нефтепродуктов, разработанными RLG совместно с отделом оптимизационного планирования. Правила определяют порядок контроля исполнения заданий и возложенных поручений с целью качественного и своевременного формирования производственной программы с учетом технологических возможностей производства и потребностей поставщиков сырья.

В Правилах определены сроки и ответственные за подготовку и предоставление данных, описан процесс от момента предоставления данных и формирования производственной программы до последующего контроля ее выполнения.

Внедрение Деловых Обзоров на уровне установок и производства в 2019 году

Начиная с марта 2019 года, RLG внедряла еженедельные/ежемесячные собрания управляющих директоров/начальников производств с начальниками установок для анализа текущей ситуации, достигнутых показателей, выявления возможностей/рисков, определения действий и принятия решений, направленных на улучшение КПД. 30 % содержания Делового Обзора – это оценка сделанного, 70 % – взгляд на перспективу.

Важно, что в отличие от производственного собрания — это не совещание для принятия технических решений, не обучение менеджеров путем решения какой-либо задачи, не оперативное или рабочее совещание для решения текущих вопросов. Деловой Обзор – это разговор о «бизнесе», т.е. о достижении конкретных стратегических целей.

Структура внедренного Делового Обзора включает в себя:

- вступительное слово/открытие ДО начальником производства;
- обзор выполнения поручений в протоколе предыдущего ДО всеми участниками;
- доклады начальников установок (не более 10 минут на докладчика) с кратким анализом выполнения планов предыдущего периода, «успехов» и «неудач» за прошедший период;
- доклады по своим КПД.

Во время реализации проекта на производственных установках были внедрены планерки – ежесменное обсуждение с бригадой целей, показателей, заданий, возможных рисков и ожидаемых результатов. Ведущий совещания – начальник установки/начальник смены/старший оператор; длительность совещания – от 10 до 15 минут; периодичность проведения – перед началом каждой рабочей смены.

Основные итоги проекта:

- внедрен и доказал свою эффективность операционный ритм взаимодействия участников проекта, включающий ежесменные оперативные совещания на уровне производственных установок, еженедельные Деловые Обзоры на уровне производств, ежемесячные Деловые Обзоры на уровне АНПЗ, регулярные выезды руководства на производственные площадки;

- улучшена эффективность проведения Деловых Обзоров производств по сравнению с базовым уровнем с 54 % до 71 % (+17 %), в том числе по производствам:

- ПАУ с 58 % до 74 % **(+16 %)**;
- ПГПН с 53 % до 61 % **(+8 %)**;
- Эффективность Делового Обзора АНПЗ улучшена с 60 % до 78 % **(+18 %)**;

Улучшена эффективность проведения ежесменных планерок на производственных установках по сравнению с базовым уровнем с 51 % до 73 % **(+22 %)**, в том числе по производствам:

- ПАУ с 38 % до 56 % **(+18 %)**;
- ПГПН с 33 % до 48 % **(+15 %)**.

3. СИСТЕМА УСОВЕРШЕНСТВОВАННОГО УПРАВЛЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПРОЦЕССОМ

Система усовершенствованного управления технологическим процессом (СУУТП) предназначена для автоматического управления технологическим объектом и его оптимизации в режиме реального времени. Она представляет собой программно-алгоритмический комплекс, установленный на специальном компьютере-сервере СУУТП, соединенном локальной сетью с распределенной системой управления (PCU) технологической установки.

Еще в 2018 году на ТОО «АНПЗ» приступили к реализации проекта по внедрению СУУТП на технологической установке ЭЛОУ-АТ-2 с целью повышения выхода светлых нефтепродуктов и снижения энергопотребления, стабилизации динамики показателей качества и общей операционной эффективности.

В 2019 г., первым среди всех нефтеперерабатывающих заводов РК, началось внедрение СУУТП на ТОО «АНПЗ» совместно с мировым лидером в сфере автоматизации технологических процессов компанией Honeywell. В результате внедрения СУУТП снизился разброс по технологическому процессу на 67% для бензина и на 73% для дизеля, снижено содержание светлых нефтепродуктов в мазуте более чем на 0,2 %, снизилось влияние человеческого фактора на технологическую систему, было достигнуто увеличение выхода прямогонного бензина на 0,3266% масс. на сырье (ожидаемый эффект 0,16%, согласно ТЗ), увеличение выхода дизельной фракции на 0,3605% масс. на сырье (ожидаемый эффект 0,29%, согласно ТЗ).

4. ПЕРЕВОД В ЦИФРОВОЙ 3D-ФОРМАТ ГЕНПЛАН ЗАВОДА

Реализация проекта носит качественный характер, поскольку предприятие получит в цифровом виде обновленный генплан АНПЗ с учетом вновь введенных объектов, приведенных к визуальной 3D модели.

Проект позволит всем подразделениям завода получить современный инструмент для доступа к данным о заводе, автоматизировать отдельные бизнес-процессы, иметь постоянно актуальную информацию о предприятии как объекте управления.

Также в ходе проекта создается система, состоящая из цифровой базы данных рабочих и проектных чертежей, технических паспортов оборудования и коммуникаций для дальнейшего использования технических средств обучения и средств искусственного интеллекта на производстве с возможностью создания информационной модели предприятия BIM (building information model).

На текущий момент завершены работы по созданию и уравниванию пунктов геодезической сети и рекогносцировки территории. Сбор исходных данных и полевые работы проведены в полном объеме. Завершены работы по лазерному сканированию и обработке топографической съемки.

Произведена поставка серверного оборудования и программного обеспечения.

Ведутся работы по моделированию резервуарного парка и установки ЭЛОУ АВТ.

Экономический эффект от внедрения является косвенным, так как внедряемый продукт автоматизации не является прямым источником дохода.

Главный экономический эффект от внедрения заключается в улучшении экономических и хозяйственных показателей работы предприятия в первую очередь за счет повышения оперативности управления и сокращения срока сбора исходных данных для проведения более детального планирования и организации ремонтных работ, проектирования и других производственных бизнес-процессов.

5. LEAN 6 SIGMA

Lean Six Sigma – концепция управления производством, суть которой заключается в улучшении качества выходов каждого из процессов, минимизации дефектов и статистических отклонений в операционной деятельности.

Метод Lean 6 Sigma основан на проведении статистической оценки процессов, систематическом поиске и разработке мероприятий по повышению качества готовой продукции, их последовательном внедрении и последующем анализе безошибочности процессов для повышения удовлетворенности клиентов. Внедрение по группе компаний КМГ-ПМ началось в сентябре 2016 года.

В 2019 г. на ТОО «АНПЗ» завершено 10 проектов, на стадии реализации 24 проекта «Зеленых и Черных поясов». Общее количество проектов с 2017 по 2019 годы составило 49.

По оптимизируемым ресурсам проекты делятся на:

- сокращение топливно-энергетических ресурсов – 13 проектов;
- сокращение потребления реагентов и иных материалов – 11 проектов;
- увеличение производительности, сокращение потерь – 14 проектов;
- сокращение ремонтов оборудования – 7 проектов;
- оптимизация трудовых ресурсов – 4 проекта.

Проекты «Поясов» реализуются как на старых установках, так и на установках новых производств: КПА и КГПН.

В реализации проектов LSS Lean 6 Sigma задействованы почти все службы завода.

За время внедрения на «Зеленые пояса» обучились 38 человек, из них завершили обучение и сертифицированы 24 работника.

За 2019 г. на «Черные пояса» обучились 10 человек, из которых у 3 черный пояс уже сертифицирован. На стадии реализации находятся 6 проектов «Черных поясов».

Информация об информировании работников по проекту в 2019 году

В целях мотивирования сотрудников завода на решение актуальных задач в рамках проекта Lean 6 Sigma на ТОО «АНПЗ» в заводской газете «Новатор» опубликованы статьи по поощрению и реализации программы LSS.

На регулярной основе проводятся совещания и семинары по внедрению Lean 6 Sigma на ТОО «АНПЗ» с участием «Зеленых поясов», «Черных поясов» и Исполнительных спонсоров.

6. ПРОГРАММА СНИЖЕНИЯ СЖЕГОВ И ПОТЕРЬ

В соответствии с решением Научно-технического совета по бизнес-направлению «Переработка нефти» АО НК «КазМунайгаз» №19-05 от 4 мая 2019 года, на ТОО «Атырауский НПЗ» реализуются мероприятия программы снижения сжегов/потерь и повышения энергоэффективности.

Общее количество мероприятий программы – 42 (без учета мер, выполняемых на ежегодной основе). Реализация запланирована на 2019-2025 годы. Мероприятия в основном направлены на оптимизацию технологических процессов и тепловых потоков, восстановление и монтаж технологических узлов и узлов улавливания и возврата паров/газов, а также замену морально устаревшего оборудования.

Вместе с тем в программу включены мероприятия по чистке и ремонту резервуаров, которые разделены на следующие этапы:

2020 г. – начало работ по чистке товарных резервуаров, кроме бензиновых;

2021 г. – начало работ по чистке, установке понтонов и смесительных устройств на товарных бензиновых резервуарах;

2022 г. – начало работ по чистке промежуточных резервуаров;

2023 г. – начало работ по чистке резервуаров нефти. Установке понтонов и смесительных устройств только на резервуарах легкой нефти.

Проведение работ предусмотрено при последовательном выводе резервуаров, находящихся в одной группе, с учетом, что на каждый резервуар объемом до 5 000 м³ потребуется порядка 3-х месяцев работ, и 6 месяцев – для резервуаров большего объема.

7. ПРОГРАММА ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В рамках Программы по повышению энергоэффективности ТОО «АНПЗ» на 2016-2020 годы запланировано выполнение 20 мероприятий, направленных на снижение потребления топливно-энергетических ресурсов (ТЭР). Ожидаемое снижение ТЭР составляет 8,78 %.

Все экономические показатели мероприятий Программы представлены в технико-экономических обоснованиях по результатам энергоаудита, проведенного компанией ТОО «Axens KGNT Energy Efficiency».

Реализация данных мероприятий была предусмотрена только для действующих технологических установок старого производства без учета новых объектов ПАУ и ПГПН.

8. КОМПЬЮТЕРНО-ТРЕНАЖЕРНЫЕ КЛАССЫ

Компьютерно-тренажерные классы (КТК) на АНПЗ позволяют в условиях учебной аудитории развивать и закреплять навыки действий персонала в различных ситуациях как штатного, так и нештатного характера, производить оценку знаний и умений работников при выполнении тех или иных производственных операций. Как цифровая технология обучения, КТК незаменимы в части моделирования любых возможных событий на производстве и закреплению у сотрудников алгоритмов их преодоления.

9. MERIDIUM APM

Asset Performance Management – это набор методик, направленных на достижение максимальной эффективности оборудования, снижение рисков и оптимизацию затрат предприятия за счет RCM, FMECA, RBI и других видов анализа. Проект возник как ответ на инициативу АО НК «КазМунайГаз» по совершенствованию процесса ремонта на предприятиях Группы компаний. В 2016 году ТОО «АНПЗ» вошел в проект материнской компании после утверждения программы проектов по внедрению системы технического обслуживания и ремонта оборудования (ТОРО). Одним из разделов ТОРО стало обеспечение надежности и механической целостности производственных активов. Новое программное обеспечение MERIDIUM APM является цифровой платформой проекта, работе на которой обучен ряд сотрудников завода.

MERIDIUM APM – инструмент надежности

Подход к управлению ремонтами на предприятиях АО НК «КазМунайГаз» совершенствуется с каждым годом. В 2014 году в АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» был определен ряд направлений повышения эффективности, связанных с планированием ремонтов, надежностью оборудования и снижением рисков, возникающих при эксплуатации критичного оборудования. В связи с этим в 2016 году в ТОО «АНПЗ» была утверждена программа проектов по внедрению системы технического обслуживания и ремонта оборудования (ТОРО). Одним из блоков ТОРО является система обеспечения надежности и механической целостности производственных активов.

46

Объекты ОФ

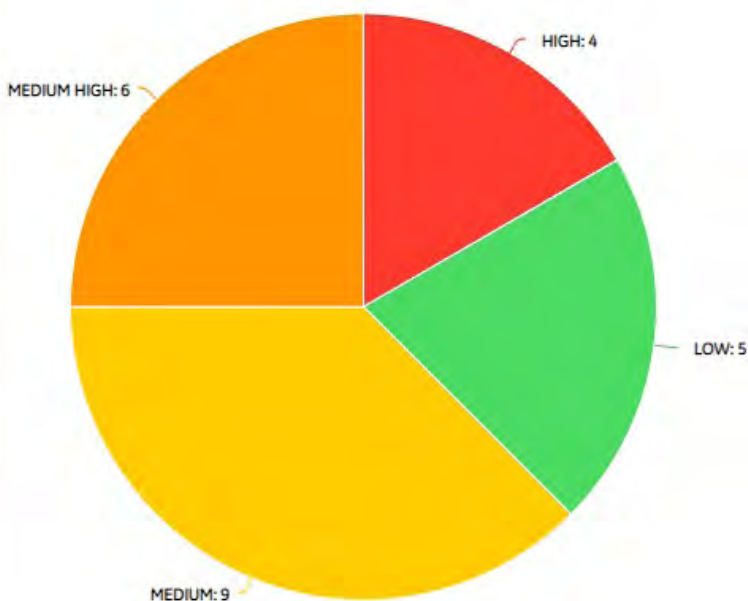
9

Технол. единицы

0

Готово к обновлению ресурса

CURRENT RISK SUMMARY BY ASSET



CURRENT RISK BY ASSET

1 - 24 из 24 записи(ей)

Equipment Technical Number	Asset ID
16961	20-D-951 ~ Емкость го
17391	н/д ~ Труба стальная б
13357	К-4 ~ Стабилизационн
12611	К-2 ~ Ректификационн
17317	н/д ~ Труба стальная б
13446	П-1 ~ Печь объемно-н
12613	К-4 ~ Стабилизационн
13449	П-4 ~ Печь объемно-н
17338	2008-HD-019 ~ Труба
17081	20-V-001 ~ Отпарная в
17322	н/д ~ Труба стальная б
13447	П-2 ~ Печь вертикальн
17339	2002-Pr-008 ~ Труба
17324	2001-P-009 ~ Труба ст
17321	2001-SP-005 ~ Труба
17319	2001-P-006 ~ Труба ст

В целях внедрения новых программ в 2018 году на заводе был образован департамент по обеспечению надежности и механической целостности производственных активов, который включает в себя отдел обеспечения надежности и отдел контроля и механической целостности оборудования. Целями данного департамента является достижение максимальной эффективности оборудования, снижение рисков и оптимизация затрат завода за счет применения ведущих аналитических методологий. С июля по сентябрь 2018 года компанией «MAINTEX» было проведено обучение сотрудников департамента с дальнейшей опытно-промышленной эксплуатацией нового программного обеспечения MERIDIUM APM.

MERIDIUM APM – это инструмент для применения ведущих методологий, таких как анализ критичности, RCM, FMECA, RBI анализов и т.д.

APM (Asset Performance Management) – это набор методик, направленных на достижение максимальной эффективности оборудования, снижение рисков и оптимизацию затрат предприятия.

2

Нет рекомендаций

1

Обновления инспекции или ТМ

урсов

горизонтальная ~ 17633 – С углеводород
бесшовная горячедеформированная ~ 18
ная колонна вертикальная количество та
ная колонна вертикальная, высота- 5258
бесшовная горячедеформированная ~ 17
астильного пламени 2-х поточная ~ 141
ная колонна вертикальная, высота- 2933.
астильного пламени 2-х поточная ~ 141
стальная бесшовная горячедеформиров
колонна тарелок 30 шт колпачковые ~ 17
бесшовная горячедеформированная ~ 17
но-факельная 2-х поточная ~ 14154 ~ Пе
стальная бесшовная горячедеформирова
стальная бесшовная горячедеформирован
стальная бесшовная горячедеформирова
альная бесшовная горячелеформирован

RBI RISK MATRIX BY RBI COMPONENT

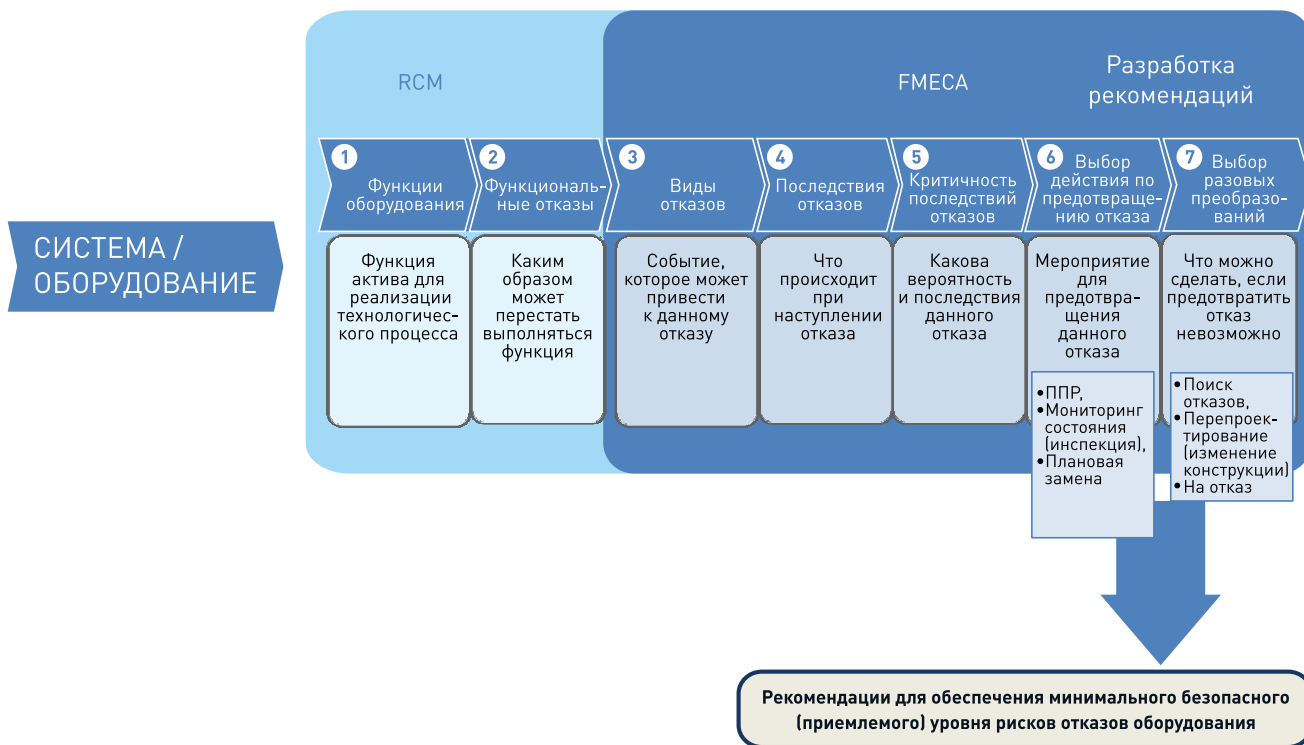
1	0	3	1	1	1
2	0	1	4	0	0
3	0	17	36	1	1
4	0	0	8	3	0
5	1	8	158	6	3
	Щ	Q	С	В	А

ЭТАПЫ ПРОВЕДЕНИЯ АНАЛИЗОВ на MERIDIUM APM

Работа в **MERIDIUM APM** начинается с проведения анализа критичности оборудования. Выбирается объект (технологическая установка), который разбивается на мелкие технологические системы. Система — это группа взаимосвязанных единиц оборудования различного вида и технических подсистем, которые совместно выполняют одну или несколько производственных функций с заданной производительностью. На разбитые системы и на оборудование, входящие в состав какой-либо системы, проводится анализ критичности, согласно матрице риска, разработанной компанией «MAINTEX» совместно с руководством завода. При анализе критичности используются показатели степени серьезности и частоты отказов, влияющих на безопасность, окружающую среду и производство, что позволяет проводить классификацию по степени относительной критичности. По завершении проведения анализа критичности, определяется объем дальнейших анализов (RCM, FMECA, RBI) и пересмотр стратегии текущего технического обслуживания. На системы и оборудование с высокой критичностью проводятся RCM и RBI анализы, на среднекритичные – FMECA анализ, и на низкокритичные – анализ существующей программы ТОиР.



RCM (ReliabilityCenteredMaintenance) – техническое обслуживание, направленное на обеспечение надежности оборудования. RCM является методом определения политики проведения технического обслуживания оборудования, направленным на предупреждение отказов и способов ее внедрения для достижения необходимого уровня безопасности, эксплуатационной готовности и экономичности функционирования. Политика управления отказами может включать в себя действия по техническому обслуживанию, изменения правил применения, конструктивные доработки и другие действия, нацеленные на ослабление последствий отказов. Метод RCM широко и успешно применяют в различных отраслях промышленности в мировой практике. Метод RCM обеспечивает принятие решений по установлению эффективных требований к техническому обслуживанию оборудования в соответствии с требованиями безопасности и эксплуатации оборудования, а также экономическими последствиями идентифицированных отказов и механизмов, приводящих к отказу. Результатом применения метода является решение о выполнении задач технического обслуживания или других действий, таких как внесение конструктивных, функциональных изменений или иных действий по повышению эффективности обслуживания.



RBI (Risk Based Inspection) – техническое освидетельствование (инспектирование) с учетом факторов риска. Анализ RBI как правило, применяется на статическом технологическом оборудовании (например, трубная обвязка, сосуды, работающие под давлением, и корпуса арматуры).

Основной целью методики RBI является эффективное управление рисками, связанными с потерей оборудованием механической целостности, за счет оптимального использования ресурсов. Как правило, RBI предусматривает распределение ресурсов инспектирования и технического обслуживания между объектами с высоким риском отказа, благодаря чему удается вывести совокупный риск на приемлемый для владельца уровень. Принятие решений анализа технического освидетельствование с учетом факторов риска может приводить как к увеличению, так и к снижению частоты инспекций.

В ходе RBI-анализа производится описание компонентов оборудования, подверженных различным механизмам деградации, а также обработка проектных и технологических данных. В рамках подхода RBI проводится оценка риска потери механической целостности вследствие действия каждого механизма деградации, при этом учитываются технические параметры и условия технологического процесса.

В рамках проведения RBI-анализа при определении величины риска ведется учет как вероятности, так и последствий отказа, что представляет особую ценность методологии RBI в сравнении с другими методами анализа видов и последствий отказов.

FMECA (Failure Modes Effects Criticality Analysis) – анализ видов, последствий и критичности отказов.

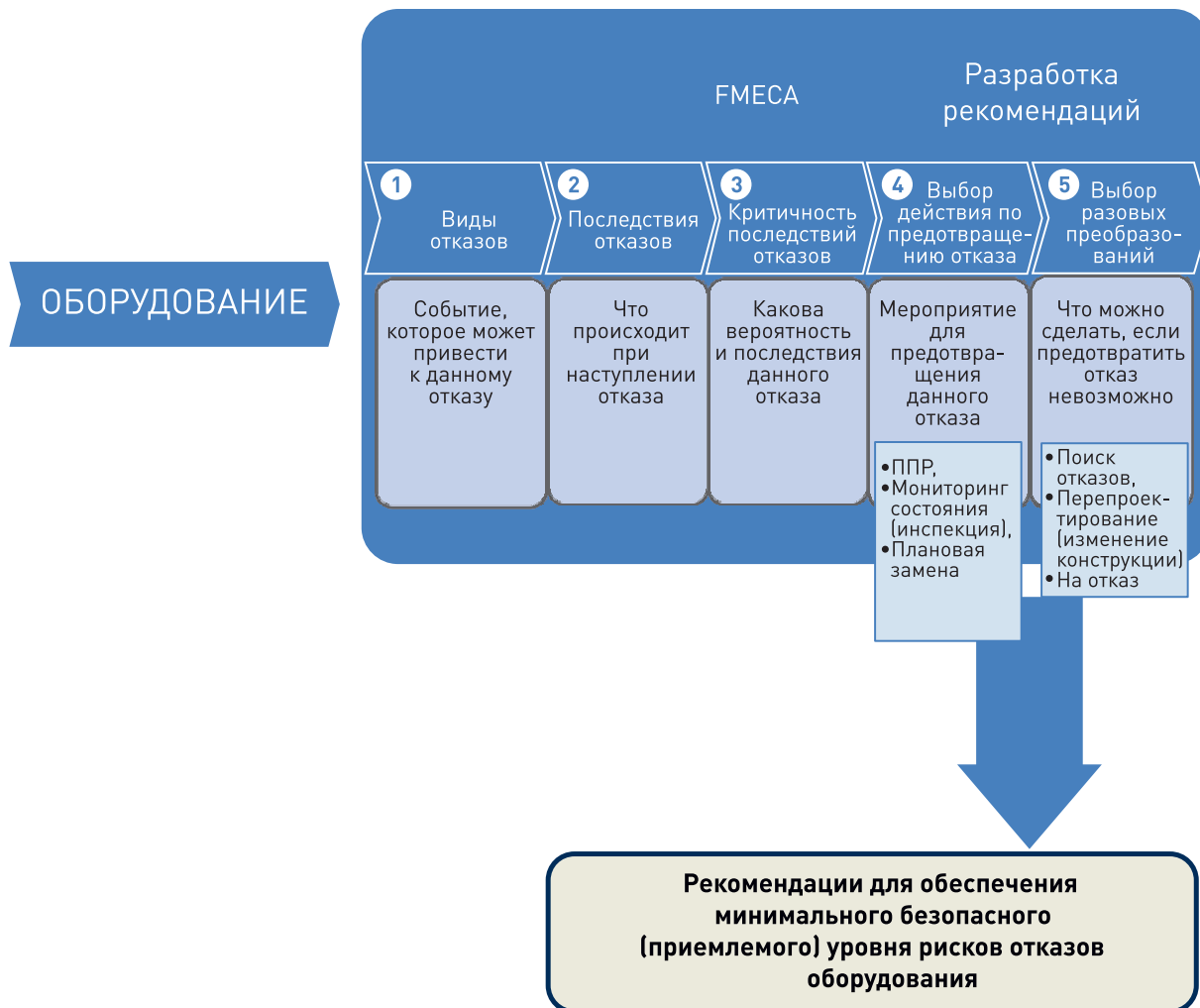
Методология FMECA предоставляет упрощенную, основанную на анализе оборудования альтернативу более емкому подходу RCM. Анализ направлен на разработку приоритетных направлений для корректирующих действий на основе оценки рисков.

Использование методологии FMECA позволяет обосновать, оценить достаточность и эффективность применяемых решений по совершенствованию системы технического обслуживания и ремонта объекта. Анализ помогает определить, надежна ли система с точки зрения гарантии своевременного предупреждения об отказах, а также в части обеспечения безопасности, экологичности и эффективности использования активов.

Проведение анализа FMECA призвано выявить возможные виды отказов составных частей и оборудования в целом, их причины, механизмы и условия возникновения и развития. Применение методологии также позволяет определять возможные неблагоприятные последствия возникновения отказов, оценивать степень их критичности, а также выделять критичные технологические процессы.

В отличие от анализа RCM, основной задачей которого является предотвращение функциональных отказов, методика FMECA упрощает определение и предотвращение большинства критичных видов отказа, определенных для оборудования.

ШАГИ FMECA АНАЛИЗА



АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ПРОГРАММЫ ТОиР

Целью данного анализа является разработка наиболее эффективной стратегии обслуживания с точки зрения снижения рисков и экономической целесообразности относительно существующих мероприятий ТОиР.

Стратегия – это набор действий по обслуживанию оборудования, существующий в виде плана обслуживания с целью:

- контроля и обеспечения высокой надежности работы оборудования;
- управления стоимостью замен и восстановления оборудования;
- минимизации затрат на техническое обслуживание и ремонты.

РЕГУЛЯРНЫЙ ПРОЦЕСС УПРАВЛЕНИЯ НАДЕЖНОСТЬЮ



ТОРО

Летом 2019 года на АНПЗ был успешно проведен текущий ремонт в соответствии с разработанным планом-графиком по методологии RLG. В 2020 году, с учетом положительного опыта, количество заданий на ремонт было увеличено в 7,6 раза.

Это был первый прецедент, когда большое количество сложных работ проводилось в ограниченное время. В частности, впервые был осуществлен масштабный ремонт установки ЭЛОУ-АВТ-3, на которой заменили более 1500 м трубопроводов, эксплуатировавшихся с 1969 года. Всего за время ремонта было заменено 140 тонн трубопроводов. Также был осуществлен ремонт технологического оборудования: трубопроводов, производственных печей, электрооборудования и др.

Важен экологический аспект проведенного ремонта: благодаря сотрудничеству с компанией «Мунайреалэкспресс» была проведена чистка электродегидраторов и емкостей установки ЭЛОУ-АВТ без пропарки, с помощью реагентов, что полностью исключило испарения в атмосферу углеводородов.

Особо важно, что, несмотря на ремонт, АНПЗ продолжал выпуск товарной продукции в уменьшенном объеме для обеспечения региона топливом.

Особое место занимает продолжение реализации проектов цифровизации.

Полностью показала свою состоятельность программа управления производственными процессами **MES** и оптимизационного планирования производства, управления техническим обслуживанием и ремонтом **IBM MAXIMO**, управления инспекциями и обеспечения надежности **MERIDIUM APM**.

По итогам работы рабочей группы АНПЗ и Rompetrol были разработаны 78 наиболее целесообразных проектов улучшения деятельности предприятия, которые находятся в стадии оценки и внедрения. Также по положительному примеру Rompetrol на АНПЗ планируется внедрение проектного управления.

ОТДЕЛ СТРОИТЕЛЬСТВА

Для обеспечения стабильного и достаточного снабжения техническим и приборным воздухом новых технологических установок заменен морально устаревший компрессор на новый марки SAMSUNG SM5000 в комплекте с охлаждающей установкой.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЗАКОНА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН В ОБЛАСТИ ОБОРОТА НЕФТИ

В 2019 году была проведена работа по оснащению контрольными приборами учета следующих объектов:

- **7 резервуаров нефти;**
- **коллектора приема нефти с железнодорожной эстакады.**

Благодаря проекту возможно отслеживать в режиме online информацию, вести сбор, обработку, хранение данных по движению нефти, поступающей на АНПЗ, с передачей данных уполномоченному органу.

Кроме того, установлена защита АСУТП на производствах ППНГО, ПКис, ПитН. Установлено 6 серверов, обеспечена безопасность 64 рабочих станций управления. Таким образом:

- **сохранено штатное функционирование АСУТП;**
- **снижены последствия от возможных угроз вирусных атак;**
- **сокращено время реагирования на потенциальные угрозы.**

Также выполнена работа по восстановлению поточных анализаторов в количестве 16 единиц на установках ССР и РХ производства ароматических углеводородов.

7 НОВЫХ ПРОЕКТОВ

Завод продолжает полное обновление имеющегося общезаводского хозяйства.

За год, как было отмечены выше, на АНПЗ внедрено 7 новых проектов: Arman, Bailanys, 5S, «Жеті Қазына», Jańa Jol и Tazalyq, многие проекты успешно завершены, также был запущен новый проект под названием БІЛІМ.

1 | Jana Jol

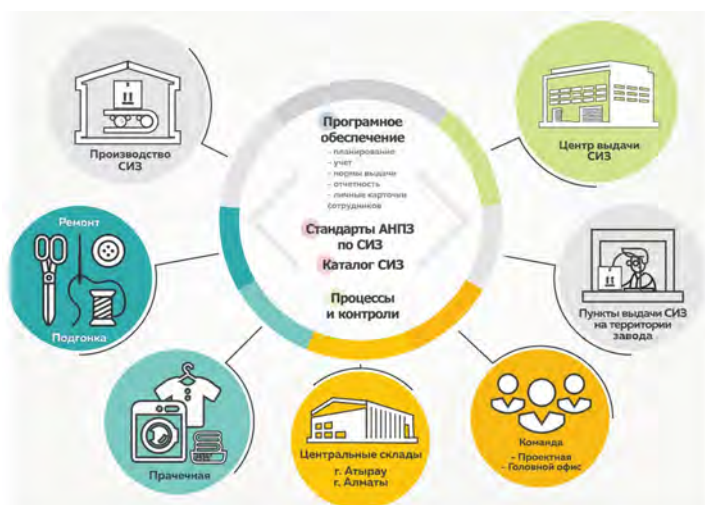
В рамках проект Jana Jol завершено строительство внутризаводских автодорог с асфальтобетонным покрытием, бордюрами общей площадью

57 тыс. м²



2 | Jeti Qazyna

Проект не имеет аналогов в Казахстане. Весь процесс обеспечения спецодеждой и средствами индивидуальной защиты на заводе теперь осуществляется методом «одного окна». Заводчане оперативно снабжаются необходимыми СИЗ для безопасных условий труда. Что касается одежды, ее работник получает в одном месте, на нее наносится именной номерной чип, который заносится в электронную базу. Там же работник может подогнать получаемую одежду под нужный размер, отдать ее в чистку. В пункте имеются примерочная, сервис стирки/химчистки спецодежды, организован подшив и ремонт одежды.





а) Архив

В рамках проекта Jeti Qazyna создан централизованный архив, соответствующий всем требованиям хранения документации с высоконадежными несгораемыми помещениями, устойчивыми передвижными стеллажами и системой защиты.

В архиве хранятся документы по личному составу со сроками хранения «постоянно» и «свыше 10 лет» в количестве 27 573 дел и вся документация трех этапов модернизации завода – более 31 000 дел.

б) Зал истории и трудовой славы

В музее ТОО «АНПЗ» начата капитальная реконструкция Зала истории и трудовой славы. Обновленный уникальный Зал истории и трудовой славы завода планируется открыть в череде праздничных мероприятий, посвященных 75-летию АНПЗ, в 2020 году.

в) Столовая

В ответ на пожелания заводчан об улучшении качества питания в заводской столовой состоялись закупки 48 наименований нового оборудования, вводится автоматизированная система учета питания, создана бракеражная комиссия, которая ежедневно берет пробу с приготовленной пищи. Закончен капитальный ремонт всех производственных помещений столовой.

3 | Проект Arman

В рамках проекта ARMAN по единому стандарту проводится реконструкция административно-бытовых комплексов.

В 2019 году АБК ПГПН стал первой ласточкой этого проекта и на сегодняшний день – это самый технологичный инженерный центр.

- За полгода в этом здании полностью были перестроены помещения под комфортные оупенспейсы по мировым стандартам рабочего пространства.
- В здании полностью обновлена система вентиляции с возможностью открытия окон.
- Закуплена современная эргономичная мебель с 10-летним гарантийным сроком эксплуатации и современная оргтехника. К примеру, принтеры распечатывают только при использовании личного пропуска сотрудника конкретного отдела, что значительно экономит бумагу и картриджи.



Сегодня АБК ПГПН – это так называемый комбинированный офис, в котором индивидуальное рабочее пространство отделено от комнат переговоров и встреч и тем более от комнат приема пищи. Поэтому предусмотрены:

- На каждом этаже конференц-зал с проектором;
- На каждом этаже кофе-румы со всей необходимой техникой;
- Один брифинг-рум;
- Брендирование всех помещений в соответствии с корпоративным брендом;
- Обновлены душевые, гардеробные, комнаты для отдыха и приема пищи, установлены новые специальные шкафчики для работников.

Также отремонтированы административно-бытовые комплексы цеха ППНГО, бытовое здание АУТН цеха ПиТН; операторные ЗЦУ, КУ ГБД, ЭЛОУ АВТ-3, ЭЛОУ АТ-2, УПОВ цеха ППНГО, эстакада налива, операторная и полевая операторная АУТН цеха ПиТН, подстанция 2Б, здание учебного центра 1-й этаж (централизованный архив и центр выдачи СИЗ). Проект продолжится до 2022 года.



4 | Проект Tazalyq

Главный экологический проект 2019 года с проекцией на 2020 год – Tazalyq

В марте 2019 года аким Атырауской области обратился к министру энергетики РК с вопросом о необходимости рекультивации земель полей испарения АНПЗ (далее – ПИ) площадью 860 га в целях поддержания экологического баланса и чистоты г. Атырау. В июне прошлого года на встрече с общественностью Атырауской области было заявлено о поручении Президента РК о проработке вопроса по рекультивации ПИ АНПЗ. В июле 2019 года по итогам рабочей поездки Премьер-министра РК в Атыраускую область выдано поручение о ликвидации ПИ ТОО «АНПЗ».

Во исполнение поручений руководства страны на АНПЗ был разработан проект «TAZALYQ», включающий следующие подпроекты:

1. Реконструкция механических очистных сооружений (МОС) в 2019-2022 г.г. ориентировочной стоимостью 15, 043 млрд тенге (без НДС). Проект предполагает демонтаж старых сооружений и строительство нового объекта на освобожденных площадках. К настоящему моменту подписан трехсторонний договор на проведение вневедомственной экспертизы проекта, назначена экспертная группа, проведены работы по экспертизе рабочего проекта.



2. Реконструкция биологических очистных сооружений (БОС) и строительство установки доочистки в 2019-2023 г.г. ориентировочной стоимостью 12 млрд тенге (без НДС). Проект предполагает реконструкцию существующего БОС и строительство новой установки доочистки. В 2020 году планируется завершение ПИР и сдача документов в РГП «Госэкспертиза».

3. Реконструкция полей испарения ТОО «АНПЗ» в 2020-2023 гг. ориентировочной стоимостью 6,4 млрд тенге, из них строительство трубопровода – 2, 804 млрд тенге, очистка земель ПИ – 3, 616 млрд тенге (без НДС). В октябре 2019 года был подписан меморандум с акиматом Атырауской области о приеме стоков АНПЗ на КОС левобережной части города Атырау, а также утверждена Дорожная Карта, согласованная с акиматом Атырауской области по исполнению поручения Президента РК, со сроками реализации проектов «TAZALYQ».



5 | Проект 5S

5S – стандартизация рабочих мест. Это разработанная в Японии система организации рабочего пространства (офиса) создает оптимальные условия для выполнения операций, поддержания порядка, чистоты, аккуратности, экономии времени и энергии. 5S является инструментом бережливого производства, который успешно вводится на ТОО «АНПЗ».

МЕТОДОЛОГИЯ КАЙДЗЕН



6 | Проект Bailanys

В рамках проекта Bailanys на заводе создано единое информационное пространство. За год произведена полная замена активного сетевого оборудования, устаревшей аналоговой АТС на новую, с поддержкой II-телефонии, размещены в зданиях завода модули Wi-Fi с бесшовным покрытием. В 38 зданиях на территории завода обновлена сеть передачи данных, в 14 зданиях установлена беспроводная сеть. В 2 раза увеличено количество проводных портов сетей передачи данных. Также увеличена скорость передачи данных точек доступа Wi-Fi .

На втором этапе планируется закуп и установка программно-аппаратного комплекса СОРМ (средства оперативно-розыскных мероприятий). Обновляется волоконно-оптическая линия связи, внедрены новые системы видео- и конференцсвязи, что позволяет заводчанам вести совместную работу, находясь в любом месте на территории предприятия. Внедрена система видеоконференцсвязи, которая позволяет принимать участие в совещаниях, не покидая рабочего места.



7 | Проект Bilim

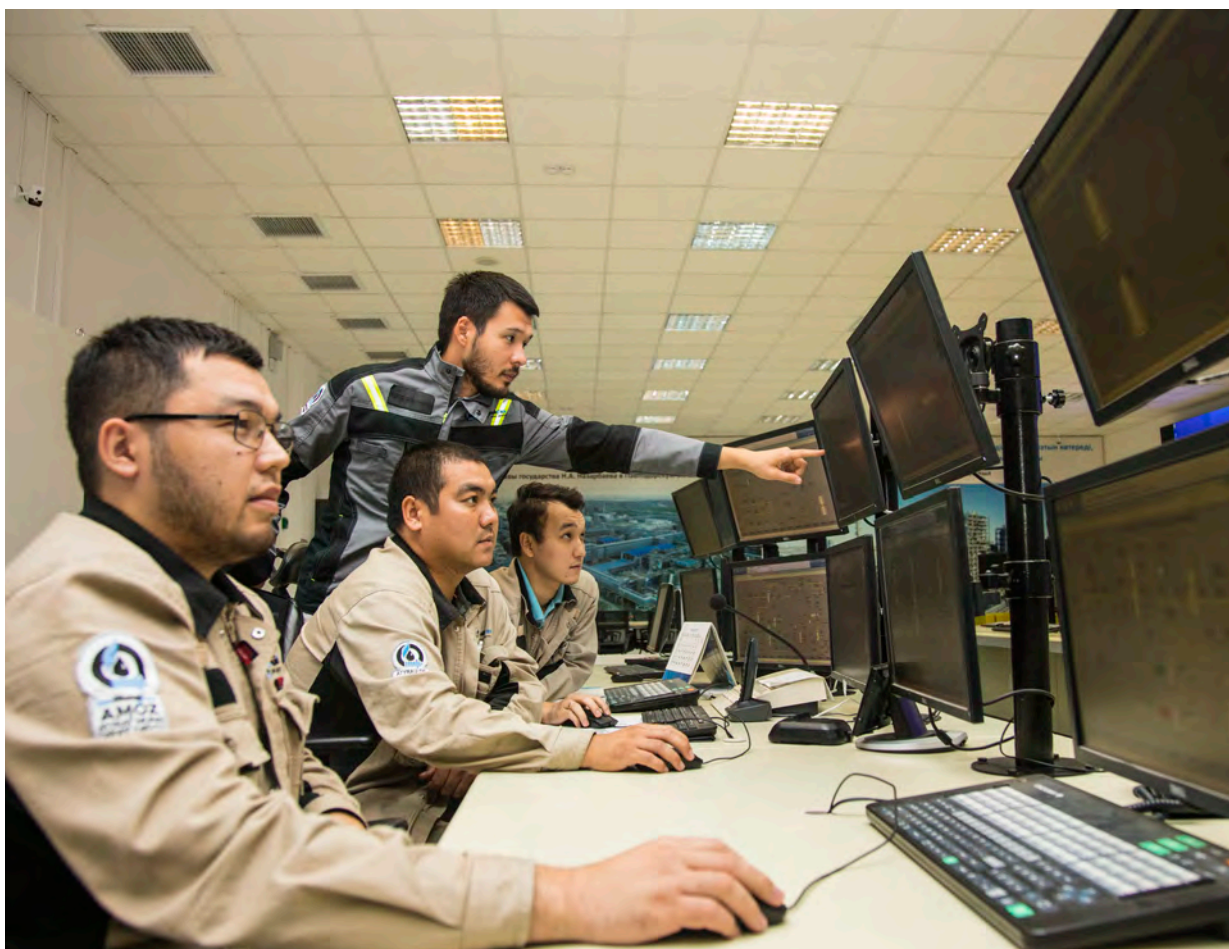


BILIM – проект по отбору, обучению, подготовке и развитию персонала, от рекрутинга до поддержки студентов-будущих работников отрасли нефтепереработки.

Особое место в успехе проекта отведено цифровым технологиям, в частности – компьютерно-тренажерным классам (КТК), созданным на АНПЗ. Эти высокотехнологичные классы выполняют роль тренировочных площадок, на которых производственные работники приобретают, отрабатывают и закрепляют ключевые навыки по работе с оборудованием и действиям в нестандартных ситуациях.

КТК позволяет:

- Вести подготовку, переподготовку основного и вновь принятого на работу технологического персонала по ведению технологического процесса, эксплуатации оборудования и правильному порядку действий при пуске и останове технологических установок;



- Проводить аттестацию и контроль знаний технологического персонала по ведению технологического процесса, эксплуатации оборудования, действий при пуске и остановке технологических установок;
- Закреплять навыки действий персонала по управлению технологическим процессом в штатном режиме и в режиме внештатных ситуаций;
- Осуществлять подготовку технологического персонала к ликвидации аварийных ситуаций, диагностике неисправностей при некорректной работе оборудования;
- Приобретать и закреплять навыки раннего обнаружения предпосылок развития аварий и принятия мер по их локализации и ликвидации;
- Обучать смены технологического персонала совместным действиям при возникновении аварий (инцидентов);
- Выполнять операции по управлению работой технологического оборудования в установившемся режиме.



УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ



QazMunaiGaz

AMÓZ
ATYRAŪ MUNAI ÖNDEY ZÄÝTY



УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

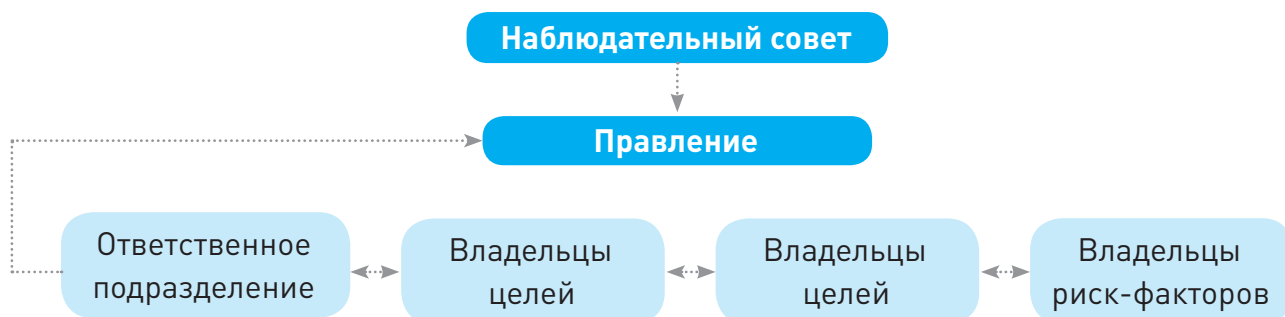
Корпоративная система управления рисками является ключевым компонентом системы корпоративного правления, направленным на своевременную идентификацию, оценку, мониторинг и уменьшение потенциальных рисков событий, которые могут негативно повлиять на достижение стратегических и операционных целей АНПЗ.

Осознавая значимость управления рисками, с 2017 года АНПЗ ведет работы по совершенствованию этой системы. В частности, в карту КПД руководителей, курирующих ключевые направления, был включен показатель «Внедрение вертикального процесса по управлению рисками». Этот показатель характеризует степень внедрения вертикального процесса управления производственными и непроизводственными рисками в пределах своих компетенций.

Для проведения своевременной идентификации, оценки, анализа, управления и мониторинга за состоянием рисков на ТОО «АНПЗ» применяется автоматизированная система управления рисками, запущенная в рамках проекта АО НК «КазМунай-Газ» по Группе компаний.

АСУР позволяет существенно сократить временные и трудовые ресурсы, оперативно формировать информацию для принятия управленческих решений с учетом рисков, предоставлять актуальную информацию по всем существенным рискам АНПЗ, влияющим на достижение КПД, с планами мероприятий по их митигированию.

Риск-культура на заводе развивается по пути вовлеченности всех структурных подразделений и аутсорсинговых организаций в процесс управления рисками, предполагает регулярный обмен информацией между Наблюдательным советом, Правлением и работниками АНПЗ.



Риски ТОО «АНПЗ» классифицированы следующим образом:

- 1) ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ, связанные с основным бизнес-процессом на заводе;
- 2) НЕПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ, связанные с непроизводственными бизнес-процессами;
- 3) РИСКИ ВНЕШНЕЙ СРЕДЫ, малоуправляемые либо неуправляемые.

Наблюдательный совет АНПЗ на ежегодной основе утверждает Регистр рисков, Карту рисков, План мероприятий по управлению рисками на ТОО «АНПЗ».

Проводится постоянный мониторинг динамики ключевых рисков и выполнения мероприятий по их митигированию, по итогам Правлению и Наблюдательному совету направляется ежеквартальный отчет.

Согласно Регистру и Карте рисков на 2019 год, было выявлено и оценено

13 рисков

по указанным областям.

По каждому риску были определены владельцы рисков, разработаны мероприятия по управлению рисками.

Внедрение системы внутреннего контроля

В рамках проекта КМГ «Внедрение новой модели управления рисками» на заводе были адаптированы и утверждены методологические документы по системе внутреннего контроля (далее - СВК).

СВК – это совокупность процессов и процедур, норм поведения и действий, способствующих эффективной и рациональной деятельности, направленных на обеспечение достижения операционных целей и минимизации рисков процессного уровня в бизнес-процессе.

Внедрение СВК позволяет руководству или сотрудникам в ходе нормального выполнения возложенных на них функций предотвращать или своевременно обнаруживать неправильные действия.

Первым рекомендованным для применения подхода СВК выбран бизнес-процесс «Закрытие периода и подготовка отдельной финансовой отчетности», в котором были определены процессы первого, второго и третьего уровней, разработана матрица рисков и контролей процесса с действующими контрольными процедурами, покрывающими идентифицированные риски.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

Производственная деятельность АНПЗ является потенциально опасной, поскольку имеет взрыво- и пожароопасный характер, несет высокий риск неблагоприятного экологического воздействия, причинения вреда жизни, здоровью производственного персонала и имуществу в результате аварийных и штатных ситуаций, техногенных катастроф на производственных объектах и площадках, а также в результате неправомерных действий третьих лиц. Последствия от реализации этих рисков негативно влияют на репутацию, производственную и финансовую деятельность завода.

В целях минимизации производственных рисков АНПЗ проводит следующие мероприятия:

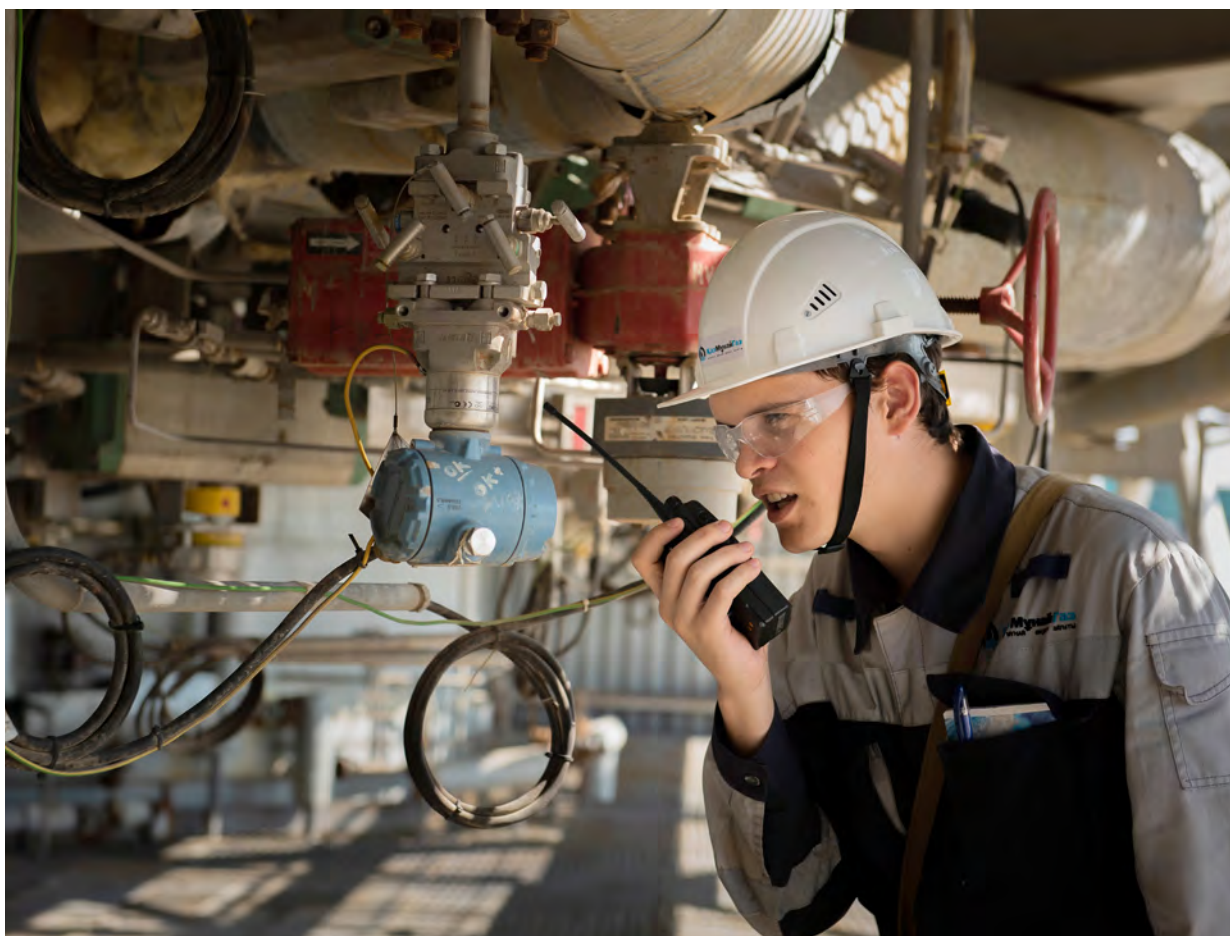
- 1) обеспечение своевременного технического обслуживания и ремонтов оборудования в соответствии с требованиями нормативных документов;
- 2) своевременное проведение реконструкции, модернизации;
- 3) расчет оптимального технологического режима и разработка оптимальных режимов эксплуатации оборудования;
- 4) своевременное проведение диагностики и выявление потенциально опасных факторов, которые могут привести к коррозии;
- 5) повышение квалификации обслуживающего персонала.

Чтобы не допустить несчастные случаи на производстве, на заводе реализуются организационно-технические мероприятия, обеспечивающие:

- 1) безопасное проведение работ, предупреждение производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- 2) своевременное проведение обучения и проверки знаний по вопросам безопасности и охраны труда, присутствие на месте проведения работ руководителей работ и ответственных за их проведение должностных лиц;
- 3) внутренний контроль в области безопасности и охраны труда.

АНПЗ включен в Корпоративную программу перестрахования КМГ, которая обеспечивает качественную защиту имущественных интересов компании и ее аффилированных юридических лиц от ущерба в результате наступления страхового случая.

Сбор информации и подготовка отчета для страхового рынка производится методом риск-скюрвея – страхового инженерного осмотра, основанного на мировых практиках в области охраны труда и промышленной безопасности.



СОЦИАЛЬНЫЙ РИСК

Социальное недовольство работников может привести к несанкционированным забастовкам. Основными направлениями для снижения риска несанкционированных забастовок являются мониторинг и анализ социального климата, своевременная выработка мер по решению проблемных вопросов персонала.

Для этих целей на АНПЗ налажены эффективные внутренние коммуникации между работодателем и работниками, проводятся обязательные отчетные встречи первого руководителя с трудовыми коллективами, встречи руководства с производственным персоналом.

Действующей площадкой активного диалога с молодежной средой является молодежный совет. АНПЗ активно принимает участие в системе единой молодежной политики КМГ, предусматривающей формирование активной жизненной позиции у молодых работников, вовлечение молодежи в социальную и производственную жизнь.

НЕПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

КОРРУПЦИОННЫЙ РИСК

Риск подразумевает распределение ресурсов не в интересах АНПЗ, нанесение ущерба АНПЗ в целях получения личной выгоды, любые проявления мошенничества и иных коррупционных действий.

Такие поступки являются совершенно неприемлемыми для работников АНПЗ вне зависимости от занимаемой должности и размера финансового ущерба.

Являясь субъектом Закона РК «О противодействии коррупции» и иных законодательных актов по вопросам противодействия коррупции, АНПЗ принял обязательства:

- 1) по ведению антикоррупционного мониторинга;
- 2) проведению анализа коррупционных рисков;
- 3) формированию антикоррупционной культуры;
- 4) установлению организационно-правовых механизмов, обеспечивающих подотчетность, подконтрольность и прозрачность процедур принятия решений;
- 5) принятию и соблюдению норм деловой этики;
- 6) предотвращению конфликтов интересов.

Для этого на АНПЗ разработаны и утверждены:

- **Политика в области противодействия коррупции;**
- **Политика по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц;**
- **Политика конфиденциального информирования.**

Завод проводит последовательную работу по внедрению и усилению внутреннего контроля за коррупционными проявлениями, предотвращению неправомερных и недобросовестных действий как со стороны работников АНПЗ, так и третьих лиц, установлению порядка проведения внутренних расследований по фактам совершения противоправных и недобросовестных действий со стороны работников завода.

На АНПЗ функционирует телефон доверия.



РЕПУТАЦИОННЫЙ РИСК

АНПЗ подвержен репутационному риску, влияющему на имидж и деловые взаимоотношения с инвесторами, партнерами и другими заинтересованными сторонами. АНПЗ проводит комплекс мер по управлению данным риском, включающий мониторинг публикаций в СМИ о деятельности завода, публикует статьи о заводе в СМИ, организует выступления руководства с целью освещения различных аспектов деятельности завода, а также своевременно реагирует на негативные публикации в СМИ.

В целом в 2019 году запланированная работа по управлению ключевыми рисками завода выполнена в полном объеме. АНПЗ предпринял соответствующие меры реагирования на ключевые риски, чтобы снизить вероятность их реализации и минимизировать/предотвратить возможные финансовые потери.

В рамках совершенствования системы риск-менеджмента в группе компаний КМГ в 2020 году будет продолжена работа по разработке и внедрению системы управления непрерывностью деятельности (управление рисками, ведущими к прерыванию деятельности).

РИСКИ ВНЕШНЕЙ СРЕДЫ

Валютный риск

Риск представляет увеличение курса тенге к доллару США.

Основная часть долгового портфеля АНПЗ – займы, номинированные в долларах США, которые были привлечены для финансирования стратегических проектов модернизации с участием иностранных подрядчиков. В связи с чем рост курса тенге к доллару США может привести к удорожанию обслуживания долга и росту стоимости кредитов.

Для минимизации данного риска АНПЗ осуществляет ряд положительных изменений в кредитном портфеле в отношении валют и ставок вознаграждения путем рефинансирования и реструктуризации валютных займов в тенге и на более выгодных условиях.

СОЦИАЛЬНАЯ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ



QazMunaiGaz

AMÓZ
ATYRAÝ MUNAI ÖNDEÝ ZÄÝTY



КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА АНПЗ В 2019 ГОДУ

Учитывая ключевую роль профессиональных кадров в успешном функционировании АНПЗ, на заводе ведется целенаправленная работа по поиску и привлечению в коллектив подготовленных и перспективных кандидатов, решению вопросов социальной защищенности персонала, созданию благоприятных условий для работы, совершенствования и непрерывного развития сотрудников.

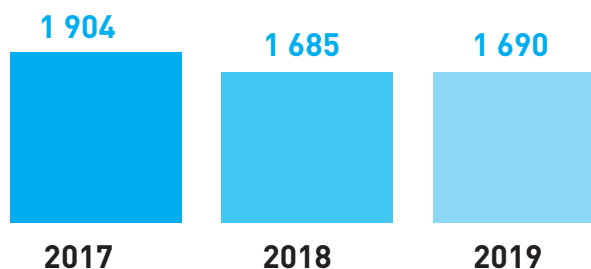
В условиях модернизации АНПЗ, ввода, пуска наладки и безаварийной эксплуатации как реконструированных, так и абсолютно новых технологических объектов одним из приоритетных направлений в деятельности предприятия является повышение качества кадровой и социальной политики.

Кадровая политика на заводе

Организационная структура АНПЗ в соответствии с требованиями АО НК «КМГ» по унификации структур НПЗ с мая 2016 года унифицирована и постоянно совершенствуется с учетом требований и стандартов корпоративного управления КМГ. Компетенции и полномочия структурных единиц и подразделений четко разграничены и закреплены в Положениях, должностных инструкциях и внутренних инструкциях по делопроизводству.

Штатная численность АНПЗ в 2019 года увеличена на 5 ед. в связи с положительным решением Комиссии по введению штатных единиц, по отбору и приему работников АО НК «КазМунайГаз». Все мероприятия по оптимизации численности административно-управленческого персонала и выводу непрофильных и вспомогательных функций завершены до января 2019 года.

Штатная численность в 2017-2019 годах



Совместно с КМГ, с привлечением проектной группы Алматинского Филиала Компании «ПетроКазахстан Оверсиз Сервисез Инк.», в 2019 году реализован проект, в ходе которого была проведена оценка всех должностей и профессий Товарищества на основании целевых процессов и разработана объективная и понятная система грейдов и уровней заработных плат, основанная на данных регионального рынка труда. Система грейдов позволила установить как внутреннюю, так и внешнюю справедливость в оплате труда в зависимости от сложности выполняемой работы и вклада должности в достижение стратегических целей предприятия.

В целях усиления материальной заинтересованности работников Товарищества, повышения эффективности производственно-хозяйственной деятельности, а также укрепления трудовой и производственной дисциплины внесены изменения в систему ежемесячного/ежеквартального премирования персонала по итогам отчетного периода. Создан постоянно действующий Премияльный комитет – коллегиально-совещательный орган Товарищества, основной функцией которого является оценка выполнения плановых ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ) структурного подразделения.

КПЭ структурного подразделения – это совокупность количественных и качественных индикаторов, отражающих результативность работы структурного подразделения в достижении стратегических и операционных целей Товарищества. Исполнение КПЭ является одним из условий премирования за результаты производственно-хозяйственной деятельности производственного/административного персонала.

Система электронного рекрутинга (СЭР)

От того, насколько качественно поставлена работа по привлечению и отбору персонала на АНПЗ, в большой степени зависит качество человеческих ресурсов завода. На стадии рекрутинга стоит задача выявления и трудоустройства на завод тех работников, чьи компетенции безусловно соответствуют технологически сложному характеру производства.

В 2019 году ТОО «АНПЗ» начало реализацию системы электронного рекрутинга (СЭР) для работы с базой поступающих резюме и автоматизированной сортировкой данных.

Основной задачей СЭР является увеличение эффективности работы с поступающими на завод резюме соискателей вакансий и автоматизация соответствующих бизнес-процессов в департаменте по работе с персоналом.

Система электронного рекрутинга – это программное решение по работе с данными кандидатов на занятие вакантных должностей на платформе автоматизированной информационной системы iJaNet АНПЗ, выполняющее следующие функции:

- создание резюме с помощью информационного киоска и через корпоративный сайт;
- предоставление инструментов для создания резюме;
- хранение всех резюме в одном месте;
- распределение резюме по группам со схожими квалификационными требованиями к кандидатам;
- сортировка данных, фильтрация по заданным критериям (ФИО, возраст, стаж и опыт работы, образование);

- поддержание актуальности базы данных резюме;
- работа с актуальной структурой подразделений и вакансий по штатному расписанию;
- осуществление отбора кандидатов с отражением ключевой информации при их приеме на работу;
- обеспечение прозрачности и доступности информации о резюме и приеме кандидатов на работу;
- при отклонении резюме по причине несоответствия квалификационным требованиям, уведомление кандидата по электронной почте.

Кадровый резерв

Одним из приоритетных направлений кадровой политики ТОО «АНПЗ» является подготовка кадрового резерва, включающая в себя выявление молодых и перспективных лидеров для выдвижения их на руководящие должности. Основной задачей проекта является целенаправленная и систематическая подготовка руководящих кадров с обеспечением преемственности управления, а также предоставление перспективным работникам возможностей для развития и карьерного роста.

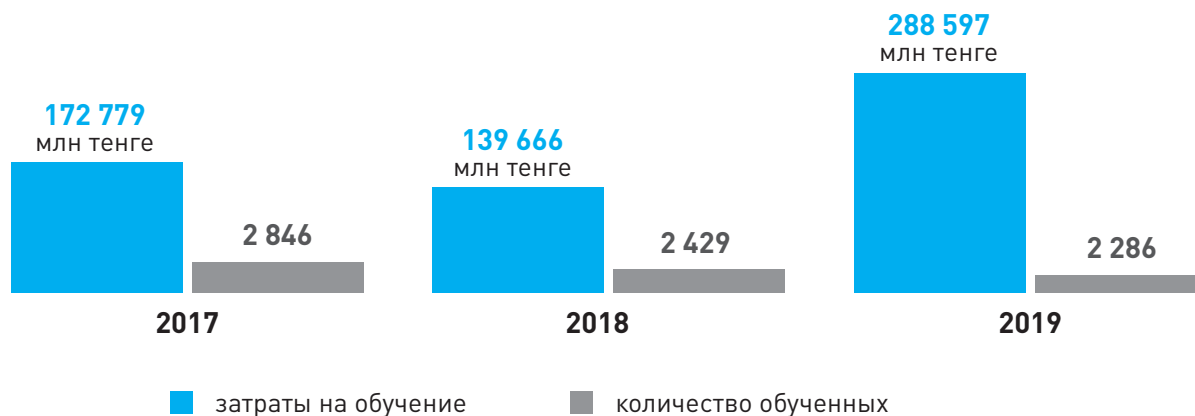
В 2019 году на ТОО «АНПЗ» прошла процедура двухэтапного отбора в кадровый резерв. В ходе нее 159 инженерно-технических работников и 83 представителя рабочего персонала (242 участника) прошли онлайн-тестирование на определение уровня личностно-деловых компетенций. По результатам оценки 167 участников были зачислены в кадровый резерв, и сегодня они проходят обучение в соответствии с утвержденными индивидуальными планами развития карьеры (ИПРК).

Кроме того, в 2019 году была продолжена работа по развитию и продвижению трех высокопотенциальных работников ТОО «АНПЗ» – это Сулейменов Е.Б., Сахауов А.Б., Макеев Д.С., зачисленных в Единый кадровый резерв Группы компаний «КазМунайГаз». В результате все три резервиста окончили обучение по программе MBA. Один из трех резервистов ЕКР был переведен на руководящую должность в АО НК «КазМунайГаз».

В целях создания благоприятных условий для развития резервистов с 2019 года начато обучение участников кадрового резерва по программе «General MBA» в Атырауском филиале УО «Алматы Менеджмент Университет» по следующим программам: финансы, маркетинг, операционный менеджмент, управление проектами, управление персоналом, система сбалансированных показателей, бизнес-планирование, организационное поведение, бизнес-законодательство и другие.

На сегодняшний день обучение по программе «General MBA» проходят 6 кадровых резервистов ТОО «АНПЗ». Тренинги для всех резервистов проводятся с привлечением лучших казахстанских тренеров и направлены на развитие личностных и деловых компетенций, профессиональных знаний и навыков.

Затраты на обучение и количество обученных (2017-2019 годы)



ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Обучение было организовано как с выездом в учебные центры, так и в форме корпоративных семинаров на базе АНПЗ.

В 2019 году рамках проекта «ТОРО» специалисты завода прошли обучение по программам «Основы IBM Maximo Asset Management 7.5 Fundamentals», «Meridium APM», по передаче передового опыта «Управление техобслуживанием» в Румынии, а также руководители завода прошли обучение по теме «Карьерный трамплин».

В 2020 году планируется обновление программы производственно-технического обучения в форме дистанционного обучения с использованием видеороликов и презентаций на онлайн-платформах.

В 2019 году количество работников, принявших участие в обучающих семинарах, курсах повышения квалификации, подготовки и переподготовки, составило

2286 человека.

Наиболее амбициозными, смелыми и новаторскими программами, обеспечивающими переход к устойчивому, динамичному и сбалансированному развитию персонала АНПЗ, являются **Lean 6 Sigma, Жас Маман, сотрудничество с вузами, дуальное обучение и КУПЗ.**

В рамках проекта «Білім» реализуется 13 направлений по отбору, обучению, подготовке и развитию персонала, включая выше обозначенные систему электронного рекрутинга, КТК, программу кадрового резерва, а также:

- **адаптационную программу** обучения и развития работника в первый год работы;
- **производственно-техническое обучение** персонала;
- **программу «КУПЗ»** – контроль уровня профессиональных знаний работников;
- обучение по **программе MBA** – формирование стратегического видения и системного понимания бизнес-процессов производства;
- **программа «Lean 6 Sigma»** – подготовка специалистов по методологии бережливого производства;
- **English club** – развитие технического английского языка сотрудников;
- **программа «Жас Маман»** – подготовка молодых специалистов для производства по основным заводским профессиям из числа выпускников школ;
- **программа дуального обучения** – проект для студентов профильных колледжей и вузов по сочетанию теоретических знаний и практических навыков на производстве;
- развитие института **внутренних тренеров, наставничества** с условием предоставления мотивационных выплат;
- развитие **кафедры «Химическая технология органических веществ»** Атырауского университета нефти и газа им. С. Утебаева.

Lean 6 Sigma

Для снижения всех типов дефектов и потерь путем устранения их корневых причин на предприятии с 2016 года внедряется проект Lean 6 Sigma.

В 2019 году в дополнение к уже обученным работникам прошли теоретическую подготовку 2 группы уровня «зеленых поясов» общим количеством 11 человек и две группы уровня «черных поясов» в количестве 9 человек.

Жас Маман

По новому набору 2019 года за счет средств предприятия по программе «Жас маман» обучаются по основным заводским специальностям:

в РГУ им. Губкина, г. Москва	8 студентов
в УГНТУ, г. Уфа	2 студента
в МГИМО, г. Москва	1 студент

Для создания благоприятных условий для учебы подписаны трехсторонние договоры, произведена оплата вузам за первый год обучения, выплачиваются стипендии студентам.

В 2020 году работа в данном направлении будет продолжена. Кроме того, в рамках программы «Жас маман», а также для мотивации лучших студентов Атырауского университета нефти и газа и их будущего трудоустройства, планируется возобновление конкурсов на соискание 10 заводских стипендий для студентов АУНиГ им. С. Утебаева.

В настоящее время обучено

36 человек

по уровню «зеленых поясов»

9 человек

по уровню «черных поясов».

В 2019 году завершили обучение и были трудоустроены на завод

4 выпускника

программы «Жас Маман».

Всего за 2019 год прошли практику на предприятии

187 студентов

Работа с вузами

С целью подготовки специалистов для работы на технологических установках завода по основным специальностям химико-технологического профиля ТОО «Атырауский НПЗ» заключило меморандумы и договоры о сотрудничестве с 9 ведущими техническими вузами и тремя СУЗами городов Атырау, Алматы, Астана, Уральск и Шымкент. В рамках этих соглашений были организованы все виды практик студентов, была оказана помощь в подготовке научных работ, курсовых и дипломных проектов. За каждым студентом закреплялись наставники практического обучения из числа высокопрофессиональных работников завода.

В рамках социального партнерства ведется совместная работа с вузами в следующих направлениях:

- руководители завода входят в состав Попечительских Советов учебных заведений;
- специалисты ТОО «АНПЗ» участвуют в согласовании тематики курсовых и дипломных работ студентов, участвуют в составе квалификационных комиссий по приему экзаменов и защите выпускных квалификационных работ (дипломных проектов);
- работники ТОО «АНПЗ» принимают участие в конференциях, семинарах, Днях открытых дверей, ярмарках вакансий и других подобных мероприятиях, направленных на расширение сотрудничества;
- преподаватели проходят стажировку в основных и вспомогательных цехах завода;
- совместно с НАО «Атырауский университет нефти и газа им. С.Утебаева» и ТОО «Высший колледж АРЕС PetroTechnic» разработаны программы обучения на технологических установках завода для производственного персонала.

Дуальное обучение

В целях подготовки молодых специалистов на производстве с 2016 года реализуется программа дуального обучения.

В 2019 году 3 молодых специалиста-технолога из числа прошедших практическое обучение по дуальной программе трудоустроены на завод.

В 2019 году производственное обучение и практику по дуальной системе прошли 57 студентов, в том числе:

10 студентов Казахстанско-британского технического университета по специальности «Химическая технология органических веществ»

25 студентов НАО «Атырауский университет нефти и газа им. С.Утебаева» по специальностям: «Химическая технология органических веществ» и «Технологические машины и оборудование»

12 студентов ТОО «Высший колледж АРЕС PetroTechnic» по специальности «Технология химического инжиниринга»

10 студентов Атырауского высшего политехнического колледжа им. С. Мукашева по специальности: «Технология переработки нефти и газа» и «Техническое обслуживание и ремонт оборудования нефтяной и газовой промышленности»

10 студентов-дуальщиков АУНиГ им. С. Утебаева прошли стажировку в ПАО «Омскнефтехимпроект».

В ходе практических занятий на заводе студенты обеспечиваются спецодеждой, средствами индивидуальной защиты органов дыхания, за ними закрепляются наставники из числа опытных и высококвалифицированных работников, производится выплата компенсации на основе табеля учета рабочего времени в размере 1 МРЗП (42 500 тенге в месяц).

КОНТРОЛЬ УРОВНЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ ЗНАНИЙ ПЕРСОНАЛА (КУПЗ)

Основная цель КУПЗ – это развитие технической грамотности производственного персонала и углубление профессиональных знаний, формирование у работников понимания, в какой области необходимо развиваться самостоятельно или с помощью наставников.

Проведенная в 2019 году аттестация инженерно-технических работников и проверка знаний обслуживающего персонала показала, что наряду с высокими показателями профессионального уровня работников есть «узкие места» в подготовке кадров. Для их устранения необходим мониторинг уровня профессиональных знаний обслуживающего персонала технологических установок.

С этой целью на АНПЗ была внедрена программа «Контроль уровня профессиональных знаний» (далее КУПЗ) для определения уровня профессиональных знаний по технологическим установкам в системе электронного тестирования с автоматическим выводом результатов тестирования (оценочная карточка).

Выявленная по результатам тестирования оценка «неудовлетворительно» определяется как «зона роста» работника.

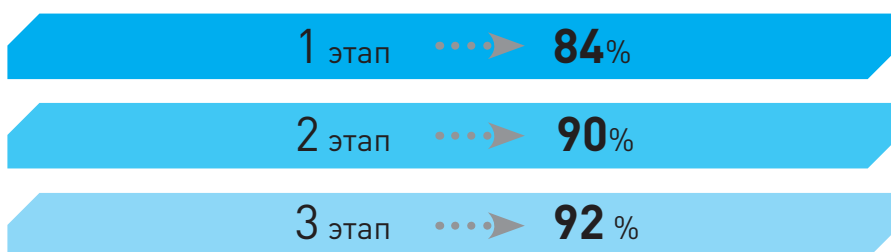
Устранение выявленных недостаточных знаний происходит на рабочем месте с помощью закрепленных внутренних тренеров, наставников из числа старших операторов, начальников смен, начальников установок, операционных координаторов, руководителей производства или в ходе дополнительного обучения.

Контроль уровня профессиональных знаний проводится ежеквартально, это позволяет убедиться в росте, либо в остановке на месте, или в отставании по определенным параметрам.

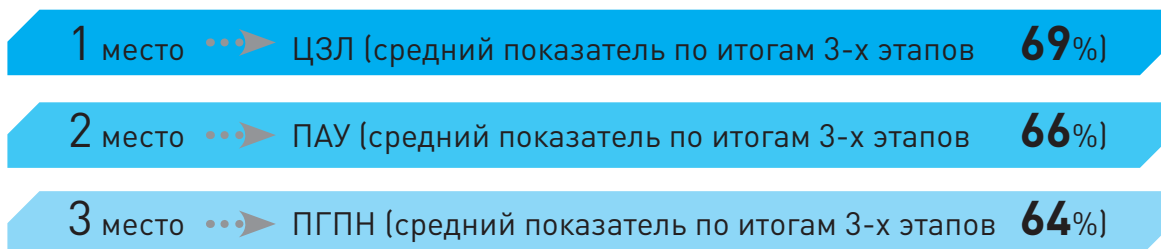
Внедряемая на ТОО «АНПЗ» программа КУПЗ получила положительную оценку со стороны АО НК «КМГ» и была рекомендована к применению на других предприятиях группы компаний.

СТАТУС ПРОГРАММЫ «КОНТРОЛЬ УРОВНЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ ЗНАНИЙ» ПЕРСОНАЛА

Охват персонала по итогам 3-х этапов тестирования за 2019 год:



Показатели тестирования в разрезе структурных подразделений-лидеров:



НАШИ ЦЕЛИ:

Зоны развития	2019	2020
85-100% (зеленая зона)	12%	40%
50-85% (желтая зона)	70%	60%
0-50% (красная зона)	18%	0%

КОЛЛЕКТИВНЫЕ ДОГОВОРЫ. СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

КОЛЛЕКТИВНЫЕ ДОГОВОРЫ

В соответствии с Коллективным договором и Правилами оказания социальной поддержки, всем работникам АНПЗ в 2019 году был предоставлен гарантированный социальный пакет. Помимо него, все работники в 2019 году были обеспечены новой спецодеждой. Для перемещения и развозки работников были закуплены 10 новых автобусов и 11 пикапов. Для наиболее полного вовлечения работников в реализацию стратегических целей и задач предприятия была выпущена брошюра «Модель корпоративного поведения», основными тезисами которой стали БЕЗОПАСНОСТЬ, КАЧЕСТВО, СТАБИЛЬНОСТЬ и другие.

Кроме того, отдельным категориям работников дополнительно были предоставлены такие льготы и выплаты:

- пособия на детей дошкольного возраста;
- единовременная материальная помощь на приобретение школьных принадлежностей;
- организация отдыха детей работников в летних оздоровительных лагерях «English summer», «Тай Самал» (г. Алматы), «Сункар» (г. Кокшетау).

Также в каникулярное время в рамках программы социальных инвестиций «Менің Елім» был реализован проект «Детский экскурсионный поезд «Туған елге саяхат». В нем приняли участие трое детей из многодетных семей работников завода. Тур для детей прошел по маршруту Астана – Байконур – Туркестан – Алматы с посещением исторических мест в этих городах и другими развлекательно-познавательными мероприятиями;

- материальная помощь при достижении работниками 50, 60 лет;
- материальная помощь в связи с заключением первого брака;
- материальная помощь на рождение ребенка.

В рамках социальной поддержки неработающих пенсионеров завода были оказаны следующие виды социальной помощи:

- ежемесячная доплата к пенсии;
- материальная помощь к праздничным датам;
- материальная помощь к юбилейным датам;
- медицинское обеспечение;
- материальная помощь на ритуальные услуги работникам и пенсионерам;
- аренда квартир для приглашенных работников.



В целях поддержания преемственности и обмена опытом на заводе был создан Консультативный орган ветеранов производства, на заседаниях которого обсуждаются вопросы развития АНПЗ, применения новейших методов и технологий работы, выслушиваются и принимаются во внимание советы и рекомендации представителей старшего поколения.

Для развития полиязычия у сотрудников по инициативе генерального директора завода в 2019 году на АНПЗ был создан **English Club**. Его цель – совершенствование технического английского языка у персонала, обслуживающего технологические процессы, усвоение необходимых терминов. Членами клуба стали производственно-технические работники, которые учатся проводить презентации на английском языке и сопровождать иностранные делегации, приезжающие на завод.

В рамках Года молодежи, объявленного Президентом РК:

- Более 20 перспективных молодых специалистов, не имеющих жилья, получили жилищные займы для приобретения квартир;
- строится 100-квартирный дом в новом жилом комплексе Victory Park.

КОРПОРАТИВНЫЕ И ПРАЗДНИЧНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

Спорт

Особое внимание на заводе уделяется вопросам поддержания и развития массовых видов спорта. Проводится работа по поддержке заводских спортивных команд и отдельных спортсменов-заводчан, им предоставляются необходимые финансовые ресурсы для участия в общегородских, республиканских и международных спортивных состязаниях.

В 2019 году на АНПЗ были организованы следующие спортивные мероприятия:

- соревнования по зимнему спортивному рыболовству;
- турнир по волейболу среди женских и мужских команд к Международному женскому дню 8 Марта;
- спортивные соревнования в честь Наурыз-мейрамы и Дня работников нефтегазового комплекса;
- отборочные турниры по бильярду, шахматам, шашкам, настольному теннису;
- турнир по мини-футболу, посвященный Дню Первого Президента РК среди трудовых коллективов ТОО «АНПЗ» и аутсорсинговых компаний;
- соревнования по волейболу, мини-футболу, бильярду среди командиров производств по случаю Дня Независимости.





Культурно-массовые и праздничные мероприятия

Многолетней доброй традицией на заводе являются массовые культурные мероприятия, на которые собирается весь коллектив: вечера, праздники, конкурсы, смотры, встречи.

В 2019 году работники сообща и с воодушевлением отметили Международный женский день 8 марта, Наурыз-мейрамы, День Великой Победы.

Яркими впечатлениями наполнили жизнь заводчан конкурс «Мисс АНПЗ» и конкурс детских рисунков к Дню защиты детей.

В честь Дня работников нефтегазового комплекса состоялось торжественное собрание с награждением заслуженных работников завода, а в выходные был организован выезд коллектива на природу с проведением спортивных состязаний и концертной программой.

К Международному Дню пожилого человека было подготовлено к зимнему периоду жилье одиноких пенсионеров завода. Состоялось посещение дома престарелых с благотворительной целью.

В канун Дня Независимости РК состоялось торжественное собрание и награждение сотрудников завода.

РЕЙТИНГ СОЦИАЛЬНОЙ СТАБИЛЬНОСТИ



Индекс социальной стабильности ТОО «АНПЗ» в 2019 году составил 74%. По сравнению с 2018 годом он вырос на 8 п.п.

Рост значения Индекса – это результат изменения показателей вовлеченности на + 5 п.п., индекса социального благополучия на + 8 п.п., индекса социального спокойствия на + 9 п.п.

КОНКУРС ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МАСТЕРСТВА «ҮЗДІК МАМАН»

В целях усиления мотивации, развития инициативы и для проведения оценки профессионального мастерства представителей рабочих профессий основных производств ТОО «АНПЗ», в соответствии с утвержденным Положением о конкурсе «Үздік маман», проведен внутренний конкурс «Үздік маман-2019».

По 4 номинациям в 2 возрастных категориях определены победители внутреннего конкурса, которые представляли ТОО «Атырауский НПЗ» на конкурсе «Үздік маман-2019» среди ДЗО АО «НК «КМГ» в г. Альметьевске, Республика Татарстан, Россия.

Кроме того работники ТОО «АНПЗ» приняли участие в конкурсе «ЛУЧШИЙ ПО ПРОФЕССИИ – 2019», который проходил в «Газпромнефть – Московский НПЗ».



КОДЕКС ДЕЛОВОЙ ЭТИКИ

В 2019 году была проведена серьезная и всесторонняя работа над выработкой проекта новой редакции Кодекса корпоративной этики ТОО «АНПЗ». В последующем проект документа был представлен на рассмотрение Правлением завода.

СПАРТАКИАДА

В 2019 году АНПЗ вернул себе звание чемпиона и переходящий Кубок Спартакиады среди ДЗО АО НК «КазМунайГаз», которыми обладал 4 года назад.

Команда ТОО «АНПЗ» практически во всех видах спорта показала самые высокие результаты, в итоге, набрав 305 очков, с большим отрывом от соперников (ПНХЗ, занявший 2-е место, набрал 285 очков), взойшла на пьедестал победы.

Стоит отметить, что в 2019 году впервые был проведен турнир по киберспорту – игре «CounterStrikeGo», где наша команда всухую обошла соперников.



ПРОФСОЮЗ

Социальная стабильность является главным вопросом деятельности первичной профсоюзной организации ТОО «АНПЗ». Профком завода является Филиалом общественного объединения Профсоюза работников химической, нефтехимической и родственных отраслей промышленности.

Профсоюзная организация объединяет **2443** работника заводоуправления, центрального аппарата, структурных подразделений и аутсорсинговых компаний.

Профсоюз стремится сочетать защитную функцию с заботой об успешной работе предприятия, поскольку только через рост производства, стабильную экономику, высокую трудовую дисциплину и безопасность труда возможно улучшение качества жизни работников.

Основным документом по защите социальных, трудовых и профессиональных прав и интересов членов Профсоюза является Коллективный договор между администрацией завода и трудовым коллективом.



В марте 2019 года был подписан новый Коллективный договор на 2019-2021 годы. В нем сохранен весь предыдущий социальный пакет и введены дополнительные виды социальной поддержки:

- единовременная выплата при расторжении трудового договора в случае невозможности продолжать трудовую деятельность по состоянию здоровья;
- единовременная выплата при расторжении трудового договора по достижении пенсионного возраста;
- материальная помощь для организации похорон;
- материальная помощь к ежегодному оплачиваемому трудовому отпуску;
- материальная помощь в связи с рождением (усыновлением/удочерением) ребенка;
- доплата к пособию по временной нетрудоспособности при нахождении работника на больничном листе более одного месяца подряд;
- оплата отпуска по беременности и родам из расчета средней заработной платы за вычетом суммы социальной выплаты на случай потери дохода в связи с беременностью и родами;
- предоставление оплачиваемых социальных отпусков;
- обеспечение горячим питанием;
- льготы работникам, обучающимся в организациях образования по основным заводским специальностям без отрыва от производства;
- частичная компенсация стоимости летнего отдыха детей работников;
- медицинское страхование и другие.

Согласно новой редакции, был дополнительно расширен социальный пакет заводчан, а именно:

- с апреля 2019 года дотация на питание выдается всем работникам списочного состава, дополнительные затраты в бюджете составили 119,1 млн тенге, в целом в 2019 г. – **326,8 млн тенге**;
- единовременная выплата работникам, имеющим детей школьного возраста, для приобретения школьных принадлежностей в размере 100 тысяч тенге на каждого ребенка, дополнительно выделено на эти цели в 2019 г. **89 млн тенге**;
- оплата ученических отпусков стала дифференцированной. Ранее оплата производилась обучающимся только по заводским специальностям. Согласно новым правилам, работникам, обучающимся самостоятельно по заводским специальностям, производится выплата в размере 2 МРЗП (85 000 тенге), остальным обучающимся – 0,25 МРЗП (10 625 тенге);
- возмещение расходов на аренду жилья молодым специалистам и работникам, принятым по приглашению;
- предоставление ссуд работникам для приобретения жилья, согласно жилищной программе.



В целом за 2019 год затраты на социальную поддержку работников составили 1 760,6 млн тенге, в расчете на одного работника – 1,067 млн тенге. По сравнению с 2018 г. рост составил 3,6%.

Одним из основных аспектов Коллективного договора является уровень заработной платы. Руководством и профсоюзом завода огромное внимание уделяется повышению заработной платы. Средняя зарплата за 2019 год в ТОО «АНПЗ» составила **535 979 тенге.**

На заводе создана и работает **согласительная комиссия** по трудовым спорам.

Профком выделяет из профсоюзного бюджета необходимые средства для оказания материальной помощи остро нуждающимся работникам и пенсионерам – бывшим работникам завода по согласованию с Правлением.

Постоянная помощь оказывается женсовету, совету ветеранов, совету по делам молодежи, на проведение мероприятий по развитию массовой физической культуры и спорта, оздоровительной работы, развитие творческого потенциала работников, поощрение участников художественной самодеятельности.

Правление и Профком активно сотрудничают в вопросах охраны здоровья работников, обеспечения безопасности, улучшения условий труда. При профкоме активную работу ведут технические инспекторы по охране труда.

В 2019 году технический инспектор по охране труда ТОО «АНПЗ», оператор ПГПН Ержан Ұлан принял участие в I республиканском конкурсе «Лучший технический инспектор по охране труда» Федерации профсоюзов РК, в котором он занял 2-место и был награжден Дипломом и денежным призом Федерации профсоюзов, Почетной грамотой и ценным подарком отраслевого профсоюза.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Приоритетными направлениями в области охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ» являются:

- управление выбросами загрязняющих веществ и парниковых газов;
- управление водными ресурсами;
- повышение энергоэффективности;
- управление отходами производства и потребления.

В целях улучшения экологической обстановки в городе Атырау на ТОО «АНПЗ» реализуется проекта «Tazalyq», основная задача которого – минимизация воздействия на окружающую среду ТОО «АНПЗ». Проект окажет значительный природо-сберегающий эффект за счет доведения качества очистки сточных вод до нормативных показателей и прекращения эксплуатации полей испарения. При этом будет исключено негативное воздействие производства на грунтовые воды, флору, фауну и атмосферный воздух города Атырау.



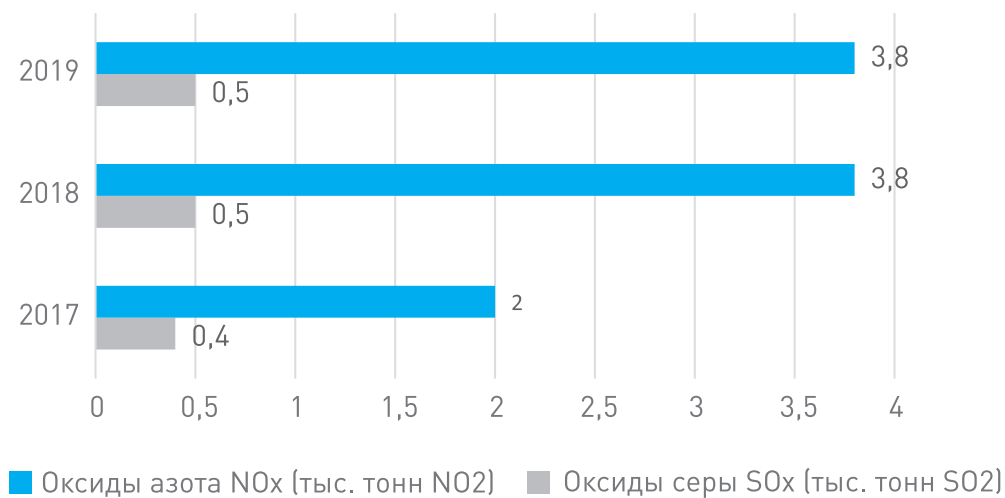
Для эффективного управления экологическими рисками ТОО «АНПЗ» постоянно совершенствует подходы к управлению природоохранной деятельностью и выделяет необходимые ресурсы на охрану окружающей среды. Экологические затраты включают в себя выплату налогов за нормативные эмиссии, затраты на природоохранные мероприятия, страхование в области охраны окружающей среды.

ТОО «АНПЗ» стремится к непрерывному совершенствованию системы управления в области охраны окружающей среды, активно взаимодействует по вопросам экологии со всеми заинтересованными сторонами, на ежегодной основе публикует информацию по всем экологическим аспектам, тем самым постоянно подтверждая свою приверженность открытости и ответственности перед обществом.

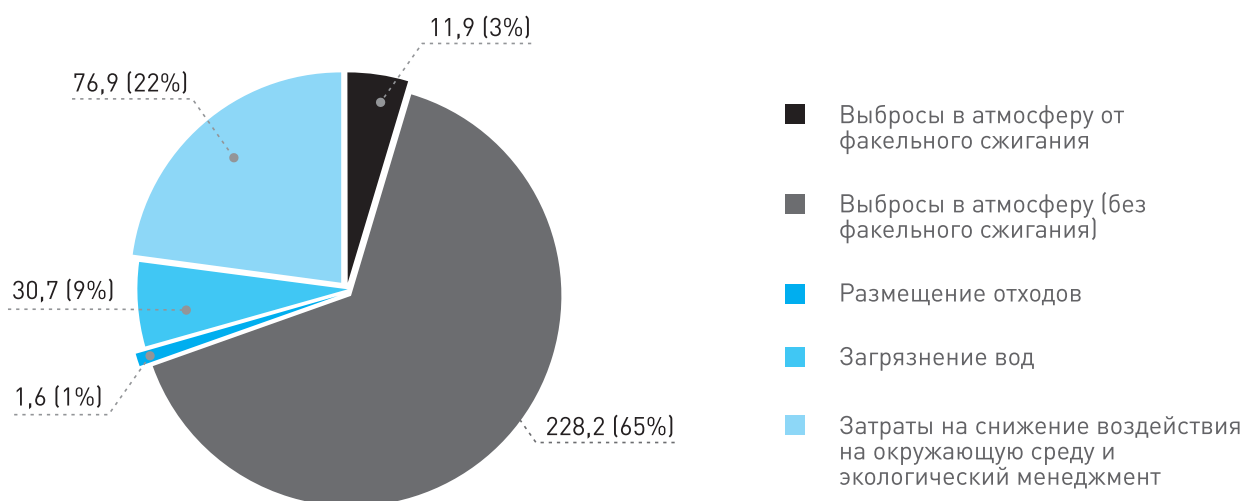


ИНФОРМАЦИЯ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ ТОО «АНПЗ»

Выбросы загрязняющих веществ



Структура экологических платежей за 2019 год, млн тенге



ЕДИНАЯ СИСТЕМА ВНУТРЕННИХ КОММУНИКАЦИЙ

Для эффективного функционирования на заводе системы внутренних коммуникаций, упорядоченного использования каналов внутренних коммуникаций, формирования ответственности за распространение достоверной и непредвзятой информации, в 2019 году были разработаны Правила единой системы внутренних коммуникаций.

Правила определяют порядок, условия создания и поддержания обратной связи между работодателем и работниками в целях улучшения социально-психологического климата в трудовом коллективе.

Задачами единой системы внутренних коммуникаций являются получение обратной связи от руководства и работников завода, своевременное информирование коллектива о деятельности предприятия, формирование положительного образа АНПЗ у работников.

СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

На основании выписки из Протокола заседания Консультативного Совета по спонсорской и/или благотворительной помощи АО «ФНБ «Самрук-Казына» №118-06/325 от 22.01.2015 г., принято решение о приостановлении оказания спонсорской и благотворительной помощи дочерними и зависимыми предприятиями фонда.

Однако решением Совета директоров АО «Самрук-Казына» от 28 января 2016 года № 126 утверждены Политика благотворительности Фонда и Благотворительная программа Фонда.

Согласно новой Политике благотворительности Фонда, всю благотворительную деятельность группы компаний Фонда осуществляет Фонд развития социальных проектов «Samruk-Kazyna Trust», который реализует социально значимые проекты путем отбора на конкурсной основе.

ЗАКУПКИ И МЕСТНОЕ СОДЕРЖАНИЕ

Общий объем закупок товаров, работ и услуг по ТОО АНПЗ по итогам 2019 года составляет 58 млрд тенге. Местное содержание составило 55%, в том числе по товарам – 44%, работам и услугам – 67%.

Безопасность и охрана труда на ТОО «АНПЗ» за 12 месяцев 2019 года

№	Показатели	Ед.	2019	Примечание
1	Количество НС со смертельным исходом	чел.	0	
2	Количество НС на производстве	чел.	1	<p>Обстоятельства НС: В 9 часов 15 минут 1 августа 2019 года произошло падение оператора эстакады 6 разряда с вагона-цистерны на нулевую отметку при выполнении операции по наливу мазута на эстакаде слива и налива темных нефтепродуктов.</p> <p>Степень тяжести НС: Относится к тяжелым производственным травмам.</p> <p>Причина НС: Не использование имеющихся средств защиты от падения при проведении работ на высот</p>
3	Количество ДТП	факт/ чел.	0	
4	Количество профзаболеваний	чел.	0	
5	Количество обучений по БиОТ	чел.	225	
6	Количество обучений работников завода по пож. и газ. безопасности	чел.	1501	
7	Затраты на обучение по БиОТ, пож. и газ. безопасности	млн тенге	11,4	

ОТЧЕТ ПО КОРПОРАТИВНОМУ УПРАВЛЕНИЮ



СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ТОО «АНПЗ»



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ УЧРЕДИТЕЛЕЙ

За отчетный 2019 год Общим собранием участников ТОО «АНПЗ» рассмотрено на 6 собраниях **15 вопросов**, из них:

по изменению состава Наблюдательного совета (о переизбрании Председателя Наблюдательного совета)	» 1
по изменению состава Правления (о переизбрании генерального директора, отдельных членов Правления)	» 3
об утверждении финансовой отчетности и распределении чистого дохода ТОО «АНПЗ» за 2018 год	» 1
о компенсационных выплатах членам Правления ТОО «АНПЗ»	» 1
об одобрении сделок на сумму свыше 8 000 000 000 тенге	» 9

Информация из реестра участников
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

	Наименование участника	Соотношение размера доли, принадлежащей участнику ТОО, к уставному капиталу ТОО (в процентах)
2	АО НК «КазМунайГаз»	99.53619433
2	ТОО «Алмаз Интернэшнл Трейдинг Компани»	0.08747775
3	ТОО «Компания А.С. Securities» (отозвана лицензия)	0.00319197
3	ТОО «А.С. Securities»	0.00078335
5	Физические лица (4003 участника)	0.37235260

Ps: Информация составлена на основании данных системы учета АО «Центральный депозитарий ценных бумаг», по состоянию на 26 декабря 2019 года системы учета

НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЙ СОВЕТ

За отчетный 2019 год Наблюдательным советом ТОО «АНПЗ» на 9 заседаниях рассмотрено **30 вопросов**, из них 29 вопросов на очных заседаниях.

Свою деятельность Наблюдательный совет осуществлял в соответствии с Планом работы на 2019 год, утвержденным решением Наблюдательного совета ТОО «АНПЗ» от 12 марта 2019 года, протокол № 118.

В 2019 году рассмотрены и приняты решения:

по кадровым вопросам:

- об утверждении общей численности АНПЗ в количестве 1 690 человек;
- о временном возложении обязанностей секретаря Наблюдательного совета на секретаря Правления АНПЗ;
- о назначении нового секретаря Наблюдательного совета АНПЗ с 4 сентября 2019 года;

по вопросам, связанным с утверждением 11 документов, регулирующих внутреннюю деятельность Товарищества, в том числе такие значимые документы, как:

- правила формирования, согласования, утверждения и мониторинга тарифа на переработку давальческой нефти ТОО «АНПЗ»;
- правила организации финансирования приобретения работником ТОО «АНПЗ» жилища;
- правила оплаты труда работников и оценки работы работников АНПЗ, предусматривающие новую систему оплаты труда и внедрение системы грейдов, действующей в группе компаний ТОО «ПетроКазахстанОверсиз Сервисез Инк.» (далее - ПКОСИ);

по **вопросам**, в части корректировки и утверждения бизнес-плана АНПЗ - корректировки на 2019-2023 гг. и утверждения на 2020-2024 гг;

по **вопросам**, касающимся оценки и выплаты вознаграждения руководящим работникам по итогам 2018 года, квартальных премий - секретарю Наблюдательного совета (1, 2 и 3 кварталы), утверждения КПД руководящих работников и целей секретаря Наблюдательного совета на 2019 год;

по **вопросам**, касающимся предварительного одобрения годовой финансовой отчетности АНПЗ за 2018 год, определения аудиторской организации на 2019-2021 гг., утверждения Плана работы Наблюдательного совета на 2019 год, заключения сделки, стоимость которой составляет сумму 25 и более процентов от общего размера стоимости активов ТОО «АНПЗ», об увеличении финансовых обязательств ТОО «АНПЗ» на величину, составляющую сумму более 500 000 000 тенге.

Наблюдательный совет товарищества с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» является органом, осуществляющим в пределах полномочий контроль за деятельностью Правления Товарищества, который организует свою деятельность согласно законодательству Республики Казахстан и Уставу Товарищества.

Наблюдательный совет (НС) организует свою деятельность согласно законодательству Республики Казахстан, Уставу, а также внутренним документам Товарищества и иным документам, утвержденным Общим собранием участников (ОСУ).

Целями деятельности

НС является контроль за деятельностью исполнительного органа Товарищества, обеспечение реализации интересов и защита прав участников.

Компетенция

НС определяется законодательством РК и Уставом. Наблюдательный совет не вправе принимать решения, противоречащие решениям ОСУ.

Выплата вознаграждения

членам Наблюдательного совета (представителям АО НК «КазМунайГаз») не предусмотрена.

КЛЮЧЕВЫЕ КОМПЕТЕНЦИИ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА ТОО «АНПЗ»

- Утверждение Бизнес-плана и ежегодного бюджета, корректировок к ним и мониторинг исполнения;
- Предварительное утверждение годовой финансовой отчетности;
- Утверждение общей численности работников;
- Утверждение общего риск-аппетита Товарищества;
- Утверждение корпоративных КПД товарищества, мотивационных карт КПД для руководящих работников и их целевых значений, а также итоговой результативности карт КПД, определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда, премирования, выплаты наградений и социальной поддержки руководящих работников Товарищества;
- Заключение сделок, стоимость которых составляет сумму 25 и более процентов от общего размера стоимости активов Товарищества;
- Увеличение финансовых обязательств (кредиты, займы, финансовая помощь, гарантии) на величину, составляющую сумму более 500 000 000 (пятьсот миллионов) тенге.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЧЛЕНОВ НС

В соответствии с Уставом ТОО «АНПЗ» :

- Наблюдательный совет несет ответственность перед Общим собранием участников.
- Члены Наблюдательного совета несут ответственность за убытки, причиненные действиями (бездействиями) вследствие ненадлежащего осуществления Наблюдательным советом контроля за деятельностью исполнительного органа Товарищества, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.
- Члены НС могут быть привлечены к ответственности по требованию ОСУ, при этом они отвечают солидарно за убытки, вызванные совместным осуществлением ими ненадлежащего контроля за деятельностью исполнительного органа Товарищества.
- Члены НС могут быть солидарно привлечены к субсидиарной с Товариществом ответственности перед третьими лицами за убытки, которые эти лица понесли вследствие несостоятельности (банкротства) Товарищества, вызванной ненадлежащим осуществлением контроля за деятельностью исполнительного органа Товарищества.

СОСТАВ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА

Избрание и досрочное прекращение полномочий Председателя и членов Наблюдательного совета, количественный состав, срок полномочий Наблюдательного совета определяются Общим собранием участников ТОО «АНПЗ».

Председателем Наблюдательного совета с 15 февраля 2019 года избран **Тиесов Данияр Суиншликович** (протокол Общего собрания участников № 130 от 15 февраля 2019 года).

Председатель отвечает за руководство Наблюдательным советом и обеспечивает его эффективную деятельность, созывает заседания Наблюдательного совета и председательствует на них. В ходе проведения заседаний председатель обеспечивает свободное обсуждение вопросов повестки дня, способствует выработке взвешенных решений.

СОСТАВ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА

ТИЕСОВ Данияр Суиншликович

Председатель
Наблюдательного совета ТОО «АНПЗ»

Заместитель председателя Правления
по переработке и маркетингу нефти АО НК «КазМунайГаз»

Родился: 6 декабря 1970 года.

Образование: в 2002 году окончил Атырауский институт нефти и газа по специальности «Инженер-технолог».

В 1991 году окончил Восточно-Казахстанский государственный университет с присвоением квалификации «Юрист».

Опыт работы: трудовую деятельность начал в 1994 году менеджером МП «Манас», затем работал менеджером в ТОО «Бата» и исполнительным директором в ТОО «Абыз».

С 1999 года – помощник первого вице-президента, секретарь Совета Директоров ОАО «АНПЗ». В том же году начинает работать в ЗАО «ННК «Казахойл» главным менеджером, заместителем генерального менеджера группы по управлению проектом по реконструкции ОАО «АНПЗ», заведующим сектором по контролю текущей деятельности, главным специалистом сектора по корпоративному управлению и мониторингу текущей деятельности департамента по управлению проектом АНПЗ.

В 2002 году назначен заместителем директора департамента переработки нефти, газа и нефтехимии, далее – заместителем директора департамента развития нефтехимии ЗАО «НК «КазМунай Газ».

С 2003 по 2006 годы работал начальником управления капитального строительства, генеральным директором Дирекции строящегося предприятия, финансовым директором Дирекции строящегося предприятия ТОО «АНПЗ».



В 2006 году назначен заместителем генерального директора по производству АО «Торговый дом «КазМунайГаз».

С 2009 по 2013 годы – заместитель председателя Правления по переработке и нефтехимии, управляющий директор по переработке и маркетингу нефти, советник в АО НК «КазМунайГаз».

В 2013 году становится заместителем председателя Правления по переработке и маркетингу нефти АО НК «КазМунайГаз» - генеральным директором АО «КазМунайГаз» - переработка и маркетинг».

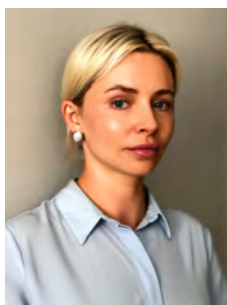
С августа 2016 года – старший вице-президент АО НК «КазМунайГаз».

С января 2018 года – исполнительный вице-президент по транспортировке, переработке и маркетингу нефти АО НК «КазМунайГаз».

С февраля 2019 года – заместитель председателя Правления по переработке и маркетингу нефти АО НК «КазМунайГаз».

Награды:

Награжден орденом «Құрмет», медалями «20 лет Конституции РК» и «25 лет Независимости РК», Почетным знаком и Почетной грамотой АО НК «КазМунайГаз»; грамотой Председателя Правления АО «ФНБ «Самрук-Казына» «За проявленное лидерство в продвижении целей трансформации» и юбилейной медалью к 20-летию службы гражданской защиты Комитета по ЧС МВД РК.



МЕЛЬНИК Виктория Евгеньевна

Член Наблюдательного совета ТОО «АНПЗ»

Начальник отдела управления операционной деятельностью департамента нефтепереработки АО НК «КазМунайГаз»

Родилась: 27 июля 1985 года.

Образование: в 2008 году окончила Омский государственный университет им. Ф.М. Достоевского по специальности «Финансы и кредит, биржевое дело» с присвоением квалификации «Экономист»

Опыт работы: карьеру начала в 2005 году в должности экономиста 2 категории планово-экономического отдела ПФ ТОО «KSP Steel».

В 2010-2011 годах работала в ТОО «Refinery Company RT», занимавшемся реализацией нефти и нефтепродуктов, в должности менеджера службы экономического анализа и бюджетирования.

В 2012-2014 годах – заместитель директора департамента экономического анализа и бизнес-планирования в ТОО «Eurasia Munai Imprex», дочерней компании АО «КазМунайГаз-переработка и маркетинг».

С 2014 по 2016 год – главный менеджер, руководитель службы финансового анализа и бизнес-планирования ТОО «КазМунайГаз-Аэро», занимающегося реализацией авиатоплива, заправкой воздушных судов.

В 2015-2016 годах трудилась заместителем директора департамента инвестиционного планирования и тарифного регулирования АО «КазМунайГаз-переработка и маркетинг».

В 2016-2017 годах – главный менеджер департамента нефтепереработки АО НК «КазМунайГаз», заместитель директора департамента управления проектами модернизации НПЗ АО НК «КазМунайГаз».

С августа 2017 года по настоящее время – начальник отдела управления операционной деятельностью департамента нефтепереработки АО НК «КазМунайГаз».

Награды: награждена почетными грамотами и медалями ТОО «ПНХЗ», ТОО «СП «CASPI BITUM», АО «КазМунайГаз-переработка и маркетинг», АО НК «КазМунайГаз».



ДАНДЫБАЕВА Жанар Ауезхановна

Член Наблюдательного совета ТОО «АНПЗ»

Заместитель директора департамента корпоративного финансирования АО НК «КазМунайГаз»

Родилась: 20 мая 1978 года.

Образование: В 1999 году окончила экономический факультет Костанайского сельскохозяйственного института, квалификация «Экономист-финансист».

В 2002 году окончила Международную Академию Бизнеса в г. Алматы, получив академическую степень магистра наук по специальности «Экономика и менеджмент в социальной сфере и отраслях».

Опыт работы: трудовую деятельность начала в 1999 году в должности специалиста в области исследования геофизических услуг департамента маркетинга ОАО «Казахстанкаспийшельф».

С 2000 по 2002 год работала в сервисной компании ТОО «ГИС-Центр» менеджером проекта.

С 2002 по 2011 годы трудилась в АО «Торговый дом КазМунайГаз» на должностях: главного менеджера департамента развития, департамента реализации нефтепродуктов и развития розничной сети, департамента корпоративного развития и инвестиционного управления, главного менеджера и заместителя директора департамента корпоративного развития и финансирования.

С 2011 по 2013 годы работала менеджером 1 категории департамента нефтепереработки и нефтехимии, менеджером 1 категории и экспертом департамента развития нефтепереработки и нефтехимии АО НК «КазМунайГаз».

С 2013 по 2016 годы работала в АО «КазМунайГаз»-переработка и маркетинг» заместителем директора департамента корпоративного финансирования.

В 2016–2017 годах занимала должности главного менеджера департамента управления модернизации НПЗ, начальника отдела казначейства и корпоративного финансирования департамента экономики и финансов Дивизиона ТПМ АО НК «КазМунайГаз».

С декабря 2017 года по настоящее время работает в должности заместителя директора департамента корпоративного финансирования АО НК «КазМунайГаз».

Награды: награждена почетными грамотами и медалями АО «Торговый дом «КазМунайГаз», ТОО «АНПЗ», АО «КазМунайГаз-ПМ», АО НК «КазМунайГаз».



ПРАВЛЕНИЕ

Правление ТОО «АНПЗ» является коллегиальным исполнительным органом, осуществляющим руководство его текущей деятельностью, выполняет решения Общего собрания участников и Наблюдательного совета АНПЗ. При осуществлении своей деятельности руководствуется нормами законодательства Республики Казахстан, Уставом, внутренними документами АНПЗ.



Председатель и члены Правления обязаны обеспечивать целостность систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, включая проведение независимого аудита, принимая необходимые меры для предотвращения ущерба.

Председателю и членам Правления АНПЗ запрещается без согласия ОСУ заключать сделки с АНПЗ, направленные на получение от него имущественных выгод (включая договоры дарения, займа, безвозмездного пользования, купли-продажи и др.). Получая вознаграждение как от АНПЗ, так и от третьих лиц за сделки, заключенные АНПЗ и третьими лицами, выступать от имени или в интересах третьих лиц в их отношениях с АНПЗ.

К компетенции Правления относятся все вопросы обеспечения деятельности АНПЗ, не относящиеся к компетенции других органов Товарищества, определенные законодательством, Уставом или правилами и иными документами, принятыми Общим собранием.



Правление принимает решения:

- о заключении АНПЗ сделок, за исключением сделок, отнесенных законодательством и/или Уставом Товарищества к компетенции иных органов Товарищества;
- принимает решения об увеличении финансовых обязательств АНПЗ (займы, кредиты, финансовая помощь, гарантии) на величину, составляющую от 1 до 10 процентов от размера его собственного капитала;
- одобряет годовую финансовую отчетность;
- координирует и направляет работу филиалов и представительств Товарищества;
- обеспечивает разработку и представление на утверждение Наблюдательного совета учетной политики и налоговой учетной политики АНПЗ, своевременно уведомляя Наблюдательный совет о состоянии ключевых рисков Товарищества;
- подготавливает для рассмотрения ОСУ и НС АНПЗ документы по вопросам, принятие решений по которым отнесено к их компетенции, действуя в интересах АНПЗ добросовестно и разумно.

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ

(по состоянию на 31 декабря 2019 года)

ДАНБАЙ Шухрат Абдурашитович председатель Правления ТОО «АНПЗ»

Родился 11 декабря 1963 года
в г. Кентау Южно-Казахстанской области

Окончил университет «Кайнар» по специальности «Международные экономические отношения», Российскую академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации (г. Москва) по специальности «Доктор делового администрирования».

С 26 февраля 2018 года по 26 октября 2019 года проходил профессиональную переподготовку в Российском государственном университете нефти и газа имени И.М. Губкина и получил степень Исполнительного мастера делового администрирования (Executive Master of Business Administration) по программе «Энергетическое лидерство».

В разные годы возглавлял крупные коммерческие структуры по поставке и переработке нефти: являлся генеральным директором ТОО «Гелиос», генеральным директором ТОО «Топливный энергетический комплекс Казахстана»; занимал должности заместителя генерального директора ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» по экономике и финансам, исполнительного директора блока по нефтепереработке и нефтехимии АО НК «КазМунайГаз», с сентября 2009 года по ноябрь 2017 года – генерального директора ТОО «ПНХЗ», с июня 2018 года по 15 февраля 2019 года был управляющим директором по переработке нефти АО НК «КазМунайГаз».



Является автором ряда статей и публикаций по организации и функционированию коммерческого расчета на предприятиях в условиях рыночной экономики.

Данбай Ш.А. ведет большую общественную работу: является президентом ОО «Федерация бокса Атырауской области», был президентом ОО «Федерация бокса Павлодарского региона», членом Бюро Политсовета Павлодарского областного филиала партии «Нұр Отан», депутатом Павлодарского областного маслихата V, VI созывов.

Награжден орденами «Құрмет» и «Парасат», Почетной грамотой председателя Сената Парламента РК, Почетной грамотой федерации профсоюзов, медалями: энергетической ассоциации KAZENERGY, «Қазақстан Республикасының тәуелсіздігіне 20 жыл», «Қазақстан Республикасының Тәуелсіздігіне 25 жыл», «За заслуги в патриотическом воспитании молодежи», «Қайырымдылығы үшін САУАП», в честь 75-летия Павлодарской области, в честь 45-летия ТОО «Инжиниринговая компания «КазГипроНефте-Транс», «Қазақстан Республикасының дипломатиялық қызметіне 25 жыл», «За верность делу»; нагрудными знаками «За заслуги перед областью» и «Қазақстан полициясына 25 жыл», Почетный житель г. Павлодара.



**СУЛЕЙМЕНОВ
Еркин
Борисович**

член Правления
ТОО «АНПЗ»

**Родился 18 апреля 1972 года
в Мангистауской области.**

В 1994 году окончил Атырауский институт нефти и газа по специальности «Инженер-химик-технолог», в 2001 году – по специальности «Инженер-экономист». В 2016 году получил степень магистра делового администрирования в НОУ «Алматы Менеджмент Университет».

Трудовой путь начал с должности оператора технологической установки АНПЗ, в разные годы занимал должности начальника установок завода, заместителя начальника цеха, начальника технического отдела, главного технолога-начальника технического отдела, директора департамента нефтепереработки, заместителя главного инженера по технологии и производству, заместителя главного инженера по технологии, директора департамента по обеспечению надежности и механической целостности производственных активов, управляющего директором по технологии, первого заместителя генерального директора по производству.

В августе 2019 года назначен первым заместителем генерального директора по производству – главным инженером ТОО «АНПЗ».



**АКАНОВА
Луиза
Бахтияровна**

член Правления
ТОО «АНПЗ»

**Родилась 25 февраля 1976 года
в городе Алматы.**

В 1996 году окончила Казахскую Государственную Академию Управления по специальности «Экономист, бухгалтерский учет и аудит».

В разные годы занимала должности заведующей сектором отчетности эмитентов, главного специалиста, ведущего специалиста Национальной комиссии Республики Казахстан по ценным бумагам; главного специалиста департамента финансового надзора Национального Банка Республики Казахстан; главного специалиста департамента надзора за субъектами рынка ценных бумаг и накопительными пенсионными фондами Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций.

С 2016 года трудилась на должностях: главного менеджера, заместителя директора, директора департамента АО НК «КазМунайГаз», директора департамента АО «КазмунайГаз-переработка и маркетинг», директора дирекции управления активами бизнес-направления «Переработка и Маркетинг» АО НК «КазМунайГаз», директора департамента управления активами АО НК «КазМунайГаз».

В апреле 2019 года назначена заместителем генерального директора по корпоративным функциям ТОО «АНПЗ».



**САДВОКАСОВА
Ардак
Муканбеткалиевна**

член Правления
ТОО «АНПЗ»

**Родилась 3 июня 1961 года
в городе Жезказгане.**

В 1983 году окончила Карагандинский государственный университет по специальности «Экономист, Финансы и кредит».

В разные годы занимала должности экономиста государственных доходов, начальника сектора налогообложения доходов негосударственных предприятий, главного налогового инспектора отдела косвенных налогов Государственной налоговой инспекции Министерства финансов г. Караганды, бухгалтера по налогам, заместителя главного бухгалтера, главного бухгалтера АО «Интергаз Центральная Азия».

Имеет опыт работы в должности главного бухгалтера АО «КазСтройСервис», АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Petroleum Operating», начальника отдела отчетности по стандартам МСФО департамента бухгалтерского учета и отчетности АО «МоскоммерцБанк», руководителя направления «Бухгалтерский учет» проекта «Трансформация основных бизнес-функций и внедрение ERP АО НК «КазМунайГаз».

С июля 2018 года назначена главным бухгалтером ТОО «АНПЗ».



**ДЖУМАГАЛИЕВ
Берик
Ганиевич**

член Правления
ТОО «АНПЗ»

**Родился 11 сентября 1963 года
в городе Караганде.**

В 1985 году окончил Карагандинский государственный университет по специальности «Правоведение».

В разные годы занимал должности инспектора по работе административных органов Карагандинского Горисполкома, юрисконсульта, заместителя директора по коммерческим вопросам, финансового директора компании «Маркетинг новых технологий», старшего экономиста отдела валютных операций Российского угольно-сырьевого совместного банка, заместителя начальника управления по работе с филиалами, начальника договорно-правового отдела юридического департамента АБ «Казкоммерцбанк», директора юридического департамента ЗАО «Банк ТуранАлем», заместителя директора ТОО «Kazakhstan Legal Group».

Назначался на должности начальника отдела Комитета по государственным материальным резервам Министерства энергетики, промышленности и торговли РК, директора юридического департамента, вице-президента Корпорации «Астана Холдинг», заместителя Председателя Правления по администрированию ДО АО «Нефть ТМЕ», директора по правовым вопросам АО «Транско», директора департамента по поддержке бизнеса ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод».

В марте 2019 года назначен директором департамента правового обеспечения ТОО «АНПЗ».

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПРАВЛЕНИЯ

В течении 2019 года Правлением ТОО «АНПЗ» было принято 177 решений.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ

Суммарный размер вознаграждения руководящих работников-членов Правления ТОО «АНПЗ» по итогам 2019 года составил 231,6 млн тенге, что включает в себя сумму годовых заработных плат и краткосрочного вознаграждения членов Правления в денежной форме, выплаченных ТОО «АНПЗ» в период их нахождения в составе Правления в 2019 году, в соответствии с Правилами оплаты труда руководящих работников и секретаря Наблюдательного совета ТОО «АНПЗ» (утверждены решением Наблюдательного совета ТОО «АНПЗ» от 03.04.2019 г. протокол №119).

ВЛАДЕНИЕ ДОЛЯМИ УЧАСТИЯ

Член Правления ТОО «АНПЗ» Сулейменов Еркин Борисович имеет 0,00007003% доли участия ТОО «АНПЗ», остальные члены Правления и Наблюдательного совета доли участия не имеют.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ



QazMunaiGaz

AMÓZ
ATYRAÝ MUNAI ÖNDEY ZÄÝTY





«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, д. 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 59 60
Fax: +7 727 258 59 61
www.ey.com

Аудиторский отчет независимого аудитора

Участнику, наблюдательному совету, и руководству ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее «Организация»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Организации на 31 декабря 2019 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

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

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.



Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Обесценение основных средств

Мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств по отношению к финансовой отчетности, высоким уровнем субъективности допущений, лежащих в основе анализа обесценения, а также существенных суждений и оценок, принятых руководством. Кроме того, совокупность нестабильности цен на нефть и обменного курса тенге, увеличения инфляции и стоимости заимствований и неопределенности в отношении будущего экономического роста может потенциально привести к обесценению основных средств Организации.

Существенные допущения включали ставки дисконтирования, прогнозные цены на нефть и нефтепродукты, прогнозные ставки инфляции и курсов обмена валют. Существенные оценки включают план по переработке нефти, будущие капитальные и операционные затраты.

Информация об основных средствах и выполненных тестах на обесценение приведена в *Примечании 4 к финансовой отчетности*.

Мы привлекли наших специалистов по вопросам оценки для тестирования анализа обесценения и расчета возмещаемой стоимости, подготовленных руководством. Мы проанализировали допущения, лежащие в основе прогнозов руководства. Мы сравнили цены на нефть и нефтепродукты, использованные в расчете возмещаемой стоимости, с доступными рыночными прогнозами. Мы сравнили ставки дисконтирования и ставки долгосрочного роста с общими показателями рынка и прочими доступными сведениями.

Мы сравнили ожидаемые капитальные и операционные затраты с планами руководства и фактическими затратами.

Мы проверили математическую точность моделей обесценения и оценили анализ чувствительности.

Мы провели анализ раскрытий о тестах на обесценение в финансовой отчетности.



Соблюдение установленных показателей по договорам займов

В соответствии с условиями определенных кредитных соглашений, Организация должна соблюдать финансовые и нефинансовые показатели. Существует большая вероятность того, что показатели, зависящие от выручки и прибыли, на которые влияют тариф переработки нефти и величина эксплуатационных расходов, могут быть нарушены, поэтому в ходе аудита мы обратили особое внимание на этот вопрос. Нарушение показателей может привести к значительным штрафам и пени, наряду с досрочным погашением. Соблюдение установленных показателей являлся одним из наиболее значимых вопросов для аудита, поскольку оно может иметь большое влияние на допущение о непрерывности деятельности, используемое при подготовке финансовой отчетности, а также на классификацию обязательств, по которым начисляются проценты, в отчете о финансовом положении.

Информация о соблюдении требований по показателям раскрыта в *Примечании 14* к финансовой отчетности.

Мы изучили условия кредитных соглашений и провели анализ финансовых и нефинансовых показателей, условий требования досрочного погашения и событий дефолта. Мы проверили наличие подтверждения от банков в отношении соблюдения финансовых показателей. Мы сравнили данные, используемые в расчетах финансовых показателей, с финансовой отчетностью. Мы проверили математическую точность расчетов соблюдения установленных показателей по обязательствам.

Мы провели анализ раскрытий о соблюдении установленных показателей по обязательствам в финансовой отчетности.



Ответственность руководства и наблюдательного совета за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО 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 Организации 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 Организацию, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Наблюдательный совет несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом 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 Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, 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 Организации;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и раскрытия соответствующей информации;



- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Организации 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 Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с наблюдательным советом 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

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

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




Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Кайрат Медетбаев.

ТОО «Эрнст энд Янг»


Кайрат Медетбаев
Аудитор



Квалификационное свидетельство аудитора
№МФ-0000137 от 8 февраля 2013 года


Гульмира Турмагамбетова
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»



Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан: серия МФЮ-2,
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан 15 июля
2005 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

20 февраля 2020 года

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	720.177.335	726.311.525
Активы в форме права пользования	2	656.045	–
Нематериальные активы		2.729.723	814.479
Авансы, выданные за внеоборотные активы	6	470.715	9.924.017
Внеоборотные финансовые активы		718.077	397.362
Инвестиции в ассоциированную компанию	8	3.809.900	3.839.214
Инвестиции в совместное предприятие	9	2.984.669	2.642.884
Отложенные налоговые активы	26	9.281.960	20.187.649
НДС к возмещению	11	–	2.392.125
Запасы, внеоборотные	10	1.587.020	1.609.237
Прочие внеоборотные активы	7	3.679.636	1.563.544
		746.095.080	769.682.036
Оборотные активы			
Запасы	10	5.588.697	5.731.789
Торговая дебиторская задолженность		74.263	407.710
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		697.060	601.668
Предоплата по прочим налогам	11	14.073.443	11.320.055
Авансы выданные		3.736.582	325.042
Прочие оборотные активы		104.086	116.830
Денежные средства и их эквиваленты	12	97.431.749	72.975.549
		121.705.880	91.478.643
Активы, предназначенные для продажи		16.510	16.510
		121.722.390	91.495.153
Итого активы		867.817.470	861.177.189

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 49 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	13	47.807.399	47.807.399
Дополнительный оплаченный капитал	13	18.610.515	18.783.268
Прочие компоненты собственного капитала	13	(1.064.596)	(1.120.501)
Накопленный убыток		(34.036.920)	(70.984.952)
Итого капитал		31.316.398	(5.514.786)
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы, долгосрочная часть	14	526.986.822	652.809.113
Облигации, долгосрочная часть	15	40.171.950	–
Торговая кредиторская задолженность, долгосрочная часть	19	115.169	–
Обязательства по аренде, долгосрочная часть	16	1.380.123	1.830.547
Обязательства по вознаграждениям работникам, долгосрочная часть	17	1.976.284	1.723.590
		570.630.348	656.363.250
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы, краткосрочная часть	14	195.880.116	194.397.517
Облигации, краткосрочная часть	15	12.670.690	–
Обязательства по аренде, краткосрочная часть	16	680.200	608.394
Обязательства по вознаграждениям работникам, краткосрочная часть	17	342.759	305.177
Оценочные обязательства	18	1.317.264	1.317.264
Торговая кредиторская задолженность, краткосрочная часть	19	41.171.205	6.143.895
Налоги и прочие платежи к уплате		667.700	575.680
Обязательства по договорам с покупателями	20	12.531.574	6.431.607
Прочие краткосрочные обязательства		609.216	549.191
		265.870.724	210.328.725
Итого обязательства		836.501.072	866.691.975
Итого капитал и обязательства		867.817.470	861.177.189

Подписано и разрешено к выпуску 20 февраля 2020 года.

Генеральный директор



Заместитель генерального директора по корпоративным функциям

Л.Б. Аканова

Главный бухгалтер

А.М. Садвокасова

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 49 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

В тысячах тенге	Прим.	2019 год	2018 год
Выручка по договорам с покупателями	21	200.385.965	178.104.702
Себестоимость реализации продукции и оказанных услуг	22	(104.877.957)	(64.009.124)
Валовая прибыль		95.508.008	114.095.578
Общие и административные расходы	23	(3.399.891)	(9.888.750)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		5.468.713	(104.208.528)
Доход от операционной аренды		99.042	274.472
Доля в прибыли ассоциированной компании	8	1.347.022	2.215.800
Доля в прибыли совместного предприятия	9	391.785	1.626.577
(Убыток)/прибыль от выбытия основных средств		(2.112)	8.300
Прочие доходы		211.147	2.133.872
Прочие расходы		(128.208)	(257.118)
Операционная прибыль		99.495.506	6.000.203
Финансовые доходы	24	8.516.923	876.071
Финансовые расходы	25	(65.300.711)	(37.033.284)
Прибыль до налогообложения		42.711.718	(30.157.010)
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	26	(10.905.689)	5.455.931
Чистая прибыль/(убыток) за год		31.806.029	(24.701.079)
Прочий совокупный доход			
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Прибыль/(убыток) от переоценки по планам с установленными выплатами	17	55.905	(297.526)
Совокупный доход/(убыток) за год, за вычетом налогов		31.861.934	(24.998.605)

Подписано и разрешено к выпуску 20 февраля 2020 года.

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по корпоративным функциям

Главный бухгалтер



И.А. Донбай

Л.Б. Аканова

А.М. Садвоқсова

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 49 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2019 год	2018 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Денежные поступления от покупателей		250.321.046	222.157.061
Денежные платежи поставщикам		(53.301.292)	(29.917.093)
Денежные платежи работникам		(9.261.668)	(8.509.104)
Прочие налоги и выплаты		(38.161.907)	(33.889.212)
Прочие (платежи)/поступления		(1.241.821)	795.011
Подоходный налог уплаченный		(1.056)	(4.224)
Проценты уплаченные		(48.665.873)	(44.692.859)
Проценты полученные		534.569	706.021
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		100.221.998	106.645.601
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(8.987.381)	(12.495.198)
Приобретение нематериальных активов		(4.915)	-
Дивиденды полученные (Размещение)/снятие банковских депозитов, нетто	8, 9	1.426.336	1.921.679
Поступление от продажи основных средств		(401.558)	30.922
Поступление от продажи основных средств		61.285	64.521
Прочие поступления		-	241.343
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(7.906.233)	(10.236.733)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение займов	29	(312.369.696)	(162.925.401)
Поступления от займов	29	199.395.500	89.883.100
Погашение по облигациям	29	(5.749.350)	-
Поступления по облигациям	29	56.223.000	-
Выплаты обязательств по договорам аренды	29	(763.405)	(707.909)
Дивиденды выплаченные	29	(352)	(312)
Прочие выплаты	29	(3.846.040)	-
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(67.110.343)	(73.750.522)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		25.205.422	22.658.346
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты			
		(748.332)	4.138.365
Изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам			
		(890)	(1.550)
Денежные средства и их эквиваленты, на 1 января	12	72.975.549	46.180.388
Денежные средства и их эквиваленты, на 31 декабря	12	97.431.749	72.975.549

Подписано и разрешено к выпуску 20 февраля 2020 года.

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по корпоративным функциям

Главный бухгалтер



Ш.А. Дайбай
Л.Б. Аканова
А.М. Садвокасова

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 49 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

В тысячах тенге	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочие резервы	Непокрытый убыток	Итого
На 1 января 2018 года		47.807.399	19.507.298	(822.975)	(51.983.629)	14.508.093
Чистый убыток за год		-	-	-	(24.701.079)	(24.701.079)
Прочий совокупный убыток	17	-	-	(297.526)	-	(297.526)
Итого совокупный убыток за год		-	-	(297.526)	(24.701.079)	(24.998.605)
Реклассификация в связи с погашениями займов		-	(5.699.756)	-	5.699.756	-
Дисконтирование займов, полученных по ставке ниже рыночной		-	4.975.726	-	-	4.975.726
На 31 декабря 2018 года		47.807.399	18.783.268	(1.120.501)	(70.984.952)	(5.514.786)
Корректировка входящего сальдо в соответствии с принятием новых МСФО		-	-	-	92.115	92.115
На 1 января 2019 года (скорректировано)		47.807.399	18.783.268	(1.120.501)	(70.892.837)	(5.422.671)
Чистая прибыль за год		-	-	-	31.806.029	31.806.029
Прочий совокупный доход	17	-	-	55.905	-	55.905
Итого совокупный доход за год		-	-	55.905	31.806.029	31.861.934
Реклассификация в связи с погашением займов	14	-	(5.049.888)	-	5.049.888	-
Дисконтирование займов, полученных по ставке ниже рыночной	14	-	4.877.135	-	-	4.877.135
На 31 декабря 2019 года		47.807.399	18.610.515	(1.064.596)	(34.036.920)	31.316.398

Подписано и разрешено к выпуску 20 февраля 2020 года.

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по корпоративным функциям

Главный бухгалтер



Ш.А. Джанбай

Л.Б. Аканова

А.М. Садықасова

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 49 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – «Компания») было создано 14 июля 2004 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. На 31 декабря 2016 года 99% участником Компании являлся АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» (далее – «КМГ ПМ»), которое в 2017 году было ликвидировано. На 31 декабря 2019 года 99% доля капитала Компании принадлежит АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ»).

КМГ ПМ осуществляло свою деятельность в Республике Казахстан и являлось полностью контролируемой дочерней организацией НК КМГ. НК КМГ находится под контролем Правительства Республики Казахстан в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «ФНБ Самрук-Казына», 90%) и Национальный Банк Республики Казахстан (10%) и, соответственно, все дочерние организации НК КМГ и иные государственные предприятия рассматриваются в финансовой отчётности как связанные стороны (*Примечание 27*).

Основными направлениями деятельности Компании являются переработка нефти, производство и реализация продуктов нефтепереработки. Компания является единственным крупным нефтеперерабатывающим заводом в Западном Казахстане. НК КМГ и Наблюдательный Совет Компании согласовывают и утверждают методологию расчёта тарифа за переработку сырой нефти, а также тарифные ставки, на основании которых, Компания получает большую часть выручки от оказания услуг по переработке нефти и нефтепродуктов.

Офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Атырау, проспект Зейноллы Каболова, д. 1.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ

Основа подготовки финансовой отчётности

Финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчётности («Совет по МСФО»).

Данная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости, за исключением описанного в учётной политике и примечаниях к финансовой отчётности. Финансовая отчётность представлена в тенге и суммы в финансовой отчётности округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО требует использования определённых критических бухгалтерских оценок и допущений. Она также требует от руководства использования суждений в процессе применения Компанией её учётной политики. Те сферы деятельности, которые предполагают более высокую степень применения суждений или более высокую сложность, или те, где допущения и оценки являются существенными для финансовой отчётности, раскрыты в *Примечании 4*. Данные оценки основаны на информации, имеющейся в наличии на дату подготовки финансовой отчётности. Таким образом, фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Принцип непрерывной деятельности

Руководство Компании подготовило настоящую финансовую отчётность на основе принципа непрерывности деятельности, предполагающего реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности в обозримом будущем. При вынесении данного суждения руководство Компании учитывало финансовое положение Компании, существующие намерения и имеющиеся в наличии финансовые ресурсы Компании. На 31 декабря 2019 года текущие обязательства превысили ее текущие активы на 144.164.844 тысяч тенге (на 31 декабря 2018 года: на 118.850.082 тысячи тенге). По состоянию на 31 декабря 2019 года сумма краткосрочной части займов и облигаций, включая начисленное вознаграждение, составила 208.550.806 тысяч тенге (на 31 декабря 2018 года: 194.397.517 тысяч тенге), из которых 41.882.401 тысяча тенге представляют собой краткосрочную часть займов от НК КМГ (на 31 декабря 2018 года: 41.762.445 тысяч тенге).

Оплата текущей части долгосрочных займов и начисленного вознаграждения планируется за счёт денежных средств, полученных от операционной деятельности, а также за счёт рефинансирования имеющихся займов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Принцип непрерывной деятельности (продолжение)

Руководство Компании считает, что финансовая отчётность подготовлена на основании того, что Компания сможет продолжить свою деятельность на непрерывной основе в обозримом будущем. Компания, в настоящее время, проводит инициативы, направленные на повышение ликвидности и эффективности. В частности, Компания увеличила тариф на переработку сырой нефти с 37.436 тенге за тонну до 41.466 тенге за тонну с 1 января 2020 года. Руководство Компании считает, что вышеуказанные инициативы позволят Компании достичь необходимый уровень ликвидности, чтобы продолжить свою деятельность в течение, как минимум, 2020 года.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Компания впервые применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Характер и влияние изменений, обусловленных применением данного стандарта финансовой отчётности, описаны ниже.

В 2019 году также были впервые применены некоторые другие поправки к стандартам и разъяснения, которые не оказали влияния на финансовую отчётность Компании. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «*Определение наличия в соглашении признаков аренды*», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «*Операционная аренда – стимулы*» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «*Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды*». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали большинство договоров аренды в балансе.

Порядок учёта для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Таким образом, применение МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на учёт договоров аренды, в которых Компания является арендодателем.

Компания впервые применила МСФО (IFRS) 16 1 января 2019 года с использованием модифицированного ретроспективного метода применения. Согласно данному методу стандарт применяется ретроспективно с признанием суммарного эффекта первоначального применения стандарта на дату первоначального применения. При переходе на стандарт Компания решила использовать упрощение практического характера, позволяющее не проводить повторный анализ того, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды на 1 января 2019 года. Вместо этого Компания на дату первоначального применения применила стандарт только к договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 и Разъяснения КРМФО (IFRIC) 4.

Компания применила новый стандарт начиная с даты вступления в силу 1 января 2019 года и не пересчитывала сравнительную информацию. Применение требований нового стандарта привело к корректировке остатка накопленного убытка на начало отчётного периода, который включает дату первоначального применения, на сумму 92.115 тысяч тенге.

У Компании имеются договоры аренды временного землепользования и прочего оборудования (катализатор и серверы). До применения МСФО (IFRS) 16 Компания классифицировала каждый договор аренды (в котором она являлась арендатором) на дату начала арендных отношений как финансовую аренду или как операционную аренду. Договор аренды классифицировался как финансовая аренда, если Компании передавались практически все риски и выгоды, связанные с владением арендованным активом, в противном случае договор аренды классифицировался как операционная аренда. Финансовая аренда капитализировалась на дату начала аренды по справедливой стоимости арендованного имущества или, если эта сумма меньше, по приведенной стоимости минимальных арендных платежей, которые определялись на дату начала арендных отношений. Арендные платежи распределялись между процентами (которые признавались как затраты по финансированию) и уменьшению обязательства по аренде. В случае операционной аренды стоимость арендованного имущества не капитализировалась, а арендные платежи признавались в качестве расходов по аренде в отчёте о прибыли или убытке линейным методом на протяжении срока аренды.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

Основные положения новой учетной политики

Ниже представлены основные положения новой учетной политики Компании в результате принятия МСФО (IFRS) 16:

Активы в форме права пользования

Компания признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (при наличии), с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Компании отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Компания признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки.

Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Компания использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, в случае модификации, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей. Компания производит переоценку балансовой стоимости обязательства по аренде.

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Компания применит (в случае возникновения) освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев). Компания применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды временного землепользования, стоимость которого считается низкой (т.е. до 5.000 евро). Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

Суммы, признанные в отчёте о финансовом положении и в составе прибыли или убытка

В тысячах тенге	Активы в форме права пользования			Обязательства по аренде
	Земля	Прочее	Итого	
На 31 декабря 2018 года	-	-	-	-
Изменение в сальдо на начало отчётного периода	256.970	-	256.970	164.855
Прирост	24.274	29.823	54.097	48.818
Переводы из ОС (Примечание 3)	-	523.624	523.624	-
Расходы по амортизации	(43.241)	(135.405)	(178.646)	-
Процентный расход	-	-	-	15.726
Платежи	-	-	-	(73.648)
На 31 декабря 2019 года	238.003	418.042	656.045	155.751

Ниже представлены суммы, признанные в составе прибыли или убытка:

В тысячах тенге	За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
Расходы по амортизации активов в форме права пользования	178.646	-
Процентный расход по обязательствам по аренде	15.726	-
Итого суммы, признанные в составе прибыли или убытка	194.372	-

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределённость в отношении правил исчисления налога на прибыль»

Разъяснение рассматривает порядок учёта налога на прибыль в условиях существования неопределённости в отношении налоговых трактовок, что влияет на применение МСФО (IAS) 12. Разъяснение не применяется к налогам или сборам, которые не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 12, а также не содержит особых требований, касающихся процентов и штрафов, связанных с неопределёнными налоговыми трактовками. В частности, разъяснение рассматривает следующие вопросы:

- рассматривает ли организация неопределённые налоговые трактовки отдельно;
- допущения, которые организация делает в отношении проверки налоговых трактовок налоговыми органами;
- как организация определяет налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток), налоговую базу, неиспользованные налоговые убытки, неиспользованные налоговые льготы и ставки налога;
- как организация рассматривает изменения фактов и обстоятельств.

Компания определяет, рассматривать ли каждую неопределённую налоговую трактовку по отдельности или вместе с одной или несколькими другими неопределёнными налоговыми трактовками, и использует подход, который позволит с большей точностью предсказать результат разрешения неопределённости. Компания применяет значительное суждение при выявлении неопределённости в отношении правил исчисления налога на прибыль. При применении разъяснения Компания проанализировала, имеются ли у нее какие-либо неопределённые налоговые трактовки. Учитывая то, что Компания выполняет требования налогового законодательства, Компания пришла к выводу, что принятие применяемых ею налоговых трактовок налоговыми органами является вероятным. Данное разъяснение не оказало влияния на финансовую отчётность Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»

Согласно МСФО (IFRS) 9 долговой инструмент может оцениваться по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход при условии, что предусмотренные договором денежные потоки являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга» (критерий «денежных потоков») и инструмент удерживается в рамках соответствующей бизнес-модели, позволяющей такую классификацию. Поправки к МСФО (IFRS) 9 разъясняют, что финансовый актив удовлетворяет критерию SPPI независимо от того, какое событие или обстоятельство приводит к досрочному расторжению договора, а также независимо от того, какая сторона выплачивает или получает обоснованное возмещение за досрочное расторжение договора. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 19 «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе»

Поправки к МСФО (IAS) 19 рассматривают порядок учёта в случаях, когда внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе происходит в течение отчётного периода. Поправки разъясняют, что если внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе происходит в течение годового отчётного периода, организация должна определить стоимость услуг текущего периода применительно к оставшейся части периода после внесения изменений в программу, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе, исходя из актуарных допущений, использованных для переоценки чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами, отражающих вознаграждения, предлагаемые по программе, и активы программы после данного события. Организация также должна определить чистую величину процентов применительно к оставшейся части периода после внесения изменений в программу, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе, с использованием: чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами, отражающих вознаграждения, предлагаемые по программе, и активы программы после данного события; и ставки дисконтирования, использованной для переоценки этого чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами.

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании, поскольку в отчётном периоде не производились изменения программы, ее сокращение или погашение обязательств по ней.

Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»

Поправки разъясняют, что организация применяет МСФО (IFRS) 9 к долгосрочным вложениям в ассоциированную организацию или совместное предприятие, к которым не применяется метод долевого участия, но которые, в сущности, составляют часть чистой инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие (долгосрочные вложения). Данное разъяснение является важным, поскольку оно подразумевает, что к таким долгосрочным вложениям применяется модель ожидаемых кредитных убытков в МСФО (IFRS) 9.

В поправках также разъясняется, что при применении МСФО (IFRS) 9 организация не принимает во внимание убытки, понесенные ассоциированной организацией или совместным предприятием, либо убытки от обесценения чистой инвестиции, признанные в качестве корректировок чистой инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие, возникающих вследствие применения МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия».

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании, поскольку у Компании отсутствуют рассматриваемые в них долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов»

В поправках разъясняется, что если организация получает контроль над бизнесом, который является совместной операцией, то она должна применять требования в отношении объединения бизнесов, осуществляемого поэтапно, включая переоценку ранее имевшихся долей участия в активах и обязательствах совместной операции по справедливой стоимости. При этом приобретатель должен переоценить всю имевшуюся ранее долю участия в совместных операциях.

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании ввиду отсутствия у нее подобных операций в представленных периодах.

МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство»

Сторона, которая является участником совместных операций, но не имеет совместного контроля, может получить совместный контроль над совместными операциями, деятельность в рамках которых представляет собой бизнес, как этот термин определен в МСФО (IFRS) 3. В поправках разъясняется, что в таких случаях ранее имевшиеся доли участия в данной совместной операции не переоцениваются.

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании ввиду отсутствия у нее операций, в рамках которых она получает совместный контроль.

МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»

Поправки разъясняют, что налоговые последствия в отношении дивидендов в большей степени связаны с прошлыми операциями или событиями, которые генерировали распределяемую прибыль, чем с распределениями между собственниками. Следовательно, организация должна признавать налоговые последствия в отношении дивидендов в составе прибыли или убытка, прочего совокупного дохода или собственного капитала в зависимости от того, где организация первоначально признала такие прошлые операции или события.

При первом применении данных поправок организация должна применять их к налоговым последствиям в отношении дивидендов, признанных на дату начала самого раннего сравнительного периода или после этой даты.

Поскольку действующая политика Компании соответствует требованиям поправок, их применение не оказало влияния на финансовую отчётность Компании.

МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям»

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать займы, полученные специально для приобретения квалифицируемого актива, в составе займов на общие цели, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки этого актива к использованию по назначению или продаже.

Организация должна применять данные поправки в отношении затрат по заимствованиям, понесенных на дату начала годового отчётного периода, в котором организация впервые применяет данные поправки, или после этой даты.

Поскольку действующая политика Компании соответствует требованиям поправок, их применение не оказало влияния на финансовую отчётность Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу**

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчётности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определённым гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учёта договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учётных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учёта договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учёта. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

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

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

Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Определение бизнеса»

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», которые изменили определение термина «бизнес» и должны помочь организациям определить, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов бизнесом или нет. Данные поправки уточняют минимальные требования к бизнесу, исключают оценку того, способны ли участники рынка заменить какой-либо недостающий элемент, добавляют руководство, чтобы помочь организациям оценить, является ли приобретенный процесс значимым, сужают определение бизнеса и отдачи, а также вводят необязательный тест на наличие концентрации справедливой стоимости. Вместе с поправками также были предоставлены новые иллюстративные примеры.

Поскольку данные поправки применяются на перспективной основе в отношении операций или иных событий, которые происходят на дату их первоначального применения или после нее, данные поправки не окажут влияния на Компанию на дату перехода.

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

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчётности» и МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки», чтобы согласовать определение существенности в разных стандартах и разъяснить некоторые аспекты данного определения. Согласно новому определению «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчётности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчётности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитывающейся организации».

Ожидается, что поправки к определению существенности не окажут значительного влияния на финансовую отчётность Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Иностранная валюта

Финансовая отчётность представлена в тенге, который является функциональной валютой и валютой представления отчётности Компании.

Операции и остатки

Операции в иностранной валюте первоначально отражаются Компанией в функциональной валюте в пересчете по соответствующим курсам на дату, когда операция впервые удовлетворяет критериям признания.

Монетарные активы и обязательства, деноминированные в иностранных валютах, пересчитываются в функциональную валюту по курсам на отчётную дату. Разницы, возникающие при погашении или пересчете монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка.

Немонетарные статьи, оцениваемые по исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на даты первоначальных операций. Немонетарные статьи, оцениваемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату определения справедливой стоимости. Прибыль или убыток, возникающие при пересчете немонетарных статей, оцениваемых по справедливой стоимости, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости статьи.

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан. При подготовке данной финансовой отчётности использовались следующие обменные курсы тенге по отношению к доллару США:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная курс в течение года
31 декабря 2019 года	382,59	382,87
31 декабря 2018 года	384,20	344,71

Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные

В отчёте о финансовом положении Компания представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- его предполагается реализовать в пределах двенадцати месяцев после окончания отчётного периода; или
- он представляет собой денежные средства или эквивалент денежных средств, кроме случаев, когда существуют ограничения на его обмен или использование для погашения обязательств, действующие в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается урегулировать в рамках обычного операционного цикла;
- оно подлежит урегулированию в течение двенадцати месяцев после окончания отчётного периода; или
- у организации нет безусловного права отсрочить урегулирование обязательства по меньшей мере на двенадцать месяцев после окончания отчётного периода.

Компания классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, в случае их наличия.

Первоначальная стоимость основных средств включает стоимость приобретения или стоимость строительства, любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние, и первоначальную оценку любого обязательства по выводу из эксплуатации, если таковое имеется. Такая стоимость включает стоимость замены частей оборудования и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их признания. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определенные промежутки времени Компания признает подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении существенного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения. Стоимость приобретения или стоимость строительства представляют собой уплаченную общую сумму и справедливую стоимость любых иных средств, предоставленных для приобретения актива.

Износ основных средств рассчитывается на основе прямолинейного метода в течение расчетного срока полезного использования соответствующего актива, как это показано ниже:

	Годы
Здания	8-100
Машины и оборудование	3-30
Транспорт	5-20
Прочее	1-20

Ожидаемые сроки полезного использования, ликвидационная стоимость и методы начисления износа основных средств пересматриваются ежегодно и, в случае необходимости, соответствующие изменения учитываются на перспективной основе.

Балансовая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения всякий раз, когда события или обстоятельства указывают на то, что балансовая стоимость не подлежит возмещению.

Расходы на ремонт и восстановление относятся на затраты по мере того, как они понесены, и включаются в состав себестоимости реализации или общих и административных расходов, в зависимости от функции основных средств, если только не подлежат капитализации.

Признание объекта основных средств и любого первоначально признанного значительного компонента объекта основных средств прекращается после их выбытия либо если от их использования или выбытия не ожидается будущих экономических выгод.

Прибыль или убыток, возникающие при прекращении признания актива (рассчитываются как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в отчет о прибыли или убытке и совокупном доходе при прекращении признания актива.

Ликвидационная стоимость, сроки полезного использования и методы амортизации основных средств анализируются в конце каждого финансового года и при необходимости корректируются на перспективной основе.

Аренда

В момент заключения договора Компания оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Компания определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Компания в качестве арендатора

Компания применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Компания признает обязательства по аренде в отношении осуществления арендных платежей и активы в форме права пользования, которые представляют собой право на использование базовых активов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Аренда (продолжение)

Активы в форме права пользования

Компания признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: срок аренды или предполагаемый срок полезного использования активов.

Если в конце срока аренды право собственности на арендованный актив переходит к Компании или если первоначальная стоимость актива отражает исполнение опциона на его покупку, актив амортизируется на протяжении предполагаемого срока его полезного использования.

Активы в форме права пользования также подвергаются проверке на предмет обесценения.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Компания признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов (кроме случаев, когда они понесены для производства запасов) в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Компания использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, Компания производит переоценку балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения арендных платежей (например, изменение будущих выплат, обусловленных изменением индекса или ставки, используемых для определения таких платежей) или изменения оценки опциона на покупку базового актива.

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Компания применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку базового актива). Компания также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

Компания в качестве арендодателя

Аренда, по которой у Компании остаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, классифицируется как операционная аренда. Возникающий арендный доход учитывается линейным методом на протяжении срока аренды и включается в выручку в отчете о прибыли или убытке ввиду своего операционного характера. Первоначальные прямые затраты, понесенные при заключении договора операционной аренды, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и признаются в течение срока аренды на той же основе, что и доход от аренды. Условная арендная плата признается в составе выручки в том периоде, в котором она была получена.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. КРАТКИЙ ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Затраты по займам**

Затраты по займам, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Компании или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные организацией в связи с заемными средствами.

Компания учитывает денежные операции, связанные с выплатой комиссий по кредитам и займам в составе финансовой деятельности в отчёте о движении денежных средств.

Нематериальные активы

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретенных в результате объединения бизнесов, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Срок и метод амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются как минимум в конце каждого отчётного периода. Изменение ожидаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, изменяют срок или метод амортизации соответственно и учитываются как изменение бухгалтерских оценок. Расходы по амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования признаются в отчёте о прибыли или убытке в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

Прибыли или убытки, возникающие в результате прекращения признания нематериального актива, определяются как разница между чистыми поступлениями от выбытия актива и балансовой стоимостью данного актива, и признаются в отчёте о прибыли или убытке в момент прекращения признания актива.

Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка

Финансовым инструментом является любой договор, приводящий к возникновению финансового актива у одной организации и финансового обязательства или долевого инструмента у другой организации.

Финансовые активы*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик, предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Компанией для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, Компания первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Смотрите учётную политику в разделе «Выручка по договорам с покупателями».

Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Первоначальное признание и оценка (продолжение)

Бизнес-модель, используемая Компанией для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Компания управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того, и другого.

Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на категорию:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты).

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)

Данная категория является наиболее уместной для Компании. Компания оценивает финансовые активы по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения.

К категории финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Компания относит торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Прекращение признания

Финансовый актив (или – где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т.е. исключается из отчета Компании о финансовом положении), если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Обесценение финансовых активов

Компания признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Компания ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее приблизительного значения. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ожидаемые кредитные убытки за весь срок).

В отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Компания применяет упрощенный подход при расчёте ОКУ. Следовательно, Компания не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчётную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Компания использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

Финансовые обязательства

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, таких как: кредиты и займы, финансовая аренда, торговая и прочая кредиторская задолженность.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов и займов, финансовой аренды и торговой и прочей кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

У Компании отсутствуют финансовые обязательства, определённые ею при первоначальном признании в качестве финансовых обязательств, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Последующая оценка кредитов и займов

Для целей последующей оценки финансовые обязательства классифицируются на следующие две категории:

- финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (кредиты и займы).

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Категория «финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Прибыли или убытки по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчёте о прибыли или убытке.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)

Финансовые обязательства (продолжение)

Последующая оценка кредитов и займов (продолжение)

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (продолжение)

Финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, относятся в эту категорию на дату первоначального признания и исключительно при соблюдении критериев МСФО (IFRS) 9. Компания не имеет финансовых обязательств, классифицированных по ее усмотрению как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (кредиты и займы)

Данная категория является значимой для Компании. После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в отчёте о совокупном доходе.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их стоимости признается в отчёте о совокупном доходе либо в отчёте об изменениях в капитале.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Активы и обязательства, доходы и расходы не подлежат взаимозачету и представляются в отчётах по отдельности согласно принципу существенности, за исключением случаев, когда это требуется или разрешается МСФО или его интерпретацией.

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется юридически защищенное в настоящий момент право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка с целью продажи актива или передачи обязательства осуществляется:

- на рынке, который является основным для данного актива или обязательства; или
- при отсутствии основного рынка, на рынке, наиболее выгодном в отношении данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее выгодному рынку.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Оценка справедливой стоимости (продолжение)

Компания оценивает такие финансовые инструменты, как производные инструменты по справедливой стоимости на каждую отчетную дату.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при установлении цены на актив или обязательство при условии, что участники рынка действуют в своих лучших экономических интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива принимает во внимание способность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством наилучшего и наиболее эффективного использования актива, либо посредством его продажи другому участнику рынка, который использовал бы данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Компания использует такие модели оценки, которые уместны в данных обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, и при этом позволяют максимально использовать релевантные наблюдаемые исходные данные и свести к минимуму использование ненаблюдаемых исходных данных.

Все активы и обязательства, оцениваемые в финансовой отчётности по справедливой стоимости или справедливая стоимость которых раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются значительными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – ценовые котировки (некорректируемые) активных рынков для идентичных активов или обязательств.
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчётности на повторяющейся основе, Компания определяет необходимость их перевода между уровнями иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются значительными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Компания классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии справедливой стоимости, как указано выше.

Денежные средства

Денежные средства и краткосрочные депозиты в отчёте о финансовом положении включают денежные средства в банках, и краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения 3 месяца или менее, которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Запасы

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: по себестоимости или по чистой возможной цене продажи. Себестоимость запасов определяется методом ФИФО (первое поступление – первый отпуск). Себестоимость готовой продукции и незавершённого производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов (рассчитанную на основе нормативного использования производственных мощностей), но не включает расходы по займам. Чистая возможная цена продажи определяется как расчётная цена продажи в ходе обычной деятельности за вычетом расчётных затрат на завершение производства и расчётных затрат на продажу.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. При наличии таких признаков или если требуется проведение ежегодного тестирования актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой суммы актива. Возмещаемая сумма актива или единицы, генерирующей денежные средства, – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом затрат на выбытие или ценность использования актива (единицы, генерирующей денежные средства). Возмещаемая сумма определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует денежные притоки, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, превышает его/ее возмещаемую сумму, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой суммы.

При оценке ценности использования расчетные будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие учитываются недавние рыночные операции. При их отсутствии применяется соответствующая модель оценки. Эти расчеты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчетов, которые подготавливаются отдельно для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой отнесены отдельные активы. Эти планы и прогнозных расчеты, как правило, составляются на пять лет. Долгосрочные темпы роста рассчитываются и применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности признаются в отчёте о прибыли или убытке в составе тех категорий расходов, которые соответствуют назначению обесценённого актива.

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую сумму актива или единицы, генерирующей денежные средства. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой суммы актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой суммы, а также не может превышать балансовую стоимость за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в отчёте о прибыли или убытке.

Оценочные обязательства

Оценочные обязательства признаются, если Компания имеет существующую обязанность (юридическую или обусловленную практикой), возникшую в результате прошлого события; отток экономических выгод, который потребует для погашения этой обязанности, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такой обязанности. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех оценочных обязательств, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к оценочному обязательству, отражается в отчёте о прибыли или убытке и совокупном доходе за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег существенно, оценочные обязательства дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение оценочного обязательства с течением времени признается как затраты по финансированию.

Вознаграждение работникам

Планы с установленными выплатами

Компания имеет планы по вознаграждениям работников с установленными выплатами, которые являются не фондированными. Стоимость предоставления вознаграждений по планам с установленными выплатами определяется отдельно по каждому плану с использованием актуарного метода «прогнозируемой условной единицы».

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Вознаграждение работникам (продолжение)

Планы с установленными выплатами (продолжение)

В соответствии с изменениями МСФО (IAS) 19 Компания выделяет три составляющих компонента:

- стоимость услуг работников;
- чистую сумму процентов в отношении чистого обязательства плана;
- переоценку чистого обязательства пенсионного плана.

Первые два компонента относятся на прибыль или убыток, и только переоценка отражается в составе прочего совокупного дохода.

В результате компоненты затрат по пенсионному плану с установленными выплатами включают:

- В составе прибылей и убытков:
 - стоимость услуг, оказанных в текущем периоде;
 - стоимость любых услуг, оказанных в предыдущих периодах, и выручка или убыток, возникающий при их оплате;
 - чистая величина процентов в отношении обязательства(актива) пенсионного плана с установленными выплатами.
- В составе прочего совокупного дохода:
 - актуарную прибыль или убытки;
 - доход на активы плана, за исключением сумм, включённых в чистую величину процентов в отношении обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами;
 - любое изменение влияния предельной величины активов, за исключением сумм, включённых в чистую величину процентов в отношении обязательства(актива) пенсионного плана с установленными выплатами.

Стоимость услуг включает стоимость текущих услуг и услуг прошлых периодов (включает в себя секвестры и расчёты по плану). В связи с изменениями в стандарте стоимость прошлых услуг и секвестры признаются сразу.

Выходные пособия

Компания также имеет обязательства по выплате выходных пособий. Данный вид вознаграждения выплачивается в обмен на разрыв трудовых отношений. Они являются решением работников принять предложение о вознаграждении в обмен на расторжение трудового договора.

Пенсионные отчисления

Компания удерживает до 10% от зарплаты своих работников в качестве взносов в специальные пенсионные фонды. В соответствии с требованиями законодательства ответственность за уплату пенсионных выплат от лица работников лежит на Компании, при этом Компания не имеет текущих или будущих обязательств по выплате компенсаций работникам после окончания трудовой деятельности.

Инвестиции в ассоциированную компанию и совместное предприятие

Ассоциированная организация – это организация, на деятельность которой Компания имеет значительное влияние. Значительное влияние – это полномочие участвовать в принятии решений по финансовой и операционной политике объекта инвестиций, но не контролировать или совместно контролировать эту политику.

Совместное предприятие – это совместное предпринимательство, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на чистые активы деятельности. Совместный контроль – это предусмотренное договором разделение контроля над деятельностью, которое имеет место, только когда принятие решений в отношении значимой деятельности требует единогласного согласия сторон, разделяющих контроль.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Инвестиции в ассоциированную компанию и совместное предприятие (продолжение)

Факторы, учитываемые при определении наличия значительного влияния или совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними организациями.

Инвестиции Компании в ее ассоциированную организацию и совместное предприятие учитываются по методу долевого участия.

В соответствии с методом долевого участия инвестиция в ассоциированную организацию или совместное предприятие изначально признается по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость инвестиции впоследствии корректируется вследствие признания изменений в доле Компании в чистых активах ассоциированной организации или совместного предприятия, возникающих после даты приобретения. Гудвил, относящийся к ассоциированной организации или совместному предприятию, включается в балансовую стоимость инвестиции и не тестируется на обесценение отдельно.

Отчёт о прибыли или убытке отражает долю Компании в результатах деятельности ассоциированной организации или совместного предприятия. Изменения ПСД таких объектов инвестиций представляются в составе ПСД Компании. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в собственном капитале ассоциированной организации или совместного предприятия, Компания признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в отчёте об изменениях в собственном капитале. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Компании с ассоциированной организацией или совместным предприятием, исключены в той степени, в которой Компания имеет долю участия в ассоциированной организации или совместном предприятии.

Доля Компании в прибыли или убытке ассоциированной организации и совместного предприятия представлена непосредственно в отчёте о прибыли или убытке за рамками операционной прибыли. Она представляет собой прибыль или убыток после налогообложения и учёта неконтролирующих долей участия в дочерних организациях ассоциированной организации или совместного предприятия.

Финансовая отчётность ассоциированной организации или совместного предприятия составляется за тот же отчётный период, что и финансовая отчётность Компании. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учётной политики в соответствие с учётной политикой Компании.

После применения метода долевого участия Компания определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие. На каждую отчётную дату Компания устанавливает наличие объективных подтверждений обесценения инвестиций в ассоциированную организацию или совместное предприятие. В случае наличия таких подтверждений Компания рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой суммой ассоциированной организации или совместного предприятия и ее/его балансовой стоимостью и признает убыток в отчёте о прибыли или убытке по статье «Доля в прибыли ассоциированной организации и совместного предприятия».

В случае потери значительного влияния над ассоциированной организацией или совместного контроля над совместным предприятием Компания оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью ассоциированной организации или совместного предприятия на момент потери значительного влияния или совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций, и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

Налогообложение

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговое законодательство предусматривает погашение налога на добавленную стоимость (НДС) по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

НДС к уплате

НДС к уплате начисляется в бухгалтерском учёте на доходы от реализации товаров, работ и услуг, подлежащие обложению НДС, в соответствии с налоговым кодексом РК. В случаях, когда происходит начисление резерва на обесценение дебиторской задолженности, сумма обесценения начисляется на валовую сумму задолженности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

Налог на добавленную стоимость (НДС) (продолжение)

НДС к возмещению

НДС к возмещению отражается в бухгалтерском учёте по приобретённым товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату, сумма по счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате.

Акциз

Акциз начисляется в бухгалтерском учёте на дату отгрузки бензина и дизельного топлива (далее – «подакцизный товар») заказчику. Сумма обязательства по акцизу рассчитывается на основе переданных объемов подакцизных товаров в натуральном выражении.

Условиями договора по переработке нефти установлено возмещение поставщиками нефти суммы расходов по исполнению Компанией налогового обязательства по уплате акциза. Компания является агентом между заказчиком и налоговым органом по оплате акциза за переданные подакцизные товары. Компания учитывает доходы и расходы, связанные с акцизом на нетто основе. Компания учитывает денежные операции, связанные с акцизами в прочих налогах и выплатах, и в денежных поступлениях от покупателей.

Социальный налог

Компания осуществляет выплату социального налога в бюджет Республики Казахстан в отношении своих работников по ставке 9,5% от облагаемого дохода работников.

Текущий налог на прибыль

Активы и обязательства по текущему налогу на прибыль оцениваются в сумме, которую ожидается истребовать к возмещению налоговыми органами или уплатить налоговым органам. Компания применяет налоговые ставки и налоговое законодательство принятое или, по существу, принятое на отчётную дату в Республике Казахстан, где Компания осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Текущий налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным непосредственно в собственном капитале, признается в составе собственного капитала, а не в отчёте о прибыли или убытке. Руководство Компании периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает оценочные обязательства.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путём определения временных разниц на отчётную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвилла, актива или обязательства по операции, не возникшего вследствие объединения бизнеса и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, если время восстановления временных разниц можно контролировать, и существует значительная вероятность того, что временная разница не уменьшится в обозримом будущем.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

Отложенный налог (продолжение)

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, переносу неиспользованных налоговых льгот и неиспользованных налоговых убытков, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, переносимые неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, которая не является объединением бизнеса и которая на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные организации, а также с долями участия в совместном предпринимательстве, отложенные налоговые активы признаются только в той мере, в которой есть вероятность восстановления временных разниц в обозримом будущем и возникновение налогооблагаемой.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той мере, в которой перестаёт быть вероятным получение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той мере, в которой становится вероятным, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит возместить отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по тем ставкам налога, которые, как ожидается, будут применяться в периоде реализации актива или погашения обязательства, исходя из ставок налога (и налогового законодательства), действующих или, по существу, принятых на отчётную дату.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе ПСД, либо непосредственно в собственном капитале.

Компания производит взаимозачет отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в том и только в том случае, если у нее имеется юридически защищенное право на зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств, и отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства относятся к налогам на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации, операции которой облагаются налогом, либо с разных организаций, операции которых облагаются налогом, которые намереваются либо осуществить расчеты по текущим налоговым обязательствам и активам на нетто-основе, либо реализовать эти активы и погасить эти обязательства одновременно в каждом из будущих периодов, в котором ожидается погашение или возмещение значительных сумм отложенных налоговых обязательств или активов.

Выручка по договорам с покупателями

Деятельность Компании в основном связана с переработкой нефти, конденсата газового стабильного и продуктов переработки. Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами или услугами передается покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Компания ожидает получить в обмен на такие товары или услуги. Компания пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем заключенным ею договорам, предусматривающим получение выручки, поскольку во всех случаях она является основной стороной, принявшей на себя обязательства по договору.

Оказываемые услуги являются отдельными обязанностями к исполнению согласно договорам с покупателями. Договоры предусматривают переменное возмещение (штрафы), признаваемые в составе выручки.

Раскрытие информации о значительных бухгалтерских суждениях, оценках и допущениях, относящихся к выручке по договорам с покупателями, представлено в *Примечании 4*.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Выручка по договорам с покупателями (продолжение)

Значительный компонент финансирования

Как правило, Компания получает от покупателей краткосрочные авансовые платежи. В результате использования упрощения практического характера, предусмотренного МСФО (IFRS) 15, Компания не корректирует обещанную сумму возмещения с учетом влияния значительного компонента финансирования, если в момент заключения договора она ожидает, что период между передачей обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составит не более одного года.

Остатки по договору

Торговая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность представляет право Компании на возмещение, которое является безусловным. Учётная политика в отношении финансовых активов рассматривается в разделе «Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка».

Обязательства по договору

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Компания получила возмещение (либо возмещение, которое подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Компания передаст товар или услугу покупателю, признается обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Компания выполняет свои обязанности по договору.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка финансовой отчетности Компании требует от ее руководства вынесения суждений и определения оценок и допущений, которые влияют на представляемые в отчетности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об этих статьях и об условных обязательствах. Неопределенность в отношении этих допущений и оценок может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости активов или обязательств, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчетную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценки Компании основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки финансовой отчетности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или обстоятельств, неподконтрольных Компании. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

Срок полезного использования основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезного использования объектов основных средств, по крайней мере, на конец каждого отчетного года. В случае, если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются перспективно как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в расчетных оценках и ошибки». Данные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизацию, отраженные в отчете о прибыли или убытке.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Обесценение долгосрочных активов

Руководство путем привлечения независимого оценщика произвело оценку возмещаемой стоимости своих долгосрочных активов по состоянию на 30 ноября 2019 года.

Возмещаемая сумма единицы, генерирующей денежные средства, рассчитывается с использованием модели дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования была получена от средневзвешенной стоимости капитала до налогообложения. Средневзвешенная стоимость капитала учитывает, как и заемный, так и собственный капитал. Стоимость собственного капитала выводится от ожидаемой доходности по инвестициям Компании. Стоимость заемного капитала основана на процентных займах, которые Компания обязана обслуживать. Присущий риск был включен путем применения индивидуального бета фактора. Бета фактор был оценен, основываясь на общедоступных рыночных данных.

Бизнес-план, утверждаемый на ежегодной основе, является основным источником информации для предполагаемых денежных потоков. Он содержит прогнозы по объемам продаж нефтепродуктов, выручке, расходам и капитальным затратам. Различные допущения, такие как цены на нефть, а также уровень инфляции расходов, учитывают существующие цены, другие макроэкономические факторы и исторические тенденции, и колебания. Предполагаемые денежные потоки по 2024 год (включительно) были основаны на пятилетнем бизнес-плане Компании, с учётом текущих оценок руководства о потенциальных изменениях в операционных и капитальных затратах.

В качестве возмещаемой стоимости основных средств, была принята стоимость использования согласно маркетинговой схеме. Маркетинговая схема предполагает, осуществление операционной деятельности путем самостоятельной закупки сырья, переработки и реализации готовых нефтепродуктов.

Основными предположениями, использованными при определении ценности использования, являются:

	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Прогноз цены стоимости нефти (доллар США за баррель)	60,9	62,1	62,5	64,1	65,6
Прогноз курса тенге к доллару США	392,3	394,3	393,9	394,4	391,2
Прогноз цены стоимости нефти (тенге за баррель)	23.879	24.502	24.621	25.269	25.678
Объём нефтепереработки (тыс. тонн)	5.400	5.226	5.500	5.500	5.500
Индекс потребительских цен РК (инфляция)	6,0%	5,0%	4,5%	4,0%	3,6%

Денежные потоки были дисконтированы, используя средневзвешенную стоимость капитала до налогообложения, которая равна 14,82%. На 30 ноября 2019 года возмещаемая стоимость основных средств составила 1.218.434.807 тысяч тенге, что превышает их балансовую стоимость. В случае уменьшения/увеличения ставки дисконтирования на 1%, возмещаемая стоимость увеличится/уменьшится на 104.775.929/89.519.194 тысячи тенге, соответственно.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности и активам по договору

Оценка ожидаемых убытков согласно МСФО (IFRS) 9 по всем категориям финансовых активов требует применения суждения, в частности, при определении убытков от обесценения и оценке значительного увеличения кредитного риска необходимо оценить величину и сроки возникновения будущих денежных потоков, и стоимость обеспечения. Такие расчетные оценки зависят от ряда факторов, изменения в которых могут привести к различным суммам оценочных резервов под обесценение. Расчеты ОКУ Компании являются результатом сложных моделей, включающих ряд базовых допущений относительно выбора переменных исходных данных и их взаимозависимостей. К элементам моделей расчета ОКУ, которые считаются суждениями и расчетными оценками, относятся следующие:

- система присвоения внутреннего кредитного рейтинга, используемая Компанией для определения вероятности дефолта (PD);
- объединение финансовых активов в группы, когда ОКУ по ним оцениваются на групповой основе;
- разработка моделей расчета ОКУ, включая различные формулы и выбор исходных данных;
- определение взаимосвязей между макроэкономическими сценариями и экономическими данными, например, ценой на нефть с отставанием в один год, а также влияние на показатели вероятности дефолта (PD), величину, подверженную риску дефолта (EAD) и уровень потерь при дефолте (LGD).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности и активам по договору (продолжение)

На 31 декабря 2019 года резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и прочих текущих активов составил 293.439 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 319.859 тысяч тенге).

Обязательства по вознаграждениям работникам

Текущая стоимость обязательств по плану вознаграждений работников с установленными выплатами и соответствующая стоимость текущих услуг определяются в соответствии с актуарной оценкой, которая основана на демографических и финансовых допущениях, в том числе смертность в течение работы и после, статистика по изменению численности персонала, ставка дисконта, будущий уровень зарплаты и выплат и, в ограниченной степени, ожидаемые доходы на активы пенсионного плана. В случае, если требуются дальнейшие изменения в ключевых допущениях, это может существенно повлиять на будущие суммы затрат на выплаты работникам. Чистое обязательство по выплатам работникам на 31 декабря 2019 года составило 2.319.043 тысячи тенге (31 декабря 2018 года: 2.028.767 тысяч тенге). Более детальная информация приведена в *Примечании 17*.

Налоги

Отложенные налоговые активы признаются по неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчётности на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо значительное суждение руководства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в отчёте о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определённая доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учёт таких исходных данных, как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отражённую в финансовой отчётности. Более подробная информация раскрыта в *Примечании 29*.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение в основных средствах включает следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания	Машины и оборудование	Транспорт	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
На 31 декабря 2017 года	1.822.354	90.324.069	215.417.598	22.325	16.383.905	376.948.545	700.918.796
Поступления	2.414.105	-	194.114	-	1.159.256	161.941.314	165.708.789
Выбытия	-	(6.873)	(525.374)	-	(849.951)	-	(1.382.198)
Перевод в НМА	-	-	-	-	-	(177.810)	(177.810)
Перемещения	-	174.531.950	342.515.885	-	18.459.672	(535.507.507)	-
На 31 декабря 2018 года	4.236.459	264.849.146	557.602.223	22.325	35.152.882	3.204.542	865.067.577
Поступления	70.934	-	146.534	-	2.571.287	36.972.060	39.760.815
Выбытия	-	(17.539)	(66.558)	(112)	(376.602)	-	(460.811)
Перевод в НМА	-	-	-	-	-	(1.869.626)	(1.869.626)
Перевод в прочие внеоборотные активы	-	-	-	-	(976.535)	-	(976.535)
Перевод в активы в форме права пользования	-	-	-	-	(840.135)	-	(840.135)
Перемещения	-	7.680.529	15.174.002	-	902.411	(23.756.942)	-
На 31 декабря 2019 года	4.307.393	272.512.136	572.856.201	22.213	36.433.308	14.550.034	900.681.285
Накопленный износ и обесценение							
На 31 декабря 2017 года	-	(20.127.778)	(82.301.749)	(21.408)	(4.447.285)	-	(106.898.220)
Отчисления по износу	-	(5.751.442)	(24.362.382)	(187)	(3.123.985)	-	(33.237.996)
Выбытия	-	5.451	525.072	-	849.641	-	1.380.164
На 31 декабря 2018 года	-	(25.873.769)	(106.139.059)	(21.595)	(6.721.629)	-	(138.756.052)
Отчисления по износу	-	(7.212.169)	(30.294.728)	(185)	(5.470.073)	-	(42.977.155)
Выбытия	-	7.997	65.188	112	375.045	-	448.342
Перевод в прочие внеоборотные активы	-	-	-	-	464.404	-	464.404
Перевод в активы в форме права пользования	-	-	-	-	316.511	-	316.511
На 31 декабря 2019 года	-	(33.077.941)	(136.368.599)	(21.668)	(11.035.742)	-	(180.503.950)
Остаточная стоимость							
На 31 декабря 2019 года	4.307.393	239.434.195	436.487.602	545	25.397.566	14.550.034	720.177.335
На 31 декабря 2018 года	4.236.459	238.975.377	451.463.164	730	28.431.253	3.204.542	726.311.525

На 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года все основные средства Компании были заложены в качестве обеспечения по займам, полученным от АО «Банк Развития Казахстана» (Примечание 14).

По состоянию на 31 декабря 2019 года первоначальная стоимость полностью самортизированных основных средств, находящихся в эксплуатации равна 21.387.899 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 17.032.183 тысячи тенге).

В связи с вводом в 2018 году комплекса глубокой переработки нефти с октября 2018 года Компания прекратила капитализировать начисленные процентные затраты и амортизацию комиссии по займам (2018 год: 23.602.299 тысяч тенге).

6. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ЗА ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Авансы за комплекс по глубокой переработке нефти	-	9.382.477
Прочее	470.715	541.540
Итого	470.715	9.924.017

По состоянию на 31 декабря 2018 года долгосрочные авансы выданные за внеоборотные активы представлены авансами, выданные «SinopecEngineering» на строительство комплекса глубокой переработки нефти. В течение 2019 года аванс был зачтен за счёт выполненных работ «SinopecEngineering».

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие внеоборотные активы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Катализаторы на складе	3.448.048	1.563.544
Прочее	231.588	–
Итого	3.679.636	1.563.544

По состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов внеоборотные активы в основном представляют собой катализаторы на складе, которые используются в производстве в течение периода свыше одного года.

8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

Инвестиции в ассоциированную компанию представлены инвестицией в ТОО «РТИ-АНПЗ», возникшие в ноябре 2014 года путём приобретения 30% доли участия в уставном капитале ТОО «РТИ-АНПЗ» денежными средствами за 55 тысяч тенге и путём внесения имущества (право пользования земельным участком) на сумму 1.477.218 тысяч тенге. Основной вид деятельности данной компании – строительство и эксплуатация железнодорожных путей; осуществление пропарки, промывки и подготовки вагонов под погрузку нефтеналивных грузов; наружная и внутренняя промывка вагонов; оказание услуг, сопутствующих проверке и подготовке вагонов под погрузку; эксплуатация промывочно-пропарочной станции.

Участие Компании в ТОО «РТИ-АНПЗ» учитывается в финансовой отчетности с использованием метода долевого участия. Нижеприведенная таблица содержит обобщенную финансовую информацию по инвестициям Компании в ТОО «РТИ-АНПЗ»:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Денежные средства	866.653	2.879.210
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	192.904	702.959
Прочие краткосрочные активы	269.255	776.559
Долгосрочные активы	24.439.969	26.310.612
Займы краткосрочная часть	(2.611.977)	(3.205.953)
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	(1.163.652)	(20.024)
Прочие краткосрочные обязательства	(371.027)	(1.574.046)
Займы долгосрочная часть	(6.544.177)	(12.285.615)
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	(1.926.181)	(237.992)
Прочие долгосрочные обязательства	(452.100)	(548.330)
Собственный капитал	12.699.667	12.797.380
Балансовая стоимость инвестиции	3.809.900	3.839.214

Доля Компании в финансовых результатах ТОО «РТИ-АНПЗ», включенная в финансовую отчетность Компании, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Выручка	12.244.285	15.088.959
Себестоимость	(4.633.426)	(4.038.434)
Общие и административные расходы	(291.037)	(243.522)
Прочие расходы	(56.355)	(4.296)
Прочие доходы	42.020	489.865
Финансовые доходы	106.160	46.891
Финансовые расходы	(1.396.660)	(2.163.546)
Прибыль до налогообложения	6.014.987	9.175.917
Расходы по налогу на прибыль	(1.524.915)	(1.789.917)
Чистая прибыль за год	4.490.072	7.386.000
Итого совокупный доход за год	4.490.072	7.386.000
Доля Компании в прибыли за год (30%)	1.347.022	2.215.800

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ (продолжение)

Согласно решениям общего собрания участников ТОО «РТИ-АНПЗ» в 2019 году были выплачены дивиденды по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2017-2018 годы в сумме 133.765 тысяч тенге, за 1-3 квартал 2019 года – 1.242.571 тысяча тенге. Балансовая стоимость инвестиции в РТИ АНПЗ была уменьшена, соответственно.

9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

Инвестиции в совместное предприятие представлены инвестицией Компании в ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа» (далее – «ПХСНГ»), возникшие путём приобретения 50% доли участия в уставном капитале ПХСНГ денежными средствами за 2.200.000 тысяч тенге в мае 2014 года. Справедливая стоимость чистых активов на дату покупки составляла 3.076.674 тысячи тенге. Разница в 661.663 тысячи тенге между стоимостью приобретения и оценкой справедливой стоимости чистых активов, была полностью отнесена на стоимость основных средств ПХСНГ. Основной вид деятельности ПХСНГ включает реализацию сжиженного газа, приобретённого у давальцев Компании в соответствии с трёхсторонними соглашениями, с получением дохода от перепродажи на внутренний рынок и за границу Республики Казахстан.

Согласно решениям общего собрания участников ПХСНГ в 2019 году были выплачены дивиденды по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год в сумме 50.000 тысяч тенге. Балансовая стоимость инвестиции в ПХСНГ была уменьшена, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2019 года балансовая стоимость инвестиции Компании в ПХСНГ составила 2.984.669 тысячи тенге (31 декабря 2018 года: 2.642.884 тысячи тенге).

Участие Компании в ПХСНГ учитывается в финансовой отчётности с использованием метода долевого участия. Ниже представлена обобщенная финансовая информация о совместном предприятии, которая основывается на его финансовой отчётности, подготовленной в соответствии с МСФО, а также сверка этой информации с балансовой стоимостью инвестиции в финансовой отчётности:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Денежные средства	1.093.750	400.853
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	337.868	261.327
Прочие краткосрочные активы	1.008.925	598.204
Долгосрочные активы	5.154.467	5.040.317
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	(1.344.290)	(858.034)
Прочие краткосрочные обязательства	(281.382)	(156.899)
Собственный капитал	5.969.338	5.285.768
Балансовая стоимость инвестиции	2.984.669	2.642.884

Доля Компании в финансовых результатах ПХСНГ, включенная в финансовую отчётность Компании, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Выручка	9.071.614	13.561.645
Себестоимость реализации	(5.771.486)	(7.554.977)
Расходы по реализации	(1.440.671)	(1.084.964)
Общие и административные расходы	(411.168)	(456.789)
Прочие расходы	(460.948)	(940.045)
Прочие доходы	433.229	1.088.160
Финансовые доходы	9.875	75.542
Затраты по финансированию	(3.467)	–
Прибыль до налогообложения	1.426.978	4.688.572
Расходы по подоходному налогу	(643.408)	(1.435.418)
Доход за год	783.570	3.253.154
Итого совокупный доход за год	783.570	3.253.154
Доля Компании в доходе за год (50%)	391.785	1.626.577

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

10. ЗАПАСЫ

Оборотные запасы

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года оборотные запасы были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Сырьё и материалы	3.621.594	4.372.879
Запасные части	1.369.132	718.666
Химические реагенты	547.970	628.479
Готовая продукция	–	7.633
Прочее	61.925	24.181
	5.600.621	5.751.838
Минус: резерв по устаревшим запасам	(11.924)	(20.049)
Итого	5.588.697	5.731.789

Внеоборотные запасы

На 31 декабря 2019 года аварийный запас в сумме 1.587.020 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 1.609.237 тысяч тенге) включал технологическую нефть в аппаратах и трубопроводах на сумму 380.326 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 380.326 тысяч тенге), метанол в трубопроводе 11.044 тысячи тенге, нефтепродукты в аппаратах и трубопроводах на сумму 821.136 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 821.136 тысяч тенге), минимальный запас запасных частей, предназначенных для аварийного ремонта основных средств Компании для обеспечения непрерывной деятельности на сумму 374.514 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 396.731 тысяча тенге).

Изменения в резерве по устаревшим запасам представленных следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
На 1 января	20.049	44.169
Восстановление за год	(9.543)	(2.637)
Начисление за год	1.418	3.441
Списание	–	(24.924)
На 31 декабря	11.924	20.049

11. ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

Оборотная часть

По состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов предоплата по прочим налогам была полностью выражена в тенге и представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
НДС к возмещению	12.231.442	9.590.960
Налог на имущество	1.594.148	1.409.471
Акцизы	240.570	311.275
Прочие налоги	7.283	8.349
Итого	14.073.443	11.320.055

Внеоборотная часть НДС

На 31 декабря 2019 года внеоборотная часть НДС к возмещению отсутствует (31 декабря 2018 года: 2.392.125 тысяч тенге).

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Текущие счета в банках в долларах США	75.611.076	69.795.647
Текущие счета в банках в тенге	21.820.671	3.179.346
Текущие счета в банках в российских рублях	2	552
Наличность в кассе	-	4
Итого	97.431.749	72.975.549

На 31 декабря 2019 года резерв под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам составил 2.441 тысяча тенге (31 декабря 2018 года: 1.551 тысяча тенге).

В течение 2019 года на остаток денежных средств на текущих счётах в тенге начислялось вознаграждение в размере 5% (2018 год: 0,5-5%), вознаграждение на депозитных счетах в тенге начислялось в размере 0,5-8,25% (2018 год: 3-8%).

13. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2019 года объявленный и полностью оплаченный уставный капитал Компании составил 47.807.399 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 47.807.399 тысяч тенге).

Дополнительный оплаченный капитал представляет собой накопленный доход от дисконтирования кредитов и займов, полученных от: КМГ ПМ под процентную ставку ниже рыночной или по беспроцентной финансовой помощи, беспроцентной финансовой помощи от НК КМГ (*Примечание 14*).

Прочие компоненты собственного капитала представляют собой накопленную переоценку чистого обязательства пенсионной программы с установленными выплатами, ставшие следствием корректировок на основе опыта и влияний изменений в актуарных допущениях.

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты и займы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Процентная ставка по договору	Срок погашения	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Экспортно-импортный Банк Китая	Доллар США	6 мес. LIBOR + 4,1%	2018-2027 годы	350.041.654	398.978.377
АО «Народный Банк Казахстана»	Доллар США	5%	2019-2024 годы	52.771.145	-
АО «Народный Банк Казахстана»	Доллар США	5%	Декабрь 2020 года	38.322.765	26.938.823
Японский Банк Международного Сотрудничества	Доллар США	4,64%			
НК КМГ / КМГ ПМ	Тенге	-	2016-2025 годы	65.253.957	76.452.246
НК КМГ / КМГ ПМ	Тенге	-	Июль 2020 года	31.137.117	31.077.579
НК КМГ / КМГ ПМ	Тенге	3,5%	2026-2032 годы	11.263.894	10.746.790
НК КМГ / КМГ ПМ	Тенге	-	Декабрь 2020 года	10.745.284	10.684.866
АО «Банк Развития Казахстана»	Доллар США	5%	2016-2025 годы	63.915.985	74.047.462
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	10,99%	2019-2023 годы	61.431.248	-
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	7,99%	2019-2026 годы	25.051.441	-
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	9%	2014-2023 годы	12.932.448	15.799.107
АО «Банк Развития Казахстана»	Доллар США	6 мес. LIBOR + 4,5%	2015-2023 годы	-	192.108.353
АО «Банк Развития Казахстана»	Доллар США	7,72%	2016-2023 годы	-	10.373.027
Кредиты и займы				722.866.938	847.206.630
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				(195.880.116)	(194.397.517)
Суммы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев				526.986.822	652.809.113

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

АО «Банк Развития Казахстана» (АО БРК)

В качестве обеспечения выплаты займов, полученных от АО БРК, Компания предоставила все свои основные средства в залоговое обеспечение. В дополнение к этому в августе 2010 года КМГ ПМ совместно с НК КМГ и АО БРК заключили тройственное соглашение, в рамках которого КМГ ПМ и НК КМГ обязуются осуществлять контроль за надлежащей и своевременной реализацией проекта по строительству комплекса по производству ароматических углеводородов.

В первом полугодии 2019 года было осуществлено досрочное полное и частичное погашение основного долга по двум займам на общую сумму 113.016.406 тысяч тенге, в связи с чем Компания выплатила комиссию на сумму 3.157.705 тысяч тенге. 22 июля 2019 года Компания сконвертировала в тенге по курсу на дату подписания дополнительного соглашения остаток задолженности займа АО БРК в размере 152.094 тысяч долларов США и составила 58.536.334 тысяч тенге, а также изменила ставку вознаграждения с 6m LIBOR + 4,5% на фиксированную ставку в 10,99%.

26 декабря 2019 года в целях финансирования договора на строительство «Комплекса глубокой переработки нефти» Компания получила заём от АО БРК на сумму 32.938.200 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 7,99%. Выплата основного долга и вознаграждений осуществляется с июня 2020 года на основе полугодовых платежей. При первоначальном признании данный заём был признан в размере 25.157.226 тысяч тенге, рассчитанный путём дисконтирования будущих денежных выплат суммы основного долга по эффективной ставке 15,2% годовых. Полученный доход от дисконтирования в размере 7.780.974 тысячи тенге был признан в составе финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе (*Примечание 24*).

По мнению Руководства все финансовые и нефинансовые ковенанты по данному займу были соблюдены Компанией по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов.

АО «НК КазМунайГаз» (НК КМГ)

По состоянию на 31 декабря 2019 года у Компании имеются три долгосрочных займа, полученных от НК КМГ на сумму в 935.491 тысяча тенге, 17.241.248 тысяч тенге и 2.613.261 тысяча тенге по ставке 3,5% годовых для покрытия расходов по организации финансирования инвестиционного проекта строительства «Комплекса глубокой переработки нефти». При первоначальном признании Компания признала данные займы с использованием метода эффективной процентной ставки в 12%.

Беспроцентная финансовая помощь

В июле 2019 года Компания получила от НК КМГ беспроцентную финансовую помощь в размере 32.992.500 тысяч тенге сроком на один год. При первоначальном признании данный заём был признан в размере 29.413.819 тысяч тенге, рассчитанный путём дисконтирования будущих денежных выплат суммы основного долга по эффективной ставке 12,17%. Разница от дисконтирования в размере 3.578.681 тысяча тенге была признана в составе капитала.

В декабре 2019 года Компания получила беспроцентную финансовую помощь в размере 12.000.000 тысяч тенге сроком на один год. При первоначальном признании данный заём был признан Компанией в размере 10.701.546 тысяч тенге, рассчитанный путём дисконтирования будущих денежных выплат суммы основного долга по эффективной ставке 12,13%. Разница от дисконтирования в размере 1.298.454 тысячи тенге была признана в составе капитала.

В июле и в декабре 2019 года в связи с погашением финансовой помощи Компания реклассифицировала дисконт в размере 5.049.888 тысяч тенге из дополнительно-оплаченного капитала в накопленный убыток.

АО «Народный Банк Казахстана»

В январе 2019 года Компания, в целях рефинансирования имеющихся займов, привлеченных для финансирования стратегического инвестиционного проекта – строительства КПА, получила от АО «Народный Банк Казахстана» заём в сумме 56.194.500 тысяч тенге (эквивалент 150.000.000 долларов США), со ставкой вознаграждения 5%. Выплаты по вознаграждению и суммы основного долга производятся полугодовыми платежами, начиная с июля 2019 года.

В июле 2019 года Компания выплатила основной долг на сумму 5.765.400 тысяч тенге, а также вознаграждение на сумму 1.449.357 тысяч тенге (эквивалент 15.000.000 и 3.770.833 долларов США, соответственно).

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

АО «Народный Банк Казахстана» (продолжение)

В первом полугодии 2019 года был досрочно полностью погашен заём, полученный в декабре 2018 года, на сумму 70.000.000 долларов США. В целях погашения текущих обязательств перед АО БРК, EXIM of China Компания получила следующие займы от АО «Народный Банк Казахстана»: в июле 2019 года на сумму 26.830.300 тысяч тенге и в декабре 2019 года 38.440.000 тысяч тенге (эквивалент 70.000.000 долларов США и 100.000.000 долларов США, соответственно), с фиксированной ставкой в размере 5% годовых. В течение августа-октября 2019 года Компания досрочно погасила заём, полученный в июле 2019 года на сумму 27.152.700 тысяч (эквивалент 70.000.000 долларов США).

Согласно кредитным соглашениям с АО «Народный Банк Казахстана» ковенанты по данным займам отсутствуют.

Экспортно-Импортный Банк Китая (EXIM Bank)

В целях финансирования строительства «Комплекса глубокой переработки нефти» Компания заключила кредитное соглашение с Экспортно-Импортным Банком Китая на сумму 1.130.409 тысяч долларов США со ставкой вознаграждения 4,1% + 6м LIBOR, основной долг подлежит выплате с 2018 по 2027 годы. Выплата вознаграждения осуществляется на основе полугодовых платежей.

В январе и июле 2019 года Компания выплатила основной долг и вознаграждение на сумму 47.826.934 тысячи тенге и 27.140.810 тысяч тенге, соответственно (эквивалент 125.576 и 71.269 тысяч долларов США, соответственно).

По мнению Руководства все нефинансовые ковенанты по данному займу были соблюдены Компанией по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов.

Японский Банк Международного Сотрудничества (JBIC)

В целях финансирования строительства «Комплекса глубокой переработки нефти» Компания заключила кредитное соглашение с Японским Банком Международного Сотрудничества на сумму 297.500.000 долларов США (эквивалент 100.992.325 тысяч тенге), в том числе: 178.500.000 долларов США (эквивалент 60.595.395 тысяч тенге) (Транш А) был предоставлен Японским Банком Международного Сотрудничества со ставкой вознаграждения 4,64% годовых и 119.000.000 долларов США (эквивалент 40.396.930 тысяч тенге) (Транш Б) был предоставлен Bank of Tokyo MUFU со ставкой вознаграждения 6м LIBOR + 1,10% годовых. Основной долг подлежит выплате с 2016 по 2025 годы. Выплата вознаграждений осуществляется на основе полугодовых платежей.

В июне и декабре 2019 года Компания выплатила основной долг и вознаграждение на сумму 11.446.759 тысяч тенге и 3.552.135 тысяч тенге, соответственно (эквивалент 29.750 и 9.233 тысяч долларов США, соответственно).

По мнению Руководства все нефинансовые ковенанты по данному займу были соблюдены Компанией по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов.

15. ОБЛИГАЦИИ

Выпущенные облигации представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Выпущенные облигации	51.649.650	-
Купонное вознаграждение к уплате	1.192.990	-
	52.842.640	-
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(12.670.690)	-
Суммы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев	40.171.950	-

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

15. ОБЛИГАЦИИ (продолжение)

В соответствии с решением Общего Собрания Участников и решением Правления ФНБ «Самрук-Казына» 10 января 2019 года Компания разместила купонные облигации на бирже «Международный финансовый центр «Астана» в количестве 150.000 штук номинальной стоимостью одной ценной бумаги, эквивалентной 1.000 долларов США, на общую сумму 150.000.000 долларов США (эквивалент 56.223.000 тысяч тенге). Облигации были размещены для целей адресной продажи ФНБ «Самрук-Казына» и, следовательно, не предполагают дальнейшей перепродажи на бирже. Срок обращения облигаций до 21 января 2024 года (5 лет). Годовая ставка купонного вознаграждения составляет 5% годовых и является фиксированной на весь срок обращения облигаций. Погашение основного долга и оплата вознаграждения осуществляется в тенге по курсу на дату погашения, проиндексированному к курсу на дату выпуска облигаций. Выплата осуществляется полугодовыми платежами, начиная с июля 2019 года. Привлеченные средства предназначены для рефинансирования имеющихся обязательств.

16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Компания заключила договор аренды катализаторов с гарантированным сроком службы до 2022-2023 года. Минимальные арендные платежи будущих периодов по договорам аренды и аренды с правом выкупа, а также приведенная стоимость чистых минимальных арендных платежей приведены в таблице:

	31 декабря 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Минимальные платежи	Приведенная стоимость платежей	Минимальные платежи	Приведенная стоимость платежей
<i>В тысячах тенге</i>				
В течение одного года	823.093	637.944	826.557	608.394
Свыше одного года, но не более пяти лет	1.438.879	1.266.628	2.189.451	1.830.547
Итого минимальные арендные платежи	2.261.972	1.904.572	3.016.008	2.438.941
За вычетом финансовых расходов	(357.400)	-	(577.067)	-
Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	1.904.572	1.904.572	2.438.941	2.438.941

У Компании имеются договоры аренды временного землепользования и прочего оборудования (серверы).

	31 декабря 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Минимальные платежи	Приведенная стоимость платежей	Минимальные платежи	Приведенная стоимость платежей
<i>В тысячах тенге</i>				
В течение одного года	54.791	42.256	-	-
Свыше одного года, но не более пяти лет	94.978	78.584	-	-
Свыше пяти лет	98.654	34.911	-	-
Итого минимальные арендные платежи	248.423	155.751	-	-
За вычетом финансовых расходов	(92.672)	-	-	-
Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	155.751	155.751	-	-

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ

У Компании имеются планы с установленными выплатами вознаграждений работникам, в основном состоящие из дополнительных выплат к пенсии и выплат к юбилейным датам, применимым для всех работников. Эти выплаты являются необеспеченными.

Обязательства по вознаграждениям работникам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Вознаграждения по окончанию трудовой деятельности	1.262.355	1.326.110
Прочие долгосрочные вознаграждения	713.929	397.480
Краткосрочные выплаты	342.759	305.177
Итого обязательств по вознаграждениям работникам	2.319.043	2.028.767
Текущая часть обязательств по вознаграждениям работникам	(342.759)	(305.177)
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	1.976.284	1.723.590

В следующих таблицах в суммарном виде представлены компоненты расходов на чистые выплаты, признанные в отчёте о совокупном доходе для соответствующих планов за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Отражено в себестоимости реализации (Примечание 22)	513.984	112.477
Отражено в финансовых расходах (Примечание 25)	169.605	152.346
Отражено в общих и административных расходах (Примечание 23)	112.815	26.839
Отражено в прочем совокупном доходе	(55.905)	297.526
Чистые расходы по выплатам	740.499	589.188

Изменения в балансовой стоимости обязательств по планам с установленными выплатами вознаграждений работникам представлены следующим образом на 31 декабря 2019 и 2018 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Обязательство по пенсионному плану с установленными выплатами на начало года	2.028.767	1.844.376
Стоимость текущих услуг и услуг прошлых лет	532.027	23.124
Затраты по процентам (Примечание 25)	169.605	152.346
Вознаграждение, выплаченное в течение года	(450.225)	(404.797)
Актuarные убытки по прочим долгосрочным вознаграждениям	94.774	116.192
Актuarные (доходы)/убытки по вознаграждениям по окончанию трудовой деятельности	(55.905)	297.526
Обязательство по плану с установленными выплатами на конец периода	2.319.043	2.028.767

Далее показаны основные допущения, использованные для определения обязательств по планам Компании с установленными выплатами вознаграждений работникам:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Ставка дисконта	8,79%	8,36%
Ожидаемый уровень инфляции в будущие годы	7%	7%
Будущее увеличение заработной платы	7%	7%
Будущий рост пенсий	7%	7%

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

18. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Провизии по налогам	1.317.264	1.317.264
Итого	1.317.264	1.317.264

Налоговые риски

В декабре 2018 года на введенные в эксплуатацию с незавершенного капитального строительства объекты Комплекса глубокой переработки нефти Компания начислила резерв по налогу на имущество в сумме 1.317.264 тысячи тенге.

19. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Задолженность перед связанными сторонами (Примечание 27)	115.169	–
Итого	115.169	–

Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность

Задолженность перед третьими сторонами	40.019.284	5.785.718
Задолженность перед связанными сторонами (Примечание 27)	1.151.921	358.177
Итого	41.171.205	6.143.895

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Доллары США	33.536.340	99.058
Тенге	7.106.688	3.109.667
Евро	143.562	2.904.496
Прочие валюты	499.784	30.674
Итого	41.286.374	6.143.895

По состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов торговая кредиторская задолженность подлежит к оплате в течение 30-90 дней.

Кредиторская задолженность связанных сторон на 31 декабря 2019 года в сумме 1.267.090 тысяч тенге представляет собой задолженность перед ТОО «Грейс Казахстан Каталистс» за приобретенные товарно-материальные запасы на сумму 941.498 тысяч тенге; ТОО «KMG Automation» – за техническую поддержку и аренду лицензий на сумму 120.912 тысяч тенге; АО «KEGOC» за электроэнергию и прочие услуги на сумму 82.897 тысяч тенге; ТОО «Самрук-Қазына Бизнес Сервис» за услуги аренды НМА в сумме 61.384 тысячи тенге ТОО «KMG-Security» за предоставление услуг вневедомственной охраны в сумме 32.760 тысяч тенге; и прочими поставщиками услуг в сумме 27.639 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2019 года основную часть торговой кредиторской задолженности составляет задолженность перед SINOPEC Engineering Co.Ltd на сумму 33.370.745 тысяч тенге за поставку ТМЗ и строительномонтажные работы (31 декабря 2018 года: ноль тысяч тенге).

20. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Обязательства по договорам с покупателями представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Авансы, полученные от третьих сторон	9.329.542	4.767.365
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 27)	3.202.032	1.664.242
Итого	12.531.574	6.431.607

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Выручка по договорам с покупателями за годы, закончившиеся 31 декабря представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Выполнение обязательств по договорам с покупателями	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Виды услуг				
Доход от переработки сырой нефти	В определенный момент времени		199.706.323	177.553.119
Доход от переработки пентан-гексановой фракции	В определенный момент времени		622.608	503.530
Доход от реализации основной товарной продукции	В определенный момент времени		8.617	-
Прочие доходы	-		48.417	48.053
Итого			200.385.965	178.104.702
Географические регионы				
Республика Казахстан			200.385.965	178.104.702
Итого			200.385.965	178.104.702

В течение года, закончившегося 31 декабря 2019 года, тариф переработки сырой нефти составлял 37.436 тенге за тонну сырой нефти (2018 год: тариф составлял 31.473 тенге за тонну сырой нефти).

22. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Себестоимость реализации продукции и оказанных услуг за год, закончившийся 31 декабря представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Износ и амортизация	43.187.801	29.297.831
Материалы и топливо	13.768.725	7.493.350
Электричество	10.624.928	4.812.445
Заработная плата и соответствующие налоги	10.327.669	8.610.012
Ремонт и обслуживание	7.264.905	3.555.559
Работы и услуги производственного характера	7.247.959	2.957.020
Расходы по охране окружающей среды	651.067	234.611
Вознаграждения работникам (Примечание 17)	513.984	112.477
Затраты по обеспечению выполнения санитарно-гигиенических норм	99.303	801.420
Прочие расходы	11.183.983	6.134.399
Итого	104.870.324	64.009.124
Изменение в готовой продукции и незавершенном производстве	7.633	-
Итого	104.877.957	64.009.124

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за год, закончившийся 31 декабря, были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Заработная плата и соответствующие налоги	1.647.053	2.410.079
Консультационные, профессиональные и аудиторские услуги	325.735	141.132
Услуги сторонних организаций	271.214	257.336
Ремонт и обслуживание	183.205	403.019
Износ и амортизация	150.295	4.030.897
Вознаграждения работникам (Примечание 17)	112.815	26.839
Налоги, помимо подоходного налога	98.324	459.620
Социальные выплаты профсоюзу	82.389	81.679
Обучение	82.296	62.576
Командировочные расходы	65.838	61.834
Транспортные услуги	46.441	119.239
Материалы	38.088	63.460
Расходы на услуги связи и охрану	35.514	76.581
Медицинское страхование работников	25.791	94.043
Расходы на банковские услуги	24.149	22.478
Затраты по обеспечению выполнения санитарно-гигиенических норм	22.948	59.882
Услуги вспомогательных цехов	22.869	419.959
Услуги санитарно-хозяйственного сервиса	14.690	17.517
Социальные выплаты пенсионерам	13.473	9.813
НДС, не разрешенный к возмещению	4.930	10.102
Прочие расходы для детей работников	1.965	4.727
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(36.577)	10.655
КПН у источника выплаты	-	511.441
Прочее	166.446	533.842
Итого	3.399.891	9.888.750

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за год, закончившийся 31 декабря, были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Доходы от дисконтирования кредитов и займов по ставкам ниже рыночных	7.780.974	-
Доходы по вознаграждениям по денежным средствам и их эквивалентам, по денежным средствам, размещенным в кредитных учреждениях	628.905	830.748
Прочее	107.044	45.323
Итого	8.516.923	876.071

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

Финансовые расходы за год, закончившийся 31 декабря, были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Вознаграждения по займам	48.243.234	30.862.886
Комиссии за досрочное погашение займов и КПН у источника выплаты	7.766.254	-
Амортизация дисконта по займам, полученным от материнской компании	5.551.037	5.250.423
Вознаграждения по выпущенным долговым ценным бумагам	2.637.609	-
Финансовые затраты по страхованию	665.667	501.805
Финансовые затраты по аренде	216.854	261.217
Проценты по вознаграждениям – актуарная оценка (Примечание 17)	169.605	152.346
Амортизация дисконта по услугам	36.851	-
Обесценение финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости	13.600	4.607
Итого	65.300.711	37.033.284

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. РАСХОДЫ/(ЭКОНОМИЯ) ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2019 года.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в отчёте о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Расходы/(экономию) по отсроченному подоходному налогу	10.905.689	(5.455.931)
Расходы/(экономию) по подоходному налогу	10.905.689	(5.455.931)

Ниже приведена сверка доходов/(убытков) до налогообложения с расходами/(экономией) по подоходному налогу:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Прибыль/(убыток) до налогообложения	42.711.718	(30.157.010)
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы/(экономию) по налогу на прибыль по официальной ставке	8.542.344	(6.031.402)
Экономия по подоходному налогу, относящиеся к прошлому периоду	-	(140.305)

Расходы, не подлежащие вычету для целей налога на прибыль

Доля в прибыли ассоциированной компании и совместного предприятия	(347.761)	(768.475)
Амортизация комиссий по кредитам и займам	990.884	-
Комиссия за досрочное погашение займов	632.462	-
Расходы на дисконтирование по кредитам и займам	1.110.207	1.102.328
Начисление оценочных обязательств по юридическим претензиям	-	(343.480)
Прочие (необлагаемые доходы) / невычитаемые разницы	(22.447)	725.403
Расходы/(экономию) по подоходному налогу	10.905.689	(5.455.931)

Отложенный налоговый актив признаётся только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использован этот актив. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той степени, в какой отсутствует вероятность реализации соответствующей налоговой экономии.

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года	Отражено в отчёте о совокупном доходе	31 декабря 2018 года	Отражено в отчёте о совокупном доходе	31 декабря 2019 года
Отложенные налоговые активы					
Выплаты работникам	408.980	37.650	446.630	(7.264)	439.366
Прочие резервы	68.054	6.864	74.918	(7.623)	67.295
Налоги	42.646	5.235	47.881	105.788	153.669
Вознаграждения	1.252.378	348.110	1.600.488	(387.084)	1.213.404
Переносимый налоговый убыток	15.553.592	7.676.059	23.229.651	(9.030.191)	14.199.460
Отложенные налоговые активы	17.325.650	8.073.918	25.399.568	(9.326.374)	16.073.194
Отложенные налоговые обязательства					
Финансовые доходы от признания дисконта	-	-	-	(1.550.326)	(1.550.326)
Основные средства	(2.593.932)	(2.617.987)	(5.211.919)	(28.989)	(5.240.908)
Отложенные налоговые обязательства	(2.593.932)	(2.617.987)	(5.211.919)	(1.579.315)	(6.791.234)
Отложенные налоговые активы	14.731.718	5.455.931	20.187.649	(10.905.689)	9.281.960

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

26. РАСХОДЫ/(ЭКОНОМИЯ) ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Сальдо отложенного налога рассчитывается посредством применения ставок подоходного налога, действующих на соответствующие отчетные даты, к временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и суммами, показанными в финансовой отчетности. На 31 декабря 2019 года согласно применяемому Компанией законодательству, срок перенесенных налоговых убытков в целях налогообложения истекает через 7 (семь) лет после того, как убытки были понесены. Следовательно, большая часть перенесенных налоговых убытков Компании, имеющихся на 31 декабря 2019 года, истекают в целях налогообложения в 2020-2025 годах.

27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению. Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Компания имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

В течение 2019 и 2018 годов, сделки продажи и покупки со связанными сторонами совершаются на условиях, аналогичных условиям сделок на коммерческой основе. Существенные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 годов, а также остатки, сформировавшиеся на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года, представлены следующим образом:

Остатки и суммы по операциям со связанными сторонами

<i>В тысячах тенге</i>	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Авансы выданные	Кредиты и займы	Облигации	Кредиторская задолженность и обязательства по договорам с покупателями	Обязательства по аренде
На 31 декабря 2019 года						
НК КМГ	3	-	(53.146.295)	-	(3.202.032)	-
Совместные и ассоциированные организации	984	-	-	-	(25)	-
АО «Банк Развития Казахстана»	-	-	(163.331.122)	-	-	-
Предприятия под общим контролем Правительства РК, НК КМГ и ФНБ Самрук-Казына	308	163.047	-	(52.842.640)	(1.267.065)	(17.266)
Итого	1.295	163.047	(216.477.417)	(52.842.640)	(4.469.122)	(17.266)

<i>В тысячах тенге</i>	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Авансы выданные	Кредиты и займы	Кредиторская задолженность и обязательства по договорам с покупателями	Обязательства по аренде
На 31 декабря 2018 года					
НК КМГ	40	-	(52.509.235)	(1.667.297)	-
Совместные и ассоциированные организации	4.453	-	-	-	-
АО «Банк Развития Казахстана»	-	-	(292.327.949)	-	-
Предприятия под общим контролем Правительства РК, НК КМГ и ФНБ Самрук-Казына	717	20.680	-	(358.177)	(9.813)
Прочие связанные стороны	93.206	-	-	-	-
Итого	98.416	20.680	(344.837.184)	(2.035.287)	(9.813)

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Остатки и суммы по операциям со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон	Финансовые расходы	Финансовые доходы
2019 год				
НК КМГ	86.940.902	(36.824)	(6.240.744)	-
Совместные и ассоциированные организации Компании	33.435	(92)	-	-
АО Банк Развития Казахстана Предприятия под общим контролем Правительства РК, НК КМГ и ФНБ Самрук-Казына	-	-	(15.140.797)	7.780.974
	12.143	(4.176.101)	(2.659.672)	57.144
Итого	86.986.480	(4.213.017)	(24.041.213)	7.838.118

<i>В тысячах тенге</i>	Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон	Финансовые расходы	Финансовые доходы
2018 год				
НК КМГ	43.046.645	(52.727)	(5.550.817)	-
Совместные и ассоциированные организации Компании	242.731	(1.314)	-	-
АО Банк Развития Казахстана Предприятия под общим контролем Правительства РК, НК КМГ и ФНБ Самрук-Казына	-	-	(16.066.460)	7
	35.172.013	(1.173.996)	-	-
Итого	78.461.389	(1.228.037)	(21.617.277)	7

Выручка и торговая дебиторская задолженность

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, Компания предоставляла услуги предприятиям под общим контролем НК КМГ и ФНБ Самрук-Казына, что составило 43% (2018 год: 44%) от объема всех предоставленных услуг. Услуги, предоставленные связанным сторонам, оказаны по ценам, доступным и для третьих сторон, так как ценовая политика за такие услуги устанавливается НК КМГ.

На 31 декабря 2019 года, у Компании нет резерва на ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности от связанных сторон (31 декабря 2018 года: 93.206). Данная оценка осуществляется каждый отчётный период посредством изучения финансового положения связанной стороны и рынка, на котором связанная сторона осуществляет свою деятельность.

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу

На 31 декабря 2019 года, ключевой управленческий персонал состоял из 7 человек и включал членов Правления (31 декабря 2018 года: 7 человек). Общая сумма вознаграждения, включая налоги на заработную плату, ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, включённая в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, составила 295.301 тысяча тенге (31 декабря 2018 года: 168.398 тысяч тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Краткосрочные выплаты работникам	252.528	141.755
Пенсионные отчисления	27.321	22.635
Прочие выплаты	15.452	4.008
Итого	295.301	168.398

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

28. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами по отношению к интерпретации МСФО по учёту доходов, расходов, и прочих элементов финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы – как правило, в размере 50-80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным банком Казахстана, умноженной на 1,25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение 5 (пяти) календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2019 года. Руководство считает, что на 31 декабря 2019 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, за исключением предусмотренного или иным образом раскрытого в данной финансовой отчётности.

Антимонопольное законодательство

Деятельность Компании подпадает под контроль антимонопольного законодательства. В случае изменения в трактовках антимонопольного законодательства в Казахстане, подходы антимонопольных органов к сделкам Компании могут быть неоднозначны. В настоящее время влияние таких вопросов на финансовую отчётность не может быть достоверно оценено и соответственно, резервы по обязательствам в данной финансовой отчётности не создавались.

Условные обязательства

Компания оценивает вероятность существенных обязательств, возникающих по отдельным обстоятельствам, и формирует оценочные обязательства в своей финансовой отчётности только тогда, когда существует вероятность того, что фактические события, приводящие к возникновению обязательства, будут иметь место, и сумма обязательства может быть достоверно оценена.

По состоянию на 31 декабря 2019 года у Компании нет условных обязательств.

Юридические вопросы

В ходе осуществления обычной деятельности Компания может быть предметом судебных исков или разбирательств. По мнению руководства у Компании нет судебных разбирательств/исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2019 года.

Договорные обязательства

На 31 декабря 2019 года у Компании имелись договорные обязательства на сумму 928.963 тысячи тенге (31 декабря 2018 года: 390.970 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2019 года, у Компании имеется сырьё, принятое на давальческой основе для дальнейшей переработки в объёме 327 тонн (31 декабря 2018 года: 37.438 тонн), готовая продукция в объёме 33.321 тонна (31 декабря 2018 года: 19.649 тонн) и полученные в результате переработки давальческой сырой нефти фракции, по которым не завершён технологический цикл в объёме 203.619 тонн (31 декабря 2018 года: 185.147 тонн, давальческие присадки в объёме 823 тонны (31 декабря 2018 года: 469.130 тонн).

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых инструментов Компании входят долгосрочные финансовые активы, торговая дебиторская задолженность, краткосрочные финансовые активы, кредиты и займы, финансовая аренда, денежные средства и их эквиваленты. В течение отчётного года Компания не осуществляла торговых операций с финансовыми инструментами.

(а) Процентный риск

Подверженность Компании риску изменений в рыночных процентных ставках в основном относится к долгосрочным займам Компании с плавающей процентной ставкой. Компания не имеет каких-либо инструментов хеджирования для снижения потенциального риска.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения (через влияние на плавающую процентную ставку по кредитам и займам), к возможным изменениям в процентных ставках, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Влияние на капитал Компании отсутствует.

	Увеличение/ уменьшение в базисных пунктах	Влияние на прибыль до налого- обложения
2019 год		
Доллары США	+35,00	(1.360.191)
Доллары США	-35,00	1.360.191
	Увеличение/ уменьшение в базисных пунктах	Влияние на прибыль до налого- обложения
2018 год		
Доллары США	+50,00	(1.772.552)
Доллары США	-15,00	546.835

(б) Валютный риск

Кредиты и займы, выраженные в иностранной валюте, приводят к возникновению потенциального валютного риска. У Компании нет каких-либо формализованных соглашений по уменьшению валютного риска, возникающего по займам и кредитам, выраженным в иностранной валюте.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности убытка Компании до налогообложения (вследствие изменений справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к возможным изменениям курса обмена доллара США к тенге, при условии неизменности всех прочих параметров. Влияния на собственный капитал Компании такие изменения не оказывают.

	Увеличение/ уменьшение курса тенге	Влияние на убыток/ прибыль до налого- обложения
2019 год		
Доллары США	+12%	(72.842.690)
Доллары США	-9%	54.632.017
	Увеличение/ уменьшение курса тенге	Влияние на убыток/ прибыль до налого- обложения
2018 год		
Доллары США	+14,00%	(103.670.178)
Доллары США	-10,00%	74.050.127

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

(в) Кредитный риск

Финансовые активы, по которым у Компании возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном торговой дебиторской задолженностью. Компанией разработаны процедуры, направленные на то, чтобы реализация товаров и услуг производилась только покупателям с соответствующей кредитной историей. Компания не требует обеспечения при реализации товаров и услуг. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва под обесценение представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. У Компании нет существенной концентрации кредитного риска. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Компании считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности отсутствует.

В тысячах тенге	Место расположения	Рейтинг 2019 года	Рейтинг 2018 года	Остаток	
				31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	Ва1/стабильный	ВВ/стабильный	61.856.094	72.987.278
АО «ДБ Сбербанк России»	Казахстан	Ва1/стабильный	Ва3/негативный	33.084.495	-
АО «ForteBank»	Казахстан	В1/позитивный	В3/позитивный	2.898.436	301
Прочие банки	-	-	-	4	7
				97.839.029	72.987.586

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта.

(г) Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость долгосрочных финансовых активов, кредитов и займов основана на денежных потоках, дисконтированных с использованием рыночных процентных ставок. Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, торговой дебиторской и кредиторской задолженностей и прочих текущих обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости вследствие краткосрочного характера этих финансовых инструментов.

В тысячах тенге	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Финансовые обязательства				
<i>II уровень</i>				
Кредиты и займы	722.866.938	847.206.630	757.343.465	875.807.846
Облигации	52.842.640	-	52.842.640	-
Обязательства по аренде	2.060.323	2.438.941	2.283.178	2.718.122
	777.769.901	849.645.571	812.469.283	878.525.968

За годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 годов, не было переводов между Уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

(д) Риск ликвидности

Компания осуществляет контроль риска недостатка денежных средств, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, торговая дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Целью Компании является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью, посредством использования банковских займов и займов от НК КМГ.

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Компании в разрезе сроков погашения этих обязательств.

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	Менее 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2019 года						
Процентные кредиты и займы	65.950.595	-	144.056.018	424.512.459	185.789.882	820.308.954
Начисленные вознаграждения	2.221.883	483.551	25.394.781	104.543.264	18.087.158	150.730.637
Торговая кредиторская задолженность	-	41.171.205	-	115.169	-	41.286.374
Обязательства по аренде	81.696	201.748	596.198	1.540.460	92.051	2.512.153
Прочие краткосрочные обязательства	89.751	-	-	-	-	89.751
	68.343.925	41.856.504	170.046.997	530.711.352	203.969.091	1.014.927.869

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	Менее 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2018 года						
Процентные кредиты и займы	69.437.427	-	131.798.655	451.663.579	236.469.474	889.369.135
Начисленные вознаграждения	2.642.799	328.704	27.379.220	132.159.446	31.342.521	193.852.690
Торговая кредиторская задолженность	-	6.143.895	-	-	-	6.143.895
Обязательства по аренде	82.040	186.129	558.388	2.189.451	-	3.016.008
Прочие краткосрочные обязательства	40.489	-	-	-	-	40.489
	72.202.755	6.658.728	159.736.263	586.012.476	267.811.995	1.092.422.217

Компания полагает, что в 2019 году будет достаточно оборотных средств, позволяющих своевременно и в полном объёме рассчитаться по своим обязательствам.

(е) Управление капиталом

Компания управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 2018 годом общая стратегия Компании осталась неизменной. Структура капитала Компании состоит из задолженности, которая включает кредиты и займы, и собственный капитал.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

(ж) Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2019 года	Поступления	Выбытия	Изменение валютных курсов	Прочее	31 декабря 2019 года
Кредиты и займы	825.940.624	199.395.500	(312.369.696)	(4.421.307)	(2.430.891)	706.114.230
Вознаграждения к уплате по займам	21.266.006	-	-	-	(4.513.298)	16.752.708
Обязательства по облигациям	-	56.223.000	(5.749.350)	1.176.000	-	51.649.650
Вознаграждения к уплате по облигациям	-	-	-	-	1.192.990	1.192.990
Обязательства по договорам аренды	2.438.941	-	(763.405)	(9.608)	255.911	1.921.839
Дивиденды к выплате	13.946	-	(352)	-	-	13.594
Прочие финансовые расходы	-	-	(3.846.040)	-	3.846.040	-
Итого обязательства от финансовой деятельности	849.659.517	255.618.500	(322.728.843)	(3.254.915)	(1.649.248)	777.645.011

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2018 года	Поступления	Выбытия	Изменение валютных курсов	Прочее	31 декабря 2018 года
Кредиты и займы	757.161.315	89.883.100	(162.925.401)	107.271.510	34.550.100	825.940.624
Вознаграждения к уплате по займам	18.014.250	-	-	-	3.251.756	21.266.006
Обязательства по договорам аренды	2.546.806	-	(707.909)	338.827	261.217	2.438.941
Дивиденды к выплате	14.261	-	(312)	-	(3)	13.946
Итого обязательства от финансовой деятельности	777.736.632	89.883.100	(163.633.622)	107.610.337	38.063.070	849.659.517

В столбце «Прочее» в 2018 и 2019 годах представлены суммы, полученные в результате признания и амортизации дисконта и дополнительных затрат, связанных с займами. В столбец «Прочее» также включена сумма начисленных, но невыплаченных процентов по кредитам и займам и облигациям. Компания классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности в отчете о движении денежных средств.

В столбец «Прочие» в 2018 году включена сумма получения займов от Экспортно-Импортного Банка Китая (EXIM Bank) и Японского Банка Международного Сотрудничества (JBIC) посредством банковского аккредитива на неденежной основе (2018 год: от Экспортно-Импортного Банка Китая и Японского Банка Международного Сотрудничества на сумму 18.751.157 тысяч тенге и 14.465.287 тысяч тенге, соответственно). В течение 2019 года Компания не открывала банковских аккредитивов для финансирования капитальных затрат в рамках строительства проекта «Комплекса глубокой переработки нефти».

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

15 января 2020 года в целях финансирования по договору на строительство «Комплекса глубокой переработки нефти» Компания получила от АО «Банк развития Казахстана» заём на сумму 46.061.800 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 7,99%. Выплаты по основному долгу и вознаграждениям будут осуществляться с июня 2020 года на основе полугодовых платежей.

16 января 2020 года Компания выплатила основной долг и купонное вознаграждение по облигациям ФНБ «Самрук-Казына» в сумме 5.670.900 тысяч тенге и 1.275.953 тысячи тенге, соответственно.

16 января 2020 года Компания выплатила основной долг и вознаграждение по займу, полученному от Экспортно-Импортного Банка Китая в сумме 23.840.633 тысяч тенге (эквивалент 62.788 тысяч долларов США) и 11.467.960 тысяч тенге (эквивалент 30.203 тысяч долларов США), соответственно.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

16 января 2020 года Компания частично досрочно выплатила основной долг и комиссию за досрочное погашение по займу, полученному от Экспортно-Импортного Банка Китая в сумме 41.767.000 тысяч тенге (эквивалент 110.000 тысяч долларов США) и 835.340 тысяч тенге (эквивалент 2.200 тысяч долларов США), соответственно.

17 января 2020 года Компания выплатила вознаграждение по займу НК КМГ в сумме 152.798 тысяч тенге.

21 января 2020 года Компания выплатила основной долг и вознаграждение по займам, полученным от АО БРК в сумме 12.629.728 тысяч тенге и 5.394.721 тысяча тенге, соответственно.

В январе 2020 года Компания частично выплатила основной долг и вознаграждение по займам, полученным от АО «Народный Банк Казахстана» в сумме 5.661.900 тысяч тенге (эквивалент 15.000 тысяч долларов США) и 1.484.791 тысяча тенге (эквивалент 3.935 тысяч долларов США).

В период с 10 по 11 февраля 2020 года Компания частично выплатила кредиторскую задолженность по договору «Строительство Комплекса глубокой переработки нефти» SINOPEC Engineering (Group) Co., Ltd и АО «НГСК КАЗСТРОЙСЕРВИС» в сумме 21.410.513 тысяч тенге (эквивалент 56.486 тысяч долларов США) и 5.674.650 тысяч тенге, соответственно.

В период с 10 по 19 февраля 2020 года Компания частично выплатила основной долг и вознаграждение по займам, полученным от АО «Народный Банк Казахстана» в сумме 14.358.100 тысяч тенге (эквивалент 38.000 тысяч долларов США) и 145.441 тысяча тенге (эквивалент 385 тысяч долларов США).



АДРЕСА И КОНТАКТЫ

Полное наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Сокращенное наименование:	ТОО «АНПЗ»
Адрес местонахождения:	Республика Казахстан, город Атырау
Почтовый адрес:	060001, г. Атырау, ул. З.Кабдолова
Адрес в сети Интернет:	www.anpz.kz

По вопросам взаимодействия со СМИ

Телефон: +7 (7122) 25-96-75

Канцелярия

Телефоны: +7 (7122) 25-93-50

+7 (7122) 25-96-67

e-mail: ref@anpz.kz

Горячая линия Группы компаний акционерного общества «Самрук-Қазына»

В соответствии с Политикой инициативного информирования, вы можете сообщить о любых случившихся или предполагаемых фактах хищений, мошенничества, коррупции и других нарушений базовых принципов ведения бизнеса или Кодекса поведения АО «Самрук-Қазына».

Телефоны: 8 800 080 30 30

8 702 075 3030

e-mail: nysana@cscc.kz

nysana.cscc.kz