ЯТЭК

ЭНЕРГИЯ БУДУЩЕГО

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2022

ОГЛАВЛЕНИЕ

Об отчете 4

Обращение Председателя Совета директоров 6

Обращение Генерального директора 8

ПАО «ЯТЭК» сегодня 10

Структура 12

История Компании 14

География 16

Бизнес-модель 17

Ключевые показатели 20

Достижения 2022 года 22

Социальная и экологическая ответственность 23

Бренд Компании 25

Стратегический отчет 26

Положение Компании на рынке 28

Стратегия развития 29

Цифровая трансформация 33

Инвестиционная привлекательность 36

Обзор результатов 38

Ресурсная база 40

Геолого-разведочные работы 43

Разработка и обустройство месторождений 47

Добыча углеводородов 50

Переработка газового конденсата 51

Реализация газа и жидких углеводородов 52

Инвестиционная программа 53

Финансовые результаты 55

Управление долгом и кредитные рейтинги 58

Корпоративное управление 60

Принципы и система корпоративного управления 62

Ценные бумаги 64

Органы управления 65

Внутренний контроль, аудит и риск-менеджмент 77

Этика и антикоррупционная деятельность 88

Устойчивое развитие 94

Понимание устойчивого развития 96

Производственная безопасность и охрана труда 98

Управление персоналом 102

Охрана окружающей среды 112

Закупочная деятельность 118

Взаимодействие с местными сообществами и благотворительность 119

Приложения 122

Отчетность по МСФО 124

Отчет о крупных сделках и сделках с заинтересованностью 171

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления 177

Оценка эффективности СУРиВК 208

Разрешительные документы 210

Глоссарий 216

Контакты 218

ОБ ОТЧЕТЕ

В настоящем Годовом отчете представлена информация о деятельности публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» (далее – ПАО «ЯТЭК», Компания, Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2022 года. В отчете раскрываются финансовые и нефинансовые результаты деятельности и описывается система корпоративного управления, а также приводятся ключевые показатели в области устойчивого развития.

Отчет подготовлен на основе управленческой отчетности ПАО «ЯТЭК» с учетом консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЯТЭК» за 2022 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЯТЭК» в соответствии с МСФО за 2022 год проведен АО «Технологии Доверия – Аудит».

Подробная информация о деятельности Компании в области устойчивого развития приведена в Отчете об устойчивом развитии, подготовленном с использованием Руководства по отчетности в области устойчивого развития (GRI Standards).

В настоящем Годовом отчете, где это специально не оговорено, числовые данные по показателям деятельности приведены относительно ПАО «ЯТЭК» и его дочерних компаний, консолидированных в отчетности МСФО. Незначительные отклонения в расчете процентов изменения, промежуточных итогов и итогов на графиках и в таблицах объясняются округлением.

Настоящий Годовой отчет содержит информацию о планах и намерениях ПАО «ЯТЭК» на средне- и долгосрочную перспективу. Планы и намерения носят прогнозный характер, их осуществимость зависит в том числе от ряда экономических, политических и правовых факторов, находящихся вне зоны влияния Компании (ситуации на ключевых рынках, изменений налогового и экологического законодательства и пр.). По этой причине фактические показатели результативности будущих лет могут отличаться от прогнозных заявлений, опубликованных в настоящем Годовом отчете.

Годовой отчет утвержден
годовым Общим собранием акционеров ПАО «ЯТЭК» 30 июня 2023 года (протокол от 3 июля 2023 года б/н).

Годовой отчет предварительно утвержден
Советом директоров ПАО «ЯТЭК» 30 мая 2023 года (протокол от 31 мая 2023 года б/н).

О КОМПАНИИ

Якутская топливно-энергетическая компания занимается разведкой и добычей природного газа, газового конденсата и сжиженного углеводородного газа на месторождениях и лицензионных участках недр в Республике Саха (Якутия).

Основное и старейшее газодобывающее предприятие Республики Саха (Якутия) ведет свою историю с 1967 года, обладает уникальной экспертизой эффективного оперирования в экстремальных климатических условиях. За время существования ЯТЭК потребителям Якутии было поставлено более 59 млрд кубометров природного газа.

1,9

МЛРД М³ СОСТАВЛЯЕТ ГОДОВОЙ ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

- Единственное предприятие, снабжающее газом центральные районы Якутии и город Якутск.
- Входит в список системообразующих предприятий РФ в сфере топливно-энергетического комплекса.
- Высокая финансовая устойчивость Компании подтверждена рейтингом «A(RU)» от АКРА.
- В процессе реализации находится проект «Якутский СПГ», включающий строительство магистрального газопровода до побережья Охотского моря и завода СПГ в Хабаровском крае.
- Промышленная разработка ведется на Средневилюйском и Мастахском месторождениях. Толонский лицензионный участок находится в стадии завершения геологоразведки, запуск промышленной разработки планируется осуществить до 2025 года. Майский, Тымтайдахский, Северный, Соболохский и Южный участки, а также ЛУ Баппагай и Тингнары находятся в стадии изучения.
- При текущем объеме добычи ЯТЭК обладает запасами природного газа и газового конденсата на многие десятилетия вперед.
- ЯТЭК участвует в аукционах Якутнедр и Роснедр на новые лицензионные участки, дальнейшее наращивание ресурсной базы является одним из стратегических приоритетов.

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые коллеги!

Согласно философии Компании, развитие бизнеса должно идти рука об руку с обновлением территории присутствия.

ПАО «ЯТЭК» известно в Якутии как бизнес с высокой социальной ответственностью. Компания создает новые рабочие места, развивает инфраструктуру населенных пунктов, реализует социальные проекты, пополняет бюджеты разного уровня.

ЯТЭК продолжает серьезную работу по решению проблемных вопросов поселка Кысыл-Сыр. В программу, разработанную совместно с руководством республики, вошли ремонт автодорог, модернизация системы ЖКХ – котельных, очистных, систем водоснабжения и освещения улиц поселка. Проведена реконструкция общеобразовательной школы, возведен микрорайон Красная Горка. Под эгидой ЯТЭК проходят многочисленные спортивные и культурные мероприятия. Масштабные планы Компании должны привлечь новую энергию в Кысыл-Сыр.

Пристальное внимание уделяется корпоративной культуре. В ЯТЭК четко понимают – невозможно развивать Компанию без вложений в профессиональное развитие сотрудников. Предприятие защищает социально-экономические права работников, обеспечивает их материальную стабильность. В Компании проведена систематизация оплаты труда, выстроены внутренние порталы коммуникаций, введены программы адаптации персонала и обучения сотрудников. Команда ЯТЭК регулярно принимает участие в конкурсах профессионального мастерства, проводит стажировки студентов и профориентационные экскурсии для школьников.

Масштабные проекты – это вызовы, на которые может ответить только действительно сильная и сплоченная команда. Кадровая политика Компании сохраняет гибкость и реагирует на вызовы времени и запросы рынка. Созданы эффективные системы внутреннего контроля и аудита, обеспечен максимальный уровень прозрачности в принятии решений. Кроме того, в ЯТЭК уверены: поддержка здорового образа жизни сотрудников – это залог высоких экономических и производственных показателей, повышения производительности труда и общего уровня жизни в регионе.

В ЭТОМ ГОДУ КОМПАНИЕЙ ЗАПЛАНИРОВАНА РЕВИЗИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ И РЕГЛАМЕНТОВ НА ПРЕДМЕТ ВЫЯВЛЕНИЯ ДОБАВЛЕННОЙ СТОИМОСТИ, КОТОРУЮ СОЗДАЕТ КАЖДЫЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ ШАГ. ЯТЭК НАМЕРЕНА ИЗБАВИТЬСЯ ОТ БЮРОКРАТИЧЕСКОЙ РУТИНЫ И ПРОЧИХ ДЕЙСТВИЙ, КОТОРЫЕ НЕ ДОБАВЛЯЮТ ЦЕННОСТИ.

Эффективность кадровых усилий ЯТЭК нашла подтверждение как внутри Компании, так и у независимых экспертов. В 2022 году Компания стала финалистом рейтинга работодателей по версии HeadHunter, вошла в список лучших работодателей Дальнего Востока, а также отмечена госкомитетом занятости Якутии.

Все эти усилия в комплексе позволили ПАО «ЯТЭК» получить рейтинг «А» от АКРА, а также разместить облигационные займы на фоне значительного спроса от рынка. Созданы все основания для новой эмиссии акций Компании.

БЛАГОПОЛУЧИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ЖИТЕЛЕЙ ЯКУТИИ СТОЛЬ ЖЕ ЗНАЧИМО ДЛЯ КОМПАНИИ, КАК И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ. СИМБИОЗ РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА И РАЗВИТИЯ РЕГИОНА ДОЛЖЕН ПРИНЕСТИ ПЕРВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ И СТАТЬ ОЩУТИМЫМ ДЛЯ КАЖДОГО ЖИТЕЛЯ ЯКУТИИ В САМОМ БЛИЖАЙШЕМ БУДУЩЕМ.

И. В. БЕЛЯНОВА
Председатель Совета директоров
ПАО «ЯТЭК»

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры и инвесторы!

В 2022 году ПАО «ЯТЭК» продолжило реализацию долгосрочной стратегии Компании, направленной на монетизацию огромных запасов природного газа центральной и восточной Якутии в результате выхода на рынок стран Азиатско-Тихоокеанского региона. К ключевым результатам года стоит отнести дальнейшую трансформацию Компании, частью которой является продолжение геологических программ, сопровождающихся ростом сырьевой базы, полный запуск всех проектов цифровизации, повышение производственной эффективности Компании и техперевооружение.

В отчетном периоде ПАО «ЯТЭК» полностью выполнило бюджетный план на год, несмотря на высокую волатильность на рынках нефтепродуктов. В течение года Компания работала над реализацией более 20 инфраструктурных проектов разной степени сложности. Среди них строительство установки регенерации метанола и модернизация сборного пункта (СП) левого берега Вилюя, модернизация сервисного центра, капитальный ремонт скважин и обустройство месторождений, строительство единой системы пожаротушения, техническое переоснащение автоматизированной системы управления технологическим процессом, возведение газовых коллекторов, продуктопроводов и т.д.

Стратегическим приоритетом программы развития Компании остается наращивание ресурсной базы. Год был завершен бурением и испытанием двух поисково-разведочных скважин на Толонском, одной скважины на Средневилюйском и одной на Тымтайдахском участках. В совокупности с геологоразведкой 2019–2021 годов результаты позволили нам выполнить полномасштабную переоценку имеющихся материалов и доказать рост запасов. Таким образом, объем геологических запасов газа по итогам 2022 года достиг 661 млрд кубометров, извлекаемых – до 572 млрд кубометров. Компания зарегистрировала открытие месторождения им. Э. Туги на Тымтайдахском лицензионном участке.

В рамках работы по наращиванию ресурсной базы ПАО «ЯТЭК» выиграло торги на право пользования недрами для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья лицензионного участка Соболохский в Кобяйском улусе Республики Саха (Якутия). В ходе более чем полугодового аудита лидер отрасли компания ВНИИГАЗ (г. Тюмень) провела аудит обрискованных извлекаемых запасов ПАО «ЯТЭК», где полностью подтвердились геологические модели, построенные нами. Этот труд подтвердил правильность намеченной стратегии и станет основой для принятия будущих инвестиционных решений.

В рамках своей текущей маркетинговой политики мы продолжаем увеличивать клиентскую базу покупателей продуктов жидких углеводородных фракций как на внутреннем рынке, так и за рубежом. В 2022 году Компания занималась реализацией стабильного газового конденсата и сжиженного углеводородного газа в 14 регионах России. Мы продолжаем расширять географию международной деятельности и диверсификацию маршрутов поставок. В частности, запланирован экспорт стабильного газового конденсата в Монголию и КНР. Выполнение этих контрактов позволит закрепиться на динамично развивающихся рынках, а также сбалансировать рублевые и валютные поступления в общей структуре продаж.

Уходящий год прошел под эгидой оптимизации рабочих процессов Компании. Основной акцент был сделан на ревизии и улучшении процессов Охраны труда и производственной безопасности (ОТ и ПБ). Внедрение Ключевых правил безопасности (КПБ), а также Системы управления промышленной безопасностью по проекту Dupont позволило Компании выйти на новый уровень управления технологическими процессами. Компания фокусируется на безопасных и современных условиях труда для всех сотрудников и отсутствии профессиональных барьеров.

В коллективе закрепляется приоритет личной коммуникации над бумажной работой. Отдельным перспективным направлением можно выделить старт «Программы оптимизаций, инноваций, совершенствования и качества» (ПОИСК). Внедрение передовых принципов ОТ и ПБ станет важнейшим шагом в приверженности доктрине снижения негативного воздействия на окружающую среду как одной из основных ценностей Компании.

Экологическая безопасность и снижение техногенной нагрузки на окружающую среду играют важнейшую роль в новейшей философии нашей Компании и остаются неотъемлемой составляющей эффективной производственной деятельности предприятия. Служба охраны окружающей среды ПАО «ЯТЭК» успешно отчиталась в территориальных и федеральных органах надзора по результатам хозяйственный деятельности 2022 года. Мы полностью устранили замечания Росприроднадзора, выписанные в ходе плановой проверки экологического надзора РПН в 2021 году. В прошлом году ЯТЭК приступила к сотрудничеству с утилизационным центром и начала передавать на утилизацию резиновые изделия на безвозмездной основе, экономя более полумиллиона рублей в год.

Главными целями Компании в следующем году станут проекты по дальнейшей модернизации инфраструктуры, обеспечению бесперебойной добычи и подготовки продукции, повышению эффективности производства, а также производительности труда. В частности, продолжится строительство установки регенерации метанола, нового энергокомплекса, резервуаров для хранения стабильного газового конденсата и сборного пункта на левом берегу Вилюя.

Несмотря на сложную макроэкономическую ситуацию в мире, Компания продолжает смотреть в будущее с оптимизмом и уверенно двигаться к поставленным в долгосрочной стратегии целям. Мы находимся в активной фазе выбора стратегического партнера для реализации центрального элемента нашей стратегии – проекта Якутского СПГ. Проект предполагает строительство первой очереди СПГ-завода на 8,9 млн тонн СПГ в год, а также газопровода из Якутии к Охотскому морю протяженностью 1 358 км.

Все задачи на год, поставленные Советом директоров и Собранием акционеров, реализованы. Создан качественный задел на следующий год, в котором ЯТЭК должна проявить максимум гибкости для того, чтобы адаптироваться к новым экономическим условиям. Уверен, те усилия, которые мы прикладываем сегодня к построению современной, прозрачной, высокотехнологичной газодобывающей компании, создадут кратный рост акционерной стоимости предприятия. Мы выведем ПАО «ЯТЭК» в лидеры отрасли.

А. В. КОРОБОВ
Генеральный директор ПАО «ЯТЭК»

1
2
3
4
5
6
7
ПРИЛОЖЕНИЯ

1 2 3 4

ПАО «ЯТЭК» СЕГОДНЯ

СТРУКТУРА

В 2022 году в состав Группы компаний «ЯТЭК» входили следующие дочерние общества, которые включены в консолидацию в рамках отчетности по МСФО:

ПАО «ЯТЭК»

- ООО «ЯТЭК-Логистика»
- ООО «ЯТЭК-Моторное топливо»
- ООО «ЭКТО-ОЙЛ»
- ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс»
- ООО «Восточно-Сибирская компания»
- ООО «ЯТЭК-Инвест»
- ООО «Межозерное»

В отчетном периоде дочернее общество ООО «ЭКТО-ОЙЛ» выбыло из состава Группы на основании договора купли-продажи доли в уставном капитале Общества от 15.07.2022, заключенного между ПАО «ЯТЭК» и ООО «Сибирь Ойл», о чем 31.08.2022 были внесены в ЕГРЮЛ изменения о переходе права собственности в отношении 100 % доли уставного капитала ООО «ЭКТО-ОЙЛ» от ПАО «ЯТЭК» к ООО «Сибирь Ойл».

Также были заключены договоры купли-продажи 100 % доли в уставном капитале:

- ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс» от 26.12.2022 между ПАО «ЯТЭК» и ООО «А-ТЭК»;
- ООО «Межозерное» от 26.12.2022 между ПАО «ЯТЭК» и АО «А-Проперти Холдинг», о чем 20.04.2023 были внесены в ЕГРЮЛ изменения о переходе права собственности в отношении 100 % доли уставного капитала ООО «Межозерное» от ПАО «ЯТЭК» к АО «А-Проперти Холдинг».

КРОМЕ ТОГО, ПАО «ЯТЭК» ВЛАДЕЕТ

49 %

ООО «ГЛОБАЛТЭК», КОТОРОЕ ЗАНИМАЕТСЯ РАЗВИТИЕМ ПРОЕКТА «ЯКУТСКИЙ СПГ».

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

Мы являемся продолжателями лучших исторических традиций, дополняя их собственными достижениями в новых условиях.

1998–2002 – Сеть газопроводов охватила Якутию.

1991–1997 – Построен первый подводный переход конденсатопровода через реку Вилюй.

1986 – На Средневилюйском газоконденсатном месторождении запущена первая установка по переработке нестабильного газового конденсата.

1978–1985 – На Мастахском месторождении организована переработка газового конденсата. Получены первые опытные партии котельно-печного топлива и автомобильного бензина.

1972–1977 – Запуск Мастахского месторождения.

1967 – Подача газа в котловые агрегаты Якутской ТЭЦ.

1967–1969 – Основано и приступило к работе ПО «Якутгазпром».

2010 – ОАО «Якутгазпром» переименовано в ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания».

2010 – Компания развивает сеть автозаправочных станций ЯТЭК в Якутске, Вилюйском и Кобяйском улусах.

2015 – Ввод в эксплуатацию газоперерабатывающего завода. Первые коммерческие поставки пропан-бутана потребителям Якутии, Забайкалья и других регионов.

2019 – Управление Компанией переходит к холдингу «А-Проперти».

2020 – Компания вошла в список системообразующих предприятий РФ в сфере топливно-энергетического комплекса.

2020 – Общие доказанные запасы природного газа Компании увеличились до 392,2 млрд м³ газа и 17,1 млн тонн газового конденсата.

2020 – ПАО «ЯТЭК» возобновило добычу газа на Мастахском месторождении.

Началом нового исторического этапа для Компании можно считать 2019 год. С этого момента развиваются новые перспективные направления деятельности, увеличиваются объемы добываемого сырья, внедряются прогрессивные подходы в управлении производством.

В планах – строительство магистрального газопровода (МГП) протяженностью более 1 300 км от действующих месторождений ЯТЭК до побережья Охотского моря и возведение прибрежного СПГ-завода на берегу Охотского моря в Хабаровском крае.

ЯТЭК была основана в 1967 году одновременно с первыми практическими шагами, направленными на газификацию Республики Саха (Якутия). В течение последующих 50 лет специалисты ЯТЭК в постоянной борьбе с суровой природой Якутии осваивали новые месторождения, обеспечивая теплом и энергией дома и предприятия самого северного региона России. Все эти годы Компания вносила значительный вклад в социальное развитие Якутии, построены десятки жизненно важных социальных объектов.

В ЯТЭК созданы тысячи рабочих мест. За все время деятельности в ЯТЭК сформировались несколько трудовых династий.

1956 – Открыто первое в Якутии Усть-Вилюйское газовое месторождение.

1963 – Открыто Средневилюйское газоконденсатное месторождение.

2021 – ЯТЭК увеличила площадь недропользования в 23 раза, выиграв три аукциона Роснедр и получив право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Северном, Южном и Майском участках общей площадью 43,5 тыс. км² в Республике Саха (Якутия) с совокупными ресурсами 359,1 млрд м³ газа, 21,6 млн тонн газового конденсата и 64,2 млн тонн нефти.

2022 – Компания получила лицензии на пользование недрами еще на два участка недр – Тингнары и Баппагай – с целью геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых и подземных вод. Участки граничат непосредственно с Махстахским и Северным ЛУ на севере и соединяют границу с Толонским ЛУ на западе.

2022 – Пробурены новые скважины на Средневилюйском, Тымтайдахском и Толонском ЛУ, произведен пересчет запасов по полученным новым данным. Благодаря этому ресурсная база Компании увеличена на 84 %.

2022 – ПАО «ЯТЭК» успешно продолжает работу, начатую полвека назад, и снабжает республику газом и топливом.

ГЕОГРАФИЯ

Основные газодобывающие и перерабатывающие мощности Компании располагаются в поселке Кысыл-Сыр Вилюйского улуса Якутии, где присутствие ПАО «ЯТЭК» имеет градообразующее значение. Продукция Компании в 2022 году поставлялась в 14 регионов РФ.
Центральный офис ПАО «ЯТЭК» расположен в Якутске, представительства находятся в Москве и Тюмени.

Центральный офис и представительства ПАО «ЯТЭК»

Ресурсная и производственная база Компании

Регионы поставок

1) Алтайский край, 2) Амурская обл., 3) Республика Бурятия, 4) Еврейская АО, 5) Забайкальский край, 6) Иркутская обл., 7) Кемеровская обл., 8) Новосибирская обл., 9) Омская обл., 10) Пермский край, 11) Приморский край, 12) Республика Саха (Якутия), 13) Сахалинская обл., 14) Хабаровский край, 15) Монголия, 16) Киргизия.

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

Все данные приведены за 2022 год

ПАО «ЯТЭК» ведет коммерческую добычу углеводородов на месторождениях в одном из самых богатых газодобывающих регионов РФ – Якутии. Компания является главным и единственным поставщиком газа для населения региона, что обеспечивает благоприятные возможности для увеличения акционерной стоимости Компании при минимальном уровне рисков и низкой себестоимости добычи.

В своей деятельности Компания руководствуется принципами социальной ответственности, безопасности труда, бережливого использования природных ресурсов, эффективности управления бизнес-процессами и активами, в том числе с помощью внедрения передовых цифровых технологий.

Разведка и добыча

Проведение геолого-разведочных работ с целью обеспечения расширения и прироста ресурсной базы

Разработка газовых месторождений, эксплуатация скважин

Добыча природного газа
1,9 млрд м³

Лицензии
10 шт.

Ключевые месторождения Компании
Толонское, Мастахское, Средневилюйское, Хайлахское и Тымтайдахское

Совокупные запасы

Газа природного	Конденсата
661 млрд м³	37 млн т

Совокупные ресурсы

Газа природного	Конденсата	Нефти
1124 млрд м³	37 млн т	66 млн т

+ 53 %
Рост инвестиций в добычные активы[1]

Переработка и сбыт

Производство востребованных высококонкурентных продуктов

Продажа природного газа, конденсата газового стабильного, сжиженного углеродного газа, пропан-бутанов автомобильного и технического потребителям в Российской Федерации и на международном рынке

Производство

Газового конденсата	КГС	СУГ
126 тыс. т	95 тыс. т	30 тыс. т

География поставок
14 регионов РФ

Ключевые регионы сбыта
Республика Саха (Якутия)

Выручка от реализации произведенной продукции
7,6 млрд руб.

Доля выручки от реализации газа природного в общем объеме выручки
51 %

[1] Показатель увеличения объема инвестиций в активы, связанные с разведкой и оценкой, по отношению к 2021 году.

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ (продолжение)

Эффективность

Качественное укрепление структуры активов и повышение операционной эффективности бизнес-процессов

Низкая себестоимость при минимальном уровне рисков

< 600 / 1000

руб. м³ природного газа

Высокомаржинальная продукция[1]

60 % Газ природный

75 % КГС

Рентабельность операционной прибыли и EBITDA

39 % 44 %

Рентабельность активов (ROA) **и собственного капитала (ROE)**

6,5 % 13,9 %

Производительность труда[2]

11 млн руб/чел (+ 25 %)

Цифровая трансформация

Компания стремится внедрять новые цифровые технологии, направленные на достижение своих стратегических приоритетов

Ключевые задачи цифровизации в Компании:

- Внедрение передовых эффективных технологий, повышающих прозрачность и управляемость Компании;
- Построение современной IT-инфраструктуры;
- Оптимизация производственных и административных бизнес-процессов;
- Сокращение операционных и капитальных затрат;
- Упрощение взаимодействия с сотрудниками, поставщиками и заказчиками;
- Снижение нагрузки на окружающую среду;
- Повышение производственной безопасности.

[1] Показатель отношения разницы между ценой реализации и себестоимостью продукции к цене реализации.
[2] Показатель отношения выручки Компании к среднесписочной численности персонала. (+ 25%) – рост производительности труда по отношению к 2021 году.

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ (продолжение)

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Корпоративное управление

Эффективное управление вопросами устойчивого развития, комплексное управление рисками и внутренний контроль, увеличение акционерной стоимости Компании

Устойчивое развитие – стратегический приоритет Компании
Компания стремится к выстраиванию системы корпоративного управления, направленной на решение таких долгосрочных задач укрепления прозрачности корпоративного управления, как повышение экологической и социальной ответственности, внедрение новых технологий в части снижения выбросов.

Снижение рисков
Функционирование в Компании структурированной системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, проведение анализа возможных рисков и их предотвращение.

Создание экономической стоимости

Капитализация[3]
101,5 млрд руб.

Рост капитализации
+ 9 %

Рост капитальных затрат[4]
6,4 млрд руб.
+ 34 %

Полученные финансовые доходы[5]
381 млн руб.
+ 33 %

Прибыль от выбытия непрофильного актива
332 млн руб.

Экология и социальная политика

Сохранение природной среды в зоне размещения объектов газовой промышленности. Обеспечение промышленной и экологической безопасности при строительстве и эксплуатации объектов добычи, переработки. Обеспечение безопасности труда и сохранение здоровья работников

Охрана природы

Площадь восстановленных земель
3 289 га

Расходы на охрану окружающей среды
63,2 млн руб.

Прямые выбросы парниковых газов
107,7 тыс. т CO_2-экв.

Удельные выбросы парниковых газов в области Охвата 1
0,063 т CO_2-экв.

Здоровье сотрудников и безопасность труда:

- Отсутствие случаев травматизма и случаев с летальным исходом на производстве;
- Обучение персонала по минимизации и возможному устранению рисков, угроз аварийности, чрезвычайных ситуаций, травматизма и заболеваемости.

Расходы на ОТ и ПБ

36 млн руб.

Социально-экономическое сотрудничество с регионом присутствия:

Расходы на социальные и благотворительные проекты – 76 млн руб.

Закупки у поставщиков и подрядчиков из Якутии – 1 013 млн руб.

Налоги[6] – 468 млн руб.

[3] Показатель на 31.12.2022.
[4] Капитальные затраты в развитие и поддержание. (+34 %) – рост объема инвестиций по отношению к 2021 году.
[5] Рост по отношению к аналогичному показателю 2021 года.
[6] Налоговые отчисления в региональный и местный бюджеты.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

В 2022 году ПАО «ЯТЭК» получило право пользования недрами лицензионных участков Соболохский, Баппагай и Тингнары, что позволило Компании значительно увеличить запасы газа и конденсата, достигнув рекордного прироста на 84% по ресурсам и более чем на 45% – по запасам.
За счет высокой операционной эффективности в 2022 году Компании удалось сохранить ключевые производственные показатели на уровне предыдущих лет.

КЛЮЧЕВЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ЯТЭК»

Показатель	2021	2022	Изменение 2022/2021, %
Количество месторождений, ед.	4	5	+1 ед.
Количество лицензионных участков, ед.	8	10	+2 ед.
Запасы газа, млрд м³	452,5	660,9	+46
Запасы конденсата, млн тонн	26,8	37	+38
Ресурсы газа, млрд м³	610,5	1 124	+84
Ресурсы конденсата, млн тонн	21,6	37,3	+73
Ресурсы нефти, млн тонн	64,2	65,6	+2
Добыча природного газа, млн м³	1 905	1 865,7	–2
Добыча газового конденсата, тыс. тонн	128,2	126	–2
КГС, тыс. тонн	96,9	95,4	–2
СУГ, тыс. тонн	31,1	30,3	–3

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПАО «ЯТЭК»

Показатель	2021	2022	Изменение 2022/2021
Выручка, млн руб.	7 789	7 580	–3 %
EBITDA, млн руб.	3 808	3 317	–13 %
Рентабельность по EBITDA, %	49	44	–5 п. п.
Капитальные затраты, млн руб.	4 751	6 375	+34 %
Чистая прибыль, млн руб.	943	1 833	+94 %
Чистый долг / EBITDA	2,0x	2,3x	+0,3x
Отношение долга к собственному капиталу (Debt / Equity)	1,2x	1,1x	–12 %

В 2022 Компания показала объемы выручки, сопоставимые с уровнем 2021 года. Основным драйвером роста выручки от реализации газа стала индексация тарифа на газ.

В 2022 году Компания провела ряд мероприятий по повышению операционной эффективности, снижению издержек, повышению эффективности управления активами. Ключевыми мероприятиями стали реализация непрофильных активов, а также снижение общих и административных расходов Компании.

В 2022 была осуществлена продажа ООО «ЭКТО-ОЙЛ» и инициирована сделка по продаже ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс» и ООО «Межозерное», сделка завершилась в начале 2023 года.

Поступления денежных средств от продажи непрофильных активов и сокращение издержек на их содержание обеспечили Компании высокий показатель операционного денежного потока и высокую долю покрытия инвестиций в разведку и оценку нефтегазовых месторождений, приобретение основных фондов.

Показатель соотношения долга к собственному капиталу уменьшился на 12% по отношению к аналогичному показателю 2021 года.

Несмотря на устойчивость показателя объема выручки в 2022 году по отношению к выручке 2021 года, показатель EBITDA снизился на 13% (в основном за счет роста налога на добычу полезных ископаемых, а также снижения объемов реализации моторного топлива в связи с продажей ООО «ЭКТО-ОЙЛ»). Снижение показателя чистый долг / EBITDA в основном обусловлено ростом налоговой нагрузки и инфляционной составляющей.

Операционная и чистая прибыль Компании по отношению к аналогичному показателю 2021 года увеличились соответственно на 27% и 94% в результате выбытия непрофильных активов, снижения общих и административных расходов, увеличения ставок по депозитам.

ДОСТИЖЕНИЯ 2022 ГОДА

В 2022 году ПАО «ЯТЭК» продемонстрировало высокую операционную эффективность и достигло значимых результатов по ключевым стратегическим направлениям развития.

Повышение операционной эффективности

- Снижены общие и административные расходы, связанные с содержанием непрофильных активов. В 2022 году была осуществлена продажа ООО «ЭКТО-ОЙЛ»[1], инициированы продажи других непрофильных активов.
- Введен процесс Value Engineering, который предполагает оценку и выбор наиболее эффективных, прежде всего с точки зрения формирования добавленной стоимости, решений при проектировании всех новых объектов, реконструкции и техническом перевооружении существующих объектов. Это приведет к реализации инвестиционных проектов с оптимальным составом объектов, объемов работ и за оптимальную стоимость.
- Проведены инженерные работы и исследования рынка по наклонно-направленным скважинам. Результаты данных исследований позволят при полномасштабной разработке значительно снизить стоимость бурения.
- Увеличена доля конкурентных закупок до уровня в 85 %, экономия по закупкам – 112 млн руб.

Наращивание запасов и ресурсов углеводородного сырья (УВС)

- Запасы и ресурсы природного газа выросли на 46 и 84 % соответственно.
- Компания получила право пользования недрами на участках Соболохский, Баппагай и Тингнары.
- Проведена модернизация оборудования и конструкций 24 газовых скважин, что позволило увеличить возможности по добыче углеводородов и снизить технологические потери.
- Выиграны аукционы на лицензионные участки Соболохский, Баппагай и Тингнары.
- Сокращение в 2022 году на 15 % валовых выбросов в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных источников, разработан проект предельно допустимых выбросов.

Повышение инвестиционной привлекательности

- На реализацию инвестпрограммы направлено 6,4 млрд руб. без учета НДС.
- Проведены мероприятия по оптимизации состава и структуры активов, повышению эффективности их использования.
- Завершена реконструкция установки комплексной подготовки газа на Средневилюйском газоконденсатном месторождении.
- Достигнут значительный прогресс по строительству новой установки регенерации метанола.

Цифровая трансформация

- Завершена работа по интеграции с 1С:ERP информационных систем Общества («Документооборот», «Промбез», УАТ, ТОиР, ЗУП).
- Расширено покрытие pLTE[2] на территорию Средневилюйского газоконденсатного месторождения.
- Внедрена система «Мобильный ТОиР».
- Базы пространственных данных ГИС наполнены текущей информацией.
- 3D-BIM модели наполнены атрибутивной информацией.

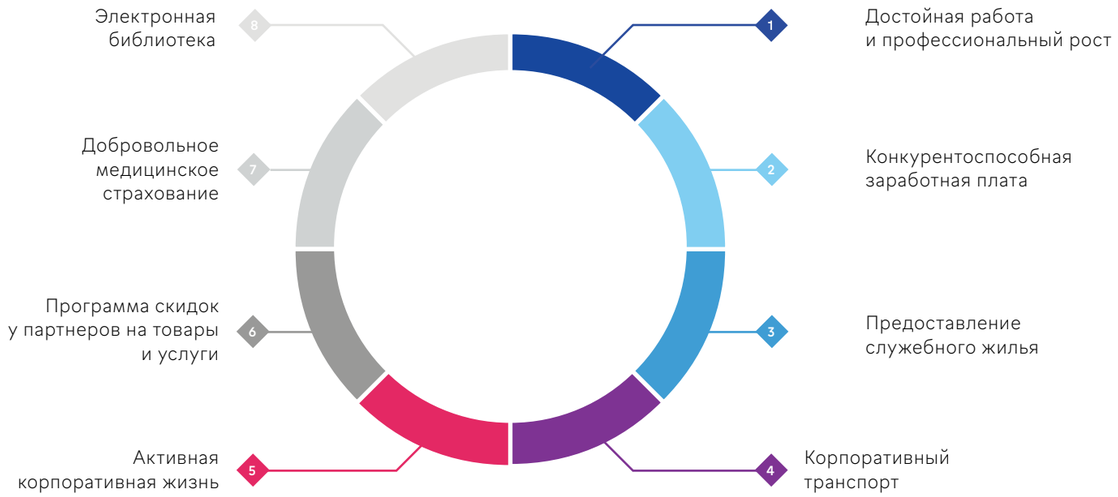
[1] Сеть розничных АЗС/АГЗС, осуществляющая свою деятельность в Якутске.
[2] pLTE (Private LTE) – выделенная беспроводная сеть LTE (англ. Long-Term Evolution – стандарт беспроводной высокоскоростной передачи данных) для предприятия.

СОЦИАЛЬНАЯ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Соблюдение этических, природоохранных норм и требований, установленных в законодательстве и стандартах, – неотъемлемая составляющая деятельности Компании, которая направлена на создание благоприятных условий труда и минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

ПАО «ЯТЭК» стремится поддерживать стабильность в Компании путем реализации социально ответственной позиции по отношению к своим работникам. В частности, Компания защищает социально-экономические права работников, обеспечивает их материальную стабильность и социальные гарантии. Корпоративная социальная программа направлена на создание благоприятных условий труда работников ПАО «ЯТЭК», развитие и вовлеченность персонала, сплочение команды и формирование корпоративного духа. В основу философии Компании легли цели, объединяющие задачи в области экологии, социальной политики и корпоративной культуры.

КЛЮЧЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ ПАО «ЯТЭК»



РАЗМЕР НАЛОГОВЫХ ПЛАТЕЖЕЙ, МЛН РУБ.

Налоговые платежи	2021	2022
Федеральный бюджет	2 291	1 221
Региональный и местный бюджет	964	468
Внебюджетные	366	366
ИТОГО	3 621	2 055

СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ТЫС. РУБ.

Показатель	2021	2022
Охрана водных ресурсов	440	611
Охрана атмосферного воздуха	17 374	8 175
Обращение с отходами производства и потребления	1 122	5 858
Охрана и использование земельных и лесных ресурсов	1 874	47 465
Прочие расходы	127	1 067
ИТОГО	20 937	63 176

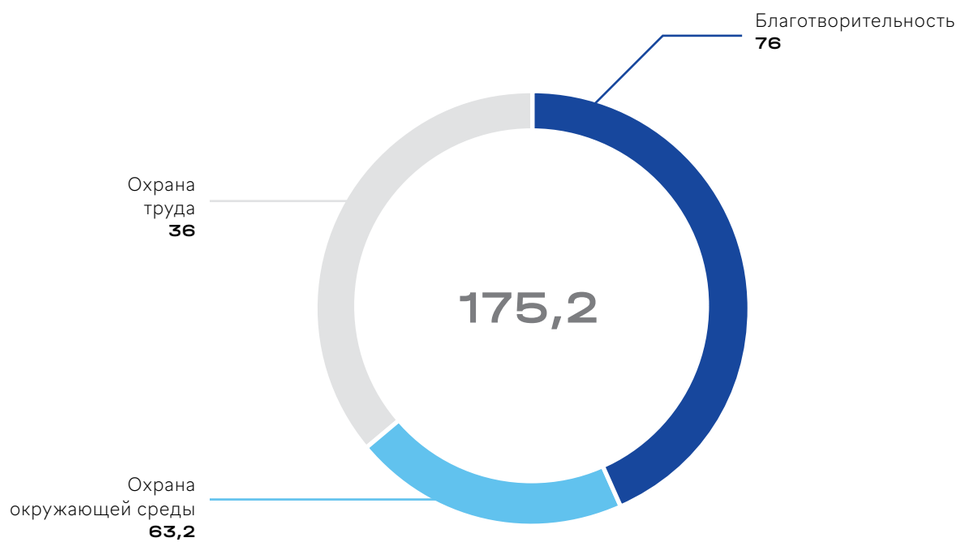
РОСТ РАСХОДОВ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В **3** РАЗА

СНИЖЕНИЕ ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

–15 %

СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА СОЦИАЛЬНУЮ И ЭКОЛОГИЧЕСКУЮ СФЕРЫ ЗА 2022 ГОД, МЛН РУБ.



БРЕНД КОМПАНИИ

Визуальный стиль и образ Компании отражают ключевые ценности ПАО «ЯТЭК».

Логотип изображает восемь неразрывных элементов в гармоничном соединении:

- Коллектив единомышленников;
- Бережное и чуткое отношение к природе;
- Четкая стратегия;
- Цифровизация;
- Богатые ресурсы;
- Открытость и прозрачность;
- Инвестиции;
- Традиции.

В логотипе Компании используются популярные в якутской культуре круговые орнаменты, которые символизируют движение солнца.
«Наше стремление в будущее и неразрывная связь с более чем полувековой историей нашли свое отражение в новом бренде Компании, который мы представили осенью 2021 года. Для ПАО «ЯТЭК» ребрендинг – это не просто смена логотипа. Мы столкнулись с вызовами времени и историческим наследием и смогли за два года преодолеть тот отрезок, который остальные участники рынка проходили с начала 2000-х. Поэтому смена корпоративного имиджа – это новая ДНК Компании, новые цели и планы, которые мы перед собой ставим и уже активно реализуем!» – *Андрей Коробов, Генеральный директор ПАО «ЯТЭК».*

3

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

ПОЛОЖЕНИЕ КОМПАНИИ НА РЫНКЕ

Компания поставляет свою продукцию на внутренний рынок Республики Саха (Якутия), в другие регионы России, а также на экспорт.

Природный газ является основным продуктом Компании – его доля в реализации составила 51% в общей выручке 2022 года. Основным покупателем газа является АО «Сахатранснефтегаз», которое осуществляет транспортировку газа до конечных потребителей, в том числе электро- и теплогенерирующим компаниям, промышленным предприятиям и населению. В 2022 году порядка 29% всей выручки Компании приходится на газовый конденсат стабильный (КГС), который преимущественно реализуется для нужд жилищно-коммунального хозяйства республики и города Якутска. Основными покупателями производимого Компанией газового конденсата стабильного является ГУП ЖКХ и Республики Саха (Якутия), которое обеспечивает теплоснабжением более 70% территории республики, и ООО «Трансгаз», на долю потребления которых приходится более половины всей производимой продукции.

В I квартале 2022 года произошло снижение цен на рынке горюче-смазочных материалов (ГСМ) до уровня пандемии 2020 года. Цены на сжиженные углеводородные газы (СУГ) снизились в три раза, на бензин на 30–40%.

Поэтому часть объема, запланированная к реализации в данном периоде, была равномерно распределена на второе полугодие 2022 года. Также в III квартале 2022 года произошел прогнозируемый рост цен на рынке ГСМ в РФ.

Несмотря на неблагоприятные внешние политические и экономические обстоятельства, Компания успешно адаптировалась к новым условиям рынка, продолжила активно расширять каналы сбыта и наращивать объемы поставок в регионы РФ (Приморский, Хабаровский, Алтайский край, Иркутская, Новосибирская, Кемеровская области и многие другие), а также объемы поставок на экспорт в Киргизию и Монголию.

В сентябре – октябре 2022 года впервые на экспорт в Киргизскую Республику было отправлено 3 000 тонн бензиновой фракции на терминал города Каинды для дальнейшей переработки и реализации. В данной экспортной поставке удалось отработать новый сложный логистический маршрут, включающий в себя доставку продукции автомобильным транспортом по Якутии, паромную переправу до станции Нижний Бестях и далее транзитом по железным дорогам Россия – Казахстан – Киргизия, общая протяженность маршрута составила более 7 800 км.

В 2023 году запланированы поставки стабильного газового конденсата (КГС) в Киргизию, Монголию, Узбекистан и Китай, а также поставки СУГ в КНР и КНДР, что позволит нарастить экспортный потенциал Компании, увеличить долю премиальных каналов реализации в общей структуре продаж и закрепиться на динамично развивающихся рынках данных стран.

В I квартале 2023 года Компания осуществила экспортную отгрузку 2 000 тонн КГС в Киргизию. В I полугодии 2023 года запланированы продажи СУГ в страны КНР и КНДР в количестве 800 тонн, для реализации данных проектов и соответствия условиям маршрутов доставки Компания арендовала танк-контейнеры в количестве 79 штук. Также параллельно с развитием экспорта идет активная работа по наращиванию объемов продаж КГС и СУГ по действующим договорам поставки в регионы РФ.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

Компания последовательно продолжает придерживаться утвержденной долгосрочной Стратегии ПАО «ЯТЭК» до 2030 года, принятой в 2021 году руководством Компании. Перед менеджментом стоит задача обеспечить устойчивое долгосрочное развитие Компании на основе планомерного увеличения ресурсной базы, развертывания производственных мощностей и повышения эффективности путем расширения внутренних рынков и выхода на новые зарубежные рынки. Компания стремится вести свою деятельность с учетом стандартов в области устойчивого развития, обеспечивая высокий уровень безопасности труда, охраны окружающей среды и взаимодействия с местным населением.

Стратегические приоритеты Компании

Реализация долгосрочной программы развития Компании до 2030 года предполагает внедрение сайклинг-процесса[1] в добыче газа, переход от добычи газа для центральной Якутии к полномасштабной разработке, с увеличением добычи природного газа и сопутствующих углеводородов (СУГ, конденсат) в несколько раз, и поставку их на внешние рынки. Наращивая ресурсную базу и развивая свою добывающую и перерабатывающую инфраструктуру в Якутии, ПАО «ЯТЭК» намерено выйти за границы ДФО, увеличив объемы поставок на российский рынок, в частности, в Восточно-Сибирский регион. Компания также рассматривает возможность расширения поставок газа на рынки Китая, Индии, Японии и Южной Кореи, запустив проект «Якутский СПГ».

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ КОМПАНИИ

Уровень	Задача	Мероприятия
1. Активы	Наращивание ресурсной базы	◆ Проведение масштабных геолого-разведочных работ, увеличение запасов природного газа; ◆ Участие в аукционах на право разработки недр в зоне реализации проекта; ◆ Актуализация данных по текущим лицензионным участкам.
	Развитие производственных мощностей	◆ Развитие добывающей и перерабатывающей инфраструктуры для увеличения объемов добычи газа; ◆ Постепенная модернизация (реконструкция, техперевооружение) производственных мощностей; ◆ Анализ вариантов полномасштабного развития. Выбор и реализация лидирующего концепта.
2. Эффективность	Развитие внутреннего рынка	◆ Поставка газа в регионы ДФО вдоль трассы газопровода от пгт Кысыл-Сыр до села Аяна (1 360 км); ◆ При увеличении спроса на СУГ – реализация проектов, поддерживающих возросший спрос.
	Выход на новые рынки	◆ Реализация проекта «Якутский СПГ» или поставка газа в Восточную систему газоснабжения; ◆ Оптимизация сбыта конденсата и СУГ.
	Эффективность	◆ Сохранение лидирующих позиций по стоимости добычи в Восточной Сибири; ◆ Оптимизация расходов; ◆ Интеграция цифровых технологических решений; ◆ Реализация ряда программ производственной эффективности.
3. Устойчивое развитие	Устойчивое развитие	◆ Переход от реактивного к риск-ориентированному проактивному подходу в области ОТ и ПБ; ◆ Развитие культуры безопасности на производстве, разработка и согласование плана внедрения инструментов культуры безопасности и оценки их эффективности; ◆ Реализация мероприятий, направленных на улучшение условий труда и профилактику профессиональных заболеваний; ◆ Повышение экологической и социальной ответственности; ◆ Подготовка Компании к стандартизации, разработка системы экологического менеджмента; ◆ Развитие инфраструктуры для безопасной и комфортной жизни; ◆ Внедрение лучших практик корпоративного управления; ◆ Создание ценности для акционеров и поддержка финансовой устойчивости.

[1] Сайклинг – обратная закачка газа в продуктивный пласт. Добытый сверх потребности Якутии газ будет закачиваться обратно в пласт с одновременным отбором дополнительных объемов жидких фракций.

Наращивая ресурсную базу и развивая свою добывающую и перерабатывающую инфраструктуру, ПАО «ЯТЭК» намерено увеличить объемы поставок на российский рынок, в частности, потребителям в Дальневосточном федеральном округе. Компания также рассматривает возможность расширения поставок газа на рынки Китая, Индии, Японии и Южной Кореи к 2035 году, запустив проект «Якутский СПГ».

Целевые показатели долгосрочной Стратегии до 2030 года:

- Дальнейшее наращивание запасов природного газа исходя из стратегии геолого-разведочных работ до 1 300 млрд м^3 и более;
- Реализация инициатив по дальнейшему планомерному повышению интенсивности роста годовых показателей добычи и производства: 28 млрд м^3 газа, 18 млн тонн СПГ и 1,5 млн тонн газового конденсата;
- Реализация инициативы по сокращению расходов и повышению эффективности производства путем развития производственной системы ПАО «ЯТЭК» и продолжающейся всесторонней автоматизации процессов производства и управления: удержание себестоимости добычи природного газа в реальных ценах на уровне 600 руб. за 1 000 м^3 и ниже;
- Минимизация негативного воздействия на окружающую среду: снижение выбросов CO_2 в добыче на 35% к показателям конца 2020 года;
- Компания стремится к достижению нулевого уровня профессионального травматизма.

Компания уделяет особое внимание оценке рисков при осуществлении текущей деятельности, а также реализации Стратегии развития и предпринимает меры по их снижению. Стратегия развития предполагает реализацию крупномасштабных и технологически сложных проектов, которые являются основой долгосрочных планов развития Компании.

Основными рисками при реализации Стратегии развития Компания считает риски недостижения результатов ключевых вех инвестиционной программы, а также требуемых производственных и финансовых показателей, в особенности вследствие неконтролируемых внешнеполитических рисков, в том числе связанных с санкционными ограничениями.

Компания реализует ряд мероприятий по выстраиванию системы управления проектами, стандартизации требований к утверждению проектов, оценки готовности перехода проекта на следующий этап. При принятии решений по утверждению проекта, его отдельных этапов к реализации Компания планирует привлекать к разработке инженерно-технической документации компетентные кадры, а также выстраивает современную систему «созревания» проектов, в том числе с помощью практик Value Engineering.

Для достижения инвестиционных критериев Стратегии развития Компания внедряет процедуры инвестиционного анализа и контроля, регулярную актуализацию моделей оценки показателей в рамках мониторинга реализации проектов, мониторинг чувствительности финансово-экономических показателей проектов.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Область риска	Описание риска	Мероприятия по управлению риском
Геолого-разведка	Неподтверждение запасов и ресурсов	◆ Выполнение качественного бурения, привлечение независимых консультантов для аудита ресурсов и запасов компетентными независимыми экспертами; ◆ Реализация ежегодных программ опережающей геолого-разведки, а также заверочных работ; ◆ Сопоставление показателей различных стадий ресурсного моделирования, регулярная корректировка его параметров, повышение точности прогноза и планирования.
Производство	Недостижение прогнозных показателей производства, превышение капитальных и операционных затрат над плановыми показателями	◆ Мониторинг исполнения показателей производственного плана и анализ влияния отклонений от плановых показателей на финансовую стабильность Компании, инициирование при необходимости компенсирующих мероприятий; ◆ Проведение регулярной оценки выполнения и (или) изменений показателей инвестиционной программы и операционных затрат с целью реагирования на отклонения, в том числе путем корректировки бюджетных лимитов.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Область риска	Описание риска	Мероприятия по управлению риском
Отрасль	Волатильность цен на углеводороды	◆ Регулярный анализ чувствительности бизнеса к колебаниям цены; ◆ Применение сценарного подхода к анализу программ развития, ведение инвестиционной деятельности с учетом анализа устойчивости проектов к изменению ценовых параметров.
Обеспечение финансовой стабильности	Ужесточение денежно-кредитной политики, ухудшение условий заемного финансирования	◆ Привлечение и поддержка резервных кредитных линий для финансирования операционной и инвестиционной деятельности; ◆ Стратегические партнерства с крупнейшими добывающими компаниями РФ; ◆ Постоянный мониторинг и анализ новых возможностей диверсификации долговых обязательств Компании, привлечения финансирования, включая оценку доступных долговых инструментов, стоимости их привлечения и сроков их погашения.
Валютный рынок	Волатильность курса национальной валюты, укрепление национальной валюты	◆ Применение гибкого финансового планирования и анализа изменений курса национальной валюты на плановые показатели Компании; ◆ Поддержка сбалансированного долгового портфеля с преобладанием заимствований в российских рублях; ◆ Применение производных финансовых инструментов хеджирования для снижения влияния валютных рисков.
Политические, регуляторные риски	Увеличение международного давления на Российскую Федерацию Увеличение налоговой нагрузки, вариативность в принятии решений о выделении средств в рамках существующих госпрограмм, предоставлении налоговых льгот и государственных субсидий на создание и развитие инфраструктуры Изменение и ужесточение требований законодательства в области экологии, охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, ГО и ЧС, влияющие на регистрацию ОПО, присвоение класса опасности ОПО, лицензирование деятельности и эксплуатацию оборудования	◆ Постоянный мониторинг ситуации, связанной с возможным изменением санкционного режима, принятие мер по корректировке Стратегии развития; ◆ Ежемесячный мониторинг изменений законодательства и законотворческих инициатив, регулярное взаимодействие с органами государственной власти в области социально-экономического развития региона своего присутствия; ◆ Постоянный мониторинг изменений законодательства, формирование и реализация планов по обеспечению соответствия объектов и работ предприятия требованиям законодательства в области ОТ ППБ и Э.
Устойчивое развитие	Растущие требования покупателей по снижению углеродного следа СПГ Риск заболеваний, несчастных случаев, аварий на производстве	◆ Снижение выбросов парниковых газов; ◆ Повышение требований к утилизации отходов и водоочистке; ◆ Покупка «зеленых сертификатов», инвестиции в CCS/CCUS; ◆ Снижение уровня травматизма на производстве; ◆ Регулярное проведение профилактических мероприятий по соблюдению требований в области охраны труда и промышленной безопасности, обучение работников безопасным методам выполнения работ; ◆ Развитие системы ОТ ППБ и Э и культуры безопасности на производстве, реализация инструментов и оценка их эффективности.

Стратегия развития Компании в условиях ухудшения макроэкономической ситуации в мире предусматривает временное смещение фокуса на реализацию геологических мероприятий, наращивание ресурсной базы.

Несмотря на неблагоприятный внешний фон, Компания продолжает планомерное увеличение объемов добычи, расширение портфеля клиентов в регионе присутствия, а также выход на новые регионы РФ и экспортные продажи, что позволяет Компании сбывать дополнительные объемы производимой продукции.

В 2022 году Компании удалось успешно реализовать комплекс мер, запланированных на данный период.

РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ В 2022 ГОДУ

Задача	Результаты
Наращивание ресурсной базы	◆ Запасы природного газа увеличены на 46 % по сравнению с 2021 годом, с 453 до 661 млрд м³; ◆ Завершено проектирование и строительство четырех поисково-разведочных скважин, буровые работы; ◆ Выиграны аукционы на лицензионные участки Соболохский, Баппагай и Тингнары; ◆ Расширены границы Средневилюйского Мастахского лицензионного участка.
Производство	◆ Достигнут значительный прогресс в строительстве новой установки регенерации метанола; ◆ Оптимизирован состав проектируемых объектов и объем работ по сборному пункту Левый Берег, парку хранения метанола; ◆ Определена концепция нового энергокомплекса, для ее реализации в 2023–2024 годах.
Цифровая трансформация	Повышение прозрачности и управляемости Компании, в том числе: ◆ Завершена работа по интеграции с 1С:ERP информационных систем Общества («Документооборот», «Промбез», УАТ, ТОиР, ЗУП); ◆ Внедрена система «Мобильный ТОиР». Развитие IT-инфраструктуры: ◆ Расширение покрытия pLTE на территорию Средневилюйского газоконденсатного месторождения; ◆ Наполнение базы пространственных данных ГИС текущей информацией; ◆ Наполнение 3D-BIM-модели атрибутивной информацией.
Эффективность	◆ Реализация непрофильных активов, оптимизация организационной структуры в блоках сбыта и маркетинга, сокращение расходов на содержание непрофильных активов; ◆ Внедрение процесса Value Engineering для оптимизации состава и стоимости работ в рамках проектирования, проведение работ по оптимизации стоимости бурения; ◆ Оптимизация и повышение эффективности закупочных процедур, переход на автоматизированный процесс закупочной деятельности, увеличение экономии по конкурентным закупкам, сокращение складских запасов; ◆ Изменение условий оплаты продукции на авансовые схемы оплаты и исключение из цепочек продаж посредников, максимизация прибыли за счет распределения объемов реализации помесячно.
Устойчивое развитие	◆ Актуализировано 70 % природоохранной разрешительной документации Компании; ◆ Завершена подготовка Компании к получению «Комплексного экологического разрешения» в 2024 году; ◆ Определена стратегия разработки СЭМ[1] для ее внедрения к 2025 году; ◆ Введены передовые программы в области ОТ и ПБ: Программа карт наблюдений, Ключевые правила безопасности.

[1] Система экологического менеджмента.

ЦИФРОВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ

Проект масштабной цифровой трансформации Компании направлен на повышение эффективности бизнеса и усиление конкурентоспособности.

Цифровизация является одним из стратегических приоритетов ПАО «ЯТЭК». В рамках цифровой трансформации Компания планирует внедрить следующие технологические решения:

1. Первичная обработка данных:
- Онлайн-телеметрия скважинного фонда и производственных объектов;
- Высокоскоростная сеть передачи данных pLTE;
- Защищенные каналы передачи данных, развитая охранная система.

2. Визуализация и управление:
- Передовая геоинформационная система существующих месторождений;
- Трехмерные модели производственных объектов для цифрового двойника;
- Система мониторинга и управления транспортом в реальном времени;
- Мобильный ТОиР;
- Ситуационный центр для управления операционными процессами.

3. Отчетность:
- ERP[1];
- Инструменты онлайн-аналитики (на базе программы Microsoft Power BI).

4. Цифровой двойник:
- Математическая модель месторождения;
- Обработка данных при помощи технологий Big Data;
- Применение предиктивных нейросетевых технологий прогнозирования;
- Автоматизация процессов управления и реакции на изменение состояния системы.

ЦЕЛЕВАЯ ЦИФРОВАЯ СТРУКТУРА ПАО «ЯТЭК»

[1] ERP (Enterprise Resource Planning) – программный комплекс для управления компанией.

В 2022 году приоритетным направлением для Компании стало развитие базовой инфраструктуры для последующего построения «цифрового двойника». Основное внимание было уделено расширению охвата транспортной сети передачи данных, а также внедрению удаленного мониторинга основных производственных показателей. Кроме того, велись работы по интеграции вспомогательных учетных систем с ERP.

Компания успешно реализовала следующие проекты:

- Интеграцию с 1С: ERP информационных систем Общества («Документооборот», «Промбез», УАТ, ТОиР, ЗУП);
- Расширение покрытия pLTE на территории СВГКМ;
- Внедрение системы «Мобильный ТОиР»;
- Наполнение базы пространственных данных ГИС текущей информацией;
- Наполнение 3D-BIM модели атрибутивной информацией;
- Внедрение CRM-системы на базе Bitrix;
- Переход на российскую систему антивирусной защиты Kaspersky Total Security.

Компания убеждена, что цифровая трансформация способствует устойчивому развитию, и намерена развивать это направление.

В 2023 году Компания планирует:

- Модернизировать ядро корпоративной сети для обеспечения высокой скорости передачи данных и стабильности;
- Создать надежную систему хранения данных, реплицируемую в каждой точке присутствия Компании;
- Продолжить проектирование систем безопасности, громкой связи и видеонаблюдения с функцией аналитики на территории производственных площадок;

Компания убеждена, что цифровая трансформация способствует устойчивому развитию, и намерена развивать это направление.

- Внедрить современную систему мониторинга автотранспорта;
- Развить учетную систему Компании с целью автоматизации процессов и увеличения прозрачности хозяйственной деятельности;
- Внедрить централизованную систему групповой связи на производстве с использованием частной LTE сети ПАО «ЯТЭК», объединяющую все виды существующей связи в единую коммуникационную среду с возможностью управления и диспетчеризации.

Одновременно с внедрением цифровых технологий Компания планирует совершенствовать корпоративную систему информационной безопасности.

На 2023 год запланированы следующие мероприятия:

- Замена устаревшего иностранного коммутационного оборудования на современное, имеющее соответствующие лицензии российских регуляторов на использование криптографии для организации защищенных каналов связи для повышения уровня ИБ;
- Внедрение системы доменной авторизации доступа к сети Wi-Fi на объектах Компании;
- Внедрение системы двухфакторной авторизации;
- Внедрение системы обнаружения вторжений на базе российского решения UserGate, усиление контроля над внутрисетевым трафиком;
- Масштабирование системы контроля и управления доступом на производственные объекты;
- Масштабирование системы видеоконтроля на производственных объектах Общества;
- Ввод в действие политики информационной безопасности в сфере информационных технологий и соответствующих регламентов;
- Проведение мероприятий по категорированию объектов критической информационной инфраструктуры ПАО «ЯТЭК»;
- Внедрение программного комплекса управления процессами и мероприятиями по защите персональных данных, информационных систем, объектов критической информационной инфраструктуры «АльфаДок»;
- Внедрение средства защиты информации от несанкционированного доступа на базе российской программной платформы Secret Net;
- Внедрение и легализация системы предотвращения утечек, обнаружения и устранения угроз на базе российского решения InfoWatch.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТЬ

Компания сохраняет прочные позиции на домашнем рынке и обладает большим потенциалом роста бизнеса за счет экспансии в другие регионы России и на рынки Центральной и Юго-Восточной Азии.

ПАО «ЯТЭК» входит в список крупнейших региональных газодобывающих компаний России по объему добычи в 2022 году.

- Отсутствие альтернативных источников природного газа для снабжения центральных районов Республики Саха (Якутия) обеспечивает стабильный спрос на продукцию Компании: поставки газа приносят около половины выручки Общества;
- Также Компания развивает поставки продукции на рынки Сибири и Дальнего Востока;
- Доля экспорта продукции в продажах Компании на сегодняшний день невелика и приходится только на азиатский регион. Компания на постоянной основе ищет возможности по расширению экспортных направлений сбыта своей продукции;
- ПАО «ЯТЭК» и его бенефициары не являются объектами санкционных ограничений со стороны иностранных финансовых институтов и органов власти.

Ключевые стратегические преимущества Компании:

- Значительные запасы углеводородов с высоким потенциалом доразведки;
- Обширный накопленный опыт эффективной работы в экстремальных климатических условиях Восточной Сибири;
- Единственный источник природного газа для центрального района Республики Саха (Якутия);
- Диверсифицированная растущая база покупателей стабильного газового конденсата и сжиженного углеводородного газа;
- Бесперебойные поставки в 14 регионов России, расширение географии поставок до 20 регионов;
- Наращивание экспортного потенциала Компании, увеличение премиальных каналов реализации, закрепление на динамично развивающихся рынках Монголии, Узбекистана, Китая, КНДР;
- Поиск возможностей по расширению экспортных направлений, повышение эффективности продаж за счет расширения клиентской базы производителей бензина и дизельного топлива;
- Низкая себестоимость добычи природного газа (около 600 руб. / 1000 м^3) и нестабильного газового конденсата (6,8 тыс. руб. / т)[1];
- Высокая операционная рентабельность бизнеса (рентабельность по EBITDA в 2022 году – 44 %);
- Умеренная долговая нагрузка и высокая финансовая устойчивость;
- Устойчивая стратегия и перспективные инвестиционные проекты.

[1] Полная себестоимость без учета амортизации.

4 ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ

РЕСУРСНАЯ БАЗА

**ПАО «ЯТЭК» является одной из крупнейших региональных нефтегазовых компаний России по доказанным запасам природного газа и газового конденсата.
Все месторождения и большинство лицензионных участков Компании сосредоточены в юго-западной части Республики Саха (Якутия). Исключение составляет участок Майский, расположенный в юго-восточной части республики.**

В 2022 году Компания нарастила ресурсную базу за счет:

- Приобретения новых лицензионных участков – Соболохского, Баппагай и Тингнары;
- Выполнения сейсморазведочных работ МОГТ-2Д[1] в пределах Северного и Южного лицензионного участка;
- Бурения и испытания объектов поисковых и разведочных скважин;
- Открытия Тымтайдахского газового месторождения;
- Переоценки запасов с учетом корректировки и уточнения модели строения залежей.

Тымтайдахское газовое месторождение открыто первым на Тымтайдахском лицензионном участке ПАО «ЯТЭК». В административном отношении Тымтайдахское газовое месторождение расположено на территории Вилюйского района Республики Саха (Якутия). В 2022 году проведен оперативный подсчет запасов свободного газа Тымтайдахского месторождения по пластам T1-IVв и P2-Iа. По результатам оперативного подсчета запасов суммарные начальные геологические запасы свободного газа составляют 38 779 млн м^3. Доказана целесообразность добычи газа на Тымтайдахском месторождении по результатам геолого-промысловой информации (по результатам испытания объектов скважины № 367–1 получен промышленный приток газа дебитом 1,071 тыс. м^3/сутки).

Также в IV квартале 2022 года Компания получила право пользования недрами на участках Баппагай и Тингнары в Якутии общей площадью 1091,2 км^2 и совокупными ресурсами в объеме 24,1 млрд м^3 газа, 1,1 млн тонн нефти, 1,4 млн тонн конденсата.

ПАО «ЯТЭК» стремится полностью соблюдать лицензионные обязательства, а также ведет непрерывный мониторинг объектов, интересных для приобретения, с целью расширения ресурсной базы в стратегически важных для Компании регионах.

[1] МОГТ – метод общей глубины точки.

Лицензирование

По состоянию на 31 декабря 2022 года ПАО «ЯТЭК» владело 10 лицензиями на пользование недрами (углеводородное сырье) на территории Российской Федерации. Основные месторождения и лицензионные участки ПАО «ЯТЭК» расположены в Республике Саха (Якутия). Компания постоянно участвует в конкурсах и аукционах на право проведения геолого-разведочных работ по программе лицензирования на территории Республики Саха (Якутия). По итогам двух аукционов Роснедр, прошедших в октябре 2022 года и выигранных Компанией, Общество получило право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи УВС на участках Баппагай и Тингнары, находящихся в непосредственной близости от имеющегося лицензионного фонда. Таким образом, в настоящий момент ПАО «ЯТЭК» владеет 10 лицензиями на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья.

Лицензии на ключевые месторождения Компании имеют срок действия 25 лет. В частности, лицензии на Толонское и Мастахское газоконденсатные месторождения действуют до 2035 года, на Средневилюйское газоконденсатное месторождение – до 2040 года, на Северный, Южный и Майский участки – до 2046 года, на Соболохский – до 2047 года, на участок недр Баппагай – до 2046 года и Тингнары – до 2047 года.

38 779

МЛН М^3 СОСТАВЛЯЮТ СУММАРНЫЕ НАЧАЛЬНЫЕ ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАПАСЫ СВОБОДНОГО ГАЗА ТЫМТАЙДАХСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ СОГЛАСНО ОПЕРАТИВНОМУ ПОДСЧЕТУ.

Лицензионные участки ПАО «ЯТЭК»

1 Средневилюйское газоконденсатное месторождение:
- Количество скважин на месторождении – 74, в том числе 39 эксплуатационных.

2 Мастахское газоконденсатное месторождение:
- Количество скважин на месторождении – 75.

3 Толонский лицензионный участок:
- Запуск месторождения запланирован до 2025 года;
- В настоящее время участок находится на стадии завершения геолого-разведочных работ;
- Количество скважин – 21.

4 Северный лицензионный участок:
- В настоящее время проводятся поисковые работы;
- Выполнены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 2 200 пог. км;
- Количество скважин на месторождении – четыре, все скважины ликвидированные.

5 Майский лицензионный участок:
- В настоящее время проводятся поисковые работы;
- Выполнены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1 422 пог. км;
- Количество скважин в пределах участка – две, скважины ликвидированы.

6 Соболохский лицензионный участок:
- Разрабатывается проектная документация;
- В настоящее время проводятся сейсморазведочные работы (подготовительные работы).

7 Тымтайдахский лицензионный участок:
- В настоящее время проводятся поисковые работы;
- Количество скважин на месторождении – четыре, в том числе одна поисковая, одна разведочная, две ликвидированные скважины;
- Завершено бурение и испытание объектов поисковой скважины № 367–1;
- Открыто Тымтайдахское газовое месторождение.

8 Южный лицензионный участок:
- В настоящее время проводятся поисковые работы;
- Выполнены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 2 200 пог. км;
- В пределах участка открыто Хайлахское месторождение;
- Количество скважин на месторождении – восемь, все скважины ликвидированные.

9 Лицензионный участок Баппагай:
- В настоящее время ведутся поисковые работы;
- Количество ликвидированных скважин – одна.

10 Лицензионный участок Тингнары:
- В настоящее время ведутся поисковые работы.

Компания обладает значительной сырьевой базой на территории Республики Саха (Якутия). Получение новых лицензий позволит расширить ресурсную базу для обеспечения реализации масштабных проектов по монетизации запасов, а также поддержать сырьевую базу действующих месторождений для обеспечения стабильного уровня добычи углеводородов.

46 %

ПРИРОСТ СОВОКУПНЫХ ЗАПАСОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА КОМПАНИИ В 2022 ГОДУ.

ЗАПАСЫ И РЕСУРСЫ В ГРАНИЦАХ ЛИЦЕНЗИОННЫХ УЧАСТКОВ В ЯКУТИИ

Месторождение	Площадь участка, км²	Категории	Газ, млрд м³	Конденсат, млн тонн	Нефть, млн тонн
Запасы					
Средневилюйское	255,9	А, В1, В2	269	16,6	-
Мастахское	228,5	А, В1, В2	105,3	4	-
Толонское	480,5	С1, С2	214,7	14,1	-
Хайлахское	109	С1, С2	33,1	2,4	-
Тымтайдахское	73	С1, С2	38,8	-	-
Итого	**1 146,9**		**660,9**	**37**	-
Ресурсы					
Тымтайдахский ЛУ	1 220	Д0	213,975	13,9	-
Майский ЛУ	20 305	Д1, Д2	14	3	41
Северный ЛУ	11 453,6	Д0, Дл, Д1, Д2	286,2	9,2	11,5
Южный ЛУ	11 720,9	Д0, Дл, Д1, Д2	549,3	9,4	11,7
Толонский ЛУ	480,5	Д0	28,6	-	-
Соболохский ЛУ	366	Д1, Д2	8,1	0,4	0,3
Баппагай ЛУ	716,7	Д1, Д2	15,8	0,9	0,7
Тингнары ЛУ	374,5	Д1, Д2	8,3	0,5	0,4
Итого	**46 637,2**		**1 124,3**	**37,3**	**65,6**

Запасы углеводородов

Компания обладает широкой ресурсной базой природного газа и газового конденсата. Совокупные запасы природного газа Компании составляют 660,9 млрд м³, конденсата – 37 млн тонн. Совокупные ресурсы природного газа – 1 124,34 млрд м³, конденсата – 37,3 млн тонн, нефти – 65,6 млн тонн.

ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

Удовлетворение текущих и перспективных потребностей Якутии – важная и ответственная задача для Компании. Вместе с тем, совершенствуя нефтегазовый комплекс в республике, ПАО «ЯТЭК» планирует занять заметное место в развитии Восточно-Сибирского региона Российской Федерации, а в последующем – выйти за границы Дальнего Востока и наладить экспортные поставки энергоресурсов.

В Компании разработана инвестиционная программа. Все планируемые в ней проекты являются высокотехнологичными, энергоэффективными и экологичными.

Компания стремится проводить оптимальный объем геолого-разведочных работ не только в непосредственной близости от существующей транспортной и производственной инфраструктуры, но и в новых перспективных регионах.

С целью повышения эффективности проводимых работ Компания использует современные технологии и привлекает высококвалифицированных специалистов. Характерной особенностью Компании является системный и комплексный подход к освоению ресурсов УВС. Такой подход позволяет Компании обеспечивать поиск, разведку и добычу углеводородов экономически эффективным и экологически целесообразным способом.

Перспективные задачи Компании в Республике Саха (Якутия):

- Обеспечение эффективной эксплуатации действующих месторождений и выполнение лицензионных соглашений;
- Повышение качества природного газа, подаваемого в магистральные газопроводы;
- Техническое перевооружение оборудования, установка оборудования нового поколения, обновление парка спецтехники для поддержания надежности и эффективности работы;
- Модернизация существующих и создание новых перерабатывающих мощностей.

На выполнение вышеописанных задач направлены следующие проекты:

- Совершенствование технологии добычи на Средневилюйском газоконденсатном месторождении и геолого-разведочные работы на новых лицензионных участках;
- Выполнение программ поисковых и разведочных работ согласно условиям лицензии и ввод в разработку месторождений (Толонский участок);
- Развитие перерабатывающих мощностей.

АНТОН НЕДОСЕКИН,
заместитель Генерального директора по геологии, геофизике и разработке месторождений ПАО «ЯТЭК»:

«Результатом выполнения программы геолого-разведочных работ до 2025 года, утвержденной Советом директоров, стал прирост запасов в объеме 213,3 млрд м³ газа. Прирост ресурсов составил 522,688 млрд м³ газа, 15,7 млн тонн конденсата и 1,4 млн тонн нефти. Кроме того, за незначительный по времени период геолого-разведочных работ открыты Хайлахское газоконденсатное месторождение с запасами 33,1 млрд м³ газа и 2,4 млн тонн газового конденсата и Тымтайдахское газовое месторождение с запасами 38,8 млрд м³ газа. Мы настроены оптимистично и, исходя из результатов геолого-разведочных работ, до конца 2022 года нарастили запасы газа Компании до 660,9 млрд м³. А в недалекой перспективе этот показатель может достигнуть 1 трлн м³».

По результатам выполненных геолого-геофизических работ (сейсморазведочные работы, бурение скважин, испытание объектов скважин, геофизические исследования скважин, модернизация конструкций и оборудования газовых скважин) в 2022 году решены следующие задачи:

- Выполнение лицензионных обязательств;
- Получение промышленного притока газа;
- Факт открытия месторождения;
- Выделены наиболее перспективные участки для поисков и разведки УВС;
- Произведен подсчет запасов;
- Разработаны рекомендации по проведению геолого-разведочных работ.

Тымтайдахский лицензионный участок

Геолого-разведочные работы, выполненные в 2022 году:

- Завершено бурение поисковой скважины № 367–1 в интервале 0–3731,3 м;
- Выполнено испытание 1, 2, 3 и 4 объектов скважины № 367–1, получен приток газа дебитом 1071,9 м³/сут.;
- Выполнен подсчет запасов УВС;
- По результатам геолого-геофизических работ выделены три продуктивных залежи, проведена оценка газа по категориям С1 и С2, запасы газа утверждены в Роснедрах по двум пластам. Запасы газа (геологические) по категориям С1 и С2 составляют 38 779 млн м³;
- Установлен факт открытия Тымтайдахского месторождения;
- Внесено изменение в условия лицензии, срок действия лицензии продлен до 31.12.2027.

Планы геолого-разведочных работ на 2023 год:

- Завершение строительства поисковой скважины № 367–1 (заключительные работы);
- Лабораторные исследования керна скв. № 367–1;
- Лабораторные исследования проб пластовых флюидов скважины № 367–1;
- Разработка проекта ГИН дополнительных работ;
- Оформление лицензии на пользование недрами на Тымтайдахское месторождение.

Средневилюйский лицензионный участок

Геолого-разведочные работы, выполненные в 2022 году:

- Завершено бурение разведочной скважины № 64 в интервале 0–3 100 м;
- Выполнено испытание 1, 2, 3 и 4 объектов скважины № 64, получен промышленный приток газа дебитом 227,954 тыс. м³/сут. и конденсата дебитом 10,272 м³/сут.;
- Выполнена модернизация конструкций и оборудования газовых скважин;
- Выполнены геофические исследования скважин;
- Выполнены лабораторные исследования керна;
- Выполнен подсчет запасов УВС;
- По результатам геолого-геофизических работ проведена оценка газа и газового конденсата по категориям АВ1 и В2, запасы газа утверждены в Роснедрах. Запасы газа и конденсата (геологические) по категориям АВ1 и В2 составляют 269 014 млн м³ и 16,593 млн тонн, прирост запасов газа составляет 43 328 млн. м³;
- Разработка проектной документации «Дополнение к технологическому проекту разработки месторождения». Проектная документация утверждена в ЦКР Роснедр.

Планы геолого-разведочных работ на 2023 год:

- Завершение испытания объектов скважины № 64;
- Завершение строительства скважины № 64 (заключительные работы);
- Выполнение работ по модернизации конструкций и оборудования газовых скважин;
- Геофизические исследования скважин;
- Лабораторные исследования керна скважины № 64;
- Лабораторные исследования проб пластовых флюидов скважины № 64.

Южный лицензионный участок

Геолого-разведочные работы, выполненные в 2022 году:

- Камеральные сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 2 200 пог. км;
- По результатам выполненных сейсморазведочных работ подготовлены под глубокое бурение пять объектов;
- Выполнена количественная оценка прогнозных ресурсов газа по семи продуктивным пластам категории D0 – 105 420 млн. м³;
- С целью подтверждения продуктивности целевых горизонтов в пределах объектов рекомендуются к бурению поисковые скважины (5 скважин);
- Выполнена модернизация конструкций и оборудования скважины № 121–3 Хайлахского ГКМ.

Планы геолого-разведочных работ на 2023 год:

- Реализация программы экологического мониторинга.

Северный лицензионный участок

Геолого-разведочные работы, выполненные в 2022 году:

- Выполнены камеральные сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 2 200 пог. км, выполняются камеральные работы;
- По результатам выполненных сейсморазведочных работ подготовлен под глубокое бурение один объект – Джикимдинский;
- Выполнена количественная оценка прогнозных ресурсов газа по трем пластам категории D0 – 52 186 млн. м³;
- С целью подтверждения продуктивности целевых горизонтов в пределах объекта Джикимдинский рекомендуется к бурению одна скважина Р-1.

Планы геолого-разведочных работ на 2023 год:

- Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1 000 пог. км;
- Реализация программы экологического мониторинга.

Майский лицензионный участок

Геолого-разведочные работы, выполненные в 2022 году:

- Камеральные сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1 028 пог. км;
- Проводятся полевые сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1 500 пог. км, выполнены подготовительные работы (проект ГИН, разрешительные документы, опытные работы).

Планы геолого-разведочных работ на 2023 год:

- Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1 200 пог. км;
- Реализация программы экологического мониторинга.

Толонский лицензионный участок

Геолого-разведочные работы, выполненные в 2022 году:

- Завершено бурение в интервале 0 – 3 350 м поисковой скважины № 19;
- Выполнено испытание 1, 2, и 3 объектов скважины № 19, получен приток газа дебитом 268,62 тыс. м^3/сут.;
- Выполнены лабораторные исследования керна скважины № 19;
- Завершено бурение в интервале 0 – 3 307 м разведочной скважины № 22;
- Выполняются полевые сейсморазведочные работы МОГТ-3Д;
- Выполнен оперативный подсчет запасов УВС и разработано (дополнение) к проекту пробной эксплуатации Толонского ГКМ»;
- Запасы УВС утверждены в ГКЗ. По результатам подсчета прирост запасов газа (геологических) категории С1+С2 составляет 47 263 млн м^3.

Планы геолого-разведочных работ на 2023 год:

- Сейсморазведочные работы МОГТ-3Д (полевые и камеральные работы);
- Испытание 4 и 5 объектов скважины № 19;
- Завершение строительства скважины № 19 (заключительные работы);
- Лабораторные исследования керна скважины № 19;
- Лабораторные исследования проб пластовых флюидов скважины № 19;
- Лабораторные исследования керна скважины № 22.

Мастахский лицензионный участок

Геолого-разведочные работы, выполненные в 2022 году:

- Проведены геофизические исследования скважин;
- Выполнена модернизация конструкций и оборудования газовых скважин;
- Выполнены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д (подготовительные работы, проект ГИН, разрешительные документы);
- Подсчет запасов УВС;
- По результатам геолого-геофизических работ проведена оценка газа и газового конденсата по категориям АВ1 и В2, запасы газа утверждены в Роснедрах. Запасы газа и конденсата (геологические) по категориям АВ1 и В2 составляют 105 273 млн м^3 и 3,951 млн тонн соответственно, прирост запасов газа составляет 83 924 млн м^3;
- Внесено изменение в условия пользования недрами, изменены границы участка. Уплачен разовый платеж за пользование недрами.

Планы геолого-разведочных работ на 2023 год:

- Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д (полевые и камеральные работы).

Соболохский лицензионный участок

Геолого-разведочные работы, выполненные в 2022 году:

- По результатам аукциона на право пользования недрами получена лицензия;
- В соответствии с условиями лицензии уплачен разовый платеж за пользование недрами;
- Выполнены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д (подготовительные работы, проект ГИН, разрешительные документы).

Планы геолого-разведочных работ на 2023 год:

- Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д (полевые и камеральные работы);
- Оценка фонового уровня загрязнения территории работ.

Лицензионный участок Баппагай

Геолого-разведочные работы, выполненные в 2022 году:

- По результатам аукциона на право пользования недрами получена лицензия;
- В соответствии с условиями лицензии уплачен разовый платеж за пользование недрами.

Планы геолого-разведочных работ на 2023 год:

- Оценка фонового уровня загрязнения территории работ;
- Разработка проекта ГИН.

Лицензионный участок Тингнары

Геолого-разведочные работы, выполненные в 2022 году:

- По результатам аукциона на право пользования недрами получена лицензия;
- В соответствии с условиями лицензии уплачен разовый платеж за пользование недрами.

Планы геолого-разведочных работ на 2023 год:

- Оценка фонового уровня загрязнения территории работ;
- Разработка проекта ГИН.

РАЗРАБОТКА И ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЙ

В 2022 году Компания продолжила разработку и обустройство добывающих и перспективных месторождений. Инвестиции ПАО «ЯТЭК» в освоение ресурсной базы составили в отчетном году 4 986 млн руб. без НДС.

Производственная деятельность ПАО «ЯТЭК» в 2022 году осуществлялась в соответствии с программой капитальных вложений, а добыча – на основании действующих проектов на разработку Средневилюйского и Мастахского газоконденсатных месторождений.

В 2022 году Компания продолжила реализацию мер по дальнейшей разработке и обустройству месторождений. Выполнены:

- Дополнение к Технологическому проекту разработки Мастахского газоконденсатного месторождения Республики Саха (Якутия);
- Подсчет запасов газа и конденсата по всем продуктивным горизонтам Мастахского газоконденсатного месторождения.

Разработка Средневилюйского газоконденсатного месторождения

Средневилюйское газоконденсатное месторождение является основным объектом эксплуатации. Месторождение находится в начальной стадии разработки.

Запасы УВС по залежам Средневилюйского месторождения приняты на заседании ГКЗ и утверждены в ФАН Роснедра (протокол от 23 августа 2022 года № 7056). Запасы газа по категории АВ1+В2 Средневилюйского газоконденсатного месторождения по состоянию на 1 января 2023 года составляют 260,014 млрд м^3, конденсата (извлекаемые) – 9,385 млн тонн.

Степень выработанности запасов по состоянию на 1 января 2023 года – 17,7 %.

Разработка месторождения ведется на основе Дополнения к Технологическому проекту разработки Средневилюйского газоконденсатного месторождения Республики Саха (Якутия), выполненного ЗАО «МиМГО», г. Москва, в 2022 году (протокол заседания Центральной нефтегазовой секции Центральной комиссии по разработке месторождений полезных ископаемых (ЦКР) Роснедр от 15 августа 2022 года № 8541).

За 2022 год действующий режим отработки залежей Средневилюйского газоконденсатного месторождения после отбора 17,7 % начальных запасов газа продолжает оставаться преимущественно газовым. Учитывая хорошую гидродинамическую закрытость недр, а также значительную удаленность месторождения от областей питания и разгрузки пластовых вод, можно прогнозировать достаточно длительный период сохранения и доминирования газового режима над водонапорным.

Годовая добыча определяется объемами потребления Центрального промышленного региона Республики Саха (Якутия). Отсутствие крупных потребителей газа, недостаточные темпы газификации региона (в том числе в части пропан-бутана) являются основными сдерживающими факторами, препятствующими увеличению объемов добычи в соответствии с проектом разработки.

НА 15,7 %

УВЕЛИЧИЛИСЬ ЗАПАСЫ ГАЗА МЕСТОРОЖДЕНИЯ ПО КАТЕГОРИИ АВ1+В2 НА 1 ЯНВАРЯ 2023 ГОДА.

В настоящее время действующий фонд скважин обеспечивает необходимый потребительский спрос на газ. Коэффициент эксплуатации действующих скважин – низкий, составляет 0,46, то есть каждая скважина в среднем эксплуатируется 5,52 месяца в году, 6,48 месяца в году фонд скважин простаивает из-за отсутствия потребителей на газ, так как спрос на газ в теплое время года в несколько раз ниже, чем в холодное.

С целью обеспечения соблюдения требований законодательства Российской Федерации, а также рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ в 2022 году на месторождении продолжилось выполнение работ по модернизации конструкций и оборудования газовых скважин – ликвидация межколонного давления, капитальный ремонт скважин, геофизические исследования и камеральные работы (стандартные).

ПОКАЗАТЕЛИ ДОБЫЧИ СРЕДНЕВИЛЮЙСКОГО ГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Показатель	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Количество действующих эксплуатационных скважин, шт.	29	33	35	35	40	35	41	42	41	39	39
Добыча газа, млн м^3	1 625	1 691	1 727	1 683	1 735	1 744	1 667	1 844	1 778	1 905	1 866
Добыча газового конденсата, тыс. тонн	83,7	86,4	85,5	86,5	106,3	114,5	118,2	126,7	121	128,2	126

Разработка Мастахского газоконденсатного месторождения

Мастахское газоконденсатное месторождение находится в состоянии довыработки и выступает как месторождение-регулятор, работая в период пиковых нагрузок.

Запасы газа и конденсата по всем продуктивным горизонтам Мастахского газоконденсатного месторождения утверждены на совещании при начальнике Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений Роснедр (протокол от 15 августа 2022 года № 7057). Запасы газа по категории АВ1+В2 Мастахского газоконденсатного месторождения по состоянию на 1 января 2023 года составляют 105,273 млрд м^3, конденсата (извлекаемые) – 2,207 млн м^3.

Степень выработанности запасов по состоянию на 1 января 2023 года – 11,6 %.

В 2022 году залежи не эксплуатировались, так как потенциала скважин Средневилюйского месторождения было достаточно для обеспечения всех нужд. Скважины находятся во временной консервации.

Разработка месторождения ведется на основе Дополнения к Технологическому проекту разработки Мастахского газоконденсатного месторождения Республики Саха (Якутия), выполненного ЗАО «МиМГО» в 2022 году (протокол нефтегазовой секции ЦКР Роснедр от 15 августа 2022 года № 8542).

Имеющийся фонд эксплуатационных скважин на месторождении позволяет обеспечить выполнение необходимых мероприятий по довыработке залежей, не охваченных разработкой в настоящее время, после проведения на них соответствующих восстановительных работ.

ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ

ОПИСАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ

ПАО «ЯТЭК» ведет промышленную разработку Средневилюйского и Мастахского газоконденсатных месторождений. В 2020 году Мастахское газоконденсатное месторождение было впервые введено в эксплуатацию после остановки добычи в 2015 году.

Подготовка природного газа, поступающего из скважин Средневилюйского газоконденсатного месторождения, производится на установке комплексной подготовки газа УКПГ-2 в поселке Кысыл-Сыр, которая состоит из двух технологических линий производительностью по 5 млн м³ газа в сутки, суммарная производительность – 10 млн м³ газа в сутки. Первая линия была введена в эксплуатацию в конце 1996 года, вторая – в конце 2010 года. Подготовка газа к транспорту производится с помощью низкотемпературной сепарации.

Процесс разделения конденсата и СУГ (пропан-бутан) происходит на установке стабилизации конденсата. Возможна переработка газового конденсата на установке СВ-1 с целью получения бензиновой фракции и дизельного топлива.

Газы, образующиеся при стабилизации газового конденсата, поступают на блок эжекторов и автоматизированную газораспределительную станцию «Голубое пламя» для использования на собственные нужды.

Подготовка природного газа, поступающего из скважин Мастахского газоконденсатного месторождения, производится на установке комплексной подготовки газа УКПГ в поселке Мастах, которая состоит из двух технологических линий производительностью по 1 млн м³ газа в сутки, суммарная производительность – 2 млн м³ газа в сутки. Подготовка газа к транспорту производится с помощью низкотемпературной сепарации.
Планирование добычи газа в 2022 году, как и во все предыдущие годы, связано с погодными условиями – чем ниже температура окружающего воздуха, тем выше потребление и добыча.

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ И ВЫПУСКА ПРОДУКЦИИ

Показатель	2021	2022	Изменение 2022/2021, %
Добыча природного газа, млн м³	1 905	1 865,7	-2
Средневилюйское газоконденсатное месторождение	1 905	1 865,7	-2
Поставка природного газа, млн м³	1 876,9	1 835	-2
Добыча нестабильного газового конденсата, тыс. тонн	128,2	126	-2
Средневилюйское газоконденсатное месторождение	128,2	126	-2
Стабилизация нестабильного газового конденсата, тыс. тонн			
КГС	96,9	95,4	-2
СУГ	31,1	30,3	-3
Переработка КГС, тыс. тонн	15,5	8,1	-48
Бензиновая фракция	13	6,6	-49
Дизельное топливо	2,5	1,5	-42
Производство автомобильного бензина, тыс. тонн	16,7	8,7	-48

ПЕРЕРАБОТКА ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА

Получаемая на установке комплексной подготовки газа смесь углеводородов С3+ направляется на установку стабилизации конденсата, где из него производятся КГС и СУГ марки «Пропан-бутан автомобильный» и «Пропан-бутан технический». Выработка СУГ может регулироваться в зависимости от спроса и цены на внешних рынках (при положительных netback-ценах выработка максимизируется). КГС, вне зависимости от рыночных условий, всегда извлекается практически полностью, так как netback-цены на него всегда положительны.

Компания прорабатывает ряд инициатив по максимизации извлечения СУГ и увеличению netback-цены.

РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА И ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ

Наибольшую долю в объемах реализации Компании занимает природный газ, на который приходится 51 % от общей выручки 2022 года. Монопольным покупателем природного газа является АО «Сахатранснефтегаз», которое в дальнейшем поставляет его потребителям, в том числе электро- и теплогенерирующим компаниям, промышленным предприятиям и населению.

ДОБЫЧА И ПОСТАВКА ГАЗА

Показатель	2021	2022
Добыча газа, млн м³	1 905	1 866
Поставка газа, млн м³	1 877	1 835
Средняя температура, °С	–10	–8

Также существенная доля выручки приходится на КГС, который преимущественно реализуется для нужд жилищно-коммунального хозяйства республики и города Якутска (27 % в 2022 году). Прочими потребителями конденсата и других продуктов являются различные газоперерабатывающие и трейдинговые компании России.

В I квартале 2022 года произошло снижение цен рынка ГСМ до уровня пандемии 2020 года вследствие начала СВО, далее последовал ввод рекордного количества санкций, ограничение экспортных отгрузок, цены на СУГ снизились в три раза, на бензин – на 30–40 %.

Несмотря на данные обстоятельства, Компания успешно адаптировалась к новым условиям рынка, продолжила активно расширять каналы сбыта и наращивать объемы поставок в регионы РФ (Приморский, Хабаровский, Алтайский край, Иркутская, Новосибирская, Кемеровская области и многие другие), а также экспорт в Киргизию и Монголию.

В сентябре – октябре 2022 года впервые на экспорт в Киргизскую Республику были отправлены 3 000 тонн бензиновой фракции на терминал города Каинды для дальнейшей переработки и реализации. В данной экспортной поставке удалось отработать новый сложный логистический маршрут, включающий в себя доставку продукции автомобильным транспортом по РС (Я), паромную переправу до станции Нижний Бестях и далее транзитом по железным дорогам Россия – Казахстан – Киргизия. Общая протяженность маршрута составила более 7 800 км.

В 2023 году запланированы поставки стабильного газового конденсата в Киргизию, Монголию, Узбекистан и КНР, а также поставки СУГ в КНР и КНДР, что позволит нарастить экспортный потенциал Компании, увеличить долю премиальных каналов реализации в общей структуре продаж и закрепиться на динамично развивающихся рынках данных стран.

В I квартале 2023 года ПАО «ЯТЭК» осуществило экспортную отгрузку в Киргизию 2 000 тонн КГС. В I полугодии 2023 года запланированы продажи СУГ в страны КНР и КНДР в количестве 800 тонн. Для реализации данных проектов и соответствия условиям маршрутов доставки Компания арендовала танк-контейнеры в количестве 79 штук. Также параллельно с развитием экспорта идет активная работа по наращиванию объемов продаж КГС и СУГ по действующим договорам поставки в регионы РФ.

В сентябре – октябре 2022 года впервые на экспорт в Киргизскую Республику были отправлены 3 000 тонн бензиновой фракции на терминал города Каинды для дальнейшей переработки и реализации.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Итоги реализации инвестиционной программы 2022 года

Капитальные затраты Группы на реализацию инвестиционной программы в 2022 году составили 6 375 млн руб. без НДС. В 2022 году была проведена работа по оптимизации инвестиционной программы. Основной акцент был сделан на проекты поддержания основных фондов и обеспечения добычи газа.

НАПРАВЛЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ, МЛН РУБ.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА РАЗВЕДКУ И ОЦЕНКУ ПО ВИДАМ ЗАТРАТ, %

Ключевым направлением инвестиционной программы Группы стала геологоразведочная деятельность ПАО «ЯТЭК». Основная доля затрат – 4 986 млн руб., или 78 % всех капитальных затрат Группы, – приходится на работы ПАО «ЯТЭК», связанные с поиском и разведкой месторождений, ремонтом и восстановлением исторического скважинного фонда, геофизические исследования скважин с применением стандартных и инновационных методов, а также участие в аукционах. Затраты на разведку и оценку составили 78 % всех капитальных затрат, 22 % составили затраты на приобретение основных средств и нематериальных активов.

Проведены сейсморазведочные работы на лицензионных участках Южный, Северный и Майский.

По результатам сейсморазведки завершено моделирование с последующей обработкой и интерпретацией полученных данных.

Выполнены работы по бурению и испытанию скважин на Толонском, Тымтайдахском и Средневилюйском лицензионных участках, в том числе завершены работы по проектированию, инженерным изысканиям, строительству площадок, экспертизе, подготовительным работам, закупке оборудования и строительству подъездных автодорог.

Осуществлена модернизация конструкций и оборудования газовых скважин Средневилюйского и Мастахского и Южного лицензионных участков. Затраты на модернизацию скважин составили около 7 % всех затрат на разведку и оценку 2022 года.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА РАЗВЕДКУ И ОЦЕНКУ ПО УЧАСТКАМ, %

В 2022 году Компания принимала участие в аукционе на покупку лицензионных участков из числа нераспределенного фонда. Приобретена лицензия на участках Соболохском, Баппагай и Тингнары.

Затраты на участие в аукционах составили порядка 4 % от всех затрат на разведку и оценку.

Среди прочих инвестиционных затрат на геологию:

- Актуализация геологических и гидродинамических моделей, мониторинг и оценка запасов углеводородов месторождений ПАО «ЯТЭК»;
- Разработаны инженерные решения по кустовому наклонно-направленному бурению в концепции slim-hole (скважины малого диаметра с «облегченной» конструкцией и относительно невысокой стоимостью);
- Оперативный подсчет запасов углеводородного сырья;
- Исследовательские работы по анализу применения трехмерных геолого-гидродинамических моделей месторождений ПАО «ЯТЭК»;
- Мероприятия по замерам пластовых и статических давлений глубинными манометрами, газодинамические исследования, освоение и очистка, контроль геофизического исследования скважин.

Затраты на приобретение основных средств и капитальное строительство составили 1 367 млн руб., или 21 % стоимости реализации инвестиционной программы 2022 года, затраты на приобретение нематериальных активов составили 22 млн руб. Основными статьями расходов стали проекты промышленной и экологической безопасности, техническое перевооружение, оптимизация разработки месторождений и цифровизация.

Затраты на промышленную и экологическую безопасность составили около 32 % всех затрат на приобретение основных средств в 2022 году. Выполнены строительно-монтажные работы для установки регенерации метанола, проведены проектно-изыскательные работы по созданию единой системы пожаротушения объектов добычи, переработки, хранения и транспортировки газа, газового конденсата, вспомогательной инфраструктуры и готовой продукции Средневилюйского газоконденсатного месторождения.

В рамках технического перевооружения в 2022 году Компания провела комплекс мероприятий по повышению операционной эффективности, технико-экономического уровня производства, замене устаревшей и физически изношенной техники и оборудования новыми, более производительными аналогами. Реализован проект обновления состава руководителей и инженерно-технической службы главного инженера. Общий объем затрат технического перевооружения составил порядка 10 % всех затрат по направлению инвестиционной программы «Приобретение основных средств».

На программу цифровизации в 2022 году было потрачено 6 % от общих затрат на приобретение основных средств. Большая часть затрат связана со строительством высокоскоростной сети передачи данных (pLTE), организацией подвижной связи, внедрением ГИС, трехмерным моделированием установки комплексной подготовки газа на Средневилюйском лицензионном участке, внедрением системы позиционирования и состояния автотранспорта.

Среди проектов развития социальной сферы – завершение в поселке Кысыл-Сыр строительства одноквартирных жилых домов малоэтажной застройки, коттеджного поселка «Красная горка», реконструкции общежития для специалистов ПАО «ЯТЭК», а также ряд других мероприятий по улучшению инфраструктуры поселка, в том числе реконструкция школы совместно с благотворительным фондом «Новый дом», внутрипоселковых дорог, организация мест отдыха на реке Вилюй. Проведена реконструкция административного здания ПАО «ЯТЭК» в Якутске.

Инвестиционная программа 2023 года

Ключевыми направлениями инвестиционной программы ПАО «ЯТЭК» на 2023 год являются сейсморазведочные работы, завершение программ бурения 2022 года, финансирование проектов, направленных на решение критически важных задач в области экологической и промышленной безопасности.

Планируется завершение мероприятий по строительству и бурению действующих скважин № 19, 22, 367–1 и 64, сейсморазведочные работы (двухмерное моделирование) на участках Майский, Северный, Мастахский и Соболохский, а также трехмерное моделирование на Толонском. Будут продолжены кампании и работы по модернизации и восстановлению скважинного фонда, геофизическому исследованию скважин, актуализации геологических и гидродинамических моделей, мониторингу и оценке запасов углеводородов на месторождениях.

В проектах капитального строительства ключевыми станут затраты на проектирование и закупку оборудования для энергокомплекса, строительство резервуарного парка для хранения метанола и дальнейшее строительство установки комплексной подготовки газа на Средневилюйском газоконденсатном месторождении. Также предусмотрено дальнейшее финансирование проектов по техническому перевооружению активов ПАО «ЯТЭК».

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

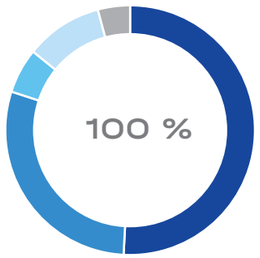
В 2022 году Компания при незначительном сокращении выручки на 3 % добилась почти двукратного роста чистой прибыли в результате реализации непрофильных активов, снижения общих и административных расходов и эффективного управления в условиях экономической волатильности на российском рынке.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ, МСФО

Показатель	2021	2022	Изменение 2022/2021, %
Выручка, млн руб.	7 789	7 580	-3
EBITDA, млн руб.	3 808	3 317	-13
Рентабельность EBITDA, %	49	44	-5 п. п.
Чистый долг / EBITDA	2,0x	2,3x	+0,3x
Чистая прибыль, млн руб.	943	1 833	+94

Выручка

В 2022 году выручка ПАО «ЯТЭК» незначительно сократилась. Снижение объемов реализации в натуральном выражении было частично компенсировано ростом цен, что позволило превысить показатели выручки 2021 года по ключевым продуктам – газу и газовому конденсату, а также по статье «Прочее». Еще одним фактором, повлиявшим на показатели, стало прекращение с 1 сентября 2022 года розничной торговли через собственные и арендованные газозаправочные станции.



- Газ 51
- Газовый конденсат и дизельное топливо 29
- Пропан-бутан автомобильный 10
- Моторное топливо 6
- Прочее [1] 4

[1] В том числе транспортировка.

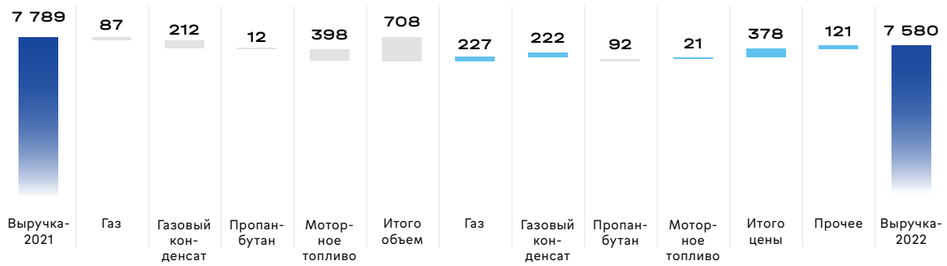
Продукт	2021	2022
Газ	3 699	3 840
Газовый конденсат и дизельное топливо	2 170	2 180
Моторное топливо	874	452
Пропан-бутан автомобильный	828	770
Прочее	218	338

СРЕДНИЕ ЦЕНЫ РЕАЛИЗАЦИИ, газ – тыс. руб. / тыс. м³, остальное – тыс. руб. / тонна

Продукт	2021	2022
Газ	2	2,1
Газовый конденсат	27,2	30
Пропан-бутан	31	27,8
Бензин и дизельное топливо	42,2	43,3

Несмотря на падение цен в I квартале, Компания смогла удержать цены реализации на высоком уровне благодаря продаже объемов, произведенных в начале года, в II полугодии 2022 года и прогнозируемому росту цен на рынке ГСМ в РФ в III квартале 2022 года.

ФАКТОРНЫЙ АНАЛИЗ ВЫРУЧКИ В 2022 ГОДУ, МЛН РУБ.

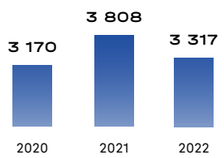


◆ Факторы, повышающие выручку ◆ Факторы, понижающие выручку

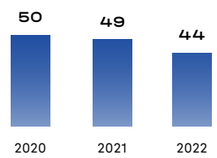
EBITDA

Незначительное сокращение показателей EBITDA и рентабельности по EBITDA в 2022 году было обусловлено увеличением расходов по НДПИ и ростом инфляции.

EBITDA, МЛН РУБ.



РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ EBITDA, %



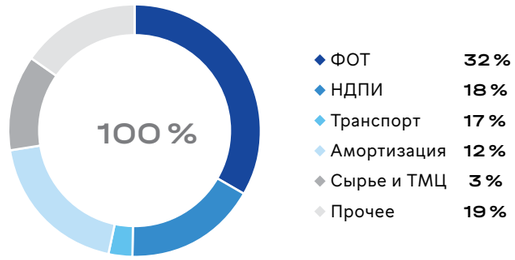
ФАКТОРНЫЙ АНАЛИЗ EBITDA В 2022 ГОДУ, МЛН РУБ.

◆ Факторы, повышающие EBITDA ◆ Факторы, понижающие EBITDA

Структура операционных расходов

Основными элементами операционных расходов Компании являются затраты на персонал, налог на добычу полезных ископаемых, транспортные расходы и амортизация. В 2022 году в структуре операционных расходов существенно сократилась доля сырья и ТМЦ за счет прекращения реализации моторного топлива. Основной рост затрат приходится на налог на добычу полезных ископаемых.

СТРУКТУРА РАСХОДОВ КОМПАНИИ В 2022 ГОДУ, % [1]



ОСНОВНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ, МЛН РУБ.

	2021	2022
ФОТ	1 495	1 535
Транспорт	759	789
Сырье и ТМЦ	362	143
НДПИ	618	854
Амортизация	455	562
Прочие расходы	976	893

Чистая прибыль

В 2022 году чистая прибыль Компании выросла на 94,4 % при незначительном сокращении выручки. Рост чистой прибыли был достигнут за счет положительного сальдо прочих операционных доходов и расходов в сумме 185 млн руб. от реализации дочерней компании ООО «ЭКТО-ОЙЛ», тогда как годом ранее отрицательное сальдо составило 764 млн руб. Кроме того, эффективное управление позволило сократить общие и административные расходы на 14,7 % (до 1 068 млн руб.). Таким образом, прибыль до налогообложения выросла по сравнению с 2021 годом на 64 % и составила 2 240 млн руб.

РОСТ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ

+ 94 %

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, МЛН РУБ.

[1] Включая себестоимость продаж, коммерческие, общехозяйственные и административные расходы.

УПРАВЛЕНИЕ ДОЛГОМ И КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ

По состоянию на конец 2022 года размер общего долга Компании составил 9,7 млрд руб., чистого долга – 7,7 млрд руб. Величина показателя чистый долг / EBITDA на конец периода – 2,3x. Таким образом, Компания выполняет финансовые ковенанты по облигационному займу, а также цели своей стратегии по развитию до 2025 года, согласно которым целевым уровнем чистого долга является значение не более 3,0x EBITDA.

ЧИСТЫЙ ДОЛГ, МЛН РУБ.

ЧИСТЫЙ ДОЛГ / EBITDA

В 2022 году Компания полностью погасила свои обязательства в рамках обратного лизинга АО «ГИЛК» (0,6 млрд руб.), а также существенно сократила обязательства по акционерному займу. Кредитный портфель Компании на 31.12.2022 представлен преимущественно (95 % долей в общем портфеле) облигациями, которые были выпущены в 2020 и 2021 годах максимальным объемом на 20 млрд руб. в рамках программы, утвержденной ММВБ. На конец 2022 года размещенный объем составил 9 млрд руб.: первый выпуск – сроком погашения до 2023 года со ставкой купона 8,5 %, второй выпуск – сроком погашения до 2025 года со ставкой 9,15 %. Целевое использование средств от размещения облигаций – финансирование инвестиционной программы Компании. Также у Компании открыты три кредитные линии в разных банках на 1 млрд руб. каждая.

СТРУКТУРА ОБЩЕГО ДОЛГА НА 31.12.2022, МЛРД РУБ.

В расчет долговых обязательств на 31.12.2022 включены облигационные займы с начисленными купонами (9,2 млрд руб.), акционерный заем (0,3 млрд руб.), а также остаток задолженности по кредитной линии (0,2 млрд руб.). Все обязательства Компании номинированы в российских рублях.

СТРУКТУРА ОБЩЕГО ДОЛГА НА 31.12.2022 ПО СРОЧНОСТИ ПОГАШЕНИЯ

ГРАФИК ВЫПЛАТ ПО ОБЛИГАЦИОННЫМ ЗАЙМАМ, ТЫС. РУБ.

Облигация ЯТЭК 001P-01 (RU000A102B48)	
период	сумма выплаты
2023, май	169 500
2023, октябрь	4 169 500

Облигация ЯТЭК 001P-02 (RU000A102ZH2)	
период	сумма выплаты
2023, апрель	228 100
2023, октябрь	1 228 100
2024, апрель	1 182 500
2024, октябрь	1 136 850
2025, апрель	2 091 250

Кредитные рейтинги

«A(RU)» со стабильным прогнозом – рейтинг ПАО «ЯТЭК» в АКРА.

6 апреля 2023 года Аналитическое кредитное рейтинговое агентство (АКРА) подтвердило рейтинг Компании на уровне «A(RU)», прогноз «стабильный». Аналогичный рейтинг подтвержден у обоих облигационных займов Компании.

1
2
3
4
5
6
ПРИЛОЖЕНИЯ

5 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ПРИНЦИПЫ И СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Корпоративное управление является инструментом для определения целей Компании и средств достижения этих целей, а также обеспечения эффективного контроля деятельности Компании со стороны акционеров и других заинтересованных сторон.

ПАО «ЯТЭК» высоко ценит интересы акционеров и считает важным постоянно повышать эффективность и прозрачность системы корпоративного управления. Корпоративное управление Компании направлено на защиту прав и интересов акционеров, а также на увеличение акционерной стоимости Компании.

При реализации и совершенствовании системы корпоративного управления Компания руководствуется положениями действующего российского законодательства, в том числе Кодексом корпоративного управления, рекомендованного Банком России, а также положениями Устава, утвержденными локальными нормативно-правовыми актами: Положениями «Об Общем собрании акционеров», «О Совете директоров», «О комитете Совета директоров по аудиту», «О комитете по стратегии, инвестициям и общим вопросам Совета директоров», «О внутреннем аудите», «По управлению рисками», «О системе внутреннего контроля», «О вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров», «О корпоративном секретаре», Кодексом корпоративной этики, Политикой управления рисками и внутреннего контроля, Информационной политикой и другими.

Вышеперечисленные документы размещены на сайте Компании в разделе «Раскрытие информации».

Органами управления Компании являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Структура корпоративного управления ПАО «ЯТЭК»

Ключевые принципы корпоративного управления в Компании

- Равное и справедливое отношение ко всем акционерам;
- Предоставление акционерам возможности реализовывать свои права и законные интересы целесообразными и необременительными для них способами;
- Профессионализм и лидерство членов Совета директоров, привлечение независимых директоров к участию в управлении Компанией;
- Осуществление Советом директоров стратегического управления Компанией и эффективный контроль с его стороны над деятельностью исполнительных органов Компании, обеспечение надзора за функционированием системы управления рисками и внутреннего контроля;
- Разумное, добросовестное и эффективное руководство текущей деятельностью Компании со стороны ее исполнительных органов, их подотчетность Совету директоров и Общему собранию акционеров;
- Корпоративная социальная ответственность;
- Высокий уровень деловой этики;
- Нетерпимость к коррупционному поведению, формирование эффективной системы противодействия коррупции;
- Полнота, прозрачность, достоверность и своевременность при раскрытии информации;
- Эффективность системы внутреннего контроля, внутреннего и внешнего аудита;
- Активное сотрудничество с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения капитализации Компании.

Компания постоянно совершенствует систему корпоративного управления. В 2022 году разработаны и утверждены Информационная политика, Положение «О корпоративном секретаре», создан Комитет по стратегии, инвестициям и общим вопросам Совета директоров.

В 2023 году в систему корпоративного управления планируется внести следующие изменения:

- Разработать и утвердить Положения о дивидендной политике, об оценке деятельности Совета директоров, Политику ESG (протокол Совета директоров от 13 апреля 2023 года);
- Включить в состав материалов Общего собрания акционеров позиции членов Совета директоров, выраженные в форме особого мнения (протокол внеочередного Общего собрания акционеров от 22 мая 2023 года);
- Соблюсти право акционеров не позднее чем через 60 дней после окончания отчетного года вносить предложения для включения в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров путем внесения изменений в Устав Компании (протокол внеочередного Общего собрания акционеров от 22 мая 2023 года).

ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На Московской бирже обращаются обыкновенные акции и два выпуска облигаций ПАО «ЯТЭК». Открытость и прозрачность бизнеса для инвесторов является важным приоритетом для Компании.

Акции

Акции ПАО «ЯТЭК» торгуются на Московской бирже с 9 декабря 2011 года.

По состоянию на 31 декабря 2022 года общее количество разрешенных к выпуску обыкновенных акций Компании составляло 826 919 375 акций номинальной стоимостью 1 руб. за одну акцию. Каждая обыкновенная акция предоставляет право одного голоса. Акционерный капитал на отчетную дату полностью оплачен.

По состоянию на 31 декабря 2022 года рыночная капитализация Компании составила 101 504 млн руб. (годом ранее, на дату 31 декабря 2021 года, – 93 483 млн руб.).

Ход торгов акциями ПАО «ЯТЭК» (YAKG) на Московской бирже:
https://www.moex.com/ru/issue.aspx?board=TQBR&code=YAKG

Структура акционерного капитала

По состоянию на 31 декабря 2022 года мажоритарными акционерами Компании являются ООО «А-ТЭК» и ООО «А-Проперти», которым принадлежат 45% и 20,1593% акций соответственно. Конечным бенефициаром Компании является А. А. Авдолян.

Блокирующим пакетом – 25% акций – владеет ООО «ТрастЮнион Эссет Менеджмент». Доверительное управление закрытым паевым инвестиционным комбинированным фондом осуществляет «Актив Инвест».

Доля акций в свободном обращении – 1,84%.

Казначейские акции отсутствуют как у самой Компании, так и у подконтрольных ей юридических лиц.

Взаимодействие с инвесторами

ПАО «ЯТЭК» выстраивает процесс взаимодействия с инвесторами, как и с другими заинтересованными сторонами, на принципах прозрачности и предоставления полной и достоверной информации о деятельности Компании.

IR-календарь на сайте Компании:
https://yatec.ru/investors/calendar

Страница Компании на сервисе «Интерфакс – центр раскрытия корпоративной информации»:
https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4994&attempt=1

Облигации

3 ноября 2020 года Группа разместила на Московской бирже облигации на сумму 4 млрд руб., ISIN RU000A102B48, данные о регистрации: от 2 октября 2020 года № 4B02–01–20510-F-001P. Срок погашения облигаций – 31 октября 2023 года. По облигациям предусмотрена выплата шести полугодовых купонов по ставке 8,5% годовых.

12 апреля 2021 года Группа разместила на Московской бирже облигации на сумму 5 млрд руб., ISIN RU000A102ZH2, данные о регистрации: от 30 марта 2021 года № 4B02–02–20510-F-001P. Срок погашения облигаций – 7 апреля 2025 года. По облигациям предусмотрена выплата восьми полугодовых купонов по ставке 9,15% годовых и амортизация основного долга по 20% номинальной стоимости в даты выплат пятого, шестого и седьмого купонов, оставшиеся 40% номинальной стоимости – в дату выплаты восьмого купона (дата погашения).

Ход торгов облигациями выпуска 001P-01 (ISIN RU000A102B48) на Московской бирже:
https://www.moex.com/ru/issue.aspx?board=TQCB&code=RU000A102B48

Ход торгов облигациями выпуска 001P-02 (ISIN RU000A102ZH2) на Московской бирже:
https://www.moex.com/ru/issue.aspx?board=TQCB&code=RU000A102ZH2

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ

Структура органов управления Компании соответствует требованиям законодательства Российской Федерации и лучшим мировым практикам, обеспечивая эффективное управление Компанией и прозрачность бизнеса для акционеров.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Компанией. В своей деятельности Общее собрание акционеров руководствуется Уставом Компании и Положением об Общем собрании акционеров.

Общее собрание акционеров может быть годовым или внеочередным. Компания обязана ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются следующие вопросы:

- Утверждение Годового отчета Компании;
- Утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании;
- Избрание Совета директоров Компании;
- Назначение аудиторской организации Компании;
- Распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам I квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Компании по результатам отчетного года.

На годовом Общем собрании акционеров могут решаться иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, если они были внесены в повестку дня в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Компании и настоящим Положением.

Все собрания, проводимые помимо годового Общего собрания акционеров, являются внеочередными. Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Компании на основании:

- Собственной инициативы Совета директоров Компании;
- Требования аудиторской организации Компании;
- Требования акционеров (акционера), являющихся на дату предъявления требования владельцами не менее чем 10% голосующих акций Компании.

В 2022 году было проведено одно Общее собрание акционеров.

Собрание	Рассмотренные вопросы
Годовое Общее собрание акционеров 30 июня 2022 года Протокол Совета директоров от 23 мая 2022 года	◆ Об утверждении Годового отчета Компании за 2021 год. ◆ Об утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании за 2021 год. ◆ О распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов по результатам 2021 года. ◆ Об определении количественного состава Совета директоров Компании. ◆ Об избрании Совета директоров Компании. ◆ Об утверждении аудиторов Компании.

Совет директоров

Совет директоров осуществляет стратегическое управление Компанией, формирует исполнительные органы, контролирует их деятельность и обеспечивает соблюдение прав акционеров. Совет директоров принимает решения, обязательные для исполнения в Компании, и делегирует их нижестоящим подразделениям согласно организационной структуре Компании, определяет основные принципы и подходы к организации систем устойчивого развития и ESG.

Совет директоров рассматривает вопросы, отнесенные к его компетенции, в том числе:

- Определяет Стратегию развития Компании и формат ее представления;
- Проводит объективную оценку реализации Стратегии;
- Утверждает Стратегию и ее ресурсное обеспечение;
- Утверждает Стратегию устойчивого развития и Отчет об устойчивом развитии Компании;
- Определяет приоритетные направления развития и основные ориентиры деятельности на долгосрочную перспективу;
- Принимает участие в разработке внутренних документов и утверждает их;
- Определяет политику вознаграждения и (или) возмещения расходов для членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих должностей;
- Предупреждает, выявляет и урегулирует внутренние конфликты между исполнительными органами и персоналом;
- Определяет основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля;
- Обеспечивает своевременность и полноту раскрытия, достоверность и объективность публичной информации о ПАО «ЯТЭК».

Эффективное следование выбранной стратегии возможно лишь при условии объективной оценки рыночной ситуации, финансового состояния Компании и других факторов, оказывающих влияние на ее деятельность. Такая оценка проведена в форме утверждения Советом директоров по представлению Генерального директора финансово-хозяйственного плана (бюджета).

Роль независимых директоров и критерии независимости

В соответствии с наилучшей практикой корпоративного управления под независимыми директорами понимаются лица, которые обладают достаточной самостоятельностью для формирования собственной позиции и которые способны выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Компании, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон, а также обладают достаточной степенью профессионализма и опыта. Независимым директором (кандидатом для избрания в качестве независимого директора) Компания считает лицо, которое:

- Не связано с Компанией;
- Не связано с существенным акционером Компании;
- Не связано с существенным контрагентом или конкурентом Компании;
- Не связано с государством (Российской Федерацией, субъектом Российской Федерации) или муниципальным образованием.

Четверо из семи членов действующего состава Совета директоров – независимые директора. Независимые директора входят в состав Комитета по аудиту, Комитета по стратегии, инвестициям и общим вопросам, занимая в них должности председателей.

Механизмы преемственности и отбора кандидатов в члены Совета директоров

Механизмы преемственности членов Совета директоров в Компании не регламентированы во внутренних документах. Преемственность членов Совета директоров выражается в оптимальном и сбалансированном составе Совета директоров, смена которого происходит не в полном составе, а частично, заменой одного-двух членов Совета директоров на новых. Тем самым обеспечивается передача опыта, что позволяет системно и последовательно решать стоящие перед Советом директоров задачи и управлять рисками Компании. Это способствует поддержанию необходимой совокупной компетенции Совета директоров.

Кандидаты в члены Совета директоров выдвигаются акционерами, являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2% голосующих акций Компании в соответствии с Законом «Об акционерных обществах».

Состав Совета директоров

Состав Совета директоров Компании за период с 1 июля 2021 года по 29 июня 2022 года (избран на годовом Общем собрании акционеров 30 июня 2021 года)

- **Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров (протокол Совета директоров от 9 июля 2021 года б/н)**
- **Агафонов Антон Владимирович**
- **Докучаев Сергей Владимирович**
- **Коробов Андрей Владимирович**
- **Першуков Вячеслав Александрович**
- **Соков Максим Михайлович**
- **Сокровищук Родион Владимирович**

Состав Совета директоров Компании за период с 30 июня 2022 года по настоящее время (избран на годовом Общем собрании акционеров 30 июня 2022 года)

- **Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров (протокол Совета директоров от 7 июля 2022 года б/н)**
- **Агафонов Антон Владимирович**
- **Докучаев Сергей Владимирович**
- **Коробов Андрей Владимирович**
- **Першуков Вячеслав Александрович**
- **Соков Максим Михайлович**
- **Сокровищук Родион Владимирович**

Краткие биографические сведения о членах Совета директоров

БЕЛЯНОВА ИРИНА ВЛАДИМИРОВНА

Председатель Совета директоров

Год рождения: 1971

Гражданство: РФ

Образование: Московский институт химического машиностроения, 1993 год, автоматизация технологических процессов и производств; Финансовая академия при Правительстве РФ, 1997 год, международные экономические отношения; Кандидат социологических наук (2006 год, Московский государственный технологический университет «СТАНКИН»).

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

Период	Наименование организации	Должность
2010 – н. в.	Компания с ограниченной ответственностью «Вуден Фиш Эйдженси Лимитед»	Глава представительства
2015 – н. в.	Благотворительный фонд «Новый дом»	Президент, член Правления
2018–2020	Yota Devices IPR («Йота Дивайсиз Ай Пи Ар»)	Директор
2018–2019	Yota («Йота»)	Директор
2018 – н. в.	Автономная некоммерческая организация «Точка будущего»	Директор
2018 – н. в.	ООО «А-Проперти»	Генеральный директор
2019 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Председатель Совета директоров
2019 – н. в.	ООО «А-Проперти Инвест»	Генеральный директор
2020 – н. в.	ООО «Эльгауголь»	Член Совета директоров
2020 – н. в.	ООО «Эльга-Дорога»	Член Совета директоров
2020 – н. в.	ООО «Эльга-Транс»	Член Совета директоров
2021 – н. в.	ООО «АП Развитие»	Генеральный директор
2021 – н. в.	АО «АП Холдинг»	Генеральный директор
2022 – н. в.	ООО «А-ТЭК»	Генеральный директор

АГАФОНОВ АНТОН ВЛАДИМИРОВИЧ
Независимый директор

Год рождения: 1979

Гражданство: РФ

Образование: Финансовая академия при Правительстве РФ, 2000 год, экономист; Московская государственная юридическая академия, 2002 год, юрист.

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

Период	Наименование организации	Должность
2015–2019	ООО «Лаборатория Умного Вождения»	Генеральный директор
2015–2019	ООО «Системные решения»	Генеральный директор
2015–2016	ООО «Технология Групп»	Генеральный директор
2019 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров

ДОКУЧАЕВ СЕРГЕЙ ВЛАДИМИРОВИЧ
Независимый директор

Год рождения: 1957

Гражданство: РФ

Образование: Новосибирский инженерно-строительный институт, 1979 год, промышленное и гражданское строительство; Российская экономическая академия им. Г. В. Плеханова, 1997 год, финансы и кредит.

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

Период	Наименование организации	Должность
1994 – н. в.	АКБ «Ланта-Банк» (АО) (основное место работы)	Председатель Правления
1997 – н. в.	АО «Русские самоцветы»	Председатель Совета директоров
1999 – н. в.	ПАО «Высочайший»	Председатель Совета директоров
2019 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров

КОРОБОВ АНДРЕЙ ВЛАДИМИРОВИЧ
Член Совета директоров, Генеральный директор

Год рождения: 1969

Гражданство: РФ

Образование: Ленинградский электротехнический институт им. В. И. Ульянова (Ленина), 1992 год, радиотехника; Северо-Западная академия государственной службы, 2002 год, финансы и кредит.

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

Период	Наименование организации	Должность
2015–2018	ПАО «ГМК «Норильский никель»	Член Совета директоров
2018–2019	ТД ООО «Кашемир Капитал»	Генеральный директор
2019–2019	ПАО «ЯТЭК»	Первый заместитель Генерального директора
2019 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров
2019 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Генеральный директор

ПЕРШУКОВ ВЯЧЕСЛАВ АЛЕКСАНДРОВИЧ
Независимый директор

Год рождения: 1958

Гражданство: РФ

Образование: МГУ им. Ломоносова, 1980 год, механика;
Доктор технических наук (1995 год, Энергетический институт им. Г. М. Кржижановского).

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

Период	Наименование организации	Должность
2017 – 2022	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	Руководитель проектного направления «Прорыв» – специальный представитель Госкорпорации «Росатом» по международным и научно-технических проектам
2021 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров
2022 – н. в.	Федеральный Томский политехнический университет	Директор Передовой инженерной школы «Интеллектуальные системы в энергетике»

СОКОВ МАКСИМ МИХАЙЛОВИЧ
Независимый директор

Год рождения: 1979

Гражданство: РФ

Образование: магистратура Школы права Нью-Йоркского университета; юридический факультет Всероссийской государственной налоговой академии.

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

Период	Наименование организации	Должность
2008–2019	ПАО «ГМК «Норильский Никель»	Член Совета директоров, Председатель Комитета по стратегии
2012–2018	United Compani RUSAL Plc.	Член Совета директоров
2013–2018	Eurosibenergo Plc	Член Совета директоров
2013–2018	En+ Group Plc	Член Совета директоров
2017–2018	ОАО «Дальневосточное морское пароходство» (FESCO)	Член Совета директоров (независимый директор), председатель Комитета по аудиту
2020 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров
2021 – н. в.	АО «БСК»	Член Совета директоров, председатель Комитета по аудиту

СОКРОВИЩУК РОДИОН ВЛАДИМИРОВИЧ
Независимый директор

Год рождения: 1977

Гражданство: РФ

Образование: Казанский государственный университет (Казанский федеральный университет), 2009 год, юриспруденция.

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

Период	Наименование организации	Должность
2015–2018	ООО «РТ-Глобальные ресурсы»	Заместитель Генерального директора
2017–2018	ООО «Нефть Прончищева» (по совместительству)	Генеральный директор
2018–2018	ООО «РТ-Развитие бизнеса» (по совместительству)	Первый заместитель Генерального директора
2019 – н. в.	ООО «Саммит Капитал» (по совместительству)	Генеральный директор
2019 – н. в.	ООО «ПВ-Развитие» (по совместительству)	Генеральный директор
2019 – н. в.	ООО «Порт «Вера» Холдинг» (по совместительству)	Генеральный директор
2019–2020	ООО «Калейдоскоп» (по совместительству)	Генеральный директор
2019 – н. в.	ООО «Глобалтэк»	Генеральный директор
2019 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров
2020 – н. в.	ООО «Эльгауголь»	Член Совета директоров
2020 – н. в.	ООО «Эльга-Дорога»	Член Совета директоров
2020 – н. в.	ООО «Эльга-Транс»	Член Совета директоров

Члены Совета директоров Компании не владеют обыкновенными акциями Компании, в течение отчетного года сделки по приобретению или отчуждению акций Компании членами Совета директоров не совершались. В течение отчетного года сделки между членами Совета директоров и Компанией не совершались. Информация о судебных исках, предъявленных к членам Совета директоров Компании, отсутствует.

Отчет о работе Совета директоров в 2022 году

В 2022 году было проведено 28 заседаний Совета директоров, из них 26 заочных заседаний и 2 очных. Общее количество рассмотренных на заседаниях Совета директоров вопросов – 90. Советом директоров было созвано одно Общее собрание акционеров. Каждый из членов Совета директоров принял участие во всех заседаниях.

Наиболее существенные вопросы, рассмотренные на заседаниях Совета директоров в 2022 году:

- Строительство разведочной скважины №23 в пределах Толонского ГКМ, строительство эксплуатационной скважины №70 в пределах Средневилюйского ГКМ;
- Принятие участия ПАО «ЯТЭК» в аукционах на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на участках недр Баппагай, Озерный, Тингнары, Чорон-Юрях;
- Выполнение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и выполнение камеральных работ в пределах Соболохского, Северного, Майского участков недр;
- Выполнение работ по модернизации конструкций и оборудования газовых скважин на месторождениях Компании;
- Рассмотрение отчета о финансово-хозяйственной деятельности Компании за 2022 год;
- Рассмотрение статуса геолого-разведочных работ;
- Утверждение бюджета Компании на 2023 год;
- Утверждение политик Компании: инвестиционной политики, информационной политики, политики в области прав человека;
- Утверждение положений Компании: о корпоративном секретаре, о закупке товаров, работ и услуг в новой редакции;
- Переизбрание единоличного исполнительного органа Компании – Генерального директора;
- Проведение Годового общего собрания акционеров 30.06.2022.

По результатам отчетного периода оценка деятельности Совета директоров не проводилась.

Комитет по аудиту

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России в отчетном периоде в Компании действовал Комитет по аудиту, полностью состоящий из независимых директоров.

К компетенции и обязанностям Комитета относятся:

В области бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности:

- Контроль обеспечения полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности Компании;
- Анализ существенных аспектов учетной политики Компании;
- Участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности Компании.

В области управления рисками, внутреннего контроля и в области корпоративного управления:

- Контроль надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и системы корпоративного управления, включая оценку эффективности процедур управления рисками, подготовка предложений по их совершенствованию;
- Анализ и оценка исполнения политики Компании в области управления рисками и внутреннего контроля;
- Контроль процедур, обеспечивающих соблюдение законодательства Российской Федерации, а также этических норм, внутренних правил и процедур, требований бирж;
- Анализ и оценка исполнения политики Компании по управлению конфликтом интересов.

В области проведения внутреннего и внешнего аудита:

- Обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита;
- Реализация политики Компании в области внутреннего аудита;
- Рассмотрение плана деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита;
- Решение вопросов о назначении (освобождении от должности) руководителя подразделения внутреннего аудита и размере его вознаграждения;
- Анализ и оценка эффективности осуществления функции внутреннего аудита;
- Оценка независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Компании, включая оценку кандидатов в аудиторы Компании, выработку предложений по утверждению и отстранению внешних аудиторов Компании, по оплате их услуг и условиям их привлечения;
- Надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов;
- Обеспечение эффективного взаимодействия между подразделением внутреннего аудита и внешними аудиторами Компании.

В области противодействия противоправным и (или) недобросовестным действиям работников Компании и третьих лиц:

- Оценка и контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Компании и третьих лиц;
- Надзор за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации;
- Контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами и иными ключевыми руководящими работниками Компании по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях.

Состав Комитета по аудиту:

- **М. М. Соков (председатель);**
- **А. В. Агафонов;**
- **С. В. Докучаев.**

В отчетном периоде Комитет по аудиту Совета директоров провел одно заседание – 17.05.2022.

Комитет по стратегии, инвестициям и общим вопросам

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России в конце отчетного периода в Компании создан Комитет по стратегии, инвестициям и общим вопросам, в состав которого вошли два независимых директора.

К компетенции Комитета относится:

Рассмотрение, анализ и подготовка заключений для Совета директоров по любым вопросам, связанным со стратегией ведения бизнеса Компании и ее дочерних и зависимых обществ; политикой Компании в области бюджетирования и бизнес-планирования; реорганизацией Компании и ее дочерних и зависимых обществ; инвестиционными проектами Компании, в том числе сделками по слияниям и поглощениям; приобретением или отчуждением существенных активов Компании; привлечением Компанией заемного финансирования; дивидендной политикой Компании.

Состав Комитета по стратегии, инвестициям и общим вопросам:

- **В. А. Першуков (председатель);**
- **А. В. Коробов;**
- **М. М. Соков.**

Корпоративный секретарь

Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий Компании по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы Совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем.

В отчетном периоде Советом директоров утверждено Положение «О корпоративном секретаре», определяющее статус, компетенции, права и обязанности корпоративного секретаря Компании (протокол Совета директоров от 28 июля 2022 года б/н).

Основные функции корпоративного секретаря:

- Участие в организации подготовки и проведения Общих собраний акционеров;
- Обеспечение работы Совета директоров и комитетов Совета директоров;
- Участие в реализации политики Компании по раскрытию информации, а также обеспечение хранения корпоративных документов Компании;
- Обеспечение взаимодействия Компании с органами регулирования, организаторами торговли, регистратором, иными профессиональными участниками рынка ценных бумаг;
- Обеспечение реализации установленных законодательством и внутренними документами Компании процедур, обеспечивающих реализацию прав и законных интересов акционеров, и контроль за их исполнением.

Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров, членов Совета директоров Компании, а также обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Компании и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.

С августа 2021 года по настоящее время корпоративным секретарем является Быков Алексей Олегович.

Краткие биографические сведения о корпоративном секретаре:

БЫКОВ АЛЕКСЕЙ ОЛЕГОВИЧ

Год рождения: 1977

Гражданство: РФ

Образование: МГУ им. М. В. Ломоносова, факультет государственного управления, 2000 год.

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет:

Период	Наименование организации	Должность
2019 – н. в.	ООО «Оклинз»	Генеральный директор
2019 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Заместитель Генерального директора по правовым вопросам
2020 – н. в.	ООО «Кашемир Капитал»	Директор по правовым вопросам
2021 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Корпоративный секретарь

Генеральный директор

Генеральный директор – единоличный исполнительный орган Компании, осуществляющий руководство текущей деятельностью ПАО «ЯТЭК». Генеральный директор организует и обеспечивает выполнение решений Совета директоров Компании, реализует основные принципы и подходы к организации систем устойчивого развития и ESG.

В течение 2022 года должность Генерального директора Компании занимал Коробов Андрей Владимирович. С 7 декабря 2022 года Андрей Владимирович Коробов переизбран Советом директоров Компании на новый срок.

Андрей Владимирович имеет 26-летний опыт работы в области создания и управления бизнес-структурами, а также финансово-промышленными группами. Обладает успешным опытом в реализации крупных межотраслевых проектов с использованием механизмов государственно-частного партнерства, а также управления международными инвестиционными фондами на разных стадиях: от создания до кратного увеличения капитализации проектов и полной реализации инвестиционного портфеля.

КОРОБОВ АНДРЕЙ ВЛАДИМИРОВИЧ

Вознаграждение органов управления

В Компании действует Положение о вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров, утвержденное Общим собранием акционеров. Решение о выплате членам Совета директоров вознаграждения и компенсации расходов, связанных с исполнением ими функций, а также размерах вознаграждения принимает Общее собрание акционеров.

Размер вознаграждения члена Совета директоров состоит из основного вознаграждения за участие в заседаниях Совета директоров и дополнительного вознаграждения за исполнение своих обязанностей. Размер как основного, так и дополнительного вознаграждений определяется ежегодно на годовом Общем собрании акционеров. Помимо этого компенсационный пакет членов Совета директоров включает следующее:

- Расходы на оплату проезда к месту проведения заседания органа управления и обратно в салоне бизнес-класса самолета либо в купе вагона, включая страхование пассажиров на транспорте, оплату услуг по оформлению проездных документов;
- Расходы на оплату проезда от аэропорта или железнодорожного вокзала до гостиницы и обратно автомобилем представительского класса или на аэроэкспрессе в салоне бизнес-класса;
- Услуги VIP-залов в аэропортах и на вокзалах;
- Расходы на проживание в гостинице в номере люкс для одноместного проживания;
- Расходы на оплату услуг связи, телефонии и Интернета;
- Дополнительные расходы, связанные с проживанием вне места постоянного жительства (суточные).

Размер вознаграждения, выплаченного в течение 2022 года членам Совета директоров: 0 руб. – общая сумма выплат всем членам Совета директоров в 2022 году за выполнение обязанностей члена Совета директоров. Сумма расходов, компенсированная в течение 2022 года членам Совета директоров: 0 руб. – общая сумма компенсации всем членам Совета директоров в 2022 году.

В 2022 году выдача займов и кредитов членам Совета директоров и исполнительным органам не осуществлялась. Фиксированное вознаграждение, пенсионные отчисления и иные льготы членам Совета директоров и исполнительным органам в 2022 году не предоставлялись.

Вознаграждение Генерального директора определяется его трудовым договором и состоит из постоянной и премиальной части. Помимо этого компенсационный пакет Генерального директора включает следующее:

- Служебное жилье в г. Якутске;
- Оплату расходов, связанных с переездом с основного места жительства к месту работы и обратно, включая расходы на переезд членов семьи и провоз багажа;
- Оплачиваемый проезд к месту отдыха один раз в год;
- Корпоративную программу добровольного медицинского страхования;
- Служебный транспорт и сотовую связь.

ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ, АУДИТ И РИСК-МЕНЕДЖМЕНТ

Принципы управления рисками и внутреннего контроля

Решением Совета директоров от 29.12.2020 в Компании утверждены:

- Политика управления рисками и внутреннего контроля;
- Положение по управлению рисками;
- Положение о системе внутреннего контроля.

Эти документы формулируют основы организации и функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля (СУРиВК).

Основные принципы СУРиВК в Компании:

- Принцип системности (интегрированности). СУРиВК является неотъемлемой частью корпоративного управления, интегрированной с действующими в Компании системами планирования, управления проектами и программами, управления производственной безопасностью. Процессы управления рисками и процедуры внутреннего контроля встраиваются во все бизнес-процессы;
- Принцип комплексности. СУРиВК действует на всех уровнях корпоративного управления и во всех структурных подразделениях Компании (дочерних и зависимых компаниях), охватывает все бизнес-процессы и операции, все идентифицированные риски;
- Принцип соответствия (целям). Управление рисками осуществляется исходя из поставленных целей при формировании стратегии развития Компании, а также целей и направлений деятельности Компании;
- Принцип достаточной уверенности. СУРиВК направлена на обеспечение достаточной (высокой), но не абсолютной гарантии достижения целей и решения задач Компании и дочерних и зависимых компаний;
- Принцип адаптивности и развития. СУРиВК предусматривает мониторинг и адаптацию, гибкое реагирование на изменение внутренних и внешних условий деятельности. В Компании обеспечиваются условия для постоянного развития СУРиВК;
- Принцип существенности и ресурсного обеспечения. Мероприятия по управлению рисками и процедуры внутреннего контроля должны быть направлены в первую очередь на ключевые риски. В процессе принятия решений выделяются ресурсы, необходимые для эффективного управления рисками и внутреннего контроля;
- Принцип непрерывности (функционирования). Постоянное и устойчивое функционирование СУРиВК, обеспечивающее непрерывность процесса принятия решений, осуществляемое на всех уровнях управления и позволяющее Компании и ДЗО своевременно выявлять и реагировать на ключевые риски;
- Принцип взаимодействия и коллегиальности. Согласованные действия участников СУРиВК в достижении целей. Выполнение мероприятий по управлению рисками и процедур внутреннего контроля, влияющих на деятельность нескольких структурных подразделений Компании (дочерних и зависимых компаний), основывается на совместно принимаемых решениях;
- Принцип ответственности. Определение в локальных нормативных актах Компании и дочерних и зависимых компаний прав и обязанностей участников СУРиВК. Каждый работник Компании (дочерних и зависимых компаний) в рамках выполнения своих обязанностей и имеющихся компетенций участвует в процессе управления рисками, разработки и надлежащего выполнения процедур внутреннего контроля;
- Принцип разделения обязанностей. Разграничение функций, исключающее совмещение одним лицом (структурным подразделением) функций авторизации, совершения, учета операций с определенными активами и контроля их исполнения;
- Принцип оценки результатов. Показатели деятельности определяются, а результаты деятельности оцениваются с учетом требований к управлению рисками и внутреннему контролю;
- Принцип структурированности и оперативности. СУРиВК структурирована и регламентирована, обеспечивая своевременность и полноту предоставления информации о рисках и процедурах внутреннего контроля в Компании и дочерних и зависимых компаниях.

- Принцип единой нормативной среды. Процессы управления рисками и процедуры внутреннего контроля осуществляются на основе принципов и подходов, норм и требований, терминологии, методологии, структуры отчетности и информационно-технологического обеспечения, единых для Компании;

- Принцип экономической целесообразности. Ресурсы, направляемые на реализацию мероприятий по управлению рисками и процедур внутреннего контроля, должны быть обоснованы экономическим эффектом от снижения уровня рисков;

- Принцип трех линий защиты. Первая линия защиты – управление рисками и внутренний контроль на уровне бизнес-процессов. Управление рисками и внутренний контроль осуществляются владельцами бизнес-процессов на уровне структурных подразделений Компании (дочерних и зависимых компаний). Вторая линия защиты – формирование единой политики в области Управления рисками и внутреннего контроля, методологическое обеспечение ее реализации, а также координация деятельности структурных подразделений Компании (дочерних и зависимых компаний) по управлению рисками и внутреннему контролю. Осуществляется СВК и центрами ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля. Третья линия защиты – внутренняя оценка эффективности СУРиВК. Осуществляется структурным подразделением Компании (дочерних и зависимых компаний), к функциям которого отнесены организация и проведение в установленном порядке внутренних аудиторских проверок.

Элементы системы управления рисками и внутреннего контроля

Совет директоров

В соответствии с Уставом Компании к компетенции Совета директоров в области управления рисками и внутреннего контроля относятся:

- Определение принципов и подходов к организации в Компании управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита;

- Определение размера оплаты услуг аудитора.

Департамент внутреннего аудита

В соответствии с Уставом Компании в целях оценки надежности и эффективности управления рисками и внутреннего контроля в Компании по решению Совета директоров создано подразделение внутреннего аудита.

Подразделение внутреннего аудита в своей деятельности подотчетно Совету директоров Компании. Руководитель подразделения внутреннего аудита назначается на должность и освобождается от должности на основании решения Совета директоров.

В Компании создан Департамент внутреннего аудита. Положение о внутреннем аудите утверждено решением Совета директоров от 23.07.2020.

Основными задачами Департамента внутреннего аудита являются:

- Оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, содействие исполнительным органам Компании в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля;

- Оценка системы корпоративного управления, содействие исполнительным органам Компании в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию корпоративного управления Группой компаний;

- Оценка эффективности управленческих процессов Компании и разработка рекомендаций по их совершенствованию;

- Проверка соблюдения законодательных и нормативных требований к ведению бухгалтерского, налогового учета и формированию финансовой, налоговой отчетности, обеспечение разумной уверенности в достоверности, полноте и своевременности отражения результатов финансово-хозяйственной деятельности в отчетности, правильности исчисления, полноте и своевременности уплаты налогов, сборов, страховых взносов;

- Изучение и оценка эффективности и рациональности использования ресурсов компаний, входящих в состав Группы компаний, обеспечение разумной уверенности в достижении целей Группы компаний;

- Проверка соблюдения членами исполнительных органов Группы компаний и ее работниками положений законодательства и внутренних политик Группы компаний, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса этики.

РУКОВОДИТЕЛЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА ЯВЛЯЕТСЯ СГИБНЕВ АНДРЕЙ ВЛАДИСЛАВОВИЧ – ДИРЕКТОР ПО ВНУТРЕННЕМУ АУДИТУ.

Краткие биографические сведения о директоре по внутреннему аудиту:

Год рождения: 1978

Гражданство: РФ

Образование: Московский физико-технический институт, факультет управления и прикладной математики, 2001 год; Государственный университет – Высшая школа экономики, факультет прикладной политологии, 2001 год. Кандидат экономических наук, 2005 год.

Организация внутреннего контроля

Создание системы внутреннего контроля направлено на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед ПАО «ЯТЭК» целей.

Основными задачами системы внутреннего контроля в ПАО «ЯТЭК» являются:

- Обеспечение эффективности и результативности финансово-хозяйственной деятельности;

- Обеспечение сохранности активов и экономичного использования ресурсов;

- Выявление рисков и управление ими;

- Обеспечение достоверности и полноты бухгалтерской (финансовой) и иных видов отчетности;

- Соблюдение законодательства и нормативных правовых актов Российской Федерации и нормативных документов ПАО «ЯТЭК».

Основой организации и функционирования системы внутреннего контроля в ПАО «ЯТЭК» и его дочерних компаниях являются следующие компоненты:

- Контрольная среда;

- Оценка рисков;

- Процедуры внутреннего контроля;

- Информация и коммуникация;

- Мониторинг.

Контрольная среда является основой для всех других компонентов системы внутреннего контроля и представляет атмосферу в ПАО «ЯТЭК» и его дочерних компаниях, определяющую общее понимание работниками внутреннего контроля и требований к нему.

Организационная структура ПАО «ЯТЭК» (дочерней компании ПАО «ЯТЭК») обеспечивает функционирование системы внутреннего контроля посредством:

- Определения функций субъектов внутреннего контроля;

- Закрепления полномочий и ответственности за выполнение процедур внутреннего контроля;

- Оперативного обмена информацией и своевременного принятия управленческих решений с учетом использования эффективных процедур внутреннего контроля.

Оценка рисков проводится в целях получения достоверной информации о существующих рисках и проведения необходимого анализа для принятия обоснованных решений по управлению рисками. Основными результатами проведения оценки рисков являются описание риска, а также выявление и устранение условий, способствующих возникновению риска. Информация о выявленных рисках служит основанием для разработки дополнительных процедур внутреннего контроля и анализа эффективности существующих.

Процедуры внутреннего контроля разрабатываются и осуществляются всеми подразделениями ПАО «ЯТЭК» с учетом рисков соответствующих бизнес-процессов. Процедуры внутреннего контроля регулярно пересматриваются, совершенствуются и обновляются с учетом изменений в деятельности Компании и условий внешней среды. В ПАО «ЯТЭК» и его дочерних компаниях применяются процедуры внутреннего контроля, такие как:

- Документальное оформление всех фактов хозяйственной жизни;

- Санкционирование операций, обеспечивающее подтверждение правомочности их совершения;

- Сверка данных путем проверки полноты, точности, непротиворечивости и корректности информации, полученной из разных источников;

- Разграничение полномочий, в том числе посредством исключения совмещения одним лицом функций инициирования, исполнения и контроля за совершением хозяйственных операций;

- Контроль фактического наличия и состояния объектов, в том числе физическая охрана, ограничение доступа и инвентаризация;

- Надзор, обеспечивающий оценку достижения поставленных целей или показателей;
- Процедуры, связанные с компьютерной обработкой информации и информационными системами (компьютерный контроль), реализующие контроль доступа, целостности данных и внесения изменений в информационные системы.

Содержание конкретных процедур внутреннего контроля зависит от уровня управления и функциональной направленности подразделения ПАО «ЯТЭК».

Процедуры внутреннего контроля, применяемые в ПАО «ЯТЭК» и его дочерних компаниях, подразделяются на предварительные и последующие. Акцент в Компании делается на предварительные процедуры для предупреждения появления ошибок и нарушений установленного порядка деятельности. Последующие процедуры внутреннего контроля направлены на выявление ошибок и нарушений установленного порядка деятельности (сверка, надзор и др.).

Функции по осуществлению внутреннего контроля определяются положениями о подразделениях ПАО «ЯТЭК» и должностными инструкциями работников в соответствии с возложенными задачами и направлениями их работы.

Условия функционирования системы внутреннего контроля определяются во внутренних документах подразделений ПАО «ЯТЭК» руководителями подразделений самостоятельно в рамках своей компетенции.

Мониторинг системы управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита

Мониторинг системы внутреннего контроля проводится с целью определения ее текущего состояния, в том числе способности обеспечить выполнение поставленных перед ней целей и задач. Мониторинг осуществляется в ПАО «ЯТЭК» и его дочерних компаниях непрерывно в ходе повседневной деятельности и путем проведения периодических оценок. Непрерывный мониторинг выполняется руководителями и работниками подразделений ПАО «ЯТЭК» и предусматривает:

- Организацию и осуществление постоянного контроля за выполнением процедур внутреннего контроля;
- Проверку результатов выполнения отдельных наиболее рискованных хозяйственных операций;
- Проведение регулярного анализа результатов деятельности подразделения и своевременное выявление изменений в бизнес-процессах, описании или этапах выполнения процедур внутреннего контроля;
- Организацию и проведение самостоятельной оценки системы внутреннего контроля в подразделениях;
- Своевременное доведение информации о выявленных недостатках системы внутреннего контроля до заинтересованных лиц всех уровней управления.

Для периодической и независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля в ПАО «ЯТЭК» организуется и проводится внутренний и внешний аудит.

При проведении проверок Департамент внутреннего аудита предоставляет перечень недостатков и рекомендации по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля. Владельцами бизнес-процессов составляется и реализуется план корректирующих мероприятий, включающий меры по совершенствованию системы внутреннего контроля и риск-менеджмента. Внутренний аудит контролирует сроки и выполнение корректирующих мероприятий.

В части совершенствования аудита сотрудники Департамента внутреннего аудита ежегодно проходят повышение квалификации и используют в своей работе современные инструменты для повышения эффективности аудиторских проверок.

17.05.2022 состоялось заседание Комитета по аудиту Совета директоров Компании, на котором был рассмотрен отчет о работе системы внутреннего контроля и управления рисками и системы внутреннего аудита Компании. Работа данных систем признана эффективной.

Внешняя оценка эффективности внутреннего аудита проводится как минимум один раз в пять лет квалифицированным и независимым оценщиком или группой оценщиков, не являющихся сотрудниками организации.

Внешний аудит

В соответствии с Уставом Компании для проверки финансово-хозяйственной деятельности и бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании ежегодно привлекается профессиональный аудитор, не связанный имущественными интересами с Компанией и ее акционерами.

Аудитор и размер оплаты аудиторских услуг утверждаются на годовом Общем собрании акционеров.

По итогам обязательного аудита бухгалтерской отчетности Компании аудитор составляет заключение, в котором приводится мнение аудитора по поводу того, отражает ли бухгалтерская отчетность достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение аудируемого лица по состоянию на отчетную дату, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за отчетный период в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности. В аудиторском заключении может быть выражено немодифицированное или модифицированное мнение о достоверности бухгалтерской отчетности.

По итогам проверки консолидированной финансовой отчетности Группы аудитор составляет заключение о достоверности данных во всех существенных отношениях, содержащихся в консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Аудит бухгалтерской отчетности РСБУ и консолидированной отчетности МСФО за 2022 год проведен акционерным обществом «Технологии Доверия – Аудит».

Управление рисками

Комплексная система управления рисками является составной частью управленческой функции Компании, направленной на обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса за счет поддержания уровня рисков в установленных границах.

Целью системы управления рисками является установление в Компании единого подхода по выявлению рисков, планированию мероприятий, направленных на их сокращение и проведение анализа по эффективности принятых мер по сокращению (исключению) рисковых событий.

К основным задачам по управлению рисками относятся:

- Выявление и предотвращение негативных факторов, которые препятствуют достижению стратегической цели Компании;
- Обоснование финансовых и инвестиционных решений с учетом выявленных рисков;
- Предотвращение финансового ущерба Компании и сохранение денежных средств;

ДЛЯ ПЕРИОДИЧЕСКОЙ И НЕЗАВИСИМОЙ ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ В ПАО «ЯТЭК» ОРГАНИЗУЕТСЯ И ПРОВОДИТСЯ ВНУТРЕННИЙ И ВНЕШНИЙ АУДИТ.

- Сокращение или исключение прочих негативных факторов, которые могут повлиять на деятельность Компании в целом;
- Управление рисками, влияющими на достоверность отчетности;
- Соблюдение требований законодательства и нормативных актов.

Основными этапами управления рисками являются:

- Идентификация и последующий анализ рисков, включающий в себя их качественную и количественную оценку, а также ранжирование по степени значимости;
- Определение совокупного уровня риска Компании и его допустимого значения, допустимых границ, лимитов рисков и операций;
- Разработка и реализация методов контроля рисков и мероприятий по снижению возможного и фактического ущерба от рисков;
- Контроль эффективности используемых методик и процедур управления рисками;
- Формирование отчетности о выявленных рисках и функционировании системы управления рисками Компании.

В начале каждого года формируется корпоративная карта рисков (риски ранжированы по вероятности наступления и уровню возможных потерь) и все риски актуализируются. Для контроля эффективности методик используются статистические методы оценки. В первую очередь сопоставляются величина риска и стоимость инструментов, необходимых для его снижения.

В соответствии с Положением по управлению рисками ПАО «ЯТЭК» использует совокупность количественного и качественного методов оценки рисков (комбинированный метод).

Ключевые риски и меры по управлению ими

Название риска	Описание риска, факторы риска	Управление риском
Отраслевые риски	Нестабильность (снижение) цен на продукцию	Реализация природного газа (около половины выручки) осуществляется по ценам и тарифам, утвержденным Федеральной антимонопольной службой России. Таким образом, цены на ключевой продукт не зависят от рыночной конъюнктуры. В вопросах реализации продукции оптовым потребителям диверсификация рынков сбыта и срочности контрактов позволяет минимизировать негативное влияние волатильности рыночных цен. Одним из ключевых рынков сбыта является Республика Саха (Якутия), которая, по сути, изолирована от влияния внешней ценовой конъюнктуры.
	Износ основных фондов	Этот фактор может привести к техногенным авариям и катастрофам, сопровождающимся ущербом окружающей природной среде и жертвами среди населения и обслуживающего персонала. В целях уменьшения данных рисков: ◆ Компания проводит реконструкцию действующего оборудования, техническое перевооружение и ремонт основных фондов; ◆ Компанией утверждена и с 2019 года успешно осуществляется масштабная программа капитальных вложений.
	Зависимость от монопокупателя	Компания на постоянной основе диверсифицирует свою клиентскую базу. Так, по результатам 2021 года Компанией была расширена география поставок КГС и СУГ в Еврейскую автономную область, Республику Хакасия, Забайкальский край и Республику Бурятия, а также увеличена доля продаж в Амурской и Иркутской областях. Возобновлены поставки продукции в Западную Сибирь (Кемеровская область, Алтайский край, Новосибирская область). Помимо этого, Компания нацелена на расширение географии экспортных поставок. В планах – выход на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона. В настоящие время ведутся переговоры по заключению долгосрочного контракта с Китаем на поставку СУГ.
Технико-производственные риски	Риски возникновения несчастных случаев, аварий, пожаров, сбоев технологического процесса и перебоев в поставках газа по иным причинам	◆ Переход от реактивного подхода в области ОТ и ПБ на проактивный рискориентированный подход, основанный на информированности и управлении рисками; ◆ Ввод в действие программы карт наблюдений по ОТ и ПБ; ◆ Ввод в действие ключевых правил безопасности; ◆ Расследование и учет несчастных случаев на производстве и профзаболеваний.

Ключевые риски и меры по управлению ими

Название риска	Описание риска, факторы риска	Управление риском
Технико-производственные риски	Риски возникновения несчастных случаев, аварий, пожаров, сбоев технологического процесса и перебоев в поставках газа по иным причинам	◆ Разработка инструкции по охране труда и промышленной безопасности; ◆ Ознакомление работников с требованиями охраны труда и промышленной безопасности; ◆ Проведение инструктажей (первичных, целевых и внеплановых) на рабочем месте; ◆ Организация стажировки на рабочем месте; ◆ Проведение в установленные сроки экспертизы промышленной безопасности (диагностирования) технических устройств, зданий и сооружений, оборудования, эксплуатируемых на опасных производственных объектах, а также документации на техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов; ◆ Обеспечение постоянной готовности выполнения аварийно-спасательных работ (ПАСФ).
Организационные риски	Риски, связанные с ошибочным принятием решений сотрудниками	◆ Своевременное проведение специальной оценки условий труда; ◆ Своевременное проведение периодического медицинского осмотра; ◆ Организация закупки и централизованной выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих и обезвреживающих средств (специальная одежда, специальная обувь, средства индивидуальной и коллективной защиты); ◆ Обеспечение резерва финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий на опасных промышленных объектах; ◆ Своевременная организация обучения (по оказанию первой помощи, требованиям охраны труда и т.д.); ◆ Проведение вводного инструктажа по охране труда, ГО и ЧС, пожарной безопасности; ◆ Разработка локальной нормативной документации (инструкций, программ, приказов, положений, политик, стандартов и т.д.) в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.
Риск ликвидности	Риск возникновения сложности по выполнению собственных финансовых обязательств	Минимизация риска достигается путем: ◆ Регулярного контроля движения денежных средств; ◆ Поддержания открытых кредитных линий. В 2022 году Компания имела три действующие кредитные линии на общую сумму 3 млрд руб. в трех банках;

Ключевые риски и меры по управлению ими

Название риска	Описание риска, факторы риска	Управление риском
Риск ликвидности	Риск возникновения сложности по выполнению собственных финансовых обязательств	◆ Контроля чистого долга по отношению к показателю EBITDA; ◆ Эффективного и безопасного депонирования свободных денежных средств. При размещении свободной ликвидности Компания придерживается консервативной политики: ◆ Отдает предпочтение краткосрочным высоколиквидным инструментам; ◆ Ограничивает концентрацию средств в одном банке; ◆ Отдает приоритет банкам, входящим в топ-20. Помимо этого, являясь системообразующим предприятием, Компания при возникновении определенных предпосылок может рассчитывать на меры государственной поддержки в виде субсидий и пр.
Валютный риск	Риск убытков в результате неблагополучного изменения курсов различных валют по отношению к рублю	Основные покупатели и поставщики Компании являются российскими предприятиями и ведут расчеты в рублях. Валютные же расходы в основном представлены покупкой импортного оборудования, доля таких расчетов незначительна. Таким образом, Компания слабо подвержена влиянию валютного риска.
Кредитный риск	Риск возникновения убытка, вызванного неисполнением контрагентом своих договорных обязательств	Существующие комплаенс-процедуры и Служба экономической безопасности Компании позволяют эффективно оценивать кредитоспособность контрагентов. Работа на условиях отсрочки для покупателей и авансирования для поставщиков допускается только для контрагентов с приемлемой кредитной историей. С начала 2020 года отгрузка продукции (за исключением природного газа) практически полностью осуществляется после оплаты аванса либо – в исключительных случаях – после заключения договора поручительства. Что касается закупок: согласно положению Компании «О закупке товаров, работ, услуг», победителю предъявляется требование о предоставлении обеспечения исполнения договора, которое может быть предоставлено участником закупки путем перечисления денежных средств Компании или предоставления банковской гарантии. Помимо этого, Компанией создан Дебиторский комитет, основными задачами которого являются: ◆ Своевременное выявление просроченной дебиторской задолженности (регулярное формирование отчета по дебиторской задолженности); ◆ Эффективная работа с ответственными сотрудниками (сотрудник Компании, курирующий договор и работу с контрагентом) по погашению дебиторской задолженности (ответственный сотрудник после получения отчета по дебиторской задолженности комментирует причины возникновения, способы и даты погашения);

Ключевые риски и меры по управлению ими

Название риска	Описание риска, факторы риска	Управление риском
Кредитный риск	Риск возникновения убытка, вызванного неисполнением контрагентом своих договорных обязательств	◆ Взаимодействие с предприятием-должником, не исполнившим полностью или исполнившим ненадлежащим образом принятые на себя обязательства по договорам об оказании услуг, о выполнении работ, поставке товаров и иным договорам, с целью фактического исполнения должником задолженности перед Компанией (переговоры с должником о погашении задолженности; оказание содействия Службе безопасности в возврате дебиторской задолженности; взыскание задолженности в судебном порядке); ◆ Принятие всех мер для фактического погашения задолженности должниками перед Компанией (запрос закрывающих документов, направление претензии, передача документов в юридический блок для передачи дела в суд и пр.).
Социальные риски	Риски создания препятствий деятельности Компании населением, проживающим вблизи производственных объектов	Ключевые активы Компании расположены в значительном отдалении от густонаселенных территорий. Также Компания на постоянной основе проводит мониторинг соблюдения норм и правил эксплуатации промышленных объектов. Учитывая, что операционная деятельность осуществляется в экономически и социально стабильных регионах, риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения или забастовками, маловероятны.
Климатические риски	Риски, вызванные долгосрочным климатическим воздействием или сильным краткосрочным воздействием (например, техногенные воздействия или ураган)	Компания обладает уникальной более чем полувековой экспертизой работы в сложных климатических условиях, что сводит риски негативного воздействия окружающей среды к минимуму.
Санкционная среда	Зависимость от иностранного оборудования, технологий, специалистов	Зависимость от импортного оборудования на производствах ЯТЭК минимальна, его доля не превышает 5%. Физический износ фонда иностранного оборудования минимальный, полного замещения в краткосрочном периоде не планируется. В случае необходимости замещение возможно за счет поставок из стран Азии. В то же время Компания не использует иностранные технологии, на производстве не работают иностранные специалисты. По этим причинам ПАО «ЯТЭК» не видит угроз приостановки своей деятельности.
	Санкционные IT-риски: отсутствие возможности заключения новых / продления действующих зарубежных лицензий, отзывы имеющихся лицензий	Для минимизации рисков Компания: ◆ Провела анализ используемого программного обеспечения и для иностранного закрыла доступ к системам обновления; ◆ Проводит регулярные консультации с иностранными производителями используемого программного обеспечения на предмет санкционных рисков; ◆ Отказалась в последующих проектах от использования программного обеспечения иностранных разработчиков в пользу отечественного или находящегося в свободном доступе.

Ключевые риски и меры по управлению ими

Название риска	Описание риска, факторы риска	Управление риском
Санкционная среда	Удорожание финансирования	На сегодняшний день долговые обязательства Компании по большей части представлены облигационными займами с фиксированной ставкой, что делает ее менее подверженной к изменению конъюнктуры на мировых финансовых рынках. Помимо этого, в условиях ужесточения денежно-кредитной политики, ухудшения условий заемного финансирования, роста кредитных ставок Компания в том числе рассматривает возможности привлечения стратегических партнеров для реализации долгосрочной инвестиционной программы. Также Компания регулярно анализирует конъюнктуру рынка на возможности привлечения инвестиций в форме господдержки.
Киберугрозы	Нарушение технических процессов (остановка предприятия, аварийная ситуация и пр.) Нарушение бизнес-процессов (нарушение в работе информационных систем и, как следствие, затруднения или остановки взаимодействия между подразделениями, с внешними контрагентами и контролирующими организациями)	В рамках цифровой трансформации предприятия Компания планомерно повышает уровень цифровизации и внедряет новые системы диспетчеризации, мониторинга и управления технологическими и бизнес-процессами. Результатом реализации данного риска может быть в самом негативном варианте остановка работы производства. В рамках работы по линии информационной безопасности Компания: ◆ Разработала и ввела политику информационной безопасности и сопутствующие регламенты; ◆ Проводит регулярное оповещение работников об угрозах в сфере информационной безопасности и обязательное обучение в системе дистанционного обучения; ◆ Внедрила систему контроля за действиями пользователей на автоматизированных рабочих местах Компании; ◆ На регулярной основе ведет мониторинг периметра корпоративной сети; ◆ Провела сегментацию сети с физической изоляцией технологической сети предприятия от корпоративной сети; ◆ Усилила защиту внешнего доступа к ресурсам корпоративной сети.

В 2022 году Компания реализовала ряд мероприятий для развития системы управления рисками:

- Была проведена ежегодная самодиагностика и оценка зрелости корпоративной системы управления рисками и ряда направлений деятельности для целей актуализации дорожной карты развития;
- Был проведен пересмотр инвестиционной политики и подхода к инвестиционным проектам Компании, включая оценку влияния рисков по ключевым инвестиционным проектам на финансовые и физические показатели Компании;
- Был проведен мониторинг экологических рисков, результаты которого будут направлены на совершенствование процессов идентификации, анализ, оценку экологических рисков;
- Был проведен анализ рисков информационной и IT-безопасности Компании;
- Продолжается реализация проекта по переходу и совершенствованию учетной системы Компании на 1С:ERP, что значительно влияет на улучшение системы управления рисками.

Основные планы совершенствования системы управления рисками на 2023 и последующие годы включают:

- Регулярное проведение самодиагностики эффективности системы управления рисками и оценки ее соответствия лучшим международным практикам;
- Совершенствование компонентов системы риск-менеджмента в процессах стратегического и операционного планирования;
- Проведение мониторинга технико-производственных рисков, результаты которого будут направлены на совершенствование процессов идентификации, анализ, оценку технико-производственных рисков.

В связи с геополитической напряженностью Компания проводит более тщательный мониторинг бюджетной и платежной дисциплины. Ведутся усиленная работа с поставщиками для контроля инфляции и мониторинг вопросов импортозамещения.

В марте 2023 года Департамент внутреннего аудита Компании провел оценку эффективности систем управления рисками и внутреннего контроля. Установлено, что существующие в Компании система управления рисками и система внутреннего контроля соответствуют подходам и принципам, установленным Советом директоров и руководством Компании, и функционируют в целом эффективно.

ЭТИКА И АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПАО «ЯТЭК» постоянно работает над предупреждением и выявлением коррупционных правонарушений, устранением причин и условий, порождающих коррупцию. Сотрудники Службы безопасности отвечают за осуществление деятельности по профилактике коррупционных и иных правонарушений.

Антикоррупционная политика

ПАО «ЯТЭК» соблюдает требования российского законодательства в области противодействия коррупции, не приемлет коррупционных действий как в отношении представителей государства, общественных организаций, частных компаний, политических деятелей и иных третьих лиц, так и в отношении сотрудников. Служба безопасности Компании ведет постоянную работу по предупреждению и выявлению коррупционных правонарушений, устранению или минимизации причин и условий, порождающих коррупцию. Компания с июня 2017 года является участником Антикоррупционной хартии российского бизнеса. На основании указанной Хартии Компанией в 2022 году разработано и утверждено Положение об антикоррупционной политике.

Основными принципами Антикоррупционной политики Компании являются:

- Принцип соответствия Антикоррупционной политики Компании действующему законодательству РФ;
- Принцип личного примера руководства: ключевая роль руководства Компании в формировании культуры нетерпимости к коррупции и в создании внутриорганизационной системы предупреждения и противодействия коррупции;
- Принцип вовлеченности работников: информированность работников Компании о положениях антикоррупционного законодательства РФ и их активное участие в формировании и реализации антикоррупционных положений и процедур;
- Принцип соразмерности антикоррупционных процедур риску коррупции: разработка и выполнение комплекса мероприятий, позволяющих снизить вероятность вовлечения Компании, руководителей и работников в коррупционную деятельность, осуществляется с учетом существующих в деятельности Компании коррупционных рисков;
- Принцип эффективности антикоррупционных процедур: применение в Компании таких антикоррупционных мероприятий, которые обеспечивают простоту реализации и приносят значимый результат;
- Принцип ответственности и неотвратимости наказания: неотвратимость наказания для работников Компании вне зависимости от занимаемой должности, стажа работы и иных условий в случае совершения ими коррупционных правонарушений в связи с исполнением трудовых обязанностей, а также персональная ответственность руководства организации за реализацию Антикоррупционной политики;
- Принцип открытости бизнеса: информирование контрагентов, партнеров и общественности о принятых в Компании антикоррупционных стандартах ведения бизнеса;
- Принцип постоянного контроля и регулярного мониторинга: регулярное осуществление мониторинга эффективности внедренных антикоррупционных положений и процедур, а также контроля за их исполнением.

Практика противодействия коррупции

В Компании на постоянной основе действует телефон доверия ПАО «ЯТЭК» – доступный канал коммуникации для обращений работников и третьих лиц по вопросам противодействия коррупции и пресечения противоправных действий. Помимо этого, обращения можно отправлять на электронную почту.

ТЕЛЕФОН ДОВЕРИЯ +7 (800) 550-29-95 (КРУГЛОСУТОЧНО, БЕСПЛАТНО ИЗ ЛЮБОЙ ТОЧКИ РФ) ЭЛЕКТРОННАЯ ПОЧТА: SB@YATEC.RU

В связи с отсутствием подтверждения признаков коррупционных нарушений и злоупотреблений в обращениях, полученных по телефону доверия в отчетном периоде, отсутствовала необходимость принятия антикоррупционных мер.

34

ОБРАЩЕНИЯ ПОСТУПИЛО ПО ТЕЛЕФОНУ ДОВЕРИЯ В 2022 ГОДУ.

СЛУЧАИ КОРРУПЦИИ НЕ ПОДТВЕРДИЛИСЬ.

В 2022 году обучение по противодействию коррупции проходил один сотрудник Службы безопасности в рамках программы повышения квалификации.

Механизм управления конфликтом интересов

В Компании приняты Кодекс корпоративной этики и Регламент проверки контрагентов, регламентирующие вопросы предотвращения и устранения конфликта интересов. Помимо этого, предотвращение и урегулирование конфликта интересов также предусмотрено Уставом Компании, в соответствии с которым определенные сделки подлежат обязательному одобрению Советом директоров. Механизм управления конфликтом интересов в Компании сформирован в Положении об антикоррупционной политике.

ЛИЦАМ, ВЫПОЛНЯЮЩИМ УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ ФУНКЦИИ, И РАБОТНИКАМ КОМПАНИИ ЗАПРЕЩАЕТСЯ ИСПОЛЬЗОВАТЬ СВОИ ПОЛНОМОЧИЯ В ЛИЧНЫХ ИНТЕРЕСАХ.

Порядок предотвращения конфликта интересов:

- В случае возникновения конфликта интересов лицо, выполняющее управленческие функции, и работник Компании обязаны раскрыть информацию об этом и принять меры по устранению конфликта интересов;
- Для проверки кандидата на наличие конфликта интересов лицо предоставляет анкету и необходимые документы, которые направляются в Службу безопасности Компании;
- В случае издания приказа о приеме на работу на должность с повышенным коррупционным риском сотрудник должен предоставить декларацию о наличии (отсутствии) конфликта интересов для организации проверки сведений в Службу безопасности Компании, которая на постоянной основе осуществляет мероприятия по выявлению конфликта интересов.

Порядок урегулирования конфликта интересов:

- Для принятия мер по урегулированию конфликта интересов директор по безопасности в случае выявления такого факта уведомляет об этом Генерального директора Компании;
- Урегулирование конфликта интересов происходит путем согласования (отказа в согласовании) Генеральным директором Компании возможности занимать лицом управленческую или иную должность в Компании и путем согласования (отказа в согласовании) совершения сделки, в которой у лица имеется конфликт интересов;
- В целях профилактики коррупционных правонарушений в условия заключаемых Компанией договоров может включаться антикоррупционная оговорка.

В 2022 ГОДУ НЕ БЫЛО НИ ОДНОГО СЛУЧАЯ ВОЗНИКНОВЕНИЯ КОНФЛИКТА ИНТЕРЕРСОВ.

Инсайдерская информация

Решением Совета директоров ОАО «ЯТЭК» от 28 декабря 2011 года утверждено Положение об инсайдерской информации Открытого акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания», являющееся актуальным для ПАО «ЯТЭК» по настоящее время.

Цели настоящего Положения:

- Защита прав и имущественных интересов акционеров и лиц, совершающих сделки с ценными бумагами Компании;
- Обеспечение экономической безопасности Компании;
- Контроль за деятельностью инсайдеров на основе установления ограничений на использование и распространение инсайдерской информации;
- Предотвращение манипулирования рынком ценных бумаг;
- Защита репутации Компании и повышение уровня доверия к Компании со стороны акционеров, инвесторов, партнеров и профессиональных участников рынка ценных бумаг.

К инсайдерской относится информация, указанная в Положении об инсайдерской информации ОАО «ЯТЭК» в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Ответственным за утверждение перечня инсайдерской информации Компании является Генеральный директор.

Политика в области прав человека

Принципы, обязательства, инструменты по обеспечению прав человека в Компании определяются Политикой в области прав человека, утвержденной Советом директоров 30 мая 2022 года.

Компания выражает приверженность принципам и положениям следующих международных деклараций и стандартов в области прав человека:

- Всеобщая декларация прав человека ООН;
- Международный пакт о гражданских и политических правах;
- Международный пакт об экономических, социальных и культурных правах;
- Декларация ООН о правах коренных народов;
- Руководящие принципы предпринимательской деятельности в аспекте прав человека ООН;
- Глобальный договор ООН;
- Руководящие принципы Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) для многонациональных предприятий;
- Декларация основополагающих прав и принципов в сфере труда Международной организации труда (МОТ);
- Основные конвенции Международной организации труда (МОТ) по защите прав человека на рабочем месте: № 29, 87, 98, 100, 105, 111, 138, 182.

Компания не допускает никаких форм притеснения или дискриминирующего отношения в адрес сотрудников, деловых партнеров, поставщиков и других лиц, на которых оказывает воздействие деятельность Компании.

Компания предоставляет равные права и возможности для всех сотрудников независимо от пола, возраста, расовой и этнической принадлежности, языка, места жительства, состояния здоровья, религии, а также имущественного, должностного и иного положения, обеспечивает конкурентные условия труда, справедливую оплату труда и комфортный график работы.

Компания уделяет особое внимание поддержанию здорового образа жизни сотрудников, обеспечению охраны труда. Для сотрудников и работников подрядных организаций Компания создает безопасные условия работы, при которых риск возникновения несчастных случаев, травм и угроз здоровью сводится к минимуму.

Компания уважает права, культурные особенности и обычаи местных сообществ и коренных малочисленных народов, обеспечивает право принимать участие в процессе принятия решений, затрагивающих их интересы или регион проживания. Компания оказывает социально-экономическую поддержку развитию местных сообществ и коренных малочисленных народов за счет реализации социально значимых инициатив в регионе и создания рабочих мест.

Компания стремится предотвращать любое неблагоприятное воздействие на права человека и незамедлительно принимает необходимые меры по их устранению, включая, но не ограничиваясь, эскалацию ситуации до уровня органов государственного надзора.

В Компании на постоянной основе действует телефон горячей линии – доступный канал коммуникации для обращений работников и третьих лиц по вопросам соблюдения прав человека в Компании. Помимо этого, обращения можно отправлять на электронную почту.

ТЕЛЕФОН ГОРЯЧЕЙ ЛИНИИ:
8 (800) 550-29-95
ЭЛЕКТРОННАЯ ПОЧТА:
HUMANRIGHTS@YATEC.RU

Обязательства Компании в отношении прав человека отражены в следующих документах:

- Политика в области прав человека ПАО «ЯТЭК»;
- Кодекс корпоративной этики ПАО «ЯТЭК»;
- Регламент проверки контрагентов ПАО «ЯТЭК».

Для контроля за соблюдением прав человека и обеспечения мер по недопущению нарушений Компания использует следующие инструменты:

- Анализ и оценка рисков в области прав человека, разработка мер по их регулированию;
- Оценка соблюдения прав человека в бизнес-процессах Компании с целью предотвращения возможных нарушений прав человека, вовлечение всех заинтересованных сторон в процесс оценки соблюдения прав человека и отчетность по соблюдению соответствующих мер;
- Информирование поставщиков о мерах по защите прав человека.

Антимонопольный комплаенс

В целях соблюдения антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о закупках, законодательства о рекламе, иных нормативных актов Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службы в Компании утверждено Положение об антимонопольном комплаенсе.

Задачами антимонопольного комплаенса в Компании являются:

- Установление и введение в действие политик, правил и комплекса мероприятий, направленных на внедрение, совершенствование, развитие и соблюдение лучших практик корпоративного управления, а также стандартов и принципов делового поведения в области антимонопольного законодательства, законодательства Российской Федерации о закупках, законодательства о рекламе;
- Повышение оперативности выявления ситуаций, которые могут привести к нарушениям антимонопольного законодательства, законодательства о закупках, законодательства о рекламе;
- Обеспечение информированности и осведомленности работников об основных требованиях антимонопольного законодательства, последствиях нарушений антимонопольного законодательства, а также о существующих в Компании методах и механизмах, обеспечивающих соблюдение антимонопольного законодательства;
- Обобщение правоприменительной практики антимонопольного органа, которая влияет или может повлиять на осуществление Компанией хозяйственной деятельности.

Основными принципами антимонопольного комплаенса в Компании являются:

- Принцип законности в части соблюдения законодательства Российской Федерации, в том числе антимонопольного законодательства и законодательства Российской Федерации о закупках, законодательства о рекламе;
- Принцип регулярной оценки рисков нарушения законодательства;
- Принцип должной осмотрительности в части проверки контрагентов на предмет их соответствия требованиям законодательства;
- Принцип информирования о действующем в хозяйствующем субъекте внутреннем контроле соблюдения законодательства, в том числе путем размещения такой информации на официальном сайте хозяйствующего субъекта в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (далее – сеть Интернет), а также проведения обучения и периодической аттестации работников и руководителей хозяйствующего субъекта на знание законодательства;
- Принцип мониторинга эффективности функционирования внутреннего контроля соблюдения законодательства и осуществления контроля за устранением выявленных нарушений;
- Принцип ответственности и неотвратимости наказания в части привлечения к ответственности виновных лиц за несоблюдение законодательства;
- Принцип непрерывности функционирования внутреннего контроля соблюдения законодательства в целях своевременного выявления признаков нарушения и пресечения нарушения, а также в целях предупреждения их появления;
- Принцип совершенствования в части улучшения внутреннего контроля соблюдения законодательства и других систем, процессов и служб хозяйствующего субъекта, в отношении которых осуществляется контроль.

За нарушение требований антимонопольного законодательства, законодательства Российской Федерации о закупках, о рекламе работники могут нести дисциплинарную ответственность в соответствии с трудовым законодательством РФ и локальными нормативными актами Компании. Решение о применении дисциплинарного взыскания в каждом конкретном случае принимает Генеральный директор, в том числе по результатам внутреннего расследования, проведенного в отношении такого работника.

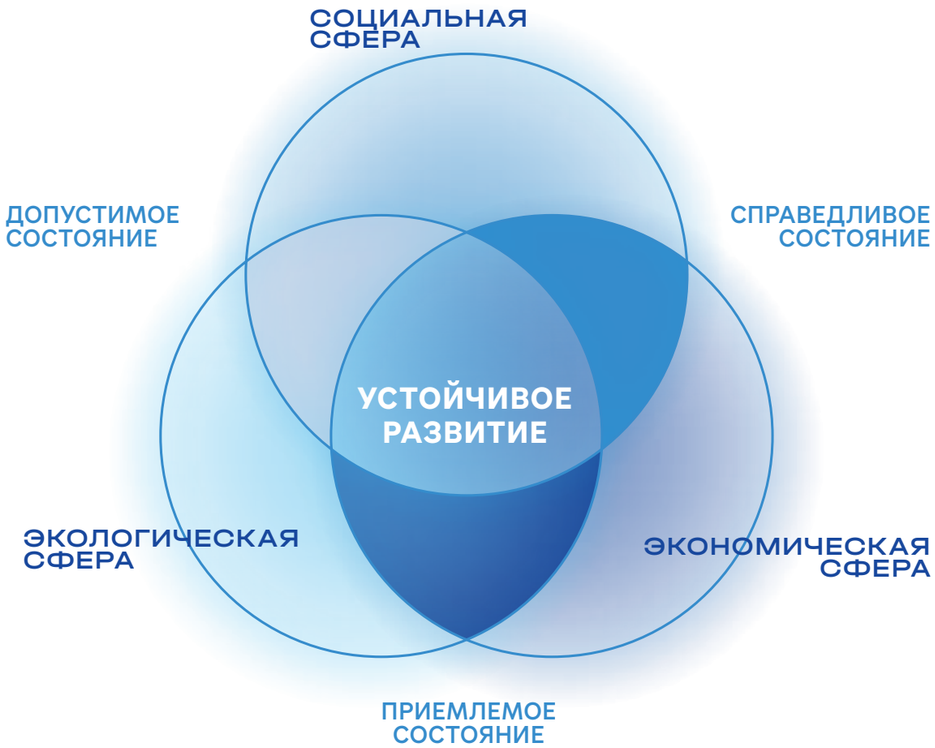
6

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

ПОНИМАНИЕ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Соответствие принципам устойчивого развития Компания считает одним из ключевых факторов своей долгосрочной устойчивости и повышения инвестиционной привлекательности.

Компания разделяет понимание устойчивого развития, сформулированное ООН, и стремится учесть приоритеты международной и региональной повесток, а также способствовать достижению целей устойчивого развития ООН по всем трем аспектам: экономическому, социальному и экологическому.



Система управления вопросами устойчивого развития

Система управления вопросами устойчивого развития в ПАО «ЯТЭК» интегрирована в общую систему корпоративного управления и охватывает всю вертикаль распределения полномочий. Общая ответственность за реализацию стратегии устойчивого развития возложена на Генерального директора. Непосредственное управление вопросами устойчивого развития осуществляют руководители профильных подразделений.

Основные внутренние документы, регулирующие управление устойчивым развитием и ESG-повесткой:

- Стратегия устойчивого развития;
- Политика в области охраны труда и промышленной безопасности;
- Политика по правам человека;
- Кодекс корпоративной этики.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Деятельность ПАО «ЯТЭК» затрагивает широкий круг заинтересованных сторон, интересы которых Компания стремится учесть и реализовать в своей работе. Ключевые группы заинтересованных сторон были выявлены в результате внутренних консультаций, проведенных с подразделениями ПАО «ЯТЭК». В их число входят:

- Клиенты;
- Акционеры, инвесторы и кредиторы;
- Сотрудники;
- Органы государственной власти и местного самоуправления;
- Поставщики и подрядчики;
- Местные сообщества;
- Общественные организации.

ПАО «ЯТЭК» старается использовать все доступные каналы коммуникации для взаимодействия с заинтересованными сторонами. Помимо этого, заинтересованные стороны могут в любое время направить Компании свои вопросы и предложения по телефону доверия, через официальный сайт Компании или по почте и получить своевременный ответ.

Телефон доверия

+7 800 550-29-95 (круглосуточно, бесплатно из любой точки России)

Электронная почта: sb@yatec.ru

677015, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Петра Алексеева, д. 76

678214, Республика Саха (Якутия), Вилюйский улус, пос. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д. 4

Подробнее читайте в Отчете об устойчивом развитии за 2022 год.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

Подход к управлению производственной безопасностью и охраной труда

Одним из приоритетных направлений в Компании является обеспечение безопасных условий труда и охраны здоровья каждого сотрудника путем организации работ по минимизации и возможному устранению рисков, угроз аварийности, чрезвычайных ситуаций, травматизма и заболеваемости персонала, улучшению состояния здоровья сотрудников.

Для достижения поставленной цели Компания берет на себя следующие обязательства:

- Повышение компетентности сотрудников, вовлечение их в систему управления производственной безопасностью, создание здоровых и безопасных условий труда, организация обучения сотрудников Компании и обеспечения их квалификации в соответствии с требованиями законодательства и специфики производства;
- Снижение рисков аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, показателей производственного травматизма, профессиональных заболеваний, обеспечение приоритета предупреждающих мер перед мерами, направленными на локализацию и ликвидацию последствий происшествий;
- Обеспечение соблюдения требований нормативных правовых актов, нормативных документов федерального, регионального и корпоративного уровней в области производственной безопасности путем организации систематического контроля за техническим состоянием производственных объектов, в том числе в отношении применяемых технических устройств, материалов и средств индивидуальной защиты, контроля и анализа выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков в области охраны труда и промышленной безопасности и причин их возникновения;
- Осуществление контроля за выполнением вышеперечисленных обязательств от своих подрядчиков, контрагентов и партнеров, требование к подрядным организациям осуществлять собственный систематический контроль за соблюдением требований законодательства Российской Федерации и требований Компании в области охраны труда и промышленной безопасности.

Принципы Комании в области охраны труда и промышленной безопасности:

- Лидерство и культура в области безопасности труда;
- Оценка рисков в области охраны труда, промышленной безопасности и целостности производственных объектов;
- Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды;
- Компетенции в области охраны труда и промышленной безопасности;
- Отчетность и анализ результатов в области охраны труда и промышленной безопасности;
- Контроль соблюдения требований в области охраны труда и промышленной безопасности.

В процессе развития системы управления охраной труда в нашей Компании в текущем году были введены в действие Ключевые правила безопасности (КПБ). Ключевые правила безопасности – это не просто набор требований, а свод рекомендаций и мероприятий по обеспечению безопасности. Действия, указанные в КПБ как «Запрещается», должны быть строго исключены. Эти правила являются непреодолимой границей, и преодоление их означает решение работника расстаться с Компанией.

Внедрение Ключевых правил безопасности представляет собой серьезный шаг вперед для обеспечения безопасности на рабочем месте. Каждый работник должен осознавать важность соблюдения этих правил и принимать их как неотъемлемую часть своей ответственности. Компания предоставляет соответствующее обучение и информацию, чтобы обеспечить полное понимание и следование КПБ. Это является фундаментом для создания безопасной рабочей среды и достижения наших общих целей в области охраны труда и производственной безопасности.

36 МЛН РУБ.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ.

В целях обеспечения контроля деятельности и безопасной эксплуатации опасных производственных объектов, обеспечения безаварийной работы и отсутствия травматизма в Компании внедрена и развивается Система управления промышленной безопасностью (СУПБ).

Для достижения высокого уровня промышленной безопасности, обеспечения защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий и их последствий на ОПО организована эффективная система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, которая направлена не только на выявление и устранение несоответствий, но и на анализ степени рисков выявленных несоответствий для оперативного и эффективного реагирования, разработки и реализации корректирующих мероприятий.

В целях усиления мер безопасности при ведении производственной деятельности, для оперативного реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации (авария, пожар, утечка опасных веществ, выход из строя оборудования, нарушение технологического режима, иное) на производственных объектах ПАО «ЯТЭК» внедрены:

- Единая схема оповещения при чрезвычайной ситуации на объектах и производственной территории ПАО «ЯТЭК»;
- Положение о порядке оповещения при происшествиях в ПАО «ЯТЭК».

Осенью 2022 года стартовала программа карт наблюдений по безопасности, которая призвана подчеркнуть нашу приверженность к высоким стандартам безопасности и заботы о наших сотрудниках. К концу года сотрудниками было предоставлено 165 карт.

НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТАХ КОМПАНИИ В 2022 ГОДУ НЕ ПРОЗОШЛО АВАРИЙ И НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ.

Карта наблюдений по безопасности – это инструмент, который позволяет сотрудникам активно участвовать в обеспечении безопасности на рабочем месте. Сотрудники могут замечать потенциальные опасности, небезопасные практики или ситуации, которые могут привести к несчастным случаям, и заполнять карты наблюдений, чтобы привлечь внимание к этим проблемам и предложить решения.

В конце 2022 года наша Компания успешно внедрила новые каналы коммуникации по безопасности, которые оказались важным шагом на пути к устойчивому развитию. Эти каналы включают чаты в мессенджерах, странички в социальных сетях и регулярное еженедельное совещание под названием «Час Безопасности», которое проводится каждый четверг.

«Час Безопасности» является открытой платформой, в ее работе принимают участие линейные руководители и все желающие сотрудники. В течение этого времени предоставляется информация о безопасности, касающаяся актуальных тем и передовых практик безопасной работы. Кроме того, участники могут обсудить любые интересующие их вопросы.

Работа с подрядными организациями

В соответствии с принципами Компании по обеспечению безопасных условий труда и охраны здоровья каждого сотрудника и безопасности проведения работ на опасных производственных объектах, работа с подрядными организациями ведется в соответствии с Положением о порядке допуска подрядных организаций на опасные промышленные объекты, которое обеспечивает соблюдение принципов промышленной безопасности и охраны труда среди сотрудников подрядных организаций. Целями данного Положения являются:

- Порядок взаимодействия Компании с подрядчиками в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;
- Оценка способности привлекаемой подрядной организации выполнять работы в интересах Компании с соблюдением требований охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды и с надлежащим качеством;
- Формирование единого подхода к управлению вопросами охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды при выполнении услуг на рабочих площадках Компании;
- Порядок взаимодействия при допуске персонала подрядной организации к выполнению работ на опасных производственных объектах Компании;
- Порядок взаимодействия Компании с подрядной организацией, осуществляющей свою деятельность на опасных производственных объектах Компании, в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды;
- Внесение требований настоящего Положения в условия договоров при их оформлении с подрядными организациями, выполняющими работы на территории Компании.

В подрядных организациях ПАО «ЯТЭК» в течение 2022 года проведено более 30 проверок соблюдения требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности при выполнении работ на объектах.

В течение 2022 года в подрядных организациях не зарегистрировано несчастных случаев при нахождении сотрудников на объектах ПАО «ЯТЭК».

Предотвращение угроз аварий и чрезвычайных ситуаций

В рамках готовности к локализации и ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций, взаимодействия с органами МЧС Республики Саха (Якутия) и Российской Федерации в Компании на постоянной основе проводятся учебно-тренировочные занятия по темам, утвержденным в Планах мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, которые разработаны для всех объектов повышенной опасности ПАО «ЯТЭК». Также порядок действий и оповещения, в том числе и МЧС России по Республике Саха (Якутия), регламентируется приказом по ПАО «ЯТЭК» от 10 июня 2020 года № 119П «Об оперативном реагировании при чрезвычайной ситуации на объектах и производственной территории ПАО «ЯТЭК».

Готовность к локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций подтверждается успешным проведением совместных учений с профессиональным аварийно-спасательным формированием ООО «ГазСпасСервис».

В 2022 году Программа мероприятий по обеспечению промышленной безопасности и охраны труда на опасных производственных объектах ПАО «ЯТЭК» выполнена в полном объеме.

Планы и приоритеты в области ОТ и ПБ на 2023 год

ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ БЕЗОПАСНЫМ СПОСОБОМ:

- Проведение комплексного анализа рабочих процессов и применение передовых технологий для минимизации рисков
- Регулярное обновление и совершенствование рабочих инструкций и стандартов безопасности
- Обеспечение доступности и эффективного использования средств индивидуальной защиты

ВЫСТРАИВАНИЕ КОММУНИКАЦИЙ С РАБОТНИКАМИ ДЛЯ ОТКРЫТОГО ОБСУЖДЕНИЯ ОПАСНЫХ ФАКТОРОВ И РИСКОВ:

- Организация регулярных совещаний, тренингов и рабочих групп для обмена опытом и обсуждения безопасности работ
- Внедрение системы обратной связи и предложений по улучшению безопасности, включая анонимный отчет об опасностях
- Создание форума для обсуждения и разрешения вопросов, связанных с безопасностью, с участием всех работников и топ-менеджмента

ПРОЗРАЧНОСТЬ В ЧАСТИ ИНФОРМИРОВАНИЯ ОБ ИНЦИДЕНТАХ И ИХ РАССЛЕДОВАНИЯ:

- Установление прозрачных процедур и стандартов отчетности о происшествиях
- Проведение всестороннего анализа и расследования каждого инцидента с целью выявления причин и разработки мер для предотвращения повторения
- Регулярное информирование работников о результатах расследования и предпринятых мерах для устранения проблем

ВОВЛЕЧЕННОСТЬ В ВОПРОСЫ ОТ и ПБ ВСЕХ РАБОТНИКОВ КОМПАНИИ:

- Создание культуры безопасности, где каждый сотрудник осознает свою ответственность за собственную безопасность и безопасность коллег
- Обучение и обеспечение доступа к информации о правилах и требованиях по охране труда и промышленной безопасности
- Активное привлечение работников к процессам принятия решений и разработке мероприятий по повышению безопасности и снижению рисков

Эти приоритеты являются основой плана работ на 2023 год и способствуют созданию безопасной и устойчивой рабочей среды для всех сотрудников Компании, что формирует норму работы на последующие годы.

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Стратегия ПАО «ЯТЭК» по работе с персоналом ориентирована на создание эффективной Компании с прозрачной структурой и максимальное раскрытие потенциала человеческих ресурсов.

Уровень задач, стоящих перед Компанией, выдвигает тему развития персонала на первый план, и это уже корпоративная необходимость. Высокопрофессиональный менеджер или специалист ускоряет развитие Компании при сохранении устойчивости. Работа по развитию персонала ведется по нескольким направлениям: развитие корпоративной культуры, восполнение кадров и рост сотрудников внутри Компании, стимулирование сотрудников на достижение результата, организация систем управления персоналом и оценки эффективности деятельности Компании, а также наращивание компетенций.

ТАТЬЯНА МЕРЗЛЯКОВА,
заместитель Генерального директора по управлению персоналом и социальной политике:

«Якутская топливно-энергетическая компания – крупнейшая газовая компания в Республике Саха и единственная, обогревающая ее центральную, самую многочисленную часть. Мы те, кто согревает Якутию теплом. Своими успехами мы во многом обязаны людям, которые у нас работают. Сплоченность и преданность делу позволяют компании идти в ногу со временем и достигать амбициозных целей. Мы ценим вклад каждого работника в общий результат Компании и, разделяя общие ценности, такие как эффективность, доверие, безопасность, мы с уверенностью смотрим в будущее!»

В 2022 году ПАО «ЯТЭК» удалось совершить значительный прорыв среди лидеров-работодателей, что признали независимые эксперты по взаимодействию и оценке работодателей РФ и отметили Компанию соответствующими официальными сертификатами:

- «Привлекательный работодатель» по версии SuperJob;
- Финалист в рейтинге работодателей (в топ-783) из 1 923 участников как привлекательный и открытый работодатель, успешно развивающий HR-процессы и имидж компании[1];
- Компания вошла в список лучших работодателей Дальнего Востока;
- Вошла в «100 лучших работодателей в области содействия занятости населения Республики Саха (Якутия) в 2022 году»;
- Стала номинантом российской премии «HR-бренд» и отмечена соответствующим знаком отличия;
- Участвовала в шести профессиональных конкурсах и чемпионатах (включая CASE-IN и World Skills).

Кадровый состав

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

Год	Численность
2021	860
2022	669[2]

669
СОТРУДНИКОВ НА 31.12.2022.

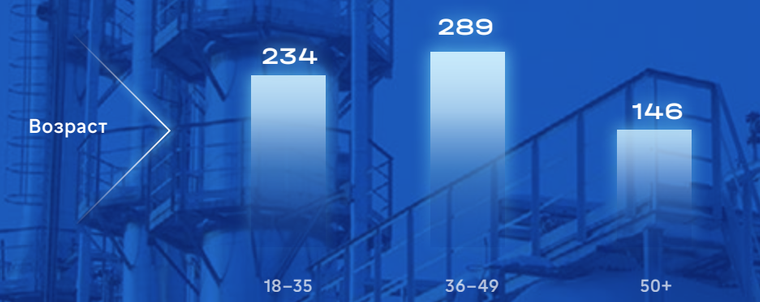
В сравнении с 2021 годом показатель уменьшился на 22 %. Динамика численности объясняется оптимизацией организационной структуры и автоматизацией бизнес-процессов.

[1] По версии рейтинга работодателей России HeadHunter.
[2] Сокращение численности обусловлено реализацией ООО «ЭКТО-ОЙЛ».

Структура персонала по сферам деятельности на 31.12.2022

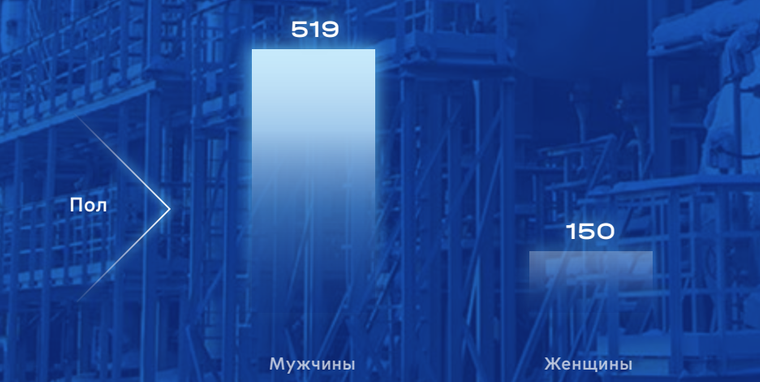
Сферы деятельности	2021	2022
Разведка и добыча	332	303
Переработка	102	93
Сбыт и маркетинг	155	10
Энергообеспечение	91	82
Административный персонал	150	145
Прочие	30	36
Итого	860	669

Структура персонала в разбивке по возрасту на 31.12.2022



Средний возраст работников Компании составляет 41 год. Руководящие должности в 2022 году занимали 111 человек, что составляет 17 % от общей списочной численности.

Численность персонала в разбивке по полу на 31.12.2022



Гендерное распределение сотрудников Компании: 78 % – мужчины, 22 % – женщины.

Профессионально Компания выглядит следующим образом: 44 % персонала – сотрудники с высшим образованием, 28 % – со средним профессиональным и еще 28 % – сотрудники, которые работают над повышением своего профессионального уровня.

Структура опыта работы сотрудников Компании представлена в следующем виде:

- 53 % сотрудников Компании работают в ней от 2 до 10 лет;
- 23 % старожилы;
- 24 % новички.

78 %

СОТРУДНИКОВ КОМПАНИИ – ИЗ ЯКУТИИ.

В 2022 году текучесть кадров составила 11,9 %. Естественное обновление персонала и привлечение квалифицированных кадров в совокупности с сохранением основного профессионального костяка и развитием потенциала команды позволяет Компании быстро развиваться и предоставлять карьерные лифты внутри организации для решения амбициозных задач.

Для сотрудников, привлеченных из других регионов в Якутию, действует программа адаптации Welcome to Yakutia длительностью один год. Программа включает адаптацию как к природно-климатическим условиям региона, так и к работе на объектах Компании, в том числе инструктаж и обучение на рабочем месте.

Компания ориентируется не только на высокие показатели финансовой эффективности, но и на лидерство в сфере устойчивого развития и корпоративной социальной ответственности. Программы, поддерживаемые Компанией, направлены на улучшение качества жизни, создание возможностей для развития и самореализации, рост благосостояния жителей. Программы охватывают пять приоритетных направлений социальной сферы: развитие инфраструктуры, образование, спорт и здоровый образ жизни, охрану окружающей среды, культуру и волонтерство, и позволяют вовлекать в диалог самый широкий круг заинтересованных сторон.

КОЛИЧЕСТВО СОТРУДНИКОВ С ОГРАНИЧЕННЫМИ ВОЗМОЖНОСТЯМИ ЗДОРОВЬЯ

Год	2021	2022
Количество работников с ограниченными возможностями	10	7
Доля в общем числе персонала	1,2 %	1 %

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ

Профессиональный, высококвалифицированный персонал, мотивированный на эффективную работу, – один из ценнейших активов Компании и залог ее будущего развития. ЯТЭК предоставляет своим сотрудникам равные возможности для постоянного совершенствования их способностей и навыков. В 2022 году 637[1] сотрудников прошли обучение по программам повышения квалификации и профессиональной подготовки.

Общая сумма затрат на обучение персонала в 2022 году составила 7,17 млн руб., из которых обучение в сфере промышленной безопасности – 2,21 млн руб.; подготовка и переподготовка кадров – 2,71 млн руб.; обучение персонала по иным направлениям – 2,25 млн руб.

637
СОТРУДНИКОВ ПРОШЛИ ОБУЧЕНИЕ.

7,17
МЛН РУБ. РАСХОДЫ НА ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА.

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА В 2022 ГОДУ

Категории работников	Количество сотрудников, прошедших обучение
Административно-управленческий персонал	135
Инженерно-технический персонал	227
Рабочие	275
Итого	**637**

Ежегодно работники проходят профессиональное и корпоративное обучение на базе предприятия и внешних провайдеров.

[1] Один и тот же работник мог проходить обучение несколько раз.

В 2022 ГОДУ СИЛАМИ ОТДЕЛА ПО ОБУЧЕНИЮ И РАЗВИТИЮ ПЕРСОНАЛА ПРОВЕДЕНЫ ТРЕНИНГИ:

Наименование	Целевая аудитория
«Базовые управленческие навыки»	Руководители подразделений
«Ответственность»	HR-блок
«Активные продажи»	Отдел продаж ЯТЭК и ЯТЭК-МТ
«Эмоциональный интеллект» **«Тайм-менеджмент»** **«Навыки будущего»** **«Эффективное совещание»**	Сотрудники Компании
«Основы наставничества» **«Основы обратной связи»**	Руководители подразделений, наставники

Кадровый резерв

В 2022 году была проведена системная работа по выявлению лучших, наиболее перспективных сотрудников. В следующем году запланирована их подготовка по корпоративным программам и дальнейшему продвижению на ключевые управленческие позиции.

Работающая программа Кадрового резерва для Компании – это гарантия кадровой стабильности и роста эффективности бизнеса; для работников – это прежде всего возможности для развития и карьерного роста.

Сотрудники ПАО «ЯТЭК» – в числе участников Президентской программы по подготовке управленческих кадров для организации народного хозяйства РФ.
Трое сотрудников Компании стали участниками Президентской программы по подготовке управленческих кадров для организации народного хозяйства Российской Федерации. Президентская программа подготовки управленческих кадров – крупнейший общероссийский государственный проект, нацеленный на внедрение на предприятиях страны новых технологий и проектов. Участники программы в течение года проходят обучение в вузе в соответствии с международными стандартами, а также стажируются на ведущих предприятиях. По итогам обучения специалисты попадают в специализированную федеральную базу данных для последующего формирования резерва управленческих кадров. Треть от общей стоимости обучения оплачивается ПАО «ЯТЭК», оставшаяся часть – из средств федерального и регионального бюджетов.

Участие в Международном чемпионате высокотехнологичных профессий «Хайтек-2022».
Команда ЯТЭК представила Якутию на Международном чемпионате высокотехнологичных профессий «Хайтек». Нашу Компанию представляли лаборанты химанализа 5-го разряда Дарья Захарова и Кристина Сагидуллина, а также эксперты: оператор цеха добычи Ришат Жанкулов и начальник лаборатории химанализа Резида Замалиева. Наши коллеги состязались в компетенции «Лабораторный химический анализ». Соперниками выступили 27 команд ведущих частных и государственных компаний страны. Задания были сформированы на основе реальных запросов от предприятий. Конкурсанты и эксперты разрабатывали технологические решения, тестировали материалы и оборудование, оптимизацию производства и рабочего места. Международный чемпионат высокотехнологичных профессий «Хайтек-2022», который раньше назывался WorldSkills Hi-Tech, проходил в Екатеринбурге. Соревнования собрали свыше тысячи участников из России и других стран, состязавшихся в 34 компетенциях.

ЕЛЕНА ПАПКОВА,
начальник отдела подбора и адаптации персонала:

«Обучение в рамках Президентской программы позволяет овладеть инструментарием, необходимым в быстро меняющемся мире. Практический подход к обучению дает возможность увидеть, как теория отражается в зеркале жизненных событий. Меняется видение и понимание происходящего становится шире, что позволяет более глубоко погружаться в деятельность и быть полезным обществу».

КРИСТИНА САГИДУЛЛИНА,
лаборант химанализа:

«Я рада возможности объективно оценить свою квалификацию, выйти из зоны комфорта, побывать в атмосфере интеллектуального напряжения. Практика посещения таких мероприятий крайне полезна».

Конкурсы

Сотрудники Компании в 2022 году принимали участие в различных профессиональных конкурсах.

- Конкурс «Инженер года»;
- Всероссийский конкурс тренерского мастерства – 2022, заняли 5-е место;
- Всероссийский интеллектуальный турнир «Синергия: нефть и газ», команда «Поддай газу» заняла 7-е место;
- Конкурс «Молодежный глобальный прогноз», вошли в 30 лучших команд;
- Компания провела конкурс профмастерства «Лучший по профессии»;
- Компания провела три тимбилдинговых мероприятия «Веревочный курс» для сотрудников ПАО «ЯТЭК».

Профориентационная работа

Компания на постоянной основе проводит работу по организации тренингов, направленных на развитие личностных компетенций для студентов и преподавателей, реализует совместные с учебными заведениями, региональными учреждениями и компаниями мероприятия:

- Провели профориентационное мероприятие и тренинг «Эмоциональный интеллект» для студентов Томского политехнического университета, Иркутского национального исследовательского технического университета, СВФУ им. М. К. Аммосова;
- Приняли участие в открытии мастерских на базе ГБПОУ РС(Я) «Верхневилюйский техникум»;
- Приняли участие в III Северном форуме по устойчивому развитию;
- Приняли участие в III Республиканской ярмарке для молодежи «Траектория карьеры»;
- Провели ряд встреч по сотрудничеству в области подготовки кадров с директорами школы и техникума поселка Кысыл-Сыр;
- В целях обмена опытом посетили Корпоративный университет СИБУРа в городе Тобольске.

В 2022 году практику и стажировку в Компании прошли 30 студентов из вузов страны, среди которых Иркутский национальный исследовательский технический университет, ФГАОУ ВО «СВФУ им. М. К. Аммосова», РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина, Санкт-Петербургский горный университет, Уральский государственный горный университет.
Ежегодно Компания реализует программу целевого обучения студентов: в 2022 году было заключено 13 договоров целевого обучения.

ЯТЭК – стратегический партнер чемпионата CASE-IN

Цель крупнейшего в России инженерного чемпионата – популяризация инженерно-технического образования и привлечение перспективных молодых специалистов в отрасли топливно-энергетического, нефтехимического и минерально-сырьевого комплексов.
Студенческая лига CASE-IN – соревнование, состоящее из дистанционных отборочных этапов, проходящих на базе вузов, дистанционных полуфиналов по федеральным округам, а также финального этапа, который проходит очно в Москве.
Участники: обучающиеся профильных вузов России и стран СНГ.
В рамках финалов команды (от трех до четырех человек в каждой) решают инженерный кейс – практическую задачу, в основе которой – актуальная отраслевая или производственная ситуация. Исходные данные кейса представляют реальные описания и показатели, однако в определенной степени могут быть смоделированы.
Будущие инженеры разрабатывают решения в самых разных областях. Это автоматизация и IT, геолого-разведка, горное дело, металлургия, нефтегазовое дело, нефтехимия, проектный инжиниринг, промышленная безопасность и электроэнергетика.
Победителем финала соответствующего отраслевого направления становится одна команда, набравшая наибольшее количество баллов по итогам экспертной оценки. Чемпионат 2022 года был посвящен теме «Индустрия 4.0». Участникам направления «Нефтегазовое дело» ЯТЭК предложила проанализировать технологию и месторасположение скважин и оборудования производства аммиака с применением цифровых технологий.
В отборочных этапах в 2022 году приняли участие более 1 500 студентов из 70 вузов России. Лучшие участники финала чемпионата в Студенческой лиге получили возможность пройти стажировку.
Участие Компании в чемпионате решает несколько задач:

- Оценка и отбор студентов для практики (стажировки);
- Трудоустройство выпускников;
- Отслеживание образовательной активности и уровня знаний студентов целевой формы обучения;
- Формирование из числа участников внешнего кадрового резерва Компании;
- Продвижение бренда Компании среди целевой аудитории;
- Возможность продвижения своих технологий, нового производства через кейсы, которые решают участники.

В рамках популяризации работы в газовой отрасли среди молодежи для школьников поселка Кысыл-Сыр Компания организовала участие в чемпионате CASE-IN-2022, Школьная лига.

АНДРЕЙ КОРОБОВ,
Генеральный директор:

«Мы всегда заботились и будем продолжать заботиться о наших сотрудниках, предоставляя им возможности для развития карьеры и личных компетенций, реализуя множество социальных программ для поддержки персонала. Обучение помогает формированию качественного кадрового резерва и способствует наращиванию знаний всей нашей команды».

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА

Совершенствование оплаты труда и организационной структуры Компании в 2022 году было достигнуто за счет:

- Оптимизации организационной структуры;
- Оптимизации графиков работ для сменного и вахтового персонала.

СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ПЕРСОНАЛ, МЛН РУБ.

Статья расходов	2021	2022
Фонд оплаты труда	1 495	1 535
Затраты, направленные на корпоративные мероприятия	35,5	19,1
Затраты на обучение персонала (не включая подготовку кадров в сфере промышленной безопасности, командировочные, подготовку и переподготовку кадров)	2,6	2,6

Стратегия Компании в социально-экономическом развитии региона присутствия: работать над развитием экономики, сохранением окружающей среды, ростом уровня занятости, благосостояния населения и оптимального использования производственного потенциала Компании.

Компания обеспечивает сотрудникам достойный размер оплаты труда. Средняя зарплата сотрудника Компании по результатам 2022 года на 66 % выше, чем средняя зарплата в регионе.

ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА В КОМПАНИИ, РЕГИОНЕ И ОТРАСЛИ

Год	2021	2022
Среднемесячная заработная плата по Группе компаний	127 000	158 000
Среднемесячная заработная плата по Республике Саха (Якутия)	82 555	95 371
Среднемесячная заработная плата по видам экономической деятельности (добыча нефти и природного газа)	149 498	152 888

Неотъемлемой частью работы с персоналом является система медицинского обеспечения, которая постоянно совершенствуется.

Основной целью деятельности охраны здоровья в ПАО «ЯТЭК» является организация медицинского обслуживания, профилактической помощи, проведение предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров, оказание медицинской доврачебной и врачебной помощи, поддержание здорового образа жизни сотрудников Компании.

Учитывая территориальную особенность региона, организована удаленная медицинская помощь и диагностика с помощью телемедицины, что позволило повысить доступность и качество медицинских услуг.

Добровольное медицинское страхование (ДМС) работников относится к одному из инструментов системы медицинского обеспечения и дает реальную возможность получения широкого спектра качественных медицинских услуг. В 2022 году в рамках ДМС застраховано 100 % сотрудников Компании. Программа страхования предусматривает амбулаторно-поликлиническую помощь, включая консультации врачей-специалистов, диагностику, лабораторные исследования и услуги круглосуточной травматологической помощи.

Случаи профзаболеваний за последние три года отсутствуют.

ЯТЭК – победитель Всероссийского конкурса социальной эффективности.
В начале 2022 года были озвучены итоги регионального этапа Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности». По результатам конкурса ПАО «ЯТЭК» победила в двух номинациях.
Решением Республиканской трехсторонней комиссии по регулированию социально-трудовых отношений Якутской топливно-энергетической компании вручены дипломы «За развитие кадрового потенциала в организациях производственной сферы» и «За развитие социального партнерства в организациях производственной сферы».

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Бережное и внимательное отношение к природе – обязательная часть политики социально ответственного бизнеса. Компания ориентируется на рациональное и бережное использование природных ресурсов, а также на снижение негативного влияния на климат и окружающую среду.

Природоохранная деятельность Компании осуществляется в соответствии с российским законодательством, а также действующими в России международными договорами в области охраны окружающей среды. В частности, в своей деятельности Компания придерживается принципа предосторожности, сформулированного в Декларации ООН по окружающей среде и развитию в 1992 году. Компания повсеместно внедряет данный принцип в рамках управления воздействием на окружающую среду на всех стадиях жизни проектов.

В Компании реализуются годовые и комплексные планы природоохранных мероприятий. С целью обеспечения экологической безопасности Компания намерена выполнить проектирование и строительство полигона твердых коммунальных и промышленных отходов в районе поселка Кысыл-Сыр.

В соответствии с российским природоохранным законодательством ПАО «ЯТЭК» производит платежи за негативное воздействие на окружающую среду. Совокупные платежи Компании за негативное воздействие на окружающую среду (НВОС) в 2022 году составили 203,8 тыс. руб., из них плата за выбросы в атмосферный воздух – 148,8 тыс. руб., за размещение отходов – 55 тыс. руб., а также, согласно договорам водопользования, плата за фактически использованную воду – 4,6 тыс. руб., плата за лесопользование – 72 тыс. руб.

ПЛАТЕЖИ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ТЫС. РУБ.

Наименование	2021	2022
Плата за НВОС, всего	158,3	203,8
Плата за выбросы	103,1	148,8
Плата за размещение отходов	55,2	55
Плата за водопользование	12,7	4,6
Плата за лесопользование	25,6	72

ПАО «ЯТЭК» осуществляет экологический мониторинг в соответствии с разработанными и утвержденными «Программами производственного экологического контроля», «Программами наблюдений за водными объектами».

Аналитический контроль за качественным составом природных, сточных вод, состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятия, замеры промышленных выбросов от стационарных и передвижных источников на Средневилюйском газоконденсатном месторождении, Мастахском газоконденсатном месторождении и подразделений в городе Якутске проводили на договорной основе аккредитованные лаборатории ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Саха (Якутия)», ФГБУ «ЦЛАТИ по Республике Саха (Якутия)».

По результатам аналитических исследований установлено, что общая характеристика экологической обстановки в зоне деятельности ПАО «ЯТЭК» удовлетворительная.

В 2022 году ПАО «ЯТЭК» проводились соответствующие мероприятия, направленные на защиту окружающей среды и соблюдение действующего природоохранного законодательства Российской Федерации.

63,2

МЛН РУБ. СОСТАВИЛИ РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В 2022 ГОДУ.

Энергопотребление

Мероприятия по достижению энергоэффективности помогают продуктивно управлять затратами, а также способствуют снижению негативного воздействия на окружающую среду.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Вид энергоресурсов	2021	2022
Природный газ, тыс. м^3	24 679	25 062
Электрическая энергия, тыс. кВт•ч	11 202	11 548
Тепловая энергия, Гкал	4 958	4 767
Бензин автомобильный, тонн	139,4	80,9
Топливо дизельное, тонн	550	101
Пропан-бутан автомобильный, тонн	6	5,5

Охрана водных ресурсов

Вода – один из главных ресурсов, необходимых для осуществления производственно-технологических процессов, а также для бытовых нужд Компании. При использовании водных ресурсов ПАО «ЯТЭК» стремится сокращать объемы водопотребления и снижать количество сбросов. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов осуществляется в соответствии с оформленными договорами водопользования и лицензией на недропользование. Забор воды на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется на Средневилюйском газоконденсатном месторождении из озера Ротор, на Мастахском газоконденсатном месторождении – из озера Баранаатталаах-Кюель. В 2022 году на Толонском лицензионном участке закончились работы по бурению поисковой скважины № 19, забор воды для технологических нужд при бурении осуществлялся из озера без названия. Забор воды на производственно-технические нужды производился с подземного водозабора – гидроскважин № 7, 8, 9, 10. В период навигации осуществляется водопользование на хозяйственно-бытовые нужды экипажа теплохода «Солнечный». В 2022 году объем забора воды на производственные и хозяйственно-бытовые нужды Компании не превысил установленный лимит.

В 2022 году производился сброс в водные объекты использованных нормативно-чистых вод после охлаждения двигателя внутреннего сгорания теплохода на основании Решений о предоставлении водного объекта в пользование. В водные объекты – реки Лена и Вилюй – отведено использованных нормативно-чистых вод после охлаждения двигателя внутреннего сгорания теплохода «Солнечный» – 5,584 тыс. м³.

В отчетном 2022 году проводились следующие водоохранные мероприятия:

- Обеспечен производственно-экологический контроль по утвержденным Ленским бассейновым водным управлением программам. Мониторинг качественного состава используемых поверхностных и подземных вод, а также сточных вод проводили на договорной основе аккредитованные лаборатории ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республики Саха (Якутия)», ФГБУ «ЦЛАТИ по Республике Саха (Якутия)»;
- Обеспечен учет воды, забираемой с гидроскважин № 7–10 на технические нужды Компании, по водоизмерительным счетчикам с заполнением журналов установленных форм; косвенными методами ведется учет воды, забираемой на хозяйственно-бытовые нужды из озер Ротор, Баранаатталаах-Кюель, а также экипажем теплохода «Солнечный» из рек Вилюй и Лены. Ежеквартально представлялся в Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) и ЛБВУ ФАВР отчет о фактических объемах забранной и использованной воды на производственные и хозяйственно-бытовые нужды ПАО «ЯТЭК» и о проведенных платежах, оформлялись дополнительные соглашения;
- Обеспечен мониторинг водоохранных зон и прибрежных полос используемых водных объектов в соответствии с приказом Минприроды России от 6 августа 2008 года № 30.

Подготовлены и представлены в Ленское бассейновое водное управление ФАВР государственные статистические отчеты за 2022 год по формам № 2ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды» и № 2-ОС «Сведения о выполнении водохозяйственных и водоохранных работ на водных объектах».

Затраты на водоохранные мероприятия составили 611 тыс. руб., в том числе:

- На обеспечение аналитического контроля поверхностных и подземных вод, а также качества сточных вод – 236 тыс. руб.;
- На сбор и передачу сточных вод для очистки специализированным предприятиям – 375 тыс. руб.

ОБЪЕМ ЗАБОРА ВОДЫ, М³

№	Водный объект	Установленный лимит	2021	2022
1	Озеро Ротор	2 220	2 220	2 220
2	Озеро Баранаатталаах-Кюель	1 020	1 008	966
3	Гидроскважины № 7–10	146 000	6 978	8 606
4	Река Вилюй	47	49	46
5	Река Лена	5	3	2
6	Озеро без названия	4 350	3 510	1 760

Охрана атмосферного воздуха

На всех производственных объектах Компании регулярно осуществляется контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. В целом по ПАО «ЯТЭК» валовый выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных источников в отчетном 2022 году составил 1 022 тонны.

ФАКТИЧЕСКИЕ ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ТОНН

Наименование показателя	2021	2022
Твердые вещества	50,8	36,1
Диоксид серы	0,1	0,1
Оксид углерода	619,1	492,4
Оксиды азота	251	221,8
Углеводороды (без ЛОС)	19,9	18,1
Летучие органические соединения (ЛОС)	257,3	253,5
Прочие газообразные и жидкие	0,003	0,003
Количество источников ЗВ, шт.	281	281
Из них организованных, шт.	193	193
Всего	**1 198,1**	**1 022,1**

Уменьшение массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 2022 году по сравнению с 2021 годом произошло вследствие того, что геологические исследования скважин на Мастахском ГКМ не проводились.

В отчетном году Компанией с целью соблюдения оформленных разрешений на предельно допустимые выбросы обеспечен производственно-экологический контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных и передвижных источников, а также за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны.

В 2022 году разработан проект предельно допустимых выбросов и оформлено разрешение на предельно допустимые выбросы для объекта 1-й категории НВОС «Цех добычи, переработки природного газа и газового конденсата на Средневилюйском газоконденсатном месторождении ПАО «ЯТЭК».

Общие затраты ПАО «ЯТЭК» на воздухоохранные мероприятия составили 8 175 тыс. руб. Средства были направлены в том числе на проведение производственного аналитического контроля выбросов от стационарных источников, мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны производственных площадок, разработку проекта предельно допустимых выбросов и оформление разрешения на предельно допустимые выбросы объекта 1-й категории НВОС «Цех добычи, переработки природного газа и газового конденсата на Средневилюйском газоконденсатном месторождении ПАО «ЯТЭК».

8 175

ТЫС. РУБ. – ЗАТРАТЫ НА ВОЗДУХООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ В 2022 ГОДУ.

Охрана и использование земельных и лесных ресурсов

По состоянию на 31 декабря 2022 года ПАО «ЯТЭК» имеет в пяти муниципальных образованиях 225 оформленных земельных участков общей площадью 1 329,6 га, в том числе 40 земельных участков на землях лесного фонда общей площадью 1 167,9 га; 153 земельных участка на землях промышленности, транспорта, связи и энергетики общей площадью 110,2 га; 32 земельных участка на землях населенных пунктов общей площадью 51,5 га.

В 2022 году Компания провела следующие мероприятия с целью охраны лесных ресурсов:

- Рекультивация нарушенных земель после проведения геолого-разведочных работ по сейсмике на лицензионных участках на площади 3 289 га, земли возвращены в лесной фонд. Затраты составили 47,5 млн руб.;
- Обустройство минерализованных противопожарных полос вокруг объектов добычи природного газа;
- Помощь муниципальным организациям и лесничествам в тушении лесных пожаров.

3 289

ГА ЗЕМЕЛЬ РЕКУЛЬТИВИРОВАНО.

Обращение с отходами

В 2022 году в процессе производственной деятельности предприятий ПАО «ЯТЭК» образовано 213 122 кг отходов.

В связи с оптимизацией производства и рациональной сегрегацией отходов в ПАО «ЯТЭК» образование отходов осталось практически на уровне прошлого года. Согласно данным учета движения отходов, предприятием в соответствии с оформленной лицензией 14 № 00226 самостоятельно обезврежено 33,334 тонны.

Сторонним лицензированным организациям передано:

- Для обработки, обезвреживания и утилизации (в т. ч. были заключены в системе ФГИС ОПВК договоры на передачу 1–2-го классов опасности с ФУГП «Федеральный экологический оператор») – 64,817 тонны;
- Для размещения на муниципальных полигонах – 112 055 кг.

СРАВНИТЕЛЬНАЯ ТАБЛИЦА ПО ОБРАЗОВАНИЮ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ В ПАО «ЯТЭК», ТОНН

Наименование	2021	2022
Всего образовано отходов, из них:	199,3	213,1
1-го класса опасности	0,1	0,1
2-го класса опасности	0,7	0,5
3-го класса опасности	10,9	12
4-го класса опасности	149,5	145,5
5-го класса опасности	38,1	54,9

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПАО «ЯТЭК» ответственно подходит к формированию устойчивой цепочки поставок. Важным ее элементом являются закупочные процессы – залог непрерывности производственной деятельности и высокого качества продукции.

ПАО «ЯТЭК» реализует политику активного внедрения конкурентных процедур в свою закупочную деятельность. Компания делает акцент на прозрачности закупочной деятельности, добросовестной конкуренции и обеспечении равных условий для всех контрагентов.

В целях оптимизации и повышения эффективности закупочных процедур внесено изменение в Положение о закупке товаров, работ и услуг публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания».

В 2022 году общее количество закупок составило 255 на сумму 3 608,9 млн руб., из них количество конкурентных закупок составило 145 на сумму 3 054,2 млн руб.

В связи с секвестированием бюджета, пересмотром инвестиционной деятельности и нестабильностью на рынке ввиду изменений геополитической обстановки общий объем закупок уменьшился в три раза по сравнению с 2021 годом. Несмотря на это и на нестабильность рынка в РФ, доля конкурентных закупок поддерживается на высоком уровне. Так, доля конкурентных закупок (по сумме) составила 85 %, что на 4 процентных пункта больше по сравнению с 2021 годом.

85 %

ДОЛЯ КОНКУРЕНТНЫХ ЗАКУПОК В 2022 ГОДУ –

НА 4 ПРОЦЕНТНЫХ ПУНКТА БОЛЬШЕ ПО СРАВНЕНИЮ С 2021 ГОДОМ.

Экономия по завершенным конкурентным закупкам составила 112,4 млн руб., или 4 % от начальной (максимальной) цены договоров.

Поддержка местных поставщиков и продолжение наращивания доли закупок – одна из приоритетных задач Компании. Она также зафиксирована в Соглашении о сотрудничестве с Правительством Республики Саха (Якутия), заключенном в феврале 2021 года.

Годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства по результатам проведения торгов, предусмотренных Положением о закупке и Постановлением Правительства Российской Федерации, в которых участниками закупок являются только субъекты малого и среднего предпринимательства, за 2022 год составил 750 млн руб.

В целях эффективного расходования денежных средств и укрепления (повышения) деловой репутации ПАО «ЯТЭК» ориентируется на работу с благонадежными и добросовестными поставщиками (исполнителями, подрядчиками). Служба безопасности Общества выдает заключение по каждому контрагенту относительно риска заключения договора с проверенным контрагентом. Вместе с тем, стремясь к повышению качества закупаемых товаров, работ и услуг, Компания постепенно расширяет оценочные параметры при отборе контрагентов, уделяя внимание показателям надежности, деловой репутации и финансовой устойчивости.

Компания уделяет значительное внимание анализу рисков, связанных с закупочной деятельностью. Ограничения импортных поставок оборудования, необходимого для технологических процессов Компании, не несут значительных рисков ввиду наличия программ импортозамещения и поставки аналогов из стран Азиатско-Тихоокеанского региона. Кроме того, на сегодняшний день ПАО «ЯТЭК» и его бенефициары не являются объектами санкционных ограничений со стороны иностранных финансовых институтов и органов власти.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С МЕСТНЫМИ СООБЩЕСТВАМИ И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

Один из приоритетов Компании – развитие территории присутствия.

Компания продолжает планомерно развивать территорию присутствия, повышать комфорт сотрудников и инвестировать в будущее поселка и его жителей, а также оказывать помощь людям, оказавшимся в трудной жизненной ситуации. Кроме того, систематизируется программа по проведению адаптационных и корпоративных мероприятий.

Социально-экономическое развитие поселка Кысыл-Сыр:

- Реализация плана социально-экономического развития поселка Кысыл-Сыр до 2025 года совместно с Правительством Якутии. В апреле текущего года при посещении объектов ЯТЭК и поселка глава республики и члены Правительства Якутии отметили бережное отношение Компании к экологии и улучшение процессов производства, хорошую динамику развития ресурсной базы и социальной ответственности;
- Совместно с фондом «Точка будущего» в 2022 году завершилась реновация поселковой школы;
- Организация работы пункта круглосуточной неотложной медицинской помощи в поселке Кысыл-Сыр;
- Освещение улицы в поселке;
- Второй год реализуется проект ледового городка и катка с бесплатной арендой коньков для сотрудников и жителей Кысыл-Сыра;
- Введена детская площадка на территории поселка;
- Разрабатывается концепция создания интерактивного музея, посвященного газовой отрасли.

Благотворительность и спонсорство

В 2022 году затраты на благотворительность составили 76 млн руб. Внедряется система целевой благотворительности в партнерстве с госпрограммами, грантами. Реализация благотворительной деятельности в ПАО «ЯТЭК» осуществляется через различные механизмы, но с сохранением структурного подхода:

1. Это работа через благотворительные и корпоративные фонды, такие как благотворительный фонд «Новый дом», Целевой фонд будущих поколений Якутии, Фонд поддержки социальных и культурных проектов «Альма Матер», благотворительный фонд «Добро», Фонд развития гражданского общества «Точка опоры», Национальный фонд «Баргарыы» и иные фонды.
   Особенно тесное сотрудничество ПАО «ЯТЭК» ведет с благотворительным фондом помощи детям-инвалидам, сиротам и тяжелобольным «Новый дом», образовательная концепция которого подразумевает не просто обучение детей, а создание площадки для успешного социального старта самых разных детей. В рамках сотрудничества проведена реновация школы поселка Кысыл-Сыр (полный ремонт школы и прилегающей территории, установка новейшего обучающего оборудования, образовательные проекты для учителей и детей).
2. Также ПАО «ЯТЭК» оказывает адресную помощь бюджетным учреждениям в рамках ежегодных соглашений о финансовой поддержке. Например, это организация работы и финансирование пункта круглосуточной неотложной медицинской помощи в поселке Кысыл-Сыр и финансирование организации работы школьного автобуса.
3. Компания ведет наставническую работу по спонсорской поддержке различных организаций и проектов, таких как Вилюйский центр помощи детям-сиротам имени С. М. Аржакова (подарки, кураторство, дополнительное образование воспитанников), команда КВН «Крайне северные», вокальный коллектив «Семь нот», танцевальный коллектив «Вдохновение», экспедиция Русского географического общества, федерации спорта по мотокроссу, самбо, спортингу и т. д.

Оказывается помощь Вилюйскому специализированному дому социального обслуживания для престарелых и инвалидов им. Кэтти Марсден, на новогодние праздники в прошлом году была подарена техника (телевизор с поддержкой операционной системы Android, веб-камера, медиаплеер и настольный мини-ПК) для того, чтобы постояльцы могли пообщаться с близкими, в 2022 году в рамках привлечения к трудотерапии подарена техника для уборки придворовой территории.

4. Кроме того, оказывается адресная помощь по обращениям юридических и физических лиц. Это благотворительная и спонсорская поддержка по организации различных республиканских и муниципальных мероприятий и приобретению необходимых материальных ресурсов, а также помощь социально незащищенным слоям населения и людям, оказавшимся в трудной жизненной ситуации. В 2022 году было приобретено обучающее оборудование для детей с ОВЗ и инвалидностью на сумму 500 тыс. руб. детскому саду «Радуга», оказана финансовая помощь по покупке медоборудования и лечению двух физических лиц на сумму 600 тыс. руб.

5. Компания активно вовлекает в волонтерство своих сотрудников, которые принимают участие в различных акциях: благоустройство общественных пространств, помощь пожилым лицам, работа с детьми. В апреле 2022 года сотрудниками Компании было собрано 198 тыс. руб. из личных средств для поддержки жителей и беженцев из ДНР и ЛНР, на которые были приобретены товары первой необходимости и медикаменты.

   В 2022 году школьники Кысыл-Сыра также активно привлекались к волонтерской деятельности: организовывали велком-игры для детей-туристов из других районов, делали открытки своими руками для пожилых людей на 9 Мая и на Новый год.

   Кроме того, в целях благоустройства поселка в 2022 году проводился конкурс «Деревня Дед Морозовка».

6. ПАО «ЯТЭК» также самостоятельно инициирует социальные проекты, направленные на дополнительное обучение детей и вовлечение их в здоровый образ жизни (репетиторство по ОГЭ и ЕГЭ, «Полевая школа Русского географического общества», организация секций по мотокроссу и футболу под эгидой «Спартака» и т. д.). Проводятся праздники для детей сотрудников «Новогодний утренник» и «Первый раз в первый класс» с подарками, а также направленные на повышение уровня здравоохранения в поселке. Так, в 2022 году по приглашению Компании приезжали выездные медицинские бригады для осмотра и лечения населения.

7. В рамках адаптации сотрудников и вовлечения их в корпоративную культуру и волонтерство на регулярной основе проводятся спортивные и корпоративные мероприятия, образовательные и велком-тренинги, субботники.

   Компания уделяет особое внимание проведению спортивных мероприятий внутри поселка. Каждый месяц проводятся различные чемпионаты и соревнования (футбол, рыбалка, спортинг, нарды, бильярд и т. д.), где поучаствовать может каждый житель Кысыл-Сыра. В сентябре в рамках юбилейного Дня работника нефтяной и газовой промышленности была организована Первая спартакиада ПАО «ЯТЭК» в Кысыл-Сыре, где около 300 участников соревновались в пяти видах спорта. В 2022 году впервые проведены детские новогодние утренники для детей.

8. Основным направлением социальных инвестиций все же является решение ключевых проблемных вопросов поселка, с начала реализации Плана совместных мероприятий с Правительством РС(Я) ПАО «ЯТЭК» провело серьезную работу: обеспечение экологической безопасности в зоне функционирования объектов Компании, запуск проектирования полигона ТКО для нужд Компании и поселка, а также сети внутрипоселковых дорог, реконструирована система освещения на одной из основных улиц поселка, построено 10 жилых домов для сотрудников Компании, проведен ремонт в общежитиях. Острой проблемой для жителей поселка является вывоз поселкового бытового мусора региональным оператором и отсутствие воды в жилых и социальных объектах летом, в связи с этим ЯТЭК предоставляет корпоративную технику для вывоза мусора и доставки воды жителям и социальным объектам.

ОДНИМ ИЗ ДРАЙВЕРОВ СОЗДАНИЯ НОВОГО ЦЕНТРА ГАЗОДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ В РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ) ЯВЛЯЕТСЯ ПРОМЫШЛЕННЫЙ ТУРИЗМ.

Учитывая значительные расстояния до производства ЯТЭК от аэропорта города Якутска, Компанией инициировано создание туристического кластера Вилюйской группы улусов (5 районов: Вилюйский, Верхневилюйский, Сунтарский, Нюрбинский и Горный) для консолидации природных и туристических локаций в единый турмаршрут. К проекту были подключены министерство предпринимательства и туризма Якутии, представители турбизнеса и районных администраций.

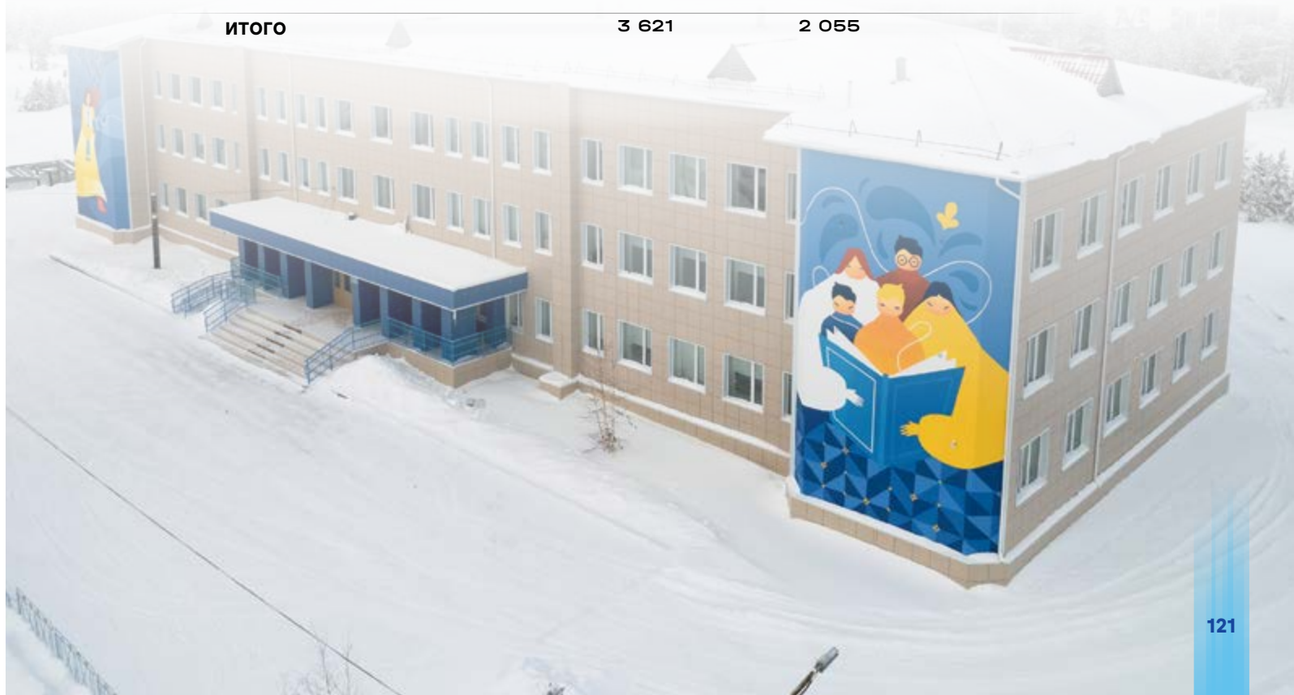
ЯТЭК посещают школьники из Вилюйского, Верхневилюйского и даже Сунтарского улуса, а также дети из дома-интерната города Вилюйска.

В конце 2022 года ЯТЭК стала первой компанией Дальневосточного федерального округа, включенной в федеральный проект АНО «Россия – страна возможностей» и Росмолодежи «Больше, чем работа», в рамках которого уже две группы студентов Северо-Восточного федерального университета посетили производственные объекты ЯТЭК.

Помимо развития инфраструктуры населенных пунктов, реализации социальных проектов в рамках соглашений с местными органами власти, ПАО «ЯТЭК» пополняет бюджеты путем уплаты налогов и создает новые рабочие места в регионе.

РАЗМЕР НАЛОГОВЫХ ПЛАТЕЖЕЙ, МЛН РУБ.

Налоговые платежи	2021 г.	2022 г.
Федеральный бюджет	2 291	1 221
Региональный и местный бюджет	964	468
Внебюджетные	366	366
ИТОГО	**3 621**	**2 055**



ПРИЛОЖЕНИЯ

Публичное акционерное общество
«Якутская топливно-энергетическая компания»

Консолидированная финансовая отчетность
в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА 3-6

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
Консолидированный отчет о финансовом положении 7
Консолидированный отчет о совокупном доходе 8
Консолидированный отчет об изменении капитала 9
Консолидированный отчет о движении денежных средств 10

Примечания к консолидированной финансовой отчетности 11-47

1 Общие сведения о Группе и ее основной деятельности 11
2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность 12
3 Основные положения учетной политики 12
4 Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения при применении учетной политики 27
5 Управление финансовыми рисками 28
6 Сегментная информация 33
7 Основные средства 34
8 Активы в форме права пользования и обязательства по аренде 35
9 Активы, связанные с разведкой и оценкой 36
10 Активы выбывающих групп, классифицируемые как предназначенные для продажи 37
11 Товарно-материальные запасы 38
12 Предоплата по налогам и сборам 38
13 Авансы поставщикам и прочие расходы будущих периодов 38
14 Краткосрочные займы выданные 38
15 Депозиты в банках 39
16 Акционерный капитал 39
17 Заемные средства 39
18 Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов 40
19 Кредиторская задолженность 40
20 Задолженность по прочим налогам 40
21 Прочие краткосрочные обязательства 41
22 Выручка 41
23 Себестоимость продаж 41
24 Коммерческие расходы 41
25 Общехозяйственные и административные расходы 42
26 Затраты на выплаты персоналу 42
27 Прочие операционные доходы/(расходы), нетто 42
28 Финансовые доходы и расходы 42
29 Налог на прибыль 43
30 Остатки по расчетам и операции со связанными сторонами 44
31 Условные и договорные обязательства и прочие риски 44
32 Выбытие дочерних компаний 46
33 События после окончания отчетного периода 47

Технологии Доверия

Акционерное общество
«Технологии Доверия – Аудит»
(АО «Технологии Доверия – Аудит»)

www.tedo.ru

Бизнес-центр «Белая площадь»,
ул. Бутырский Вал, 10, Москва,
Российская Федерация 125047

Т: +7 (495) 967 6000,
Ф: +7 (495) 967 6001

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания»:

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» (далее – «Общество») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года;
- консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет об изменении капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая основные положения учетной политики и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности согласно указанным стандартам далее описаны в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения.

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

Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
Признание выручки *Соответствующая информация раскрыта в Примечаниях 3.24 и 22 к консолидированной финансовой отчетности* В текущем году мы по-прежнему уделяли особое внимание признанию выручки по следующим причинам: • постоянное внимание пользователей к данной строке консолидированной финансовой отчетности в качестве показателя результатов деятельности Группы, • большие объемы операций и значительность суммы в стоимостном выражении, • разнообразие потоков поступления выручки, • связанные риски существенного искажения отчетности в результате недобросовестных действий или ошибки. У Группы имеется несколько потоков поступления выручки, в основном от реализации природного газа, газового конденсата и нефтепродуктов, а также транспортировки газового конденсата. Газовый конденсат либо реализуется нескольким покупателям, либо перерабатывается. До 31 августа 2022 года Группа также осуществляла розничную торговлю нефтепродуктами через собственные и арендованные газозаправочные станции. По-прежнему большие объемы операций, возможность корректировок показателей вне учетных систем, различные системы коммерческого учета и интерфейсы между ними и данными бухгалтерского учета создают возможности для преднамеренных манипуляций или ошибок.	Мы оценили риск недобросовестных действий или ошибок по каждому индивидуальному источнику поступления выручки и определили стратегию аудита, основываясь на ожидаемой уверенности в отношении системы внутренних контролей Группы. В рамках аудита текущего года мы протестировали на выборочной основе организацию и операционную эффективность средств контроля в области признания розничной выручки для определения объема дополнительного тестирования по существу. Мы протестировали на выборочной основе операционную эффективность средств контроля за ценообразованием на АЗС и АГЗС, за сверкой данных между операционной и бухгалтерской системами как в количественном, так и в стоимостном выражении. Цена на газ устанавливается ФАС России, в рамках аудита мы проверили соответствие цен установленным тарифам. По газовому конденсату и транспортировке газового конденсата цена определяется спецификациями к договору, по которым мы провели детальное тестирование на выборочной основе. Мы также выполнили детальное тестирование выборки операций, приводящих к признанию выручки, путем сверки с первичными документами. Мы направили на выборочной основе письма-подтверждения покупателям для подтверждения суммы признанной выручки, отдельных операций и остатков дебиторской задолженности. Мы проверили на выборочной основе наличие у Группы прав на выручку и порядок признания выручки в соответствии с условиями выполнения обязанностей к исполнению по договорам реализации природного газа, газового конденсата и нефтепродуктов, а также транспортировки газового конденсата и учетной политикой Группы в области признания выручки. Мы оценили последовательность применения Группой стандарта МСФО (IFRS) 15 и достаточность соответствующих раскрытий в консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет и Отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2022 года (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности), которые, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом и Отчетом эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2022 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

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

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

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

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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

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

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

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора (руководитель аудита), – Ю.Ю. Муравлев.

28 апреля 2023 года
Москва, Российская Федерация

Ю.Ю. Муравлев, лицо, уполномоченное генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906105873)

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 **декабря** 2022 **года**	31 **декабря** 2021 **года**
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	15 185	14 529
Активы в форме права пользования	8	143	188
Разведочные и оценочные активы	9	9 053	4 917
Авансы по строительству и приобретению основных средств		45	84
Нематериальные активы		46	45
Отложенные налоговые активы		42	-
Прочие внеоборотные активы		20	20
Итого внеоборотные активы		24 534	19 783
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	11	577	751
Дебиторская задолженность	5	1 362	1 121
Предоплата по налогам и сборам	12	108	485
Авансы поставщикам и прочие расходы будущих периодов	13	70	323
Краткосрочные займы выданные	14	75	1 184
Депозиты в банках	15	-	120
Денежные средства и эквиваленты	5	1 946	3 425
Активы выбывающих групп, классифицируемые как предназначенные для продажи	10	523	-
Итого оборотные активы		4 661	7 409
ИТОГО АКТИВЫ		29 195	27 192
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	16	827	827
Прочие резервы		(2)	(2)
Нераспределенная прибыль		13 303	11 470
ИТОГО АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ		14 128	12 295
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Заемные средства	17	4 000	9 458
Отложенные налоговые обязательства	29	1 661	1 174
Долгосрочное обязательство по аренде	8	37	86
Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов	18	718	850
Итого долгосрочные обязательства		6 416	11 568
Краткосрочные обязательства			
Заемные средства	17	5 627	1 597
Кредиторская задолженность	19	2 034	942
Авансы, полученные от заказчиков		143	86
Текущие обязательства по налогу на прибыль		24	-
Задолженность по прочим налогам	20	398	318
Прочие краткосрочные обязательства	21	412	386
Обязательства, непосредственно связанные с выбывающими группами, классифицируемыми как предназначенные для продажи	10	13	-
Итого краткосрочные обязательства		8 651	3 329
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		15 067	14 897
ИТОГО АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		29 195	27 192

А.В. Коробов
Генеральный директор

28 апреля 2023 г.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Консолидированный отчет о совокупном доходе

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	**2022 год**	**2021 год**
Выручка	22	7 580	7 789
Себестоимость продаж	23	(3 033)	(2 856)
Валовая прибыль		**4 547**	**4 933**
Коммерческие расходы	24	(675)	(557)
Общие и административные расходы	25	(1 068)	(1 252)
Прочие операционные доходы/(расходы), нетто	27	185	(764)
Операционная прибыль		**2 989**	**2 360**
Финансовые доходы	28	381	286
Финансовые расходы	28	(1 130)	(1 276)
Прибыль до налогообложения		**2 240**	**1 370**
Налог на прибыль	29	(407)	(427)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		**1 833**	**943**
Прочий совокупный доход		-	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		**1 833**	**943**
Прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли, причитающейся акционерам Компании, базовая и разводненная (в российских рублях)		**2,22**	**1,14**
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года – базовое и разводненное (тыс. штук)		826 919	826 919

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал, приходящийся на акционеров Компании	Итого
Остаток на 1 января 2021 года	**827**	**(2)**	**11 031**	**11 856**	**11 856**
Итого совокупный доход за год	-	-	943	943	943
Выплата дивидендов	-	-	(504)	(504)	(504)
Остаток на 31 декабря 2021 года	**827**	**(2)**	**11 470**	**12 295**	**12 295**
Итого совокупный доход за год	-	-	1 833	1 833	1 833
Остаток на 31 декабря 2022 года	**827**	**(2)**	**13 303**	**14 128**	**14 128**

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	2022 год	2021 год
Денежные средства от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		2 240	1 370
Поправки:			
Амортизация	7, 8	562	417
Прибыль от выбытия дочерней компании	32	(332)	745
Убыток от выбытия, списания и обесценения основных средств, разведочных и оценочных активов		(29)	-
Чистые финансовые расходы	28	749	990
Изменение резерва, списание дебиторской и кредиторской задолженности	27	19	(60)
Начисление / (восстановление) обязательства по пенсионным выплатам	27	-	(22)
Прочие неденежные чистые операционные расходы/(доходы)		24	10
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		**3 233**	**3 450**
Изменение дебиторской задолженности		230	(743)
Изменение товарно-материальных запасов		107	(83)
Изменение кредиторской задолженности		474	330
Денежные средства от операционной деятельности		**4 044**	**2 954**
Налог на прибыль уплаченный		(84)	(501)
Неустойки уплаченные		-	(639)
Проценты уплаченные		(995)	(1 145)
Проценты полученные		381	286
Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности		**3 346**	**955**
Денежные средства от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(1 367)	(1 456)
Приобретение нематериальных активов		(22)	(31)
Инвестиции в активы, связанные с разведкой и оценкой		(4 986)	(3 264)
Капитализированные проценты уплаченные		(97)	(42)
Поступления от продажи основных средств		5	-
Предоставление займов		-	(1 432)
Поступления от предоставленных займов		1 104	1 772
Размещение депозитов в банке		-	(1 770)
Возврат депозитов		120	1 650
Погашение векселей третьих лиц		-	668
Поступления от выбытия дочерней компании, за вычетом выбывших в ее составе денежных средств	32	564	2 398
Поступление авансов по договорам купли-продажи дочерних компаний		1 500	-
Расходы, связанные с выбытием дочерней компании	32	-	(115)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(3 179)**	**(1 622)**
Денежные средства от финансовой деятельности			
Получение кредитов и займов		885	704
Погашение кредитов и займов		(2 381)	(1 355)
Выпуск облигаций		-	4 999
Погашение обязательств по аренде		(98)	(58)
Уплаченные дивиденды		-	(504)
Чистая сумма денежных средств, (использованных в) / полученных от финансовой деятельности		**(1 594)**	**3 786**
Чистое (уменьшение) / увеличение суммы денежных средств и их эквивалентов		**(1 427)**	**3 119**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		**3 425**	**306**
Денежные средства и их эквиваленты на конец года*		**1 998**	**3 425**

** включая денежные средства и их эквиваленты в составе активов выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи*

1 Общие сведения о Группе и ее основной деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, для Публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания (ПАО «ЯТЭК», далее – «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемых – «Группа»).

Организация была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Организация является акционерным обществом и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года конечным контролирующим владельцем Группы является А.А. Авдолян.

По состоянию на 31 декабря 2022 года 20,1593% обыкновенных акций Компании принадлежало ООО «А-Проперти» (на 31 декабря 2021 года – 73%), 45% – ООО «А-ТЭК» (на 31 декабря 2021 года – 0%), 25% – ООО «ТрастЮнион Эссет Менеджмент» (на 31 декабря 2021 года – 25%).

Основная деятельность

Основная деятельность Группы включает добычу и переработку природного газа и газового конденсата на территории Республики Саха (Якутия). В настоящий момент добыча производится на Средневилюйском и Мастахском газоконденсатных месторождениях, расположенных на расстоянии приблизительно 500 км от столицы Республики Саха (Якутия) г. Якутска. Кроме того, Группа имеет лицензии на геологоразведку и добычу на Толонском месторождении, Северном, Южном, Майском, Соболохском, Баппагай и Тингнары лицензионных участках и геологоразведку на Тымтайдахском месторождении, расположенных в Республике Саха (Якутия). До 31 августа 2022 года Группа также осуществляла розничную торговлю продуктами переработки через собственные и арендованные газозаправочные станции.

Зарегистрированный офис Компании располагается по адресу: 678214, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Вилюйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д. 4.

Дочерние компании Группы указаны ниже:

Наименование	Основная деятельность	Доля владения (%) 31 декабря 2022 года	Доля владения (%) 31 декабря 2021 года
ООО «ЯТЭК-Логистика»	Деятельность автомобильного грузового транспорта	100%	100%
ООО «ЯТЭК-Моторное топливо»	Розничная торговля моторным топливом	100%	100%
ООО «ЭКТО-ОЙЛ»	Розничная торговля моторным топливом	-	100%
ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс»	Производство органических химических веществ	100%	100%
ООО «ВСК»	Геологоразведка и добыча полезных ископаемых	100%	100%
ООО «ЯТЭК-Инвест»	Строительство жилых и нежилых зданий	100%	100%
ООО «Межозерное»	Геологоразведка и добыча полезных ископаемых	100%	100%

Все указанные выше дочерние компании Группы зарегистрированы и ведут свою деятельность на территории Российской Федерации.

В марте 2021 года ООО «ЯТЭК-Сервис» было переименовано в ООО «ЭКТО-ОЙЛ». В августе 2022 года Компания продала 100% долю в уставном капитале ООО «ЭКТО-ОЙЛ» третьей стороне (Примечание 32).

В сентябре 2021 года Компания продала 100% долю в уставном капитале ООО «Сахагазсинтез-недра» третьей стороне (Примечание 32).

2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований (Примечание 31). Сохраняющаяся геополитическая напряженность, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских компаний и граждан, по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2022 году продолжающаяся геополитическая напряженность значительно обострилась в результате дальнейшего развития ситуации, связанной с Украиной, которая продолжает ухудшаться с февраля 2022 года и остается крайне нестабильной. Обострение геополитической ситуации привело к существенному резкому росту валютных курсов, по сравнению с обменными курсами, действовавшими на конец 2021 года, повышению ключевой ставки Банка России и росту цен на нефть и газ, которые впоследствии снизились, и к снижению объемов торгов российского фондового рынка. В целом на финансовых и товарных рынках наблюдается повышенная волатильность. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций, включая прекращение доступа к рынкам евро и долларов США, международной системе SWIFT и многие другие. Ряд транснациональных групп приостановили или прекратили свою деловую активность в Российской Федерации. В декабре 2022 года ЕС и ряд стран за пределами ЕС ввели потолок цен на поставки российской нефти. Предельная цена была установлена в размере 60 долларов за баррель и подлежит последующему регулярному пересмотру. Кроме того, в декабре 2022 года ЕС ввел эмбарго на морские поставки российской нефти. В феврале 2023 года был введен потолок цен на поставки российского газа и эмбарго на российские нефтепродукты. Ожидаются дальнейшие санкции и ограничения в отношении деловой активности организаций, работающих в Российской Федерации, а также дальнейшие негативные последствия для российской экономики в целом, но оценить в полной мере степень и масштаб возможных последствий не представляется возможным. Невозможно определить, как долго продлится эта повышенная волатильность или на каком уровне вышеуказанные финансовые показатели в конечном итоге стабилизируются.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

3 Основные положения учетной политики

3.1. Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости. Основные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже. Данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в консолидированной финансовой отчетности, если не указано иное.

3.2. Функциональная валюта и валюта консолидированной финансовой отчетности

Функциональной валютой каждой из консолидируемых организаций Группы является валюта основной экономической среды, в которой данная организация осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее дочерних организаций и валютой представления консолидированной финансовой отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль. Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, которые являются валютой представления консолидированной финансовой отчетности Группы.

3.3. Консолидированная финансовая отчетность

Дочерние организации представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные организации, которые Группа контролирует, так как Группа (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другой организации необходимо рассмотреть наличие и влияние существующих прав, включая существующие потенциальные права голоса.

3.3. Консолидированная финансовая отчетность (продолжение)

Право является существующим, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия существующих полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние организации включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной финансовой отчетности, начиная с даты утраты контроля.

Дочерние организации включаются в консолидированную финансовую отчетность по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, полученные при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли участия.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой непосредственную долю участия и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо а) по справедливой стоимости, либо б) пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной организации. Неконтролирующая доля участия, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенной организации из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенную организацию, суммы неконтролирующей доли участия в приобретенной организации и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенной организации, принадлежавшей непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того, как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенную организацию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Операции между организациями Группы, остатки по соответствующим счетам и нереализованные прибыли по операциям между организациями Группы взаимоисключаются. Нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Организация и все ее дочерние общества применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.

Неконтролирующая доля участия – это часть чистых результатов деятельности и капитала дочерней организации, приходящаяся на долю участия в капитале, которой Группа не владеет прямо или косвенно. Неконтролирующая доля участия представляет отдельный компонент капитала Группы.

Приобретение и продажа неконтролирующих долей участия. Группа применяет модель экономической единицы для учета сделок с владельцами неконтролирующей доли участия, которые не приводят к потере контроля. Если имеется какая-либо разница между переданным возмещением и балансовой стоимостью приобретенной неконтролирующей доли участия, она отражается как операция с капиталом непосредственно в капитале. Группа признает разницу между возмещением, полученным за продажу неконтролирующей доли участия, и ее балансовой стоимостью как сделку с капиталом в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

3.3. Консолидированная финансовая отчетность (продолжение)

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки организации-предшественника. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной организации представлена таким образом, как если бы организации были объединены уже с начала наиболее раннего периода, представленного в консолидированной финансовой отчетности, или, если позже, то с даты, когда объединяющиеся организации впервые подпадали под общий контроль. Активы и обязательства дочерней организации, передаваемой между сторонами, находящимися под общим контролем, отражены по балансовой стоимости, установленной организацией-предшественником.

Организация-предшественник считается отчитывающейся организацией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая информация дочерней организации, подготовленная в соответствии с МСФО. Гудвил, возникший при первоначальных приобретениях организации-предшественника, также отражается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая гудвил организации-предшественника, и возмещением за приобретение отражается в данной консолидированной финансовой отчетности как корректировка прочих резервов в составе капитала.

Выбытие дочерних организаций и ассоциированных организаций. Когда Группа утрачивает контроль или значительное влияние, то сохраняющаяся доля в организации переоценивается по справедливой стоимости на дату потери контроля, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета оставшейся доли в ассоциированной организации, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода в отношении данной организации, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток. Если доля участия в ассоциированной организации уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыль или убыток в необходимых случаях.

Активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи (или выбывающие группы). Активы и выбывающие группы (которые могут включать внеоборотные и оборотные активы) отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении как «активы, предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, за счет продажи (включая потерю контроля над дочерней организацией, которой принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу поиска покупателя и приступило к ее реализации; (в) ведется активная деятельность по продаже активов по обоснованной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года, и (д) не ожидается значительных изменений плана продажи или его отмена.

Активы или выбывающие группы, классифицированные в консолидированном отчете о финансовом положении в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных консолидированного отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Предназначенные для продажи выбывающие группы в целом оцениваются по меньшей из двух величин: балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

3.4. Финансовые инструменты – основные подходы к оценке

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

3.4. Финансовые инструменты – основные подходы к оценке (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов, обращающихся на активном рынке, оценивается как сумма, полученная при умножении рыночной котировки на отдельный актив или обязательство на количество инструментов, удерживаемых Группой. Так обстоит дело даже в том случае, если обычный суточный торговый оборот рынка недостаточен для поглощения того количества активов и обязательств, которое имеется у организации, а размещение заказов на продажу позиций в отдельной операции может повлиять на рыночную котировку.

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

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

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

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

3.4. Финансовые инструменты – основные подходы к оценке (продолжение)

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

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

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

Классификация инвестиций в долевые инструменты, не являющихся предназначенными для торговли, зависит от того, приняла ли Группа в момент первоначального признания решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода. Группа классифицирует долговые инструменты по следующим категориям:

- Оцениваемые по амортизированной стоимости: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является их удержание для получения предусмотренных договором денежных потоков, представляющих собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов;
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов. При этом денежные потоки представляют собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов;
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток: в случае, когда финансовый актив не попадает не в одну из двух описанных выше категорий, он оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Последующая оценка финансовых активов. Группа оценивает все долевые инструменты по справедливой стоимости. Если руководство Группы принимает решение отражать изменение справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, последующей реклассификации между прочим совокупным доходом и прибылями или убытками после выбытия таких инструментов не производится. Дивиденды от таких инвестиций признаются в составе прибылей или убытков как прочие операционные доходы, когда устанавливаются права Группы на их получение. Изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются в составе прочих операционных доходов и расходов. Убытки от обесценения (и восстановление убытков от обесценения) долевых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, отражаются вместе с другими изменениями справедливой стоимости. Все долговые инструменты Группы относятся к оцениваемым по амортизированной стоимости. Процентный доход по таким финансовым активам включается в состав финансовых доходов по методу эффективной ставки процента. Возникающие при прекращении признания прибыль или убыток признаются непосредственно в составе прибыли или убытка. Убытки от обесценения отражаются по отдельной строке в консолидированном отчете о совокупном доходе.

3.4. Финансовые инструменты – основные подходы к оценке (продолжение)

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

Обесценение финансовых активов: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки. На основании прогнозов Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и с рисками, возникающими в связи с обязательствами по предоставлению кредитов и договорами финансовой гарантии. Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки и признает оценочный резерв под кредитные убытки на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (i) непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов, (ii) временную стоимость денег и (iii) всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат и усилий.

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

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

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на денежные потоки, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) ни передала, ни сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без введения ограничений на продажу.

Классификация финансовых обязательств. Группа классифицирует свои финансовые обязательства в категории прочие финансовые обязательства. Прочие финансовые обязательства учитываются по амортизированной стоимости.

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

3.4. Финансовые инструменты – основные подходы к оценке (продолжение)

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

3.5. Основные средства

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленного износа.

Для расчета справедливой стоимости основных средств на дату перехода на МСФО (1 января 2006 года) Группа использовала оценку стоимости, выполненную независимым оценщиком. Справедливая стоимость определяется как сумма, по которой актив может быть обменен между заинтересованными сторонами на рыночных условиях. Как правило, справедливая стоимость активов является их рыночной стоимостью.

Затраты на мелкий ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы по мере их возникновения. Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых объектов.

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости, убыток от обесценения отражается в составе прибыли или убытка за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается (при необходимости), если произошло изменение бухгалтерских оценок, использованных при определении ценности использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в составе прибыли или убытка за год по статье «прочие операционные доходы и расходы».

Незавершенное капитальное строительство

К незавершенному капитальному строительству относятся затраты, напрямую связанные со строительством основных средств, включая соответствующее распределение напрямую связанных с ними переменных накладных расходов, понесенных в процессе строительства, а также затраты на приобретение других активов, требующих установки или подготовки к использованию. Амортизация этих активов так же, как и других объектов основных средств, начинается с момента их ввода в эксплуатацию.

Амортизация

На землю амортизация не начисляется. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования, а именно:

	Срок полезного использования (кол-во лет)
Здания и сооружения	2-60
Машины и оборудование	2-50
Транспортные средства и прочие активы	2-24

3.5. Основные средства (продолжение)

Ликвидационная стоимость актива представляет собой расчетную сумму, которую Группа получила бы на текущий момент от выбытия актива после вычета предполагаемых затрат на выбытие, если бы актив уже достиг конца срока полезного использования и состояния, характерного для конца срока полезного использования. Ликвидационная стоимость активов и срок их полезного использования пересматриваются и, если необходимо, корректируются в конце каждого отчетного периода.

Амортизация капитализированных затрат по нефтегазовым активам рассчитываются пропорционально объемам добычи, исходя из суммы доказанных разработанных запасов на начало периода.

3.6. Активы в форме права пользования

Группа арендует офисные помещения, машины и оборудование, транспортные средства. Договоры могут включать как компоненты, которые являются договорами аренды, так и компоненты, которые не являются договорами аренды. Группа распределяет вознаграждение по договору между компонентами аренды и компонентами, не являющимися арендой, на основе их относительной цены обособленной сделки.

Активы, возникающие по договорам аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости.

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

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

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

	Срок полезного использования (кол-во лет)
Здания и сооружения	2-60
Машины и оборудование	2-50
Транспортные средства	2-20

3.7. Разведочные и оценочные активы

Затраты, связанные с разведкой и оценкой нефтегазовых месторождений, отражаются в бухгалтерском учете по методу результативных затрат. Затраты аккумулируются по каждому отдельному месторождению. Затраты, непосредственно относящиеся к разведочным скважинам, капитализируются до момента оценки запасов. Если определено, что месторождение не содержит запасы, добыча которых экономически обоснована, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождения, признаются в составе затрат текущего периода.

После обнаружения промышленных запасов полезных ископаемых активы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, тестируются на обесценение и переводятся в состав материальных активов, связанных с разработкой месторождений. В период проведения геологоразведки и оценки месторождения амортизация не начисляется.

3.7. Разведочные и оценочные активы (продолжение)

К затратам, которые капитализируются в составе нефтегазовых активов, относятся затраты на приобретение имущества, на производственное оборудование, на разработку доказанных запасов, а также затраты, понесенные при проведении работ по разведке и оценке, включая 2D и 3D сейсморазведку, в результате которых было определено, что месторождение содержит запасы, добыча которых экономически обоснована, и которые были переведены в состав нефтегазовых активов. Затраты на бурение разведочных скважин или выполнение иных разведочных работ, оказавшихся непродуктивными, списываются на расходы в тот момент, когда скважины или другие разведочные работы признаны непродуктивными.

По затратам на приобретение доказанных запасов амортизация начисляется на сумму всех доказанных запасов на начало периода пропорционально объемам добычи. Для этой цели величина нефтегазовых запасов Группы определяется на основе оценки запасов углеводородного сырья в соответствии с международными стандартами оценки запасов, установленными международными организациями инженеров-нефтяников, в том объеме, в котором они будут извлечены до истечения срока разработки запасов месторождения.

В оценке не принимаются во внимание условия текущей лицензии, так как, по мнению руководства, по истечении срока действия этих лицензий они будут продлены на весь остающийся срок полезного использования месторождения.

3.8. Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов

Расчетные затраты на демонтаж и перемещение объекта основных средств (обязательства по выбытию активов) добавляются к стоимости объекта на момент приобретения этого основного средства, или, когда основное средство используется в течение некоторого периода для целей, не относящихся к производству, в течение данного периода. В случае возникновения изменений в оценке существующего резерва на покрытие обязательств по выбытию активов в силу изменения расчетных сроков или величины выбытия ресурсов, содержащих экономические выгоды, необходимой для погашения обязательства, или изменения ставки дисконтирования, стоимость соответствующего актива корректируется.

3.9. Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости и чистой возможной цены продажи. При отпуске запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, расходы на вознаграждения производственных работников и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов (рассчитанную на основе нормативного использования производственных мощностей) и не включает расходы по заемным средствам. Чистая возможная цена продажи – это расчетная продажная цена в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных затрат на завершение производства и расчетных затрат, которые необходимо понести для продажи.

3.10. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и другие высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения согласно договору не более трех месяцев.

3.11. Торговая и прочая дебиторская задолженность

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

3.12. Предоплата

Предоплата отражается в консолидированной финансовой отчетности по фактическим затратам за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

3.13. Кредиты и займы

Кредиты и займы первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

3.14. Капитализация затрат по кредитам и займам

Затраты по кредитам и займам, непосредственно относимые на приобретение, строительство или производство актива, подготовка которого к использованию по назначению или для продажи обязательно требует значительного времени (актив, отвечающий определенным требованиям), входят в состав стоимости такого актива, если начало капитализации приходится на 1 января 2009 г. или на последующую дату.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Группа несет расходы, связанные с активом, отвечающим определенным требованиям; (б) она несет затраты по заемным средствам; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к использованию по назначению или к продаже.

Капитализация затрат по кредитам и займам продолжается до даты, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки актива к использованию или к продаже.

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

3.15. Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается первоначально по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

3.16. Резервы под обязательства и отчисления

Резервы под обязательства и отчисления представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или конклюдентные) обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Резервы оцениваются по приведенной стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, связанных с данным обязательством. Увеличение резерва с течением времени относится на процентные расходы в составе финансовых расходов.

3.16. Резервы под обязательства и отчисления (продолжение)

Обязательства по уплате обязательных платежей и сборов, таких, как налоги, отличные от налога на прибыль, и пошлины, отражаются при наступлении обязывающего события, приводящего к возникновению обязанности уплаты таких платежей в соответствии с законодательством, даже если расчет таких обязательных платежей основан на данных периода, предшествующего периоду возникновения обязанности их уплаты. В случае оплаты обязательного платежа до наступления обязывающего события должна быть признана предоплата.

3.17. Финансовые гарантии

Финансовые гарантии требуют от Группы осуществления определенных платежей по возмещению убытков держателю гарантии, понесенных в случае, если соответствующий дебитор не произвел своевременно платеж по первоначальным или модифицированным условиям долгового инструмента. Финансовые гарантии первоначально отражаются по справедливой стоимости, которая обычно равна сумме полученной комиссии.

Данная сумма амортизируется линейным методом в течение срока действия гарантии. На каждую отчетную дату гарантии оцениваются по наибольшей из двух сумм: (i) суммы оценочного резерва под убытки по гарантии, определенной с использованием модели ожидаемых кредитных убытков; и (ii) оставшегося неамортизированного остатка суммы, отраженной при первоначальном признании. Кроме того, в отношении дебиторской задолженности по вознаграждению, которое отражается в консолидированном отчете о финансовом положении как актив, признается оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

3.18. Обязательства по аренде

Обязательства, возникающие по договорам аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости. Арендные обязательства включают чистую приведенную стоимость следующих арендных платежей: фиксированных платежей (включая по существу фиксированные платежи) за вычетом стимулирующих платежей по аренде к получению; переменного арендного платежа, который зависит от индекса или ставки, первоначально оцениваемого с использованием индекса или ставки на дату начала аренды; сумм, ожидаемых к выплате Группой по гарантиям ликвидационной стоимости; цены исполнения опциона на покупку, при условии что у Группы есть достаточная уверенность в исполнении данного опциона; выплат штрафов за прекращение договоров аренды, если срок аренды отражает исполнение Группой этого опциона.

Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются как расходы в периоде, в котором происходит событие или условие, инициирующее платеж.

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

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

Группа применяет освобождение от признания активов в форме права пользования и обязательств по аренде к договорам аренды, срок по которым составляет 12 месяцев или менее с даты начала и не содержит опцион на продление. Арендные платежи по краткосрочным договорам аренды равномерно списываются на расходы в течение срока аренды.

3.19. Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства с использованием налоговых ставок и законодательных норм, которые действуют или по существу вступили в силу на отчетную дату. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода либо непосредственно в капитале в связи с тем, что относятся к операциям, отражаемым также в составе прочего совокупного дохода либо непосредственно в капитале в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которая, как ожидается, будет уплачена налоговым органам (возмещена за счет бюджета) в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании бухгалтерских оценок, если консолидированная финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

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

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует вероятность восстановления временных разниц и получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть использованы вычитаемые временные разницы.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждой отдельной организации Группы.

Группа контролирует восстановление временных разниц, относящихся к налогам на дивиденды дочерних организаций или к прибылям от их продажи. Группа не отражает отложенные налоговые обязательства по таким временным разницам кроме случаев, когда руководство ожидает восстановление временных разниц в обозримом будущем.

3.20. Неопределенные налоговые позиции

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль, за исключением пеней и штрафов, отражаются в составе расходов по налогу на прибыль. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль в части пеней и штрафов отражаются в составе финансовых расходов и прочих прибылей/(убытков), нетто, соответственно.

3.21. Акционерный капитал

Обыкновенные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты, непосредственно относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается в капитале как эмиссионный доход.

3.22. Выкупленные собственные акции

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

3.23. Дивиденды

Дивиденды отражаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в том периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, раскрывается в примечании «События после окончания отчетного периода». Распределение прибыли и ее прочие расходования осуществляются на основе бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства.

3.24. Признание выручки

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

Выручка признается за вычетом налогов и пошлин, начисляемых на объемы проданной третьим сторонам продукции.

Продажи признаются на момент перехода контроля над товарами, т.е. когда товары поставлены покупателю, покупатель имеет полную свободу действий в отношении товаров и когда отсутствует невыполненное обязательство, которое может повлиять на приемку покупателем товаров. Поставка считается осуществленной, когда товары были доставлены в определенное место, риски износа и утраты перешли к покупателю, и покупатель принял товары в соответствии с договором, срок действия положений о приемке истек или у Группы имеются объективные доказательства того, что все критерии приемки были выполнены.

Если Группа предоставляет какие-либо дополнительные услуги покупателю после перехода к нему контроля над товарами, выручка от таких услуг считается отдельной обязанностью к исполнению и признается в течение периода оказания таких услуг. Затраты на оказание транспортных услуг, которые представляют собой отдельное обязательство к исполнению, признаются в составе себестоимости реализованной продукции. Все прочие затраты, относящиеся к оказанию транспортных услуг, учитываются в составе коммерческих расходов.

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

Значительные компоненты финансирования отсутствуют, так как продажи осуществляются на условиях оплаты в течение краткосрочного периода времени, соответствующих рыночной практике.

Тарифы на природный газ, добытый и реализуемый Группой, регулируются Российской Федерацией через Федеральную Антимонопольную Службу, которая устанавливает обязательные цены для всех естественных монополий с 21 июля 2015 года в связи с упразднением Федеральной службы по тарифам (Указ Президента РФ от 21 июля 2015 года № 373). Цены на стабильный газовый конденсат, электроэнергию и тепловую энергию, производимые и реализуемые Группой, регулируются Региональным энергетическим комитетом Республики Саха (Якутия).

3.24. Признание выручки (продолжение)

Процентные доходы и расходы по всем долговым инструментам отражаются по методу начисления с использованием метода эффективной процентной ставки. Такой расчет включает в процентные доходы и расходы все комиссии и выплаты, уплаченные и полученные сторонами договора и составляющие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, затраты по сделке, а также все прочие премии или скидки.

3.25. Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли или убытка, приходящихся на долю держателей акций Компании, на средневзвешенное количество акций, участвующих в прибыли, находившихся в обращении в течение отчетного года.

3.26. Вознаграждения работникам

Начисление заработной платы, взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации и Фонд социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также неденежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны работниками Группы.

Группа обязана осуществлять взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации по установленной ставке.

В соответствии с коллективным договором, заключенным с сотрудниками, Группа имела обязательство по пенсионным выплатам и другим аналогичным льготам сотрудникам, таким как единовременные выплаты по увольнению, в связи со смертью или инвалидностью. В январе 2020 года коллективный договор прекратил свое действие.

3.27. Взаимозачет финансовых инструментов

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

3.28. Сегментная отчетность

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководителю Группы, отвечающему за операционные решения. Внутренняя отчетность регулярно приводится в соответствие с консолидированной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО. Руководитель Группы, отвечающий за операционные решения, занимается распределением ресурсов и проводит оценку операционных сегментов. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

3.29. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Перечисленные ниже поправки к стандартам стали обязательными с 1 января 2022 года, но не оказали существенного воздействия на Группу:

- Выручка, полученная до начала предполагаемого использования актива, Обременительные договоры – стоимость выполнения договора, Ссылка на Концептуальные основы –поправки с ограниченной сферой применения к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО (IFRS) 3 и Ежегодные усовершенствования МСФО за 2018-2020 гг., касающиеся МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41 (выпущены 14 мая 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты).
- Льготы по аренде, связанные с Covid-19 – поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 31 марта 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 г. или после этой даты). Поправка от 31 марта 2021 г. продлила дату практического применения с 30 июня 2021 г. по 30 июня 2022 г.

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и которые Группа не применила досрочно:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты – дата вступления в силу впоследствии изменена на 1 января 2023 года Поправками к МСФО (IFRS) 17, как описано ниже).
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).
- Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, определенной Советом по международным стандартам финансовой отчетности).
- Классификация обязательств как краткосрочные или долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 23 января 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, дата вступления в силу впоследствии изменена на 1 января 2024 года Поправками к МСФО (IFRS) 1).
- Классификация обязательств как краткосрочные или долгосрочные, отсрочка вступления в силу – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 15 июля 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, дата вступления в силу впоследствии изменена на 1 января 2024 года Поправками к МСФО (IFRS) 1).
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическому руководству 2 по МСФО. Раскрытие информации об учетной политике (выпущены 12 февраля 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 8. Определение бухгалтерских оценок (выпущены 12 февраля 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).
- Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими в результате одной и той же операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Вариант перехода для страховщиков, применяющих МСФО (IFRS) 17 – Поправки к МСФО (IFRS) 17 (выпущены 9 декабря 2021 г. и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).
- Обязательство по аренде при продаже и обратной аренде – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Долгосрочные обязательства с ковенантами – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 31 октября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).

Ожидается, что данные новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

4 Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения при применении учетной политики

Группа использует оценки и допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

4.1. Принцип непрерывности деятельности.

Руководство подготовило данную консолидированную финансовую отчетность на основе допущения о непрерывности деятельности. Несмотря на то, что по состоянию на 31 декабря 2022 г. краткосрочные обязательства превысили оборотные активы Группы на 3 990 млн руб., в применении данного допущения руководство основывалось на том, что в соответствии с утвержденным бюджетом, в 2023 году ожидаемый приток денежных средств Группы от операционной и финансовой деятельности будет достаточным для своевременного погашения всех ее текущих обязательств, кроме того Группа имеет свободные невыбранные лимиты по кредитным линиям в сумме 2 806 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 г.

Принимая во внимание тот факт, что Группа является стабильно прибыльной и генерирует денежные потоки от операционной деятельности, достаточные для выполнения всех ее текущих обязательств, руководство считает, что на дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности к выпуску существенная неопределенность в способности Группы непрерывно продолжать деятельность отсутствует и что применение принципа непрерывности деятельности при подготовке настоящей консолидированной финансовой информации является обоснованным.

4.2. Обесценение основных средств

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство компаний Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой суммы; убыток от обесценения отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе и прочем совокупном доходе. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение расчетных оценок, заложенных в определение ценности использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

Руководство не выявило каких-либо признаков обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг.

4.3. Амортизация нефтегазовых активов

Амортизация нефтегазовых активов Группы, включенных в состав основных средств, рассчитывается по методу расчета амортизации на единицу произведенной продукции, учитывая доказанные разработанные запасы на начало периода. Для этой цели величина нефтегазовых запасов Группы по основным месторождениям определяется исходя из оценки углеводородных запасов, рассчитанной в соответствии с международными стандартами оценки запасов, установленными международными организациями инженеров-нефтяников, в том объеме, в котором они будут извлечены до истечения срока разработки запасов месторождения.

При определении полезного срока использования запасов месторождения допущения, которые использовались на дату оценки, могут меняться с течением времени при наличии новой информации.

4.4. Возобновление действия существующих лицензий на добычу газа и газового конденсата

По мнению руководства Группы, основанном на предыдущем опыте успешного продления лицензий, по истечении сроков действия лицензий на добычу газа и газового конденсата на Мастахском месторождении (срок действия лицензии истекает 31 декабря 2035 года) и Средневилюйском месторождении (срок действия лицензии истекает 31 декабря 2040 года) они будут возобновлены. Срок действия лицензии на добычу газа и газового конденсата на Мастахском месторождении ранее был возобновлен в 2005 году. Срок действия лицензии на добычу газа и газового конденсата на Средневилюйском месторождении был продлен до 31 декабря 2040 года при проведении актуализации лицензии в сентябре 2016 года. Если бы амортизация нефтегазовых активов за 2022 год рассчитывалась с учетом текущего срока действия лицензий, ее общая сумма составила бы 161 млн рублей (за 2021 год – 143 млн рублей). Фактическая сумма начисленной амортизации по нефтегазовым активам за 2022 год составила 89 млн рублей (за 2021 год – 88 млн рублей).

4.5. Условные факты хозяйственной деятельности

Характер условных активов и обязательств предполагает, что они будут реализованы только при возникновении или отсутствии одного или более будущих событий. Оценка таких условных активов и обязательств неотъемлемо связана с применением значительной доли субъективного суждения и оценок результатов будущих событий (см. подробности в Примечании 31).

4.6. Налог на прибыль

Определение суммы резерва по налогу на прибыль, уплачиваемому Группой, в значительной мере является предметом субъективного суждения в связи со сложностью законодательной базы Российской Федерации. Существует большое число сделок и расчетов, по которым определение окончательного налогового обязательства не может быть сделано с достаточной степенью уверенности. Группа признает обязательства по налогам, которые могут возникнуть по результатам налоговых проверок, на основе оценки потенциального доначисления налоговых обязательств.

Если итоговый результат начисления налога будет отличаться от изначально отраженных сумм, соответствующая разница повлияет на сумму резервов по налогу на прибыль и отложенное налоговое обязательство в том периоде, в котором она была выявлена.

4.7. Обязательства по выбытию активов

Затраты, связанные с обязательствами по выбытию активов, которые Группа может понести в конце срока эксплуатации некоторых из своих производственных объектов и оборудования, признаются, когда у Группы возникают текущие обязательства, для погашения которых, вероятно, потребуется выбытие ресурсов, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности. Оценка величины и срока возникновения таких подлежащих учету обязательств является предметом субъективного суждения. Такое суждение выносится исходя из оценки стоимости и инженерно-геофизических исследований с использованием доступной на данный момент технологии, а также с учетом текущего законодательства в области выбытия активов. Размер обязательств по рекультивации земель может меняться в результате изменений законодательства и нормативных актов, а также их толкования (Примечание 18).

5 Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовые риски включают рыночный риск (состоящий из валютного риска, процентного риска и прочих ценовых рисков), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренних политик и процедур в целях минимизации данных рисков.

5 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Финансовые инструменты Группы по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг.:

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Финансовые активы:		
Денежные средства и их эквиваленты	1 946	3 425
Депозиты в банках	-	120
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 362	1 121
Краткосрочные векселя и займы выданные	75	1 184
Итого финансовые активы	**3 383**	**5 850**
Финансовые обязательства:		
Заемные средства	9 627	11 055
Кредиторская задолженность	2 034	942
Резерв по финансовой гарантии	119	119
Обязательства по аренде	122	157
Итого финансовые обязательства	**11 902**	**12 273**

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года балансовая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их справедливой стоимости.

Факторы финансового риска

Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что покупатель может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что приведет к возникновению у Группы финансовых убытков. Кредитный риск возникает в результате кредитных и прочих операций Группы с контрагентами, вследствие которых возникают финансовые активы и забалансовые обязательства кредитного характера.

Максимальный кредитный риск, которому подвергается Группа по группам активов, представлен балансовой стоимостью финансовых активов в консолидированном отчете о финансовом положении. Для выданных финансовых гарантий максимальным кредитным риском является сумма обязательства.

Группа осуществляет мониторинг существующей дебиторской задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков. Руководство Группы проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален.

Основные остатки денежных средств по состоянию на 31 декабря 2022 года размещены в АО «ББР Банк» (кредитный рейтинг «Рейтинговое агентство НКР» B.ru), АО ФК «Банк Открытие» (кредитный рейтинг «АКРА» AA(ru)), ПАО «Сбербанк» (кредитный рейтинг «АКРА» AAA(ru)), АО «Новикомбанк» (кредитный рейтинг «АКРА» A+(ru)), АО «Райффайзенбанк» (кредитный рейтинг «АКРА» AAA(ru), АО «ГПБ Банк» (кредитный рейтинг «АКРА» AA+(ru)), АО «Фора-Банк» (кредитный рейтинг «АКРА» B+(ru)), АО «Россельхозбанк» (кредитный рейтинг «АКРА» AA (ru)), ПАО «Совкомбанк» (кредитный рейтинг «АКРА» AA-(ru)), АО «Альфа-Банк» (кредитный рейтинг «АКРА» AA+(ru)), ПАО «Банк ВТБ» (кредитный рейтинг «АКРА» AAA(ru)).

Остатки по расчетам с пятью крупнейшими контрагентами Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года составили 1 151 млн рублей (на 31 декабря 2021 года: 833 млн рублей).

Оценка ожидаемых кредитных убытков

Ожидаемые кредитные убытки – это оценка приведенной стоимости будущих недополученных денежных средств, взвешенная с учетом вероятности.

5 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Уровень ожидаемых кредитных убытков зависит от присутствия значительного увеличения кредитного риска дебитора с момента первоначального признания. Этот подход основан на трехэтапной модели оценки ожидаемых кредитных убытков, как описано в Примечании 3.4.

Группа определяет, что по финансовому инструменту произошло значительное увеличение кредитного риска, когда контрагентом допущено нарушение предусмотренных договором сроков оплаты, идентифицированы признаки неплатежеспособности, и, если у Группы отсутствует обоснованная информация, опровергающая факт увеличения кредитного риска.

Для оценки вероятности дефолта по финансовым инструментам Группа определяет дефолт как ситуацию, в которой подверженность риску соответствует одному или нескольким из перечисленных ниже критериев:

1 просрочка контрагентом предусмотренных договором платежей превышает 3 месяца;

2 международные/национальные рейтинговые агентства включают контрагента в класс рейтингов дефолта;

3 контрагент неплатежеспособен;

4 в отношении контрагента возникла высокая вероятность банкротства.

В соответствии с МСФО (IFRS 9) Группа применила упрощенный подход к определению ожидаемых кредитных убытков в отношении торговой дебиторской задолженности, согласно которому на момент первоначального признания задолженности требуется признать ожидаемый убыток, который может быть получен на протяжении жизненного цикла. Чтобы оценить ожидаемые кредитные убытки, торговая дебиторская задолженность подразделяется на группы на основе однородных для каждой группы характеристик кредитного риска и сроков просрочки задолженности для договоров одного типа. Для каждой компании Группы задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основе вышеуказанных принципов, и для каждой группы контрагентов были определены доли ожидаемых убытков в соответствии с кредитным риском для каждой длительности срока просрочки платежа.

Анализ дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по состоянию на 31 декабря 2022 года по срокам приведен ниже:

	Уровень убытков	Торговая и прочая дебиторская задолженность до обесценения	Обесце-ненная	Дебиторская задолженность по процентам и неустойкам	Обесце-ненная
31 декабря 2022 года:					
Непросроченная	0%	1 070	-	20	-
Просроченная на срок до 90 дней	0%	4	-	-	-
Просроченная на срок от 91 до 180 дней	0%	16	-	-	-
Просроченная на срок свыше 180 дней до 1 года	25%	335	(83)	-	-
Итого		**1 425**	**(83)**	**20**	**-**

Анализ дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по состоянию на 31 декабря 2021 года по срокам приведен ниже:

	Уровень убытков	Торговая и прочая дебиторская задолженность до обесценения	Обесце-ненная	Дебиторская задолженность по процентам и неустойкам	Обесце-ненная
31 декабря 2021 года:					
Непросроченная	0%	978	-	63	-
Просроченная на срок до 180 дней	0%	21	-	3	-
Просроченная на срок свыше 180 дней до 1 года	52%	117	(61)	-	-
Итого		**1 116**	**(61)**	**66**	**-**

5 Управление финансовыми рисками (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2021 года дебиторская задолженность по процентам и неустойкам включает в себя в основном задолженность ООО «Глобалтэк» по договору займа от 10 февраля 2020 года (Примечание 14).

Движение резерва под кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группы представлено ниже:

	2022 год	2021 год
Резерв под кредитные убытки на 1 января	**(61)**	**(90)**
Использование резерва	29	50
Восстановление резерва	-	-
Дополнительный резерв	(51)	(21)
Резерв под кредитные убытки на 31 декабря	**(83)**	**(61)**

Исходя из прошлого опыта, Группа не имела затруднений в части погашения не просроченной и не обесцененной торговой и прочей задолженности третьих и связанных сторон.

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года Группой не установлены признаки значительного увеличения кредитного риска и вероятности дефолта.

Риск ликвидности

Риск ликвидности является риском того, что Группа не сможет оплатить все обязательства при наступлении срока их погашения. Группа управляет риском ликвидности, опираясь на бюджетные процедуры. При составлении бюджетов используются как метод начислений, так и кассовый метод. Управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и доступных финансовых ресурсов посредством обеспечения доступности кредитных средств (Примечание 17). Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования источников как краткосрочного, так и долгосрочного финансирования.

Информация по срокам погашения финансовых обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2022 г. и 31 декабря 2021 г. на основании графиков платежей, установленных договорами, включая, если применимо, проценты к уплате:

	В течение трех месяцев	В течение от трех до двенадца-ти месяцев	В течение двух лет	В течение периода более двух лет	Итого
На 31 декабря 2022 года					
Кредиты и займы	194	5 433	2000	2 000	**9 627**
Кредиторская задолженность	2 034	-	-	-	**2 034**
Обязательства по аренде	24	61	37	-	**122**
Поручительства	119	-	-	-	**119**
На 31 декабря 2021 года					
Кредиты и займы	287	1 361	4 000	5 465	**11 113**
Кредиторская задолженность	942	-	-	-	**942**
Обязательства по аренде	18	53	63	22	**156**
Поручительства	119	-	-	-	**119**

Риски изменения процентных ставок

Группа привлекает и предоставляет заемные средства по фиксированным и переменным ставкам, вследствие чего подвержена процентному риску. У Группы имеются долговые обязательства и финансовые активы с плавающей ставкой, поэтому размер ее процентных выплат и доходов подвержен колебаниям в связи с изменениями процентных ставок.

5 Управление финансовыми рисками (продолжение)

У Группы нет официальной политики и процедур для управления процентными рисками, так как руководство считает, что этот риск является несущественным для деятельности Группы.

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Инструменты с фиксированной ставкой:		
Финансовые активы	3 288	4 424
Финансовые обязательства	11 440	10 924
Итого	**14 728**	**15 348**
Инструменты с переменной ставкой		
Финансовые активы	95	1 426
Финансовые обязательства	462	1 349
Итого	**557**	**2 775**

Валютный риск

Валютный риск представляет собой риск того, что изменения курсов обмена валют окажут отрицательное влияние на финансовые результаты Группы. Прибыль и потоки денежных средств Группы в основном не зависят от изменения курса российского рубля по отношению к курсам иностранных валют. Почти вся производимая Группой продукция реализуется на территории Российской Федерации и оплачивается российскими рублями, за исключением единичных контрактов, заключенных в иностранной валюте.

В таблице ниже представлен общий анализ валютного риска Группы по состоянию на конец отчетного периода.

	На 31 декабря 2022 г.			На 31 декабря 2021 г.		
	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязатель-ства	Нетто-позиция	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязатель-ства	Нетто-позиция
Доллары США	-	(28)	(28)	17	-	17
Евро	1	-	1	1	-	1
Итого	**1**	**(28)**	**(27)**	**18**	**-**	**18**

В таблице ниже представлено изменение прибыли до налогообложения в результате возможных изменений обменных курсов, используемых на конец отчетного периода для функциональной валюты организаций Группы, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными.

	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	Воздействие на прибыль до налогообложения	Воздействие на прибыль до налогообложения
Укрепление доллара США на 20 %	(6)	3
Ослабление доллара США на 20 %	6	(3)

Управление капиталом

Задачей Группы в области управления капиталом является обеспечение способности Группы продолжать непрерывную деятельность, обеспечивая акционерам приемлемый уровень доходности, соблюдая интересы других партнеров и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать его стоимость. Для поддержания и корректировки уровня капитала Группа может скорректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, вернуть капитал акционерам, выпустить новые акции или продать активы для снижения задолженности. Сумма капитала, которым Группа управляла по состоянию на 31 декабря 2022 года, составила 14 128 млн рублей (31 декабря 2021 года: 12 295 млн рублей).

6 Сегментная информация

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами. Операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Высший орган оперативного управления может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции высшего органа оперативного управления выполняет Генеральный директор Компании. Высший орган оперативного управления не получает информацию о прибыли подразделений, поэтому только один операционный сегмент подлежит раскрытию. Высший орган оперативного управления анализирует финансовый результат Группы в совокупности. Высший орган оперативного управления оценивает результаты деятельности на основании совокупной выручки и показателя EBITDA за период.

Информация по активам и обязательствам отчетного сегмента не отражается в консолидированной финансовой отчетности и не используется высшим органом оперативного управления.

В таблице ниже представлена информация о выручке по отчетному сегменту за 2022 и 2021 гг.:

	2022 год	2021 год
Выручка от сторонних компаний	7 580	7 789
Итого выручка	**7 580**	**7 789**

EBITDA рассчитывается как прибыль или убыток Группы за период, скорректированные на расходы по налогу на прибыль, финансовые доходы и расходы, износ и амортизацию, изменение резервов, а также другие разовые и неповторяющиеся статьи прибыли или убытка. Ниже приводится сверка прибыли до налогообложения с показателем EBITDA:

	2022 год	2021 год
EBITDA	**3 317**	**3 808**
Финансовые расходы	(1 130)	(1 276)
Финансовые доходы	381	286
Износ и амортизация	(562)	(417)
Прибыль от выбытия дочерней компании	332	(745)
Расходы на благотворительность и содержание объектов социальной инфраструктуры	(76)	(185)
Изменение резервов	(36)	(67)
Штрафы, пени, неустойки	(12)	(34)
Отмена начисления вознаграждения по итогам года по решению Совета директоров	-	87
Списание невостребованной кредиторской задолженности по заработной плате	-	54
Доходы от списания невостребованной кредиторской задолженности	25	27
Восстановление обязательства по пенсионным выплатам	-	22
Доходы по восстановлению объектов НЗС	1	-
Консультационные услуги разового характера	-	(190)
Прибыль до налогообложения	**2 240**	**1 370**

7 Основные средства

Первоначальная стоимость	Земля	Нефтегазовые активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Незавершенное капитальное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2021 г.	**34**	**3 051**	**5 381**	**1 746**	**386**	**5 449**	**16 047**
Поступления	1	197	6	71	463	897	1 635
Выбытия	-	(1)	(2)	(16)	(33)	(24)	(76)
Капитализация процентов	-	-	-	-	-	42	42
Изменения в оценках резерва на покрытие обязательств по выбытию активов (Прим. 18)	-	191	-	-	-	-	191
Остаток на 31 декабря 2021 г.	**35**	**3 438**	**5 385**	**1 801**	**816**	**6 364**	**17 839**
Поступления	-	-	3 074	250	94	(1 708)	1 710
Выбытия	-	(1)	(4)	(18)	(20)	(218)	(261)
Выбытия путем продажи дочерней компании	(31)	-	(634)	(101)	(3)	-	(769)
Капитализация процентов	-	-	-	-	-	97	97
Изменения в оценках резерва на покрытие обязательств по выбытию активов (Прим. 18)	-	(263)	-	-	-	-	(263)
Остаток на 31 декабря 2022 г.	**4**	**3 174**	**7 821**	**1 932**	**887**	**4 535**	**18 353**
Накопленная амортизация							
Остаток на 1 января 2021 г.	**-**	**(695)**	**(1 195)**	**(852)**	**(243)**	**-**	**(2 985)**
Начислено за год	-	(88)	(112)	(102)	(52)	-	(354)
Выбытия	-	-	1	15	13	-	29
Остаток на 31 декабря 2021 г.	**-**	**(783)**	**(1 306)**	**(939)**	**(282)**	**-**	**(3 310)**
Начислено за год	-	(89)	(221)	(118)	(22)	-	(450)
Выбытия	-	-	3	17	19	-	39
Накопленная амортизация, связанная с продажей дочерней компании	-	-	460	91	2	-	553
Остаток на 31 декабря 2022 г.	**-**	**(872)**	**(1 064)**	**(949)**	**(283)**	**-**	**(3 168)**
Остаточная стоимость на 1 января 2021 г.	**34**	**2 356**	**4 186**	**894**	**143**	**5 449**	**13 062**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 г.	**35**	**2 655**	**4 079**	**862**	**534**	**6 364**	**14 529**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 г.	**4**	**2 302**	**6 757**	**983**	**604**	**4 535**	**15 185**

7 Основные средства (продолжение)

В течение 2022 года процентные расходы в сумме 97 млн рублей были капитализированы в стоимости незавершенного капитального строительства (в 2021 году – 42 млн рублей). Средневзвешенная ставка капитализации за 2022 год, примененная к квалифицируемым активам, составила 8,89% годовых (2021 год: 9,21% годовых).

По состоянию на 31.12.2022 года имущество не обременено. По состоянию на 31 декабря 2021 года остаточная стоимость обремененного имущества по кредитным соглашениям составила 34 млн рублей, см. Примечание 31.

8 Активы в форме права пользования и обязательства по аренде

По состоянию на 31 декабря 2022 года активы в форме права пользования представлены следующим образом:

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2022 года	**-**	**8**	**180**	**188**
Выбытия	-	-	-	**-**
Поступление	37	30	-	**67**
Амортизация	(11)	(6)	(95)	**(112)**
Остаток по состоянию на 31 декабря 2022 года	**26**	**32**	**85**	**143**

По состоянию на 31 декабря 2021 года активы в форме права пользования представлены следующим образом:

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2022 года	**-**	**14**	**71**	**85**
Выбытия	-	-	166	**166**
Поступление	-	-	-	**-**
Амортизация	-	(6)	(57)	**(63)**
Остаток по состоянию на 31 декабря 2022 года	**-**	**8**	**180**	**188**

Группа признала следующие обязательства по аренде:

	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Краткосрочные обязательства по аренде	85	71
Долгосрочные обязательства по аренде	37	86
Итого обязательства по аренде	**122**	**157**

Процентные расходы, включенные в финансовые расходы в 2022 году, составили 13 млн рублей (в 2021 году – 11 млн рублей). Расходы, относящиеся к краткосрочной аренде (включенные в себестоимость продаж и общие и административные расходы) составили в 2022 году 66 млн рублей (в 2021 году – 91 млн рублей). Общая сумма денежных платежей по аренде в 2022 году составила 224 млн рублей (в 2021 году – 162 млн рублей).

9 Активы, связанные с разведкой и оценкой

Активы Группы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, включают лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья на Толонском, Тымтайдахском Северном, Южном, Майском, Соболохском, Баппагай и Тингнары лицензионных участках, расположенных в Республике Саха (Якутия), лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья на Майском и Буратинском газовых месторождениях, расположенных в Республике Калмыкия, а также расходы на доразведку углеводородного сырья на Средневилюйском и Мастахском участках недр, расположенных в Республике Саха (Якутия).

В 2022 году Компанией были получены три лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Соболохском, Баппагай и Тингнары лицензионных участках сроком на 25 лет. Общая стоимость лицензий составила 214 млн рублей.

В 2022 году Группа понесла затраты по сейсморазведочным работам на сумму 2 263 млн рублей, из которых работы по Северному участку – 816 млн рублей, Южному участку – 705 млн рублей, Майскому участку – 498 млн рублей, Толонскому участку – 242 млн рублей, прочие участки - 2 млн рублей.

В 2022 году Группой продолжено строительство разведочных скважин №19 и №22 на Толонском участке на сумму 924 млн рублей, №367-1 и №23 на Тымтайдахском участке на сумму 548 млн рублей, №64 на Средневилюйском газоконденсатном месторождении на сумму 213 млн рублей. Стоимость скважин не амортизировалась в 2021 и 2022 годах в связи с тем, что строительство скважин не было завершено.

В 2022 году Группой были выданы авансы на строительство разведочных скважин №22 на Толонском участке на сумму 59 млн рублей, на проведение сейсморазведочных работ на Мастахском участке недр на сумму 14 млн рублей.

В 2022 году Группа понесла затраты по диагностике скважин на сумму 78 млн рублей, по косвенным расходам геологической службы на сумму 61 млн рублей, по рекультивации земель на сумму 40 млн рублей, по подсчету запасов на сумму 31 млн рублей, по приобретению лицензий на сумму 28 млн рублей, по аренде земельных участков на сумму 24 млн рублей и по прочим расходам на сумму 6 млн рублей.

Кроме того, в 2022 году Группой были понесены расходы по моделированию месторождений и разведочным работам на Средневилюйском и Мастахском участках недр на общую сумму 78 млн рублей.

19 января 2021 года Компанией были получены три лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Северном, Южном и Майском лицензионных участках, расположенных в Республике Саха (Якутия), сроком на 25 лет. Общая стоимость лицензий составила 636 млн рублей, из которых 232 млн рублей были уплачены авансом в 2020 году.

В 2021 году Группа понесла затраты по сейсморазведочным работам на сумму 1 039 млн рублей, из которых работы по Майскому газовому месторождению, расположенному в Республике Калмыкия, составили 305 млн рублей, Южному участку – 271 млн рублей, Майскому участку – 205 млн рублей, Северному участку – 131 млн рублей, Тымтайдахскому участку – 118 млн рублей.

В 2021 году Группой были построены разведочные скважины №64 на Средневилюйском газоконденсатном месторождении на сумму 470 млн рублей, №19 и №22 на Толонском участке на сумму 358 и 49 млн рублей соответственно, №367-1 на Тымтайдахском участке на сумму 107 млн рублей. Стоимость скважин не амортизировалась в 2020 и 2021 годах в связи с тем, что строительство скважин не было завершено.

В 2021 году Группой были выданы авансы на строительство разведочных скважин №19 и №22 на Толонском участке на сумму 65 и 59 млн рублей соответственно, на проведение сейсморазведочных работ на Мастахском участке недр на сумму 23 млн рублей.

В 2021 году Группа понесла затраты по подсчету запасов на сумму 100 млн рублей, мобилизации на сумму 82 млн рублей, оценке фонового уровня загрязнения на сумму 71 млн рублей, косвенным расходам геологической службы на сумму 71 млн рублей, научно-исследовательским работам на сумму 57 млн рублей.

9 Активы, связанные с разведкой и оценкой (продолжение)

Кроме того, в 2021 году Группой были понесены расходы по моделированию месторождений и разведочным работам на Средневилюйском и Мастахском участках недр на общую сумму 199 млн рублей.

Баланс на 1 января 2021 года	**1 657**
Поступление	3 260
Выбытия	-
Баланс на 31 декабря 2021 года	**4 917**
Поступление	4 534
Выбытия	(28)
Изменения в оценках резерва на покрытие обязательств по выбытию активов (Примечание 18)	70
Перевод в состав активов выбывающей группы, классифицируемых как предназначенные для продажи	(440)
Баланс на 31 декабря 2022 года	**9 053**

10 Активы выбывающих групп, классифицируемые как предназначенные для продажи

По состоянию на 31 декабря 2022 года вследствие принятого решения о продаже дочерних компаний ООО «Межозерное» и ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс», их активы и обязательства были представлены как предназначенные для продажи. Завершение сделки ожидается в течение 12 месяцев с отчетной даты. Активы и обязательства дочерних компаний ООО «Межозерное» и ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс» представляют собой группу выбытия. Тем не менее, по состоянию на 31 декабря 2022 года руководство Группы не относит данные компании к прекращенной деятельности, так как они не представляют собой значительного для Группы вида деятельности.

26 декабря 2022 года Компания заключила со связанными сторонами договоры купли-продажи компаний ООО «Межозерное» и ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс». В декабре 2022 года были получены авансы по указанным договорам купли-продажи в размере 1 500 млн руб. Предполагается, что сделки по продаже компаний будут завершены в течение 2023 года. Руководство Компании считает, что завершение сделок по продаже компаний в указанный временной срок является высоковероятным.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, компании ООО «Межозерное» и ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс» не получили выручку. Чистая прибыль компании ООО «Межозерное» составила 2 млн рублей. Чистый убыток компании ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс» составил 9 млн руб.

В таблице ниже представлены основные категории активов выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи:

	31 декабря 2022 года
Денежные средства и эквиваленты	52
Дебиторская задолженность	2
Активы, связанные с разведкой и оценкой	440
Отложенные налоговые активы	29
Итого активы выбывающей группы, классифицируемые как предназначенные для продажи	**523**

В таблице ниже представлены основные категории обязательств, непосредственно связанных с выбывающими группами, классифицируемыми как предназначенные для продажи:

	31 декабря 2022 года
Кредиторская задолженность	12
Задолженность по прочим налогам	1
Итого обязательства, непосредственно связанные с выбывающими группами, классифицируемыми как предназначенные для продажи	**13**

11 Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2022 года	**31 декабря 2021 года**
Сырье и материалы	388	726
Углеводородное топливо и товары для перепродажи	301	145
Резерв под обесценение в отношении сырья и материалов	(112)	(120)
	577	**751**

Изменение резерва под обесценение товарно-материальных запасов:

	2022 год	**2021 год**
Сумма резерва по состоянию на начало года	**(120)**	**(118)**
Восстановление резерва	8	(2)
Сумма резерва по состоянию на конец года	**(112)**	**(120)**

12 Предоплата по налогам и сборам

	31 декабря 2022 года	**31 декабря 2021 года**
Акциз к возмещению	100	102
Налог на прибыль	5	65
НДС к возмещению	2	303
Прочие налоги	1	15
	108	**485**

13 Авансы поставщикам и прочие расходы будущих периодов

	31 декабря 2022 года	**31 декабря 2021 года**
Авансы, выплаченные поставщикам	84	350
Расходы будущих периодов	-	5
За вычетом резерва под обесценение	(14)	(32)
	70	**323**

14 Краткосрочные займы выданные

	31 декабря 2022 года	**31 декабря 2021 года**
Займы выданные – связанные стороны		
ООО «ЯТЭК-Армения»	75	75
ООО «Глобалтэк»	-	1 103
Прочие	-	6
	75	**1 184**

В 2021 году Группа выдала процентные займы своему зависимому обществу ООО «Глобалтэк» по ставке, равной ключевой ставке ЦБ РФ, в размере 665 млн рублей. со сроком погашения до 31.12.2022, в 2020 году на сумму 438 млн рублей. со сроком погашения до 31.12.2022 и на сумму 1 000 млн рублей. со сроком погашения до 28.02.2021. В феврале 2021 года ООО «Глобалтэк» осуществило возврат займа на общую сумму 1 000 млн рублей. В ноябре 2022 года ООО «Глобалтэк» полностью погасил заем в размере 1 104 млн рублей.

Сроки погашения займов, выданных ООО «ЯТЭК-Армения» – 31.12.2023. Процентная ставка по займу на сумму 30 млн рублей, установлена в размере ключевой ставки ЦБ РФ. Процентные ставки по прочим займам составляют 7,25-7,75%.

15 Депозиты в банках

По состоянию на 31 декабря 2022 года Компания не размещала депозиты со сроком погашения более трех месяцев. По состоянию на 31 декабря 2021 года Компания разместила депозиты в ПАО АКБ «Абсолют Банк» в размере 120 млн рублей со сроком погашения в августе 2022 года.

16 Акционерный капитал

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года общее количество разрешенных к выпуску обыкновенных акций Компании составляет 826 919 375 акций номинальной стоимостью 1 рубль за одну акцию. Каждая обыкновенная акция предоставляет право одного голоса. Акционерный капитал на отчетную дату полностью оплачен.

Дивиденды

В 2022 году дивиденды не были объявлены. Сумма дивидендов, объявленных акционерам Компании в 2021 году, составила 504 млн рублей. Выплата дивидендов была осуществлена в адрес НКО АО «Национальный Расчетный Депозитарий», номинального держателя акций Компании, для последующего распределения в пользу акционеров.

17 Заемные средства

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Долгосрочные заемные средства		
Облигации	4 000	9 000
АО «ГИЛК»	-	494
Капитализированные затраты по привлечению заемных средств	-	(36)
Итого долгосрочные заемные средства	**4 000**	**9 458**
Краткосрочные заемные средства		
Облигации	5 000	-
Начисленный купон по облигациям	159	156
ООО «А-Проперти»	274	1 361
ПАО Сбербанк	194	-
Капитализированные затраты по привлечению заемных средств	-	(33)
АО «ГИЛК»	-	112
Прочее	-	1
Итого краткосрочные заемные средства	**5 627**	**1 597**
Итого заемные средства	**9 627**	**11 055**

Все кредиты и займы выражены в российских рублях.

В результате проведенного с ООО «А-Проперти» в сентябре 2019 года зачета встречных требований, оставшаяся часть кредитной задолженности Группы перед ООО «А-Проперти» по состоянию на 31 декабря 2021 года составила 1 361 млн рублей, срок ее возврата - до 31 июля 2022 года. В июле 2022 года подписано соглашение о продлении срока погашения задолженности до 31 июля 2023 года. В ноябре 2022 года задолженность перед ООО «А-Проперти» была частично погашена, сумма погашения составила 1 264 млн рублей.

3 ноября 2020 года Группа разместила на Московской бирже облигации на сумму 4 млрд рублей, данные о регистрации: № 4B02-01-20510-F-001P от 02.10.2020. Срок погашения облигаций – 31 октября 2023 года. По облигациям предусмотрена выплата шести полугодовых купонов по ставке 8,5% годовых.

12 апреля 2021 года Группа разместила на Московской бирже облигации на сумму 5 000 млрд рублей, данные о регистрации: № 4B02-02-20510-F-001P от 30.03.2021. Срок окончательного погашения облигаций – 7 апреля 2025 года. По облигациям предусмотрены выплата восьми полугодовых купонов по ставке 9,15% годовых и амортизация основного долга по 20% номинальной стоимости в даты выплат 5-го, 6-го и 7-го купонов, оставшиеся 40% номинальной стоимости – в дату выплаты 8-го купона (дата погашения).

17 Заемные средства (продолжение)

По состоянию на 31.12.2022 г. объекты основных средств Группы не были заложены в качестве обеспечения по заемным средствам Группы. По состоянию на 31 декабря 2021 г. объекты основных средств Группы балансовой стоимостью 34 млн руб. были заложены в качестве обеспечения по заемным средствам Группы.

18 Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов

Группа имеет юридическое обязательство по ликвидации газовых скважин и восстановлению участков после истощения газовых месторождений. Изменения в резервах на покрытие обязательств по выбытию активов, указаны ниже:

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Балансовая стоимость на начало периода	850	619
Амортизация дисконта	60	40
Изменения в оценках, скорректированные против соответствующей величины основных средств и поисковых активов	(192)	191
Балансовая стоимость на конец периода	**718**	**850**

Ожидаемый срок оттока денежных средств, связанный с юридическим обязательством по ликвидации, составляет около 17 лет. Ставка дисконтирования, использованная для определения текущей стоимости обязательства, по состоянию на 31 декабря 2022 г. составила 10,21% (на 31 декабря 2021 г. – 7,1%)

Анализ чувствительности величины обязательства к изменению ставки дисконтирования представлен в таблице ниже:

	Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов на 31 декабря 2022 года	Изменение резерва на покрытие обязательств по выбытию активов, %
Увеличение ставки на 1%	596	(17)
Уменьшение ставки на 1%	873	22

19 Кредиторская задолженность

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	476	663
Авансы по договорам купли-продажи доли в уставном капитале дочерних компаний (Примечание 10)	1 500	-
Прочая кредиторская задолженность	58	279
	2 034	**942**

20 Задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Налог на добавленную стоимость	151	79
Налог на добычу полезных ископаемых	101	109
Налог на имущество	83	24
Акцизы	3	59
Прочие налоги	60	47
	398	**318**

21 Прочие краткосрочные обязательства

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Резерв по финансовой гарантии (Прим. 31)	119	119
Резерв по неиспользованным отпускам	115	144
Задолженность по заработной плате	90	47
Краткосрочные обязательства по аренде (Прим.8)	85	71
Прочие обязательства	3	5
	412	**386**

22 Выручка

	2022 год	2021 год
Реализация – газ	3 840	3 699
Реализация – газовый конденсат и тяжелое дизельное топливо	2 180	2 170
Реализация – пропан-бутан автомобильный	770	828
Реализация – моторные топлива	452	874
Реализация – транспортировка	252	158
Реализация – прочее	86	60
	7 580	**7 789**

23 Себестоимость продаж

	2022 год	2021 год
Налог на добычу полезных ископаемых	854	618
Расходы на персонал	751	606
Износ и амортизация	475	394
Транспортные расходы	417	492
Сырье и ТМЦ, товары для перепродажи	143	362
Расходы на ремонт и эксплуатацию	124	170
Налог на имущество и прочие налоги	146	76
Коммунальные расходы	4	43
Расходы на аренду	5	26
Прочие производственные расходы	114	69
	3 033	**2 856**

24 Коммерческие расходы

	2022 год	2021 год
Транспортные расходы	367	258
Вознаграждение работникам	121	176
Расходы по аренде (розничные продажи)	56	44
Рекламные и маркетинговые расходы	56	15
Расходные материалы	27	23
Расходы на ремонт и эксплуатацию	26	14
Амортизация	19	26
Прочие коммерческие расходы	3	1
	675	**557**

25 Общехозяйственные и административные расходы

	2022 год	2021 год
Вознаграждение работникам	663	713
Амортизация	68	35
Консультационные и профессиональные услуги	74	271
Материальные затраты	51	30
Расходы на услуги службы безопасности	48	50
Расходы на текущий ремонт и эксплуатацию	28	17
Расходы на банковское обслуживание	16	26
Аренда	7	20
Транспортные услуги	5	9
Телекоммуникационные услуги	5	6
Прочие общехозяйственные и административные расходы	103	74
	1 068	**1 252**

26 Затраты на выплаты персоналу

	2022 год	2021 год
Вознаграждение работникам	1 160	1 227
Страховые взносы	375	268
	1 535	**1 495**

27 Прочие операционные доходы/(расходы), нетто

	2022 год	2021 год
Доход /(расходы) от выбытия дочерней компании (Примечание 32)	332	(745)
Расходы на благотворительность и содержание объектов социальной инфраструктуры	(76)	(185)
Изменение резерва под обесценение дебиторской задолженности, займов выданных, авансов выданных, разведочных и оценочных активов	(44)	(21)
Штрафы и пени по НДС	(12)	(34)
Отмена начисления вознаграждения по итогам года по решению Совета директоров	-	87
Списание невостребованной кредиторской задолженности по заработной плате	-	54
Доходы от списания невостребованной кредиторской задолженности	25	27
Восстановление обязательства по пенсионным выплатам	-	22
Прочие (расход)/доходы, нетто	(40)	31
	185	**(764)**

28 Финансовые доходы и расходы

	2022 год	2021 год
Проценты, начисленные по банковским депозитам	262	186
Доходы от процентов/штрафов/пени /неустоек по договорам займов и векселям полученным	108	86
Прочие доходы	11	14
Итого финансовые доходы	**381**	**286**
Расходы по процентам/штрафам/пени/неустойкам по кредитным договорам и облигациям	(1 077)	(1 223)
Капитализированные проценты	97	42
Амортизация капитализированных затрат по привлечению заемных средств	(69)	(33)
Амортизация дисконта резерва на покрытие обязательств по выбытию активов	(60)	(40)
Прочие расходы	(21)	(22)
Итого финансовые расходы	**(1 130)**	**(1 276)**
Итого чистые финансовые расходы	**(749)**	**(990)**

29 Налог на прибыль

(а) Компоненты расходов по налогу на прибыль

Отраженные в составе прибылей или убытков расходы по налогу на прибыль представлены в таблице ниже:

	2022 год	2021 год
Текущий налог	3	503
Отложенный налог	404	(76)
Расходы по налогу на прибыль за год	**407**	**427**

(б) Сверка расходов по налогу на прибыль и статей прибылей и убытков с применением действующей налоговой ставки

Ставка налога на прибыль, применимая к большей части доходов Группы за 2022 и 2021 гг., составляет 20%. Прибыль до налогообложения для целей консолидированной финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	2022 год	2021 год
Прибыль до налогообложения	**2 240**	**1 370**
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	448	274
Налоговый эффект от статей, которые не принимаются в расчет/исключаются из расчета налогооблагаемой базы:	*(41)*	*153*
убыток/(прибыль) от выбытия дочерней компании	(66)	149
расходы на благотворительность	15	37
прочие расходы, не уменьшающие налогооблагаемую базу	10	(33)
Налог на прибыль, признанный в составе прибылей или убытков	**407**	**427**
Отложенный налог, признанный в прочем совокупном доходе	-	-
Налог на прибыль, всего	**407**	**427**

(в) Отложенные налоги по типу временной разницы

Различия между МСФО и соответствующим налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей консолидированной финансовой отчетности и для целей налогообложения. Ниже представлен налоговый эффект изменения этих временных разниц, отраженный по ставке 20% (2021 год: 20%).

	На 1 января 2022 года	Отражено в совокупном доходе за 2022 год	Реклассификация активов, предназначенных для продажи	Выбытие дочерних компаний	На 31 декабря 2022 года
Основные средства, разведочные и оценочные активы	1 193	721	29	12	1 955
Активы в форме права пользования	29	(5)	-	-	24
Дебиторская задолженность	93	(10)	-	-	83
Кредиторская задолженность	(124)	(28)	-	-	(152)
Запасы	(17)	-	-	-	(17)
Убытки прошлых лет	-	(274)	-	-	(274)
Обязательство по отложенному налогу, нетто	**1 174**	**404**	**29**	**12**	**1 619**

	На 1 января 2021 года	Отражено в совокупном доходе за 2021 год	На 31 декабря 2021 года
Основные средства, разведочные и оценочные активы	1 251	(58)	1 193
Активы в форме права пользования	24	5	29
Дебиторская задолженность	85	8	93
Кредиторская задолженность	(111)	(13)	(124)
Запасы	1	(18)	(17)
Обязательство по отложенному налогу, нетто	**1 250**	**(76)**	**1 174**

Отложенные налоговые активы и обязательства Группы подлежат возмещению более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

30 Остатки по расчетам и операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Сумма вознаграждения, выплаченного ключевым руководителям в 2022 году, составила 512 млн рублей (в 2021 г.: 444 млн рублей). Вся сумма представляет собой краткосрочные выплаты сотрудникам.

Консолидированная финансовая отчетность включает следующие операции и остатки по расчетам с ООО «А-Проперти»:

	2022 год	2021 год
Процентные расходы	177	303
Неустойки	-	151
Консультационные услуги	-	102
Итого расходы	**177**	**556**

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредитная задолженность (Примечание 17)	274	1 362

Консолидированная финансовая отчетность включает следующие операции и остатки по операциям с прочими связанными сторонами, находящимися под общим контролем:

	2022 год	2021 год
Процентные доходы	112	63
Итого доходы	**112**	**63**
Расходы на благотворительность	44	141
Процентные расходы	-	20
Прочие расходы	-	2
Итого расходы	**44**	**163**

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Авансы полученные	1 500	-
Займы выданные	75	1 179
Вклад в уставный капитал	20	-
Дебиторская задолженность по процентам и неустойкам	20	66

31 Условные и договорные обязательства и прочие риски

Судебные разбирательства

В ходе своей обычной деятельности Группа может стать одной из сторон судебных разбирательств. Руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату подписания консолидированной финансовой отчетности или потенциально возможных претензиях к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу.

31 Условные и договорные обязательства и прочие риски (продолжение)

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных периода, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененных интерпретаций законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрений финансового положения и /или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Вопросы охраны окружающей среды

Группа работает в нефтегазовом секторе Российской Федерации в течение длительного периода времени. В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения постоянно пересматривается. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики. Влияние таких изменений невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство полагает, что существенных обязательств в связи с загрязнением окружающей среды, помимо отраженных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, у Группы не имеется.

Страхование

Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

31 Условные и договорные обязательства и прочие риски (продолжение)

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Группа имела обязательства капитального характера по приобретению основных средств на общую сумму 361 млн рублей (2021 год: 441 млн рублей) (без учета НДС). Группа уже выделила необходимые ресурсы на покрытие этих обязательств. Группа уверена, что величина чистых доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или других аналогичных обязательств.

Предоставленные поручительства

Предоставленные поручительства представляют собой безотзывные обязательства Группы по осуществлению платежей в случае невыполнения другой стороной своих обязательств.

В декабре 2017 года Компания предоставила поручительство на сумму 300 млн рублей в исполнении связанной стороной АО «Открытый Порт Находка» своих обязательств перед ОАО «Федеральный центр проектного финансирования» по договору на оказание услуг со сроком действия до 25 декабря 2024 года. По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года в отношении указанного поручительства Группой было признано финансовое обязательство в составе прочих краткосрочных обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении в сумме 119 млн рублей (см. Примечание 21), рассчитанное как величина резерва под ожидаемые кредитные убытки. Руководство Группы считает, что у Группы не возникнет убытков, связанных с данным поручительством, сверх суммы, признанной в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Активы в залоге и активы с ограничением по использованию

По состоянию на 31 декабря 2022 г. объекты основных средств Группы, заложенных в качестве обеспечения по заемным средствам Группы, отсутствуют. По состоянию на 31 декабря 2021 г. объекты основных средств Группы балансовой стоимостью 34 млн руб. были заложены в качестве обеспечения по заемным средствам Группы (см. также Примечания 7 и 17):

	31 декабря 2022 года		**31 декабря 2021 года**	
	Остаточная стоимость заложенных активов	**Соответствующее обязательство**	**Остаточная стоимость заложенных активов**	**Соответствующее обязательство**
Основные средства	-	-	34	288

32 Выбытие дочерних компаний

В августе 2022 года Компания продала 100% долю в уставном капитале дочерней компании ООО «ЭКТО-ОЙЛ» третьей стороне. Ниже представлена информация о выбывших активах и обязательствах, а также об общей сумме полученного возмещения:

	31 августа 2022 года
Основные средства	216
Дебиторская задолженность	98
Товарно-материальные запасы	67
Отложенные налоговые активы	12
Денежные средства и эквиваленты	8
Прочие активы	2
Кредиторская задолженность	(147)
Задолженность по прочим налогам	(8)
Прочие обязательства	(8)
Балансовая стоимость выбывших чистых активов	**240**

32 Выбытие дочерней компании (продолжение)

	31 августа 2022 года
Общая сумма, полученная за проданные активы	572
За вычетом денежных средств и эквивалентов выбывшей дочерней компании	(8)
Поступление денежных средств от продажи	**564**

Группа отразила доход от продажи дочерней компании в сумме 332 млн рублей в составе прочих доходов (Примечание 27).

	Доход от выбытия дочерней компании
Возмещение, полученное за продажу дочерней компании	572
Балансовая стоимость проданных чистых активов	(240)
Прибыль от выбытия дочерней компании	**332**

В сентябре 2021 года Компания продала 100% долю в уставном капитале дочерней компании ООО «Сахагазсинтез-Недра» третьей стороне. Ниже представлена информация о выбывших активах и обязательствах, а также об общей сумме полученного возмещения:

	7 сентября 2021 года
Денежные средства и денежные эквиваленты	2
Депозиты в банках (Примечание 15)	2 730
Дебиторская задолженность (Примечание 5)	299
Прочие обязательства	(1)
Балансовая стоимость выбывших чистых активов	**3 030**

	7 сентября 2021 года
Общая сумма, полученная за проданные активы	2 400
За вычетом денежных средств и их эквивалентов выбывшей дочерней компании	(2)
Поступление денежных средств от продажи	**2 398**

Группа отразила убыток от продажи дочерней компании в сумме 745 млн рублей в составе прочих расходов (Примечание 27).

	Убыток от выбытия дочерней компании
Возмещение, полученное за продажу дочерней компании	2 400
Балансовая стоимость проданных чистых активов	(3 030)
Расходы, связанные со сделкой	(115)
Убыток от выбытия дочерней компании	**(745)**

33 События после окончания отчетного периода

13 апреля 2023 г. было произведено полное погашение задолженности перед ООО «А-Проперти», возникшей на основании Соглашения о реструктуризации от 19.09.2019 г. (сумма основного долга 269 млн руб., сумма начисленных процентов 18 млн руб.).

В апреле 2023 года началась процедура ликвидации дочерней компании ООО «ВСК».

В апреле 2023 года была зарегистрирована новая дочерняя компания ООО «Майгеопром», доля владения Компании составляет 100%.

Также в апреле 2023 года была завершена сделка по продаже дочерней компании ООО «Межозерное».

ОТЧЕТ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЗ ОТ 26.12.1995 № 208 «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ, А ТАКЖЕ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Сделки, признаваемыми в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными, ПАО «ЯТЭК» в 2022 году не одобрялись и не совершались.

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ОТ 15.12.2021

Условия Договора купли-продажи:
Общество – Продавец, общество с ограниченной ответственностью «Якутский газоперерабатывающий комплекс» – Покупатель.

ПАО «ЯТЭК» обязывается передать Покупателю на праве собственности результаты работ по объекту «Газоперерабатывающий завод»:

- Предварительные инженерные изыскания на стадии разработки технико-экономического обоснования;
- Комплекс работ для предоставления в аренду земельного (лесного) участка 60 га;
- Материалы предварительной оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС);
- Технико-экономическое обоснование проекта строительства завода,

далее по тексту – Проект, с правами на использование результатов работ, выраженных в них, а Покупатель обязывается принять на праве собственности Проект с правом на использование результатов работ, выраженных в нем, и оплатить их стоимость.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества:
35 022 793 (тридцать пять миллионов двадцать две тысячи семьсот девяносто три) руб. 33 коп., что составляет 0,1776 % балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31.12.2020.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки, являются:

- ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество (акционер, владеющий более 50 % голосов в высшем органе управления), которое одновременно является контролирующим лицом ООО «ЯГПК» (подконтрольное лицо), являющегося стороной (покупателем) в Договоре купли-продажи;
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Сведения об одобрении сделки: одобрена решением Совета директоров 25.01.2022.

ВНЕСЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВКЛАДА В УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОТ 10.12.2021

Условия: Общество – сторона, передающая имущество, общество с ограниченной ответственностью «Якутский газоперерабатывающий комплекс» – сторона, принимающая имущество. Общество осуществляет внесение дополнительного вклада в уставный капитал ООО «ЯГПК» путем внесения взноса в уставный капитал (увеличение уставного капитала) и имущественного вклада.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: сумма, на которую увеличивается уставный капитал ООО «ЯГПК», и сумма, на которую увеличивается номинальная стоимость доли Общества в уставном капитале ООО «ЯГПК» – 17 000 000 (семнадцать миллионов) руб.
Сумма, которая вносится в качестве дополнительного вклада в ООО «ЯГПК», составляет 168 000 000 (сто шестьдесят восемь миллионов) руб.

Общая стоимость дополнительных вкладов составляет 185 000 000 (сто восемьдесят пять миллионов) руб., что составляет 0,94 % балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31.12.2020.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки, являются:

- ООО «А-Проперти» и его контролирующие лица, так как ООО «А-Проперти» является лицом, контролирующим Общество (акционер, владеющий более 50 % голосов в высшем органе управления), и одновременно является контролирующим лицом ООО «ЯГПК» (подконтрольное лицо);
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Сведения об одобрении сделки: одобрена решением Совета директоров 25.01.2022.

СОГЛАШЕНИЕ ОБ УСТУПКЕ ПРАВА (ТРЕБОВАНИЯ) ОТ 14.12.2021

Условия Соглашения об уступке права (требования): Общество – Новый кредитор (цессионарий), общество с ограниченной ответственностью «ЯТЭК-Логистика» – Первоначальный кредитор (цедент).

Первоначальный кредитор (цедент) уступает, а Новый кредитор (цессионарий) принимает права требования по договору займа № 221/23–18 от 13.11.2018, заключенному между Первоначальным кредитором (цедентом) и ООО «ЯГПК», именуемым в дальнейшем «Должник».

Право (требование) Первоначального кредитора (цедента) к Должнику на дату подписания Соглашения составляет денежную сумму в размере 84 397 963 (восемьдесят четыре миллиона триста девяносто семь тысяч девятьсот шестьдесят три) руб. 71 коп., в т. ч.:

- Сумма основного долга по договору займа № 221/23–18 от 13.11.2018 – 71 250 000 (семьдесят один миллион двести пятьдесят тысяч) руб.;
- Сумма подлежащих уплате процентов, начисленных по 30.11.2021, – 13 147 963 (тринадцать миллионов сто сорок семь тысяч девятьсот шестьдесят три) руб. 71 коп.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 84 397 963 (восемьдесят четыре миллиона триста девяносто семь тысяч девятьсот шестьдесят три) руб. 71 коп., что составляет 0,4281 % балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31.12.2020.
Срок оплаты – до 31.12.2021.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки, являются:

- ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество (акционер, владеющий более 50 % голосов в высшем органе управления), которое одновременно является контролирующим лицом ООО «ЯТЭК-Логистика» (подконтрольное лицо), являющегося стороной (цедентом) в Соглашении об уступке права (требования);
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Сведения об одобрении сделки: одобрена решением Совета директоров 25.01.2022.

СОГЛАШЕНИЕ ОБ УСТУПКЕ ПРАВА (ТРЕБОВАНИЯ) ОТ 14.12.2021

Условия Соглашения об уступке права (требования): Общество – Новый кредитор (цессионарий), общество с ограниченной ответственностью «ЯТЭК-Моторное топливо» – Первоначальный кредитор (цедент).

Первоначальный кредитор (цедент) уступает, а Новый кредитор (цессионарий) принимает права требования по договору займа от 31.10.2019, договору займа от 15.04.2019, договору займа от 06.05.2019, заключенным между Первоначальным кредитором (цедентом) и ООО «ЯГПК», именуемым в дальнейшем «Должник».

Право (требование) Первоначального кредитора (цедента) к Должнику на дату подписания Соглашения составляет денежную сумму в размере 13 487 855 (тринадцать миллионов четыреста восемьдесят семь тысяч восемьсот пятьдесят пять) руб. 33 коп., в т. ч.:

- Сумма основного долга по договору займа от 15.04.2019 – 966 000 (девятьсот шестьдесят шесть тысяч) руб.;
- Сумма подлежащих уплате процентов, начисленных по 30.11.2021 – 146 258 (сто сорок шесть тысяч двести пятьдесят восемь) руб. 59 коп.;
- Сумма основного долга по договору займа от 31.10.2019 – 10 835 000 (десять миллионов восемьсот тридцать пять тысяч) руб.;
- Сумма подлежащих уплате процентов, начисленных по 30.11.2021 – 1 132 202 (один миллион сто тридцать две тысячи двести два) руб. 96 коп.;
- Сумма подлежащих уплате процентов, начисленных по договору займа от 06.05.2019 по 30.11.2021 – 408 393 (четыреста восемь тысяч триста девяносто три) руб. 78 коп.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 13 487 855 (тринадцать миллионов четыреста восемьдесят семь тысяч восемьсот пятьдесят пять) руб. 33 коп., что составляет 0,0684 % балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31.12.2020.
Срок оплаты – до 31.12.2021.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки, являются:

- ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество (акционер, владеющий более 50 % голосов в высшем органе управления), которое одновременно является контролирующим лицом ООО «ЯТЭК-МТ» (подконтрольное лицо), являющегося стороной (цедентом) в Соглашении об уступке права (требования);
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Сведения об одобрении сделки: одобрена решением Совета директоров 25.01.2022.

СОГЛАШЕНИЕ ОБ УСТУПКЕ ПРАВА (ТРЕБОВАНИЯ) ОТ 14.12.2021

Условия Соглашения об уступке права (требования): Общество – Новый кредитор (цессионарий), общество с ограниченной ответственностью «ЭКТО-ОЙЛ» – Первоначальный кредитор (цедент).

Первоначальный кредитор (цедент) уступает, а Новый кредитор (цессионарий) принимает права требования по договору займа № 1 от 03.04.2018, заключенному между Первоначальным кредитором (цедентом) и ООО «ЯГПК», именуемым в дальнейшем «Должник».

Право (требование) Первоначального кредитора (цедента) к Должнику на дату подписания Соглашения составляет денежную сумму на общую сумму в размере 12 292 254 (двенадцать миллионов двести девяносто две тысячи двести пятьдесят четыре) руб. 49 коп., в т. ч.:

- Сумма основного долга по договору займа № 1 от 03.04.2018 – 10 000 000 (десять миллионов) руб.;
- Сумма подлежащих уплате процентов, начисленных по 30.11.2021 – 2 292 254 (два миллиона двести девяносто две тысячи двести пятьдесят четыре) руб. 49 коп.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 12 292 254 (двенадцать миллионов двести девяносто две тысячи двести пятьдесят четыре) руб. 49 коп., что составляет 0,0624 % балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31.12.2020.
Срок оплаты – до 31.12.2021.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки, являются:

- ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество (акционер, владеющий более 50 % голосов в высшем органе управления), которое одновременно является контролирующим лицом ООО «ЭКТО-ОЙЛ» (подконтрольное лицо), являющегося стороной (цедентом) в Соглашении об уступке права (требования);
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Сведения об одобрении сделки: одобрена решением Совета директоров 25.01.2022.

СОГЛАШЕНИЕ О ПЕРЕДАЧЕ ДОГОВОРА

Условия Соглашения о передаче договора: Общество – Сторона-1, общество с ограниченной ответственностью «Центр проектирования, науки и техники «Недра» – Сторона-2, общество с ограниченной ответственностью «Межозерное» – Сторона-3.

Сторона-1 передает Стороне-3 договор № 1456/25–21 от 15.11.2021 на выполнение работ (далее – Договор), заключенный между Стороной-1 и Стороной-2, в порядке ст. 392.3 Гражданского кодекса Российской Федерации. Права и обязанности Стороны-1 по Договору переходят к Стороне-3 в том объеме и на тех условиях, которые существовали на дату подписания Соглашения. Сторона-3 обязывается должным образом исполнять все принятые на себя обязательства по Договору.

В Договоре Сторона-1 именуется как «Заказчик». В соответствии с условиями Договора Сторона-2 обязывается по заданию Заказчика разработать:

- Проект на проведение работ для геологического изучения на Буратинском лицензионном участке, расположенном на территории Республики Калмыкия, в соответствии с условиями Договора и своевременно сдать Заказчику проектную документацию;
- Проект на проведение работ для геологического изучения на Майском лицензионном участке, расположенном на территории Республики Калмыкия, в соответствии с условиями Договора и своевременно сдать Заказчику проектную документацию.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 1 500 000 (один миллион пятьсот тысяч) руб., что составляет 0,0076 % балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31.12.2020.

Срок оплаты – не позднее 30 дней с момента подписания Соглашения.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки, являются:

- ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество (акционер, владеющий более 50 % голосов в высшем органе управления), которое одновременно является контролирующим лицом общества с ограниченной ответственностью «Межозерное» (подконтрольное лицо), являющегося стороной по Соглашению;
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Сведения об одобрении сделки: одобрена решением Совета директоров 10.03.2022.

СОГЛАШЕНИЕ О ПЕРЕДАЧЕ ДОГОВОРА ОТ 30.03.2022

Условия Соглашения о передаче договора: Общество – Сторона-1, общество с ограниченной ответственностью «Удмуртнефтегеофизика» – Сторона-2, общество с ограниченной ответственностью «Межозерное» – Сторона-3.

Сторона-1 передает Стороне-3 договор № 1288/25–21 от 12.10.2021 на проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д (объем – 720,7 пог. км) и выполнение камеральных работ в пределах Буратинского и Майского участков недр, расположенных на территории Республики Калмыкия (далее – Договор), заключенный между Стороной-1 и Стороной-2, в порядке ст. 392.3 Гражданского кодекса Российской Федерации. Права и обязанности Стороны-1 по Договору переходят к Стороне-3 в том объеме и на тех условиях, которые существовали на дату подписания Соглашения. В Договоре Сторона-1 именуется как «Заказчик».

В соответствии с условиями Договора Сторона-2 обязуется в установленный Договором срок по заданию Заказчика выполнить полевые сейсморазведочные работы МОГТ-2Д (объем – 720,7 пог. км) и выполнить камеральные работы в пределах Буратинского и Майского участков недр, расположенных на территории Республики Калмыкия, перечень которых указан в ведомости работ, в объеме, определенном Договором, и в соответствии с проектной документацией, являющейся его неотъемлемой частью, с соблюдением действующих норм и правил и передать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять их результат и уплатить обусловленную цену. Стоимость работ по Договору составляет 372 000 000 руб., в том числе НДС 20 %.

Стороной-2 выполнены работы по Договору на общую сумму 355 842 469 руб. 20 коп., что подтверждается подписанными актами выполненных работ:

- № 1 от 30.11.2021 на сумму 158 540 480 руб. 83 коп., в том числе НДС 26 423 413 руб. 47 коп.;
- № 2 от 27.12.2021 на сумму 197 301 988 руб. 37 коп., в том числе НДС 32 883 664 руб. 73 коп.

Сторона-3 в соответствии с условиями Договора принимает на себя обязательства по оплате работ на общую сумму 16 157 530 руб. 80 коп. по следующим этапам, подлежащими выполнению Стороной-2:

- Ввод, обработка и интерпретация полученных полевых материалов;
- Составление окончательного геологического отчета, сдача окончательного отчета о результатах сейсморазведочных работ в территориальные и федеральные фонды, при условии их надлежащего выполнения и сдачи в порядке и на условиях, предусмотренных Договором.

Сторона-1 уступает Стороне-3 право требовать у Стороны-2 выполнение Стороной-2 работ, указанных в пункте 1.4 Соглашения.

Стороной-1 исполнены обязательства по оплате выполненных Стороной-2 работ на общую сумму 355 842 469 руб. 20 коп., что подтверждается следующими платежными поручениями:

- № 11254 от 29.10.2021 на сумму 22 320 000 руб.;
- № 11255 от 29.10.2021 на сумму 14 880 000 руб.;
- № 13707 от 28.12.2021 на сумму 60 670 240 руб. 42 коп.;
- № 13717 от 28.12.2021 на сумму 60 670 240 руб. 42 коп.;
- № 789 от 28.01.2022 на сумму 38 635 339 руб. 10 коп.;
- № 794 от 28.01.2022 на сумму 15 463 140 руб. 43 коп.;
- № 787 от 28.01.2022 на сумму 42 108 748 руб. 87 коп.;
- № 788 от 28.01.2022 на сумму 101 094 759 руб. 97 коп.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества:
Передача Договора Стороной-1 Стороне-3 осуществляется безвозмездно, Сторона-3 не вносит за уступку плату или иное встречное предоставление.

Общая стоимость сделки составляет 372 000 000 (триста семьдесят два миллиона) руб., что составляет 1,8868 % балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31.12.2020.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки, являются:

- ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество (акционер, владеющий более 50 % голосов в высшем органе управления), которое одновременно является контролирующим лицом общества с ограниченной ответственностью «Межозерное» (подконтрольное лицо), являющегося стороной по Соглашению;
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Сведения об одобрении сделки: одобрена решением Совета директоров 10.03.2022.

ВНЕСЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВКЛАДА В ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ ОТ 15.03.2022

Условия: Общество – сторона, передающая имущество, общество с ограниченной ответственностью «Межозерное» – сторона, принимающая имущество. Общество осуществляет внесение дополнительного денежного вклада в добавочный капитал ООО «Межозерное» путем внесения имущественного вклада.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества:
Сумма, которая вносится в качестве дополнительного вклада в ООО «Межозерное», составляет 558 000 000 (пятьсот пятьдесят восемь миллионов) руб.

Общая стоимость дополнительных вкладов составляет 558 000 000 (пятьсот пятьдесят восемь миллионов) руб., что составляет 2,8303 % балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31.12.2020.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки, являются:

- ООО «А-Проперти» и его контролирующие лица, так как ООО «А-Проперти» является лицом, контролирующим Общество (акционер, владеющий более 50 % голосов в высшем органе управления), которое одновременно является контролирующим лицом ООО «Межозерное» (подконтрольное лицо);
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Закона «Об акционерных обществах»).

Сведения об одобрении сделки: одобрена решением Совета директоров 10.03.2022.

ДОГОВОР ПОЖЕРТВОВАНИЯ ОТ 18.03.2022

Условия Договора: Общество – Жертвователь, благотворительный фонд помощи детям-инвалидам, сиротам и тяжелобольным «Новый дом» – Жертвополучатель, Фонд.

Жертвователь безвозмездно передает в собственность Фонда, а Фонд принимает денежные средства в качестве пожертвования в порядке и сроки, установленные договором пожертвования.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества:

15 581 209 (пятнадцать миллионов пятьсот восемьдесят одна тысяча двести девять) руб. 37 коп., что составляет 0,0790 % балансовой стоимости активов Общества на 31.12.2020.

Срок исполнения обязательств по сделке – до полного исполнения Сторонами всех обязательств по договору пожертвования.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки, являются:

- Белянова Ирина Владимировна – на основании ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», так как является членом Совета директоров Общества и единоличным исполнительным органом благотворительного фонда помощи детям-инвалидам, сиротам и тяжелобольным «Новый дом»;
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Сведения об одобрении сделки: одобрена решением Совета директоров 28.03.2022.

ДОГОВОР ПОЖЕРТВОВАНИЯ ОТ 27.06.2022

Условия Договора: Общество – Жертвователь, благотворительный фонд помощи детям-инвалидам, сиротам и тяжелобольным «Новый дом» – Жертвополучатель, Фонд.

Жертвователь безвозмездно передает в собственность Фонда, а Фонд принимает денежные средства в качестве пожертвования в порядке и сроки, установленные договором пожертвования.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 27 082 355 (двадцать семь миллионов восемьдесят две тысячи триста пятьдесят пять) руб. 28 коп., что составляет 0,1111 % балансовой стоимости активов Общества на 31.12.2021.

Срок исполнения обязательств по сделке – до полного исполнения Сторонами всех обязательств по договору пожертвования.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки, являются:

- Белянова Ирина Владимировна – на основании ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», так как является членом Совета директоров Общества и единоличным исполнительным органом благотворительного фонда помощи детям-инвалидам, сиротам и тяжелобольным «Новый дом»;
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Сведения об одобрении сделки: одобрена решением Совета директоров 24.06.2022.

ВНЕСЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВКЛАДА В ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ ОТ 19.07.2022

Условия: Общество – сторона, передающая имущество, общество с ограниченной ответственностью «ЭКТО-ОЙЛ» – сторона, принимающая имущество. Общество осуществляет внесение дополнительного денежного вклада в добавочный капитал ООО «ЭКТО-ОЙЛ» путем внесения имущественного вклада.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества:
Сумма, которая вносится в качестве дополнительного вклада в ООО «ЭКТО-ОЙЛ», составляет 674 975 832 (шестьсот семьдесят четыре миллиона девятьсот семьдесят пять тысяч восемьсот тридцать два) руб. 92 коп.

Общая стоимость дополнительных вкладов составляет 674 975 832 (шестьсот семьдесят четыре миллиона девятьсот семьдесят пять тысяч восемьсот тридцать два) руб. 92 коп., что составляет 2,7713 % балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31.12.2021.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки, являются:

- ООО «А-Проперти» и его контролирующие лица, так как ООО «А-Проперти» является лицом, контролирующим Общество (акционер, владеющий более 50 % голосов в высшем органе управления), и одновременно является контролирующим лицом ООО «ЭКТО-ОЙЛ» (подконтрольное лицо);
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Сведения об одобрении сделки: одобрена решением Совета директоров 08.07.2022.

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Настоящий Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (далее – Отчет) рассмотрен Советом директоров публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» на заседании 30 мая 2023 года (протокол №6/н от 31 мая 2023 года) в составе Годового отчета по итогам 2022 года.

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем Отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Компанией принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в 2022 году.

Система корпоративного управления Компании строится на принципе открытости и прозрачности в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», правилами листинга Московской биржи и с учетом рекомендаций российского Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению письмом Банка России от 10 апреля 2014 года № 06–52/2463.

Значительная часть рекомендаций в настоящее время использована в применяемой Компанией модели корпоративного управления. Вместе с этим не все рекомендации Кодекса корпоративного управления в полной мере применяются Компанией. Несоблюдение ряда рекомендаций Кодекса связано со сложившимися в Компании традициями внутрикорпоративных отношений и практиками управления.

В Отчете приведены комментарии Компании с указанием, какие именно критерии, по мнению Компании и ее Совета директоров, не соблюдаются (соблюдаются не в полной мере). Основные комментарии и пояснения ключевых причин, факторов и (или) обстоятельств несоблюдения отдельных рекомендаций Кодекса, а также используемые Компанией альтернативные варианты управления либо планы по совершенствованию корпоративного управления приведены в таблице Отчета.

1.1. ОБЩЕСТВО ДОЛЖНО ОБЕСПЕЧИВАТЬ РАВНОЕ И СПРАВЕДЛИВОЕ ОТНОШЕНИЕ КО ВСЕМ АКЦИОНЕРАМ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИМИ ПРАВА НА УЧАСТИЕ В УПРАВЛЕНИИ ОБЩЕСТВОМ.

1.1.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество акционеров создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в Общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество предоставляет доступный способ коммуникации с Обществом, такой как горячая линия, электронная почта или форум в сети Интернет, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению Общего собрания акционеров. Указанные способы коммуникации были организованы Обществом и предоставлены акционерам в ходе подготовки к проведению каждого Общего собрания акционеров, прошедшего в отчетный период.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

1.1.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Порядок сообщения о проведении Общего собрания акционеров и предоставления материалов к Общему собранию акционеров дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В отчетном периоде сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты проведения Общего собрания акционеров, если законодательством не предусмотрен больший срок.

2. В сообщении о проведении Общего собрания акционеров указаны документы, необходимые для допуска в помещение.

3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидаты в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества (в случае, если ее формирование предусмотрено Уставом Общества).

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 частично соблюдается.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается (публикуется) на сайте в сети Интернет в соответствии со ст. 52 ФЗ № 208 «Об АО» не позднее чем за 21 день, а в случаях, предусмотренных пунктами 2 ст. 52 ФЗ № 208 «Об АО» (избрание Совета директоров), сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется не позднее чем за 50 дней до даты его проведения. Практика и встречи с акционерами показывают, что данные сроки являются оптимальными и позволяют беспрепятственно принять участие в Общем собрании акционеров. В сообщении указывается место проведения Общего собрания акционеров, также акционерам обеспечивается доступ к материалам. Акционерам предоставляется возможность ознакомиться с информационными материалами к Общему собранию акционеров на сайте Общества в сети Интернет.
Кроме того, Общество раскрывает сообщение о существенном факте о созыве и проведении Общего собрания акционеров в срок не менее чем за 30 дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Критерий 2 частично соблюдается.
В 2022 году критерий 2 соблюден частично по объективным причинам. В условиях введения ограничений, влияющих на деятельность организаций, годовое Общее собрание акционеров Общества было проведено в форме заочного голосования по решению Совета директоров Общества от 20.05.2022 на основании ст. 3 Федерального закона от 25.02.2022 № 25-ФЗ.

Критерий 3 соблюдается.

1.1.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В ходе подготовки и проведения Общего собрания акционеров акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию об Общем собрании акционеров и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам Совета директоров Общества, общаться друг с другом.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров Общества в период подготовки к Общему собранию акционеров и в ходе проведения Общего собрания акционеров.

2. Позиция Совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения (при наличии)) по каждому вопросу повестки Общих собраний акционеров, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к Общему собранию акционеров.

3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная с даты получения его Обществом во всех случаях проведения Общих собраний акционеров в отчетном периоде.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 частично соблюдается.

В 2022 году данный принцип соблюден частично по объективным причинам, вызванным проведением годового Общего собрания акционеров Общества в форме заочного голосования по решению Совета директоров Общества от 20.05.2022 на основании ст. 3 Федерального закона от 25.02.2022 № 25-ФЗ.

Критерии 2, 3 соблюдаются.

1.1.4. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Реализация права акционера требовать созыва Общего собрания акционеров, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня Общего собрания акционеров не была сопряжена с неоправданными сложностями.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Уставом Общества установлен срок внесения акционерами предложений для включения в повестку дня годового Общего собрания акционеров, составляющий не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года.

2. В отчетном периоде Общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатов в органы Общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 частично соблюдается.

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 % голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такое предложение должно поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания отчетного года.
В первой половине 2023 года Обществом внесены соответствующие изменения во внутренние документы для полного соблюдения данного принципа.

Критерий 2 соблюдается.

В отчетном периоде Общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы Общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.

1.1.5. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Уставом Общества предусмотрена возможность заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет, адрес которого указан в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◇ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 не соблюдается.

Уставом Общества предусмотрены следующие способы направления акционерами бюллетеней:
- Путем направления заказных писем;
- Путем направления электронного сообщения, содержащего электронный файл бюллетеней в виде вложения, по адресу электронной почты соответствующего лица, указанному в реестре акционеров Общества. Направление электронного сообщения, содержащего электронный файл бюллетеней в виде вложения, по адресу электронной почты соответствующего лица, указанному в реестре акционеров Общества, является обязательным для применения Обществом способом после определения таких электронных адресов в установленном порядке. Для реализации второго способа необходима актуализация данных в реестре акционеров.

Компания рассмотрит вопрос о возможности заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет в 2023–2024 годах.

1.1.6. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Установленный Обществом порядок ведения Общего собрания акционеров обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. При проведении в отчетном периоде Общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов, акционерам была предоставлена возможность высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы по повестке дня.

2. Обществом были приглашены кандидаты в органы управления и контроля Общества и предприняты все необходимые меры для обеспечения их участия в Общем собрании акционеров, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. Присутствовавшие на Общем собрании акционеров кандидаты в органы управления и контроля Общества были доступны для ответов на вопросы акционеров.

3. Единоличный исполнительный орган, лицо, ответственное за ведение бухгалтерского учета, председатель или иные члены Комитета Совета директоров по аудиту были доступны для ответов на вопросы акционеров на Общих собраниях акционеров, проведенных в отчетном периоде.

4. В отчетном периоде Общество использовало телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров для участия в Общих собраниях акционеров либо Советом директоров было принято обоснованное решение об отсутствии необходимости (возможности) использования таких средств в отчетном периоде.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерии 1, 2, 4 частично соблюдаются.

В 2022 году указанные принципы соблюдены частично по объективным причинам, вызванным проведением годового Общего собрания акционеров Общества в форме заочного голосования по решению Совета директоров Общества от 20.05.2022 на основании ст. 3 Федерального закона от 25.02.2022 № 25-ФЗ.

Критерий 3 соблюдается.

1.2. АКЦИОНЕРАМ ПРЕДОСТАВЛЕНА РАВНАЯ И СПРАВЕДЛИВАЯ ВОЗМОЖНОСТЬ УЧАСТВОВАТЬ В ПРИБЫЛИ ОБЩЕСТВА ПОСРЕДСТВОМ ПОЛУЧЕНИЯ ДИВИДЕНДОВ.

1.2.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Положение о дивидендной политике Общества утверждено Советом директоров и раскрыто на сайте Общества в сети Интернет.

2. Если дивидендная политика Общества, составляющего консолидированную финансовую отчетность, использует показатели отчетности Общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.

3. Обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды Общества, и оценка его соответствия принятой в Обществе дивидендной политике, с пояснениями и экономическим обоснованием потребности в направлении определенной части чистой прибыли на собственные нужды в отчетном периоде были включены в состав материалов к Общему собранию акционеров, в повестку дня которого включен вопрос о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов).

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◇ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерии 1, 2.
В течение второй половины 2022 года Обществом разрабатывалось Положение о дивидендной политике, которое утверждено Советом директоров в 2023 году.

Критерий 3.

Решения Совета директоров о рекомендациях Общему собранию акционеров о размере дивидендов в отчетном периоде принимались после тщательного анализа обоснования распределения чистой прибыли Общества. Во исполнение рекомендаций Банка России, изложенных в письме № ИН-06–28/102 от 27.12.2021, Общество рассмотрит возможность включения обоснования распределения чистой прибыли в состав материалов к Общему собранию акционеров, в повестку дня которого будет включен вопрос о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) в 2024 году.

1.2.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В Положении о дивидендной политике Общества помимо ограничений, установленных законодательством, определены финансовые/экономические обстоятельства, при которых Обществу не следует принимать решение о выплате дивидендов.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Положение о дивидендной политике Общества утверждено в первой половине 2023 года. Несмотря на отсутствие в отчетном периоде Положения о дивидендной политике, Общество придерживалось принципа о не принятии решения о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности Общества.

1.2.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В отчетном периоде Общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

1.2.4. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В отчетном периоде иные способы получения лицами, контролирующими Общество, прибыли (дохода) за счет Общества помимо дивидендов (например, с помощью трансфертного ценообразования, необоснованного оказания Обществу контролирующим лицом услуг по завышенным ценам, путем замещающих дивиденды внутренних займов контролирующему лицу и (или) его подконтрольным лицам) не использовались.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

1.3. СИСТЕМА И ПРАКТИКА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЕСПЕЧИВАЮТ РАВЕНСТВО УСЛОВИЙ ДЛЯ ВСЕХ АКЦИОНЕРОВ – ВЛАДЕЛЬЦЕВ АКЦИЙ ОДНОЙ КАТЕГОРИИ (ТИПА), ВКЛЮЧАЯ МИНОРИТАРНЫХ (МЕЛКИХ) АКЦИОНЕРОВ И ИНОСТРАННЫХ АКЦИОНЕРОВ, И РАВНОЕ ОТНОШЕНИЕ К НИМ СО СТОРОНЫ ОБЩЕСТВА.

1.3.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц Общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В течение отчетного периода лица, контролирующие Общество, не допускали злоупотреблений правами по отношению к акционерам Общества, конфликты между контролирующими лицами Общества и акционерами Общества отсутствовали, а если таковые были, Совет директоров уделил им надлежащее внимание.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

1.3.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

1.4. АКЦИОНЕРАМ ОБЕСПЕЧЕНЫ НАДЕЖНЫЕ И ЭФФЕКТИВНЫЕ СПОСОБЫ УЧЕТА ПРАВ НА АКЦИИ, А ТАКЖЕ ВОЗМОЖНОСТЬ СВОБОДНОГО И НЕОБРЕМЕНИТЕЛЬНОГО ОТЧУЖДЕНИЯ ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ИМ АКЦИЙ.

1.4.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Используемые регистратором Общества технологии и условия оказываемых услуг соответствуют потребностям Общества и его акционеров, обеспечивают учет прав на акции и реализацию прав акционеров наиболее эффективным образом.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.1. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СТРАТЕГИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ, ОПРЕДЕЛЯЕТ ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ПОДХОДЫ К ОРГАНИЗАЦИИ В ОБЩЕСТВЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ, КОНТРОЛИРУЕТ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ОБЩЕСТВА, А ТАКЖЕ РЕАЛИЗУЕТ ИНЫЕ КЛЮЧЕВЫЕ ФУНКЦИИ.

2.1.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Совет директоров имеет закрепленные в Уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов.

2. В отчетном периоде Комитет по номинациям (назначениям, кадрам) рассмотрел вопрос о соответствии профессиональной квалификации, навыков и опыта членов исполнительных органов текущим и ожидаемым потребностям Общества, продиктованным утвержденной стратегией Общества.

3. В отчетном периоде Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и коллегиального исполнительного органа (при наличии) о выполнении стратегии Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерии 1, 3 соблюдаются.

Критерий 2 не соблюдается.

Советом директоров Общества не сформирован Комитет по номинациям (назначениям, кадрам). Вопросы, рассматриваемые Комитетом, рассматривались на рабочих совещаниях Совета директоров. Во второй половине 2022 года Советом директоров избран Комитет по стратегии, инвестициям и общим вопросам Совета директоров.

2.1.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) Общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.1.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе определены Советом директоров и закреплены во внутренних документах Общества, определяющих политику в области управления рисками и внутреннего контроля.

2. В отчетном периоде Совет директоров утвердил (пересмотрел) приемлемую величину рисков (риск-аппетит) Общества либо Комитет по аудиту и (или) Комитет по рискам (при наличии) рассмотрел целесообразность вынесения на рассмотрение Совета директоров вопроса о пересмотре риск-аппетита Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 соблюдается.

Критерий 2 не соблюдается.

Советом директоров не сформирован Комитет по рискам. Вопросы, рассматриваемые Комитетом, рассматривались на рабочих совещаниях Совета директоров.

2.1.4. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров определяет политику Общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, исполнительным органам Общества и иным ключевым руководящим работникам Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В Обществе разработана, утверждена Советом директоров и внедрена политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов Совета директоров, исполнительных органов Общества и иных ключевых руководящих работников Общества.

2. В течение отчетного периода Советом директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.1.5. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами Общества, акционерами Общества и работниками Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.

2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.1.6. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности Общества, своевременности и полноты раскрытия Обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Во внутренних документах Общества определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.1.7. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в Обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В течение отчетного периода Совет директоров рассмотрел результаты самооценки и (или) внешней оценки практики корпоративного управления в Обществе.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◇ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В отчетном периоде самооценка и (или) внешняя оценка практики корпоративного управления в Обществе не проводилась.

2.2. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ПОДОТЧЕТЕН АКЦИОНЕРАМ ОБЩЕСТВА.

2.2.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Годовой отчет Общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов каждым из членов Совета директоров.

2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки (самооценки) качества работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 соблюдается.

Критерий 2 не соблюдается в связи с тем, что в отчетном периоде не проводилась оценка (самооценка) качества работы Совета директоров.

2.2.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В Обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направления Председателю Совета директоров (и, если применимо, Старшему независимому директору) обращений и получения обратной связи по ним.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

2.3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ЯВЛЯЕТСЯ ЭФФЕКТИВНЫМ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫМ ОРГАНОМ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА, СПОСОБНЫМ ВЫНОСИТЬ ОБЪЕКТИВНЫЕ НЕЗАВИСИМЫЕ СУЖДЕНИЯ И ПРИНИМАТЬ РЕШЕНИЯ, ОТВЕЧАЮЩИЕ ИНТЕРЕСАМ ОБЩЕСТВА И ЕГО АКЦИОНЕРОВ.

2.3.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции Совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В отчетном периоде Советом директоров (или его Комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и так далее.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

2.3.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Члены Совета директоров Общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Во всех случаях проведения Общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании Совета директоров, Общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров, результаты оценки соответствия профессиональной квалификации, опыта и навыков кандидатов текущим и ожидаемым потребностям Общества, проведенной Советом директоров (или его Комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости согласно рекомендациям 102–107 Кодекса и информацию о наличии письменного согласия кандидатов на избрание в состав Совета директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

2.3.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Состав Совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В отчетном периоде Совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и навыков и определил компетенции, необходимые Совету директоров в краткосрочной и долгосрочной перспективе.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

2.3.4. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Количественный состав Совета директоров Общества дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов Совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам Общества возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В отчетном периоде Совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

2.4. В СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ВХОДИТ ДОСТАТОЧНОЕ КОЛИЧЕСТВО НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРОВ.

2.4.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон.
При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член Совета директоров), который связан с Обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Общества или связан с государством.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В течение отчетного периода все независимые члены Совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению Совета директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

2.4.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Проводится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание преобладает над формой.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В отчетном периоде Совет директоров (или Комитет по номинациям Совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.

2. За отчетный период Совет директоров (или Комитет по номинациям Совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел вопрос о независимости действующих членов Совета директоров (после их избрания).

3. В Обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерии 1, 2 не соблюдаются.

В отчетном периоде в состав Совета директоров Общества входили 3 независимых директора, вопрос о независимости которых рассматривался в 2021 году. Состав независимых директоров в отчетном периоде не менялся, в связи с чем основания для пересмотра вопроса об их независимости отсутствовали.

Критерий 3 соблюдается.

2.4.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава Совета директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.4.4. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в Обществе и совершении Обществом существенных корпоративных действий.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Независимые директора (у которых отсутствовал конфликт интересов) в отчетном периоде предварительно оценивали существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставлялись Совету директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◇ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 не соблюдается. В рамках сложившейся практики работы Совета директоров Общества вопросы повестки дня, включая связанные с существенными корпоративными действиями, рассматриваются всеми членами Совета директоров, включая независимых.
В соответствии с п. 3.2. Положения о Совете директоров предусмотрена специальная процедура, направленная на предотвращение рисков, связанных со сделками и корпоративными действиями с конфликтом интересов: член Совета директоров обязан информировать Совет директоров о предполагаемых сделках, в совершении которых он может быть признан заинтересованным лицом. Независимые директора активно участвуют в рассмотрении Советом директоров ключевых вопросов, в том числе существенных сделок.

2.5. ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ СПОСОБСТВУЕТ НАИБОЛЕЕ ЭФФЕКТИВНОМУ ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ФУНКЦИЙ, ВОЗЛОЖЕННЫХ НА СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ.

2.5.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Председателем Совета директоров избран независимый директор либо из числа избранных независимых директоров определен Старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Председатель Совета директоров является независимым директором или же среди независимых директоров определен Старший независимый директор.
2. Роль, права и обязанности Председателя Совета директоров (и, если применимо, Старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 не соблюдается.

Решением Совета директоров был избран Председатель, не являющийся независимым в соответствии с критериями, определенными Кодексом корпоративного управления. С учетом проведенной оценки эффективности деятельности Совета директоров деятельность Председателя была признана отвечающей потребностям Общества. Среди независимых директоров не определен Старший независимый директор в связи с нецелесообразностью. Указанное не влечет за собой дополнительных рисков для Общества и его заинтересованных сторон, так как независимые директора активно участвуют в работе Совета директоров и имеют возможность напрямую общаться с Председателем Совета директоров. Кроме того, в Обществе действуют Комитеты, состоящие из независимых директоров и возглавляемые независимыми директорами. Однако в будущем Общество не исключает возможности избрания независимого Председателя Совета директоров или назначения Старшего независимого директора.

Критерий 2 соблюдается.

2.5.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Эффективность работы Председателя Совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы Совета директоров в отчетном периоде.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◇ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В отчетном периоде Совет директоров не оценивал эффективность работы Председателя Совета директоров. В первой половине 2023 года в Обществе утверждено Положение об оценке деятельности Совета директоров. Проведение оценки работы Совета директоров планируется в декабре 2023 года.

2.5.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Обязанность Председателя Совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления полной и достоверной информации членам Совета директоров по вопросам повестки заседания Совета директоров закреплена во внутренних документах Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.6. ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ДЕЙСТВУЮТ ДОБРОСОВЕСТНО И РАЗУМНО В ИНТЕРЕСАХ ОБЩЕСТВА И ЕГО АКЦИОНЕРОВ НА ОСНОВЕ ДОСТАТОЧНОЙ ИНФОРМИРОВАННОСТИ, С ДОЛЖНОЙ СТЕПЕНЬЮ ЗАБОТЛИВОСТИ И ОСМОТРИТЕЛЬНОСТИ.

2.6.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Члены Совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Общества, в рамках обычного предпринимательского риска.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Внутренними документами Общества установлено, что член Совета директоров обязан уведомить Совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или Комитета Совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.

2. Внутренние документы Общества предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.

3. В Обществе установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.6.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Права и обязанности членов Совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В Обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов Совета директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.6.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Индивидуальная посещаемость заседаний Совета и Комитетов, а также достаточность времени для работы в Совете директоров, в том числе в его Комитетах, проанализирована в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы Совета директоров в отчетном периоде.

2. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных Обществу организаций), а также о факте такого назначения.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 не соблюдается.
В отчетном периоде процедуры оценки (самооценки) качества работы Совета директоров не проводились. В первой половине 2023 года в Обществе утверждено Положение об оценке деятельности Совета директоров. Проведение оценки работы Совета директоров планируется в декабре 2023 года.

Критерий 2 соблюдается.

2.6.4. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Все члены Совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации Общества. Вновь избранным членам Совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об Обществе и о работе Совета директоров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров имеют право получать информацию и документы, необходимые членам Совета директоров Общества для исполнения ими своих обязанностей, касающиеся Общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы Общества обязаны обеспечить предоставление соответствующей информации и документов.

2. В Обществе реализуется формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.7. ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ПОДГОТОВКА К НИМ И УЧАСТИЕ В НИХ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЕСПЕЧИВАЮТ ЭФФЕКТИВНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.

2.7.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед Обществом в определенный период времени задач.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.7.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Во внутренних документах Общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний Совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за пять дней до даты его проведения.

2. В отчетном периоде отсутствующим в месте проведения заседания Совета директоров членам Совета директоров предоставлялась возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно – посредством конференц- и видео-конференц-связи.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

2.7.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Форма проведения заседания Совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Уставом или внутренним документом Общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (в том числе перечисленные в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Данный критерий частично соблюдается.
В Уставе и во внутренних документах Общества не предусмотрено, что наиболее важные вопросы должны рассматриваться на очных заседаниях Совета директоров.
В Уставе и во внутренних документах указаны вопросы в соответствии со ст. 65 Федерального закона от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».
Несмотря на то что в Уставе и во внутренних документах не указаны наиболее важные вопросы, данные вопросы регулярно рассматриваются на очных заседаниях Совета директоров. В отчетном периоде было проведено два очных заседания по наиболее важным вопросам.

2.7.4. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества принимаются на заседании Совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Уставом Общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, в том числе изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в $^{3}/_{4}$ голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Данный критерий частично соблюдается.
В Уставе и во внутренних документах Общества не предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в $^{3}/_{4}$ голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.
Согласно Уставу Общества решения на заседании Совета директоров Общества принимаются большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании, если Федеральным законом «Об акционерных обществах» или Уставом не установлено иное.

2.8. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ СОЗДАЕТ КОМИТЕТЫ ДЛЯ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО РАССМОТРЕНИЯ НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫХ ВОПРОСОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

2.8.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, создан Комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Совет директоров сформировал Комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.

2. Во внутренних документах Общества определены задачи Комитета по аудиту, в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.

3. По крайней мере один член Комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.

4. Заседания Комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ И ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерии 1, 2, 3 соблюдаются.
Критерий 4 частично соблюдается.
В отчетном периоде Комитет по аудиту провел одно заседание.
В будущем Общество будет стремиться к соблюдению данного принципа.

2.8.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан Комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся Председателем Совета директоров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Советом директоров создан Комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.

2. Председателем Комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является Председателем Совета директоров.

3. Во внутренних документах Общества определены задачи Комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, а также условия (события), при наступлении которых Комитет по вознаграждениям рассматривает вопрос

о пересмотре политики Общества по вознаграждениям членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Критерии 1, 2, 3 не соблюдаются.
В Обществе не сформирован Комитет по вознаграждениям по причине отсутствия необходимости его формирования. Функции данного Комитета выполняет Совет директоров. Во исполнение рекомендаций Банка России, изложенных в письме № ИН-06–28/102 от 27.12.2021, Общество рассмотрит возможность создания Комитета по вознаграждениям в 2023–2024 годах.

2.8.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы Совета директоров, создан Комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1. Советом директоров создан Комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного Комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.

2. Во внутренних документах Общества определены задачи Комитета по номинациям (или соответствующего Комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.

3. В целях формирования Совета директоров, наиболее полно отвечающего целям и задачам Общества, Комитет по номинациям в отчетном периоде самостоятельно или совместно с иными Комитетами Совета директоров или уполномоченное подразделение Общества по взаимодействию с акционерами организовал взаимодействие с акционерами, не ограничиваясь кругом крупнейших акционеров, в контексте подбора кандидатов в Совет директоров Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Критерии 1, 2, 3 не соблюдаются.
В Обществе не сформирован Комитет по номинациям по причине отсутствия необходимости его формирования. Функции данного Комитета выполняет Совет директоров. Во исполнение рекомендаций Банка России, изложенных в письме № ИН-06–28/102 от 27.12.2021, Общество рассмотрит возможность создания Комитета по номинациям или иного Комитета, в рамках которого будут реализовываться его задачи, в 2023–2024 годах.

2.8.4. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
С учетом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров Общества удостоверился в том, что состав его Комитетов полностью отвечает целям деятельности Общества. Дополнительныек Комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (Комитет по стратегии, Комитет по корпоративному управлению, Комитет по этике, Комитет по управлению рисками, Комитет по бюджету, Комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1. В отчетном периоде Совет директоров Общества рассмотрел вопрос о соответствии структуры Совета директоров масштабу и характеру, целям деятельности и потребностям, профилю рисков Общества. Дополнительные Комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

2.8.5. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Состав Комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1. Комитет по аудиту, Комитет по вознаграждениям, Комитет по номинациям (или соответствующий Комитет с совмещенным функционалом) в отчетном периоде возглавлялись независимыми директорами.

2. Во внутренних документах (политиках) Общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав Комитета по аудиту, Комитета по номинациям (или соответствующего Комитета с совмещенным функционалом) и Комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания Комитетов только по приглашению председателя соответствующего Комитета.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Критерии 1, 2 частично соблюдаются.
Комитет по аудиту возглавляется независимым директором. В Положении о Комитете Совета директоров по аудиту предусмотрено, что с учетом специфики вопросов, рассматриваемых Комитетом, присутствие на заседаниях Комитета лиц, не являющихся членами Комитета, допускается исключительно по приглашению председателя Комитета. В Обществе не сформированы Комитеты по номинациям, вознаграждениям ввиду отсутствия необходимости их формирования.

2.8.6. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Председатели Комитетов регулярно информируют Совет директоров и его Председателя о работе своих Комитетов.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1. В течение отчетного периода председатели Комитетов регулярно отчитывались о работе Комитетов перед Советом директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
◆ соблюдается ◆ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Критерий не соблюдается.

2.9. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЕСПЕЧИВАЕТ ПРОВЕДЕНИЕ ОЦЕНКИ КАЧЕСТВА РАБОТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ЕГО КОМИТЕТОВ И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.

2.9.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Проведение оценки качества работы Совета директоров направлено на определение степени эффективности работы Совета директоров, Комитетов и членов Совета директоров, соответствия их работы потребностям развития Общества, активизацию работы Совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1. Во внутренних документах Общества определены процедуры проведения оценки (самооценки) качества работы Совета директоров.

2. Оценка (самооценка) качества работы Совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы Комитетов, индивидуальную оценку каждого члена Совета директоров и Совета директоров в целом.

3. Результаты оценки (самооценки) качества работы Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании Совета директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
◇ соблюдается ◇ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Критерии 1, 2, 3 не соблюдаются.
В отчетном периоде в Обществе процедура проведения оценки (самооценки) качества работы Совета директоров не определялась. В 2022 году оценка (самооценка) качества работы Совета директоров не проводилась. В первой половине 2023 года в Обществе утверждено Положение об оценке деятельности Совета директоров.
Проведение оценки работы Совета директоров планируется в декабре 2023 года.

2.9.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Оценка работы Совета директоров, Комитетов и членов Совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз Обществом привлекалась внешняя организация (консультант).

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
◇ соблюдается ◇ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
В отчетном периоде Общество не проводило независимую оценку качества работы Совета директоров. Для проведения независимой оценки привлекается внешняя организация (консультант). В связи с тем что стоимость проведения данной работы очень высокая, в условиях непростого экономического времени, вызванного последствиями пандемии, введенных ограничений, Обществом принято решение провести выбор контрагента путем конкурсных процедур согласно техническому заданию. Возможно, внешняя независимая оценка будет проведена в II квартале 2023 года.

3.1. КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА ОБЕСПЕЧИВАЕТ ЭФФЕКТИВНОЕ ТЕКУЩЕЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С АКЦИОНЕРАМИ, КООРДИНАЦИЮ ДЕЙСТВИЙ ОБЩЕСТВА ПО ЗАЩИТЕ ПРАВ И ИНТЕРЕСОВ АКЦИОНЕРОВ, ПОДДЕРЖКУ ЭФФЕКТИВНОЙ РАБОТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.

3.1.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1. На сайте Общества в сети Интернет и в Годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре (включая сведения о возрасте, образовании, квалификации, опыте), а также сведения о должностях в органах управления иных юридических лиц, занимаемых корпоративным секретарем в течение не менее чем пяти последних лет.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Критерий 1 частично соблюдается.
Биографическая информация о корпоративном секретаре с аналогичным уровнем детализации, как для членов Совета директоров и исполнительного руководства Общества, представлена в Годовом отчете.

3.1.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1. В Обществе принят и раскрыт внутренний документ – Положение о корпоративном секретаре.

2. Совет директоров утверждает кандидатуру на должность корпоративного секретаря и прекращает его полномочия, рассматривает вопрос о выплате ему дополнительного вознаграждения.

3. Во внутренних документах Общества закреплено право корпоративного секретаря запрашивать, получать документы Общества и информацию у органов управления, структурных подразделений и должностных лиц Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
◇ соблюдается ◇ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Критерии 1, 2, 3 не соблюдаются.
В течение отчетного периода в Обществе отсутствовал утвержденный внутренний документ – Положение о корпоративном секретаре. Данное Положение разработано в Обществе во второй половине 2022 года, утверждено Советом директоров в 2023 году.

4.1. УРОВЕНЬ ВЫПЛАЧИВАЕМОГО ОБЩЕСТВОМ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ДОСТАТОЧЕН ДЛЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ, МОТИВАЦИИ И УДЕРЖАНИЯ ЛИЦ, ОБЛАДАЮЩИХ НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ОБЩЕСТВА КОМПЕТЕНЦИЕЙ И КВАЛИФИКАЦИЕЙ. ВЫПЛАТА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ И ИНЫМ КЛЮЧЕВЫМ РУКОВОДЯЩИМ РАБОТНИКАМ ОБЩЕСТВА ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В СООТВЕТСТВИИ С ПРИНЯТОЙ В ОБЩЕСТВЕ ПОЛИТИКОЙ ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ.

4.1.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
Уровень вознаграждения, предоставляемого Обществом членам Совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя Обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом Общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1. Вознаграждение членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества определено с учетом результатов сравнительного анализа уровня вознаграждения в сопоставимых компаниях.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

4.1.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Политика Общества по вознаграждениям разработана Комитетом по вознаграждениям и утверждена Советом директоров Общества. Совет директоров при поддержке Комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в Обществе политики по вознаграждениям, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В течение отчетного периода Комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и (или) практику ее (их) внедрения, осуществил оценку их эффективности и прозрачности и при необходимости представил соответствующие рекомендации Совету директоров по пересмотру указанной политики (политик).

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◇ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 не соблюдается.

В Обществе не сформирован Комитет по вознаграждениям ввиду отсутствия необходимости его формирования. Функции данного Комитета выполняет Совет директоров. В отчетном периоде в Обществе политика (политики) по вознаграждениям не рассматривалась.

4.1.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Политика Общества по вознаграждениям содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Политика (политики) Общества по вознаграждениям содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

4.1.4. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены Совета директоров, исполнительных органов и иные ключевые руководящие работники Общества. Такая политика может быть составной частью политики Общества по вознаграждениям.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В политике (политиках) по вознаграждениям или в иных внутренних документах Общества установлены правила возмещения расходов членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

4.2. СИСТЕМА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЕСПЕЧИВАЕТ СБЛИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ИНТЕРЕСОВ ДИРЕКТОРОВ С ДОЛГОСРОЧНЫМИ ФИНАНСОВЫМИ ИНТЕРЕСАМИ АКЦИОНЕРОВ.

4.2.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях Совета или Комитетов Совета директоров.

Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В отчетном периоде Общество выплачивало вознаграждение членам Совета директоров в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждениям.

2. В отчетном периоде Обществом в отношении членов Совета директоров не применялись формы краткосрочной мотивации, дополнительного материального стимулирования, выплата которого зависит от результатов (показателей) деятельности Общества. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях Совета или Комитетов Совета директоров не осуществлялась.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 не соблюдается.

В отчетном периоде Общество не выплачивало вознаграждение членам Совета директоров. Общим собранием акционеров не принималось решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждениям. Выплата производится исключительно по решению Общего собрания акционеров.

Критерий 2 соблюдается.

4.2.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Долгосрочное владение акциями Общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов Совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом Общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены Совета директоров не участвуют в опционных программах.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждениям Общества – предусматривает (предусматривают) предоставление акций Общества членам Совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами Совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

4.2.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

4.3. СИСТЕМА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ И ИНЫХ КЛЮЧЕВЫХ РУКОВОДЯЩИХ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА ПРЕДУСМАТРИВАЕТ ЗАВИСИМОСТЬ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ОТ РЕЗУЛЬТАТА РАБОТЫ ОБЩЕСТВА И ИХ ЛИЧНОГО ВКЛАДА В ДОСТИЖЕНИЕ ЭТОГО РЕЗУЛЬТАТА.

4.3.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы Общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В течение отчетного периода одобренные Советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.

2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества Совет директоров (Комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в Обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.

3. При определении размера выплачиваемого вознаграждения членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества учитываются риски, которые несет Общество, с тем чтобы избежать создания стимулов к принятию чрезмерно рискованных управленческих решений.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

4.3.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Общества).

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В случае, если Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества), программа предусматривает, что право реализации таких акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◇ частично соблюдается ◆ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Внутренними документами Общества не предусмотрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества.
Общество планирует разработать и внедрить программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества в II квартале 2023 года.

4.3.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

5.1. В ОБЩЕСТВЕ СОЗДАНА ЭФФЕКТИВНО ФУНКЦИОНИРУЮЩАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ, НАПРАВЛЕННАЯ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАЗУМНОЙ УВЕРЕННОСТИ В ДОСТИЖЕНИИ ПОСТАВЛЕННЫХ ПЕРЕД ОБЩЕСТВОМ ЦЕЛЕЙ.

5.1.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Советом директоров Общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Функции различных органов управления и подразделений Общества в системе управления рисками и внутреннего контроля четко определены во внутренних документах / соответствующей политике Общества, одобренной Советом директоров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

5.1.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Исполнительные органы Общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Исполнительные органы Общества обеспечили распределение обязанностей, полномочий, ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

5.1.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Система управления рисками и внутреннего контроля в Обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах Общества, целостность и прозрачность отчетности Общества, разумность и приемлемость принимаемых Обществом рисков.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В Обществе утверждена антикоррупционная политика.

2. В Обществе организован безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячая линия) информирования Совета директоров или Комитета Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, Кодекса этики Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

5.1.4. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров Общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в Обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным Советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В течение отчетного периода Совет директоров (Комитет по аудиту и (или) Комитет по рискам (при наличии)) организовал проведение оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.

2. В отчетном периоде Совет директоров рассмотрел результаты оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества, и сведения о результатах рассмотрения включены в состав Годового отчета Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

5.2. ДЛЯ СИСТЕМАТИЧЕСКОЙ НЕЗАВИСИМОЙ ОЦЕНКИ НАДЕЖНОСТИ И ЭФФЕКТИВНОСТИ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВО ОРГАНИЗОВЫВАЕТ ПРОВЕДЕНИЕ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА.

5.2.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное Совету директоров, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

В Обществе создан Департамент внутреннего аудита.

5.2.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Подразделение внутреннего аудита проводит оценку надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, а также оценку корпоративного управления, применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.

2. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка практики (отдельных практик) корпоративного управления, включая процедуры информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления Общества, а также взаимодействия с заинтересованными лицами.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

6.1. ОБЩЕСТВО И ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЯВЛЯЮТСЯ ПРОЗРАЧНЫМИ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ, ИНВЕСТОРОВ И ИНЫХ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ ЛИЦ.

6.1.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В Обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Советом директоров Общества утверждена информационная политика Общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.

2. В течение отчетного периода Совет директоров (или один из его Комитетов) рассмотрел вопрос об эффективности информационного взаимодействия Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц и целесообразности (необходимости) пересмотра информационной политики Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 соблюдается.
В Обществе в II квартале 2022 года утверждена информационная политика.
Критерий 2 частично соблюдается.
Информационная политика утверждена в Обществе впервые в 2022 году, в связи с чем в отчетном периоде вопрос об эффективности информационного взаимодействия Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц и целесообразности (необходимости) пересмотра информационной политики Общества не рассматривался.

6.1.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в Обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в Обществе, в том числе на сайте Общества в сети Интернет.
2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и Совета директоров, независимости членов Совета и их членстве в Комитетах Совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).

3. В случае наличия лица, контролирующего Общество, Общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

6.2. ОБЩЕСТВО СВОЕВРЕМЕННО РАСКРЫВАЕТ ПОЛНУЮ, АКТУАЛЬНУЮ И ДОСТОВЕРНУЮ ИНФОРМАЦИЮ ОБ ОБЩЕСТВЕ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ ПРИНЯТИЯ ОБОСНОВАННЫХ РЕШЕНИЙ АКЦИОНЕРАМИ ОБЩЕСТВА И ИНВЕСТОРАМИ.

6.2.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В Обществе определена процедура, обеспечивающая координацию работы всех структурных подразделений и работников Общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации.

2. В случае если ценные бумаги Общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.

3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций Общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществляется не только на русском, но также на одном из наиболее распространенных иностранных языков.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

6.2.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В информационной политике Общества определены подходы к раскрытию сведений об иных событиях (действиях), оказывающих существенное влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг, раскрытие сведений о которых не предусмотрено законодательством.
2. Общество раскрывает информацию о структуре капитала Общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса в Годовом отчете и на сайте Общества в сети Интернет.
3. Общество раскрывает информацию о подконтрольных организациях, имеющих для него существенное значение, в том числе о ключевых направлениях их деятельности, о механизмах, обеспечивающих подотчетность подконтрольных организаций, полномочиях Совета директоров Общества в отношении определения стратегии и оценки результатов деятельности подконтрольных организаций.
4. Общество раскрывает нефинансовый отчет – отчет об устойчивом развитии, экологический отчет, отчет о корпоративной социальной ответственности или иной отчет, содержащий нефинансовую информацию, в том числе о факторах, связанных с окружающей средой (в том числе экологические факторы и факторы, связанные с изменением климата), Обществом (социальные факторы) и корпоративным управлением, за исключением отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг и Годового отчета акционерного общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

6.2.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности Общества за год.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Годовой отчет Общества содержит информацию о результатах оценки Комитетом по аудиту эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита.

2. Годовой отчет Общества содержит сведения о политике Общества в области охраны окружающей среды, социальной политике Общества.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 не соблюдается. На момент утверждения Годового отчета Общества Комитетом по аудиту еще не проведена оценка эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита в отчетном периоде.
Критерий 2 соблюдается.

6.3. ОБЩЕСТВО ПРЕДОСТАВЛЯЕТ ИНФОРМАЦИЮ И ДОКУМЕНТЫ ПО ЗАПРОСАМ АКЦИОНЕРОВ В СООТВЕТСТВИИ С ПРИНЦИПАМИ РАВНОДОСТУПНОСТИ И НЕОБРЕМЕНИТЕЛЬНОСТИ.

6.3.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Реализация акционерами права на доступ к документам и информации Общества не сопряжена с неоправданными сложностями.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) Общества определен необременительный порядок предоставления по запросам акционеров доступа к информации и документам Общества.

2. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) содержатся положения, предусматривающие, что в случае поступления запроса акционера о предоставлении информации о подконтрольных Обществу организациях Общество предпринимает необходимые усилия для получения такой информации у соответствующих подконтрольных Обществу организаций.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Критерий 1 соблюдается.
Критерий 2 частично соблюдается. Информационная политика Общества не содержит такого положения, однако Общество соблюдает права акционеров и предпринимает необходимые усилия для удовлетворения запроса о предоставлении соответствующей информации.

6.3.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

При предоставлении Обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого Общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В течение отчетного периода Общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации либо такие отказы были обоснованными.

2. В случаях, определенных информационной политикой Общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

7.1. ДЕЙСТВИЯ, КОТОРЫЕ В ЗНАЧИТЕЛЬНОЙ СТЕПЕНИ ВЛИЯЮТ ИЛИ МОГУТ ПОВЛИЯТЬ НА СТРУКТУРУ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА И ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА И, СООТВЕТСТВЕННО, НА ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРОВ (СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ), ОСУЩЕСТВЛЯЮТСЯ НА СПРАВЕДЛИВЫХ УСЛОВИЯХ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ СОБЛЮДЕНИЕ ПРАВ И ИНТЕРЕСОВ АКЦИОНЕРОВ, А ТАКЖЕ ИНЫХ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН.

7.1.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции Совета директоров Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий Уставом Общества отнесено к компетенции Совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции Общего собрания акционеров, Совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

7.1.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, Совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В Обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◇ соблюдается ◆ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В Обществе не предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным событиям до их одобрения. При этом в соответствии с процедурами, предусмотренными Положением о Совете директоров Общества, все члены Совета директоров могут выступать в прениях, вносить предложения, делать замечания по существу обсуждаемых вопросов.

7.1.3. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров Общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, – дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества. При этом Общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Уставом Общества с учетом особенностей его деятельности к компетенции Совета директоров отнесено одобрение, помимо предусмотренных законодательством, иных сделок, имеющих существенное значение для Общества.

2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

7.2. ОБЩЕСТВО ОБЕСПЕЧИВАЕТ ТАКОЙ ПОРЯДОК СОВЕРШЕНИЯ СУЩЕСТВЕННЫХ КОРПОРАТИВНЫХ ДЕЙСТВИЙ, КОТОРЫЙ ПОЗВОЛЯЕТ АКЦИОНЕРАМ СВОЕВРЕМЕННО ПОЛУЧАТЬ ПОЛНУЮ ИНФОРМАЦИЮ О ТАКИХ ДЕЙСТВИЯХ, ОБЕСПЕЧИВАЕТ ИМ ВОЗМОЖНОСТЬ ВЛИЯТЬ НА СОВЕРШЕНИЕ ТАКИХ ДЕЙСТВИЙ И ГАРАНТИРУЕТ СОБЛЮДЕНИЕ И АДЕКВАТНЫЙ УРОВЕНЬ ЗАЩИТЫ ИХ ПРАВ ПРИ СОВЕРШЕНИИ ТАКИХ ДЕЙСТВИЙ.

7.2.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. В случае если Обществом в течение отчетного периода совершались существенные корпоративные действия, Общество своевременно и детально раскрывало информацию о таких действиях, в том числе о причинах, условиях совершения действий и последствиях таких действий для акционеров.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

7.2.2. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Правила и процедуры, связанные с осуществлением Обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Общества.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

1. Во внутренних документах Общества определены случаи и порядок привлечения оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.

2. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Общества.
3. При отсутствии формальной заинтересованности члена Совета директоров, единоличного исполнительного органа, члена коллегиального исполнительного органа Общества или лица, являющегося контролирующим лицом Общества, либо лица, имеющего право давать Обществу обязательные для него указания, в сделках Общества, но при наличии конфликта интересов или иной их фактической заинтересованности внутренними документами Общества предусмотрено, что такие лица не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения такой сделки.

СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

◆ соблюдается ◇ частично соблюдается ◇ не соблюдается

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДЕПАРТАМЕНТА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА ОБ ОЦЕНКЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ СУРиВК

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДЕПАРТАМЕНТА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» ОБ ОЦЕНКЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

«20» марта 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Положением о внутреннем аудите (утверждено Советом директоров ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания» протоколом от 23.07.2020г. № б/н) миссия внутреннего аудита ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания» (далее – Общество) заключается в оказании необходимого содействия Совету директоров Общества и зависимых обществ, в выполнении их обязанностей по достижению поставленных целей и сохранении и повышении стоимости Общества посредством проведения объективных внутренних аудиторских проверок на основе риск-ориентированного подхода, предоставления рекомендаций и обмена знаниями.

Департамент внутреннего аудита организационно независим и не испытывает каких-либо ограничений как в части полномочий, так и иных ограничений (в ресурсах, бюджете, технологиях), способных оказать влияние на достижение целей Департамента. Деятельность Департамента внутреннего аудита контролируется непосредственно Советом директоров Общества. Департамент внутреннего аудита отчитывается о проделанной работе Комитету Совета директоров по аудиту и Совету директоров Общества.

Департамент внутреннего аудита во взаимодействии с Советом директоров Общества и зависимых обществ, Комитетом по аудиту и высшим руководством Общества и зависимых обществ участвует в совершенствовании системы управления рисками, контроля и корпоративного управления с целью обеспечения: эффективности системы управления рисками; надежности и эффективности системы внутреннего контроля; полноты и достоверности финансовой и управленческой информации; соблюдения норм корпоративного управления; соблюдения законодательства.

Структура Департамента внутреннего аудита утверждена в 2020 г., штат сформирован. По результатам проверок за 2022 г., проведённых внутренним аудитом, отсутствуют недостатки, существенно влияющие на достижение поставленных перед Обществом целей.

Внутренний аудит имеет достаточные основания для формирования мнения о том, что существующая в Обществе система управления рисками и система внутреннего контроля соответствует подходам и принципам, установленным Советом директоров и Руководством Общества, и функционирует в целом эффективно.

Директор по внутреннему аудиту **Сгибнев А.В.**

РАЗРЕШИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ЯТЭК», ПОДЛЕЖАЩИЕ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ ДЛЯ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ, РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

№ п/п	Серия, № лицензии (разрешения)	Наименование органа, выдавшего лицензию, разрешение	Вид деятельности	Срок действия
1	ЯКУ 15093 НЭ и Дополнение к лицензии	Федеральное агентство недропользования МПР России	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Разведка и добыча полезных ископаемых в пределах Средневилюйского участка недр	С 07.02.2011 по декабрь 2040
2	ЯКУ 15094 НЭ и Дополнение к лицензии	Федеральное агентство недропользования МПР России	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Разведка и добыча полезных ископаемых в пределах Мастахского участка недр	С 07.02.2011 по 31.12.2035
3	ЯКУ 15096 НР и Дополнение к лицензии	Федеральное агентство недропользования МПР России	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Разведка и добыча полезных ископаемых в пределах Толонского участка	С 07.02.2011 по 30.06.2035
4	ЯКУ 15665 НП и Дополнение к лицензии	Федеральное агентство недропользования МПР России	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Геологическое изучение полезных ископаемых в пределах Тымтайдахского участка	С 29.01.2014 по 31.12.2027
5	ЯКУ 06725 НР Майский	Управление по недропользованию по РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Геологическое изучение, разведка и добыча УВС на территории Усть-Майского участка (района)	С 03.03.2021 по 31.03.2046
6	ЯКУ 06726 НР Северный	Управление по недропользованию по РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Геологическое изучение, разведка и добыча УВС на участке недр Северный на территории Жиганского, Кобяйского Вилюйского и Верхневилюйского улусов РС(Я)	С 03.03.2021 по 31.03.2046
7	ЯКУ 06727 НР Южный	Управление по недропользованию по РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Геологическое изучение, разведка и добыча УВС на участке недр Южный на территории Вилюйского и Верхневилюйского улусов РС(Я)	С 03.03.2021 по 31.03.2046
8	ЯКУ 02891 ВЭ и Дополнение к лицензии	Госкомгеология по РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Добыча подземных вод с целью производственно-технического водоснабжения на Кысыл-Сырском месторождении подземных вод (скв. № 7, 8, 9, 10)	С 29.12.2010 по 14.05.2028

ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ЯТЭК», ПОДЛЕЖАЩИЕ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ ДЛЯ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ, РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

№ п/п	Серия, № лицензии (разрешения)	Наименование органа, выдавшего лицензию, разрешение	Вид деятельности	Срок действия
9	ГКГ 01355 ВР	Министерство промышленности и геологии РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений подземных вод и их добычи для питьевого водоснабжения объектов ОАО «ЯТЭК» на участке № 1	С 19.07.2017 по 17.12.2043
10	ЯКУ 15112 ПГ и Дополнение к лицензии	Федеральное агентство недропользования МПР России	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Строительство и эксплуатация Мастахского подземного хранилища газового конденсата	С 01.03.2011 по 31.12.2029
11	ЯКУ 15140 НГ	Федеральное агентство недропользования МПР России	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Строительство и эксплуатация подземного хранилища сжиженных углеводородов на сопке Хатын-Юрях в окрестностях г. Якутска	С 12.04.2011 – без ограничения срока
12	ГКГ 01448 ГЭ	Министерство промышленности и геологии РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Разведка и добыча песчано-гравийной смеси на месторождении «Мохсоголлох»	С 06.02.2018 по 01.02.2029
13	ГКГ 01449 ГЭ	Министерство промышленности и геологии РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Разведка и добыча песка на месторождении «Средневилюйское-1»	С 06.02.2018 по 01.02.2030
14	ГКГ 01484 ГЭ	Министерство промышленности и геологии РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Разведка и добыча песка на месторождении «Средневилюйское-2»	С 08.05.2018 по 01.05.2036
15	ГКГ 02219 ГЭ	Министерство промышленности и геологии РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Разведка и добыча песка на месторождении «Средневилюйское-3»	С 11.05.2021 по 01.06.2032
16	ГКГ 02334 ГЭ	Министерство промышленности и геологии РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Разведка и добыча песка на месторождении «Средневилюйское-4»	С 06.09.2021 по 01.03.2047
17	ГКГ 02351 ГЭ	Министерство промышленности и геологии РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Разведка и добыча песка на месторождении «Мастахское-1»	С 01.10.2021 по 01.03.2028

ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ЯТЭК», ПОДЛЕЖАЩИЕ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ ДЛЯ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ, РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

№ п/п	Серия, № лицензии (разрешения)	Наименование органа, выдавшего лицензию, разрешение	Вид деятельности	Срок действия
18	ГКГ 02350 ГЭ	Министерство промышленности и геологии РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Разведка и добыча песка на месторождении «Толонское-1»	С 01.10.2021 по 01.03.2046
19	ЯКУ 0003638ТЭ	Министерство промышленности и геологии РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Разведка и добыча месторождение песка «Толонское-2»	С 28.05.2022 по 30.04.2032
20	ЯКУ 000231 НР Соболохский	Управление по недропользованию по РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Геологическое изучение, разведка и добыча УВС на участке недр Соболохский на территории Вилюйского улуса РС(Я)	С 18.02.2022 по 28.02.2047
21	ЯКУ 010084 НР Баппагай	Управление по недропользованию по РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Геологическое изучение, разведка и добыча УВС на участке недр Тингнары на территории Кобяйского улуса РС(Я)	С 30.11.2022 по 30.11.2047
22	ЯКУ 010083 НР Тингнары	Управление по недропользованию по РС(Я)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Геологическое изучение, разведка и добыча УВС на участке недр Тингнары на территории Кобяйского улуса РС(Я)	С 30.11.2022 по 30.11.2047

ИНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ЯТЭК», ПОДЛЕЖАЩИЕ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ И РАЗРЕШЕНИЮ

№ п/п	Серия, № лицензии (разрешения)	Наименование органа, выдавшего лицензию, разрешение	Вид деятельности	Срок действия
1	67-ПВ-000029	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Лицензия на осуществление деятельности, связанной с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения	С 06.04.2007 – бессрочно
2	ВХ-73-001004	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Лицензия на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных объектов I, II, и III классов опасности	С 27.06.2016 – бессрочно

ИНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ЯТЭК», ПОДЛЕЖАЩИЕ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ И РАЗРЕШЕНИЮ

№ п/п	Серия, № лицензии (разрешения)	Наименование органа, выдавшего лицензию, разрешение	Вид деятельности	Срок действия
3	МР-4 № 001827	Министерство транспорта Российской Федерации, Федеральная служба по надзору в сфере транспорта	Лицензия на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах	С 10.08.2015 – бессрочно
4	7-Б/00157	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий	Лицензия на осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	С 28.08.2012 – бессрочно
5	ПМ-00–010667	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Лицензия на производство маркшейдерских работ	С 07.11.2018 – бессрочно
6	14 № 00226 от 20.06.2016	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Лицензия на осуществление деятельности по транспортированию, обезвреживанию отходов 2-го, 3-го, 4-го классов опасности	С 20.06.2016 – бессрочно
7	Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 18/81	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Лимит на размещение отходов для подразделений ПАО «ЯТЭК» на Средне-вилюйском ГКМ	С 08.06.2018 по 07.06.2023
8	Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 18/82	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Лимит на размещение отходов для подразделений ПАО «ЯТЭК» на Мастахском ГКМ	С 08.06.2018 по 07.06.2023
9	Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 18/83	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Лимит на размещение отходов для подразделений ПАО «ЯТЭК» в г. Якутске	С 08.06.2018 по 07.06.2023
10	Договор водопользования № 14–18.03.08.006-О-ДХИ-О-С-2012-02050/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Забор воды из озера Ротор на хозяйственно-питьевые нужды подразделений на СВГКМ	С 01.01.2013 по 31.12.2023
11	Договор водопользования № 14–18.03.08.006-О-ДХИО-С-2012-02042/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Забор воды из озера Баранаат-талаах-Кюель на хозяйственно-питьевые нужды подразделений на МГКМ	С 01.01.2013 по 31.12.2023

ИНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ЯТЭК», ПОДЛЕЖАЩИЕ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ И РАЗРЕШЕНИЮ

№ п/п	Серия, № лицензии (разрешения)	Наименование органа, выдавшего лицензию, разрешение	Вид деятельности	Срок действия
12	Договор водопользования № 14–18.03.05.002-Р-ДХ О-С-2016-03388/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Использование реки Лена для забора водных ресурсов из водного объекта для хозяйственно-питьевых нужд экипажа	С 17.05.2016 по 01.11.2026
13	Договор водопользования № 14–18.03.08.006-Р-ДХИ О-С-2016-03387/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Использование реки Вилюй для забора водных ресурсов из водного объекта для хозяйственно-питьевых нужд экипажа	С 17.05.2016 по 01.11.2026
14	Договор водопользования № 14–18.03.08-006-О-ДЗИ О-С-2020-08652/00	Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства РС(Я)	Использование оз. Без названия для технологических нужд при бурении скважины № 19 Толонского лицензионного участика	С 01.10.2020 по 30.12.2022
15	Решение о предоставлении в/о в пользование № 14–18.03.05.002-Р-РСВХ-С-2016-03345/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Для сброса сточных вод в реку Лена с ДВС т/х «Солнечный»	С 2016 по 2026
16	Решение о предоставлении в/о в пользование № 14–18.03.08.006-Р-РСВХ-С-2016-03347/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Для сброса сточных вод в реку Вилюй с ДВС т/х «Солнечный»	С 2016 по 2026
17	Решение о предоставлении в/о в пользование № 14–18.03.08.006-Р-РДБВ-С-2019–07523/00	Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства РС(Я)	Использование акватории реки Вилюй для добычи речного песка с месторождения «Средневилюйское № 1»	С 22.01.2019 по 30.04.2029
18	Решение о предоставлении в/о в пользование № 14–18.03.08.006-Р-РДБВ-С-2019–07522/00	Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства РС(Я)	Использование акватории реки Вилюй для добычи речного песка с месторождения «Средневилюйское № 2»	С 22.01.2019 по 30.04.2036
19	Разрешение № ПДВ-18/174 от 29.11.2018	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на предельно допустимый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух для источников ЦПГК СВГКМ	С 29.11.2018 по 28.11.2025
20	Разрешение № ПДВ-17/262 от 22.12.2017	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на предельно допустимый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух для источников ГПУ на СВГКМ	С 01.01.2018 по 31.12.2025

ИНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ЯТЭК», ПОДЛЕЖАЩИЕ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ И РАЗРЕШЕНИЮ

№ п/п	Серия, № лицензии (разрешения)	Наименование органа, выдавшего лицензию, разрешение	Вид деятельности	Срок действия
21	Декларация о воздействии на окружающую среду (ДВОС)	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Сведения по основным видам негативного воздействия на окружающую среду (выбросы, сбросы, образование отходов и иная деятельность, связанная с отходами) на объекте ПАЭС-2500	С 01.08.2019 по 01.08.2026
22	№ ПДВ-21/05 от 19.07.2021	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на предельно допустимый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух для источников фонда скважин на СВГКМ	С 19.07.2021 по 31.12.2024
23	№ ПДВ-21/06 от 19.07.2021	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на предельно допустимый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух для источников фонда скважин на МГКМ	С 19.07.2021 по 31.12.2024
24	№ ПДВ-21/07 от 19.07.2021	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на предельно допустимый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух для источников фонда скважин на Толонском ЛУ	С 19.07.2021 по 31.12.2024
25	№ ПДВ–20/20 от 21.12.2020	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на предельно допустимый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух для источников площадки УКПГ на Мастахском ГКМ	С 21.12.2020 по 31.12.2024
26	№ ПДВ–20/21 от 21.12.2020	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на предельно допустимый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух для источников площадки УКПГ-1, 2 на Средневилюйском ГКМ	До оформления комплексного экологического разрешения (КЭР) согласно письму Управления Росприроднадзора по РС(Я) от 30.08.2019 № 07–22/3728
27	№ 14–00-01/26-реш/2021	Главный государственный санитарный врач по РС(Я)	Решение об установлении СЗЗ для электростанции ПАЭС-2500 ГПУ ПАО «ЯТЭК»	С 11.11.2021 – бессрочно
28	АН-14–001054 от 12.04.2021	Восточно-Сибирское МУГАДН	Перевозка автобусами для собственных нужд	С 12.04.2021 – бессрочно
29	ЛО-14–01-000012 от 14.03.2008	Министерство здравоохранения РС(Я)	На осуществление медицинской деятельности (за исключением указанной деятельности, осуществляемой медицинскими организациями и другими организациями, входящими в частную систему здравоохранения, на территории инновационного центра «Сколково»)	С 14.03.2008 – бессрочно

ГЛОССАРИЙ

АКБ – акционерный коммерческий банк

АНО ДПО – автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования

ГБУ – государственное бюджетное учреждение

ГИС – геоинформационная система

ГКЗ – Государственная комиссия по запасам

ГКМ – газоконденсатное месторождение

ГО – гражданская оборона

ГСМ – горюче-смазочные материалы

ГУП ЖКХ – государственное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство»

ДЗО – дочернее и зависимое общество

ДТ – дизельное топливо

ЗАО СКБ – закрытое акционерное общество «Специальное конструкторское бюро»

ИБ – информационная безопасность

КГС – конденсат газовый стабильный

ЛБВУ ФАВР – Ленское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов

ЛУ – лицензионный участок

м³ – кубический метр

МГКМ – Мастахское газоконденсатное месторождение

МОГТ – метод общей глубины точки

МСФО – Международные стандарты финансовой отчетности

МЭПиЛХ – министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства

н. в. – настоящее время

НГК – нестабильный газовый конденсат

НДПИ – налог на добычу полезных ископаемых

НДС – налог на добавленную стоимость

НС – несчастный случай

ПБА – пропан-бутан автомобильный

ПО – программное обеспечение

пог. км – погонный километр

РСБУ – Российские стандарты бухгалтерского учета

СВГКМ – Средневилюйское газоконденсатное месторождение

СКУД – система контроля и управления доступом

СПГ – сжиженный природный газ

СУГ – сжиженные углеводородные газы

СУРиВК – система управления рисками и внутреннего контроля

ТМЦ – товарно-материальные ценности

ТОиР – техническое обслуживание и ремонт

ТЭК – топливно-энергетический комплекс

УВС – углеводородное сырье

УКПГ – установка комплексной подготовки газа

ФБУЗ – федеральное бюджетное учреждение здравоохранения

ФГАОУ ВО – федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования

ФГБУ – федеральное государственное бюджетное учреждение

ФОТ – фонд оплаты труда

ЦЛАТИ – Центр лабораторного анализа и технических измерений

ЦРК – Центральная ревизионная комиссия

ЧС – чрезвычайная ситуация

BI – Business intelligence

BIM – Building Information Model

GRI – Global reporting initianive

ERP – Enterprise Resource Planning

PLTE – Private Long-Term Evolution

SIEM – Security Information and Event Management

TSR – Total Shareholder Return

VE, Value Engineering – инжиниринг стоимости и ценности

КОНТАКТЫ

Полное наименование:
публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Сокращенное наименование:
ПАО «ЯТЭК»

Адрес местонахождения:
678214, Республика Саха (Якутия), Вилюйский улус, пос. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д. 4

Почтовый адрес:
677015, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Петра Алексеева, д. 76

Телефон: +7 (4112) 401-401, факс +7 (4112) 401-592

E-mail: JSC-YATEC@yatec.ru

Интернет-сайт: https://yatec.ru

Пресс-служба

Телефон: +7 (4112) 402-217
(разница во времени по Москве +6 часов)

E-mail: press@yatec.ru

Аудитор по МСФО и РСБУ

Наименование:
акционерное общество «Технологии Доверия – Аудит»

Адрес местонахождения:
125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10

Почтовый адрес:
125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10

Телефон: +7 (495) 967-6000

Факс: +7 (495) 967-6001

Интернет-сайт: www.tedo.ru

Номер лицензии:
основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338

Орган, выдавший лицензию:
саморегулируемая организация аудиторов ассоциации «Содружество»

Реестродержатель

Наименование:
акционерное общество «Новый регистратор»

Адрес местонахождения:
107996, г. Москва, ул. Буженинова, д. 30, стр. 1, эт/пом/ком 2/VI/32

Почтовый адрес:
107996, г. Москва, ул. Буженинова, д. 30, стр. 1

Телефон/факс: +7 (495) 980-11-00

E-mail: newreg@newreg.ru

Интернет-сайт: www.newreg.ru

Номер лицензии: 045–13951–000 001

Срок действия лицензии:
бессрочная

Орган, выдавший лицензию: ФСФР России