ЯТЭК

Обеспечиваем стабильность и надежность

Годовой отчет 2021

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 18

Достижения 2021 года 20

Цели в области устойчивого развития ООН 21

Социальная и экологическая ответственность 22

Обновленный бренд Компании 24

Стратегический отчет 26

Положение Компании на рынке 28

Стратегия развития 29

Инвестиционная привлекательность 33

Цифровая трансформация 35

Обзор результатов 38

Ресурсная база 40

Геолого-разведочные работы 43

Разработка и обустройство месторождений 46

Добыча углеводородов 49

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 65

Органы управления 67

Внутренний контроль, аудит и риск-менеджмент 79

Этика и антикоррупционная деятельность 90

Устойчивое развитие 94

Понимание устойчивого развития 96

Производственная безопасность и охрана труда 98

Управление персоналом 104

Охрана окружающей среды 110

Закупочная деятельность 116

Взаимодействие с местными сообществами и благотворительность 118

Приложения 120

Отчетность по МСФО 120

Отчет о крупных сделках и сделках с заинтересованностью 163

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления 171

Оценка эффективности СУРиВК 204

Разрешительные документы 206

Глоссарий 210

Контакты 211

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 2021 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 2021 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЯТЭК» в соответствии с МСФО за 2021 год проведен АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

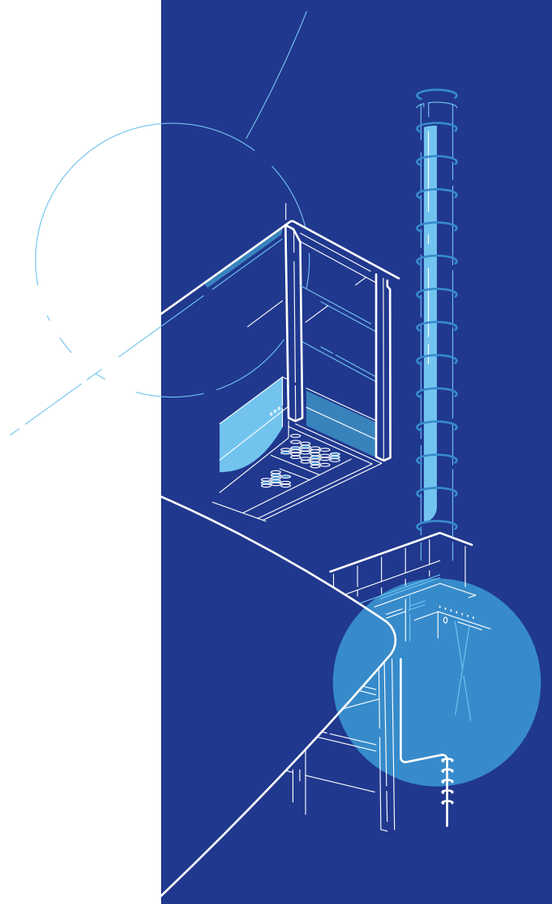
Подробная информация о деятельности Компании в области устойчивого развития приведена в Отчете об устойчивом развитии, подготовленном с использованием Руководства по отчетности в области устойчивого развития (GRI Standards).

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 2022 года (протокол от 4 июля 2022 года б/н)

Годовой отчет предварительно утвержден
Советом директоров ПАО «ЯТЭК»
30 мая 2022 года (протокол от 31 мая 2022 года б/н)



О Компании

ПАО «ЯТЭК» – ведущая российская независимая публичная газодобывающая компания. Она была основана в 1967 году для газификации Республики Саха (Якутия) и с тех пор остается главным газодобывающим предприятием региона.

ПАО «ЯТЭК» – единственное предприятие, которое снабжает природным газом центральные районы Республики Саха (Якутия), включая город Якутск, а также ключевой производитель бензина и дизельного топлива в регионе.

ЯТЭК – СИСТЕМООБРАЗУЮЩЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЭК РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ) И РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ.

Основные виды деятельности Компании – поиск, разведка и добыча природного газа и газового конденсата на месторождениях и лицензионных участках недр в Республике Саха (Якутия).

Основные потребители

Население

Промышленность

Жилищно-коммунальное хозяйство

Продуктовый портфель:

- природный газ;
- конденсат газовый стабильный (КГС);
- пропан-бутан автомобильный;
- пропан-бутан технический;
- бензины и дизельное топливо.

Подробнее о переработке газового конденсата читайте на с. 51

ПАО «ЯТЭК» обладает широкой ресурсной базой и владеет лицензионным правом на восемь участков газоконденсатных месторождений в Республике Саха (Якутия).

Ключевые месторождения Компании:
- Толонское;
- Мастахское;
- Средневилюйское;
- Хайлахское (открыто в 2021 году).

452,5 млрд м³
запасы природного газа

26,8 млн тонн
запасы конденсата

Подробнее о ресурсной базе Компании читайте на с. 40

По объемам добычи природного газа ПАО «ЯТЭК» входит в десятку крупнейших газодобывающих региональных компаний России. За весь период разработки (по состоянию на 31 декабря 2021 года) добыто 66 млрд м³ природного газа и 3 млн тонн газового конденсата.

Ведущая региональная газодобывающая компания России

1,9 млрд м³
годовой объем добычи газа

128,2 тыс. тонн
годовой объем добычи газового конденсата

86%
доля на региональном рынке углеводородов

Подробнее о добыче углеводородов читайте на с. 49

Обращение Председателя Совета директоров

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

2021 год стал годом, когда газовая промышленность, как и многие другие отрасли российской экономики, восстанавливалась после пандемии. Несмотря на все сложности и неопределенности прошлого года, ПАО «ЯТЭК» сохранило свои позиции ведущей российской независимой газодобывающей компании и продолжило эффективно развиваться.

В прошлом году мы начали реализацию масштабной инвестиционной программы, направленной на решение вопросов промышленной и экологической безопасности, геологического изучения и оптимизации разработки существующих месторождений, а также создания резерва для долгосрочного обеспечения потребителей Якутии природным газом.

Помимо этого, в прошлом году Совет директоров формализовал и утвердил стратегические задачи компании, ключевой из которых стало наращивание ресурсной базы. В рамках исполнения этой стратегии за отчетный год нам удалось существенно нарастить уровень запасов и ресурсов за счет приобретения на аукционах Федерального агентства по недропользованию (далее – Роснедра) четырех лицензий на участки, а также открытия Хайлахского месторождения и пересчета запасов Средневилюйского месторождения.

Достижение конечных финансово-экономических целей компании невозможно без внедрения принципов устойчивого развития. Поэтому в основу стратегии развития Компании также легли задачи в области экологии, социальной политики и корпоративной культуры.

В отчетном году мы продолжили неизменно опираться в своей работе на принципы ESG и достигли существенных результатов в реализации климатической повестки, в том числе в сокращении выбросов парниковых газов.

Компания уже реализовала целый ряд сложных технологических проектов в области экологии, среди которых – строительство станции биологической очистки воды, нового полигона твердых коммунальных отходов, внедрение системы экологического мониторинга, а также утилизация десятилетиями накопленного мусора.

Помимо этого, ПАО «ЯТЭК» проводит мероприятия по искусственному воспроизводству водных биоресурсов, финансирует проект «Зеленый лес» для выращивания более 168 тыс. сеянцев древесных пород в год на территории поселка Кысыл-Сыр.

Мы также продолжаем активную работу по улучшению и институционализации корпоративного управления компанией. Понятность и прозрачность всех процессов жизнедеятельности компании помогает нам в работе с нашими акционерами и партнерами.

Результаты нашей работы в 2021 году подтверждают, что Компания не только быстро приспособилась к новым реалиям, но и повысила свою эффективность. Все это стало возможным благодаря сплоченной команде профессионалов, объединенной общими целями и ценностями.

В 2022 году экономика России и целого мира, не успев полностью восстановиться после пандемии, снова столкнулась со множеством новых вызовов. Смена технологического уклада, новые экономические условия и ограничительный режим требуют от российского бизнеса повышенной гибкости и быстрой адаптации.

Органы управления Компании на постоянной основе мониторят изменяющуюся рыночную обстановку и разрабатывают оптимальные меры реагирования. Могу с уверенностью сказать, что в этих непростых условиях наша Компания оказалась в самом правильном месте, в правильное время. Развитие Дальнего Востока, и в частности Якутии, для нашей Родины на многие годы останется экономическим приоритетом. Теперь мы тем более обязаны реализовать все планы, которые были определены, озвучены и приняты для развития Компании.

Кроме того, ПАО «ЯТЭК» входит в перечень системообразующих предприятий России в сфере топливно-энергетического комплекса. Для такого рода компаний федеральное правительство предусматривает специальный пакет мер поддержки. Среди них – корректировка режима налога на добычу полезных ископаемых, приостановка проверок со стороны надзорных органов. Все это только подтверждает тот факт, что Компания обладает всеми необходимыми ресурсами – производственными, финансовыми, управленческими, – чтобы сохранять стабильность бизнеса при любых внешних обстоятельствах, продолжая при этом создавать дополнительную стоимость для наших акционеров через реализацию важнейших для региона и страны проектов.

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

Обращение Генерального директора

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ И ИНВЕСТОРЫ!

Минувший год был богат на перемены во всех сферах экономики нашей страны. ПАО «ЯТЭК» не только достойно прошло этот постпандемийный год, но и продемонстрировало по его итогам лучшие финансовые и операционные показатели в своей истории.

Высокий уровень экономической эффективности позволил нам более чем на 40% нарастить чистую прибыль в прошлом году. При консолидированной выручке в размере 7,8 млрд руб. наш консолидированный показатель EBITDA составил 3,8 млрд руб. Рентабельность по EBITDA на уровне 49% позволяет ПАО «ЯТЭК» оставаться конкурентоспособным среди российских независимых публичных газодобывающих компаний.

В рамках масштабной реализации программы геолого-разведочных работ в прошлом году мы продолжили разведку на Северном, Южном и Майском участках в Республике Саха (Якутия), права на пользование недрами которых были приобретены в начале года. На одном из них – Южном – было открыто Хайлахское газоконденсатное месторождение с запасами газа более 33 млрд м^3. Благодаря этому нам удалось увеличить ресурсную базу по итогам года на 16% – до 453 млрд м^3 газа. Показатели добычи газа и газового конденсата также продемонстрировали положительную динамику.

Работая в одном из самых суровых регионов России, мы заботимся о том, чтобы обеспечить достойный уровень жизни как нашим сотрудникам, так и жителям Якутии. В 2021 году мы продолжили реализовывать сразу несколько социальных проектов в поселке Кысыл-Сыр. Компания проводит проектирование дорог, обустройство рекреационных зон, капремонты общежитий, освещение дорог, оказывает поддержку местным социальным объектам.

ПАО «ЯТЭК» вносит свой вклад в будущее детей Кысыл-Сыра. В апреле 2022 года совместно с благотворительным фондом «Новый дом» мы завершили реновацию общеобразовательной школы в поселке и приобрели новый школьный автобус для удобства передвижения ребят. Это поистине уникальный проект, который показывает, что даже в непростых условиях Крайнего Севера обычная сельская школа может стать современным центром притяжения.

Мы рады, что наши усилия в области социальной ответственности и кадровой политики не остаются незамеченными. Республиканская трехсторонняя комиссия по регулированию социально-трудовых отношений признала ПАО «ЯТЭК» победителем регионального этапа конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности» и наградила двумя дипломами: «За развитие кадрового потенциала в организациях производственной сферы» и «За развитие социального партнерства в организациях производственной сферы».

Помимо этого, мы продолжили работу над оптимизацией производственных процессов в части экологической нейтральности. В прошлом году наша Компания стала стратегическим партнером фонда «Сколково» в его программе Greentech Startup Booster. Мы рассчитываем, что такие программы поддержки стартапов помогут Компании выйти на новые экологичные технологические решения.

Активная трансформация Компании потребовала от нас поменять ее внешний вид и лицо. В 2021 году мы представили рынку свой новый бренд, в котором отразили историю и аутентичность, принципы устойчивого развития и новую энергию. Новый логотип символизирует силу солнца и основан на мотивах из культуры, эпоса и верований народа Якутии. В нем нашла свое отражение идея триединства человека, природы и космоса. Ребрендинг для нас – это не просто смена логотипа, это новая ДНК Компании, наши новые цели и планы.

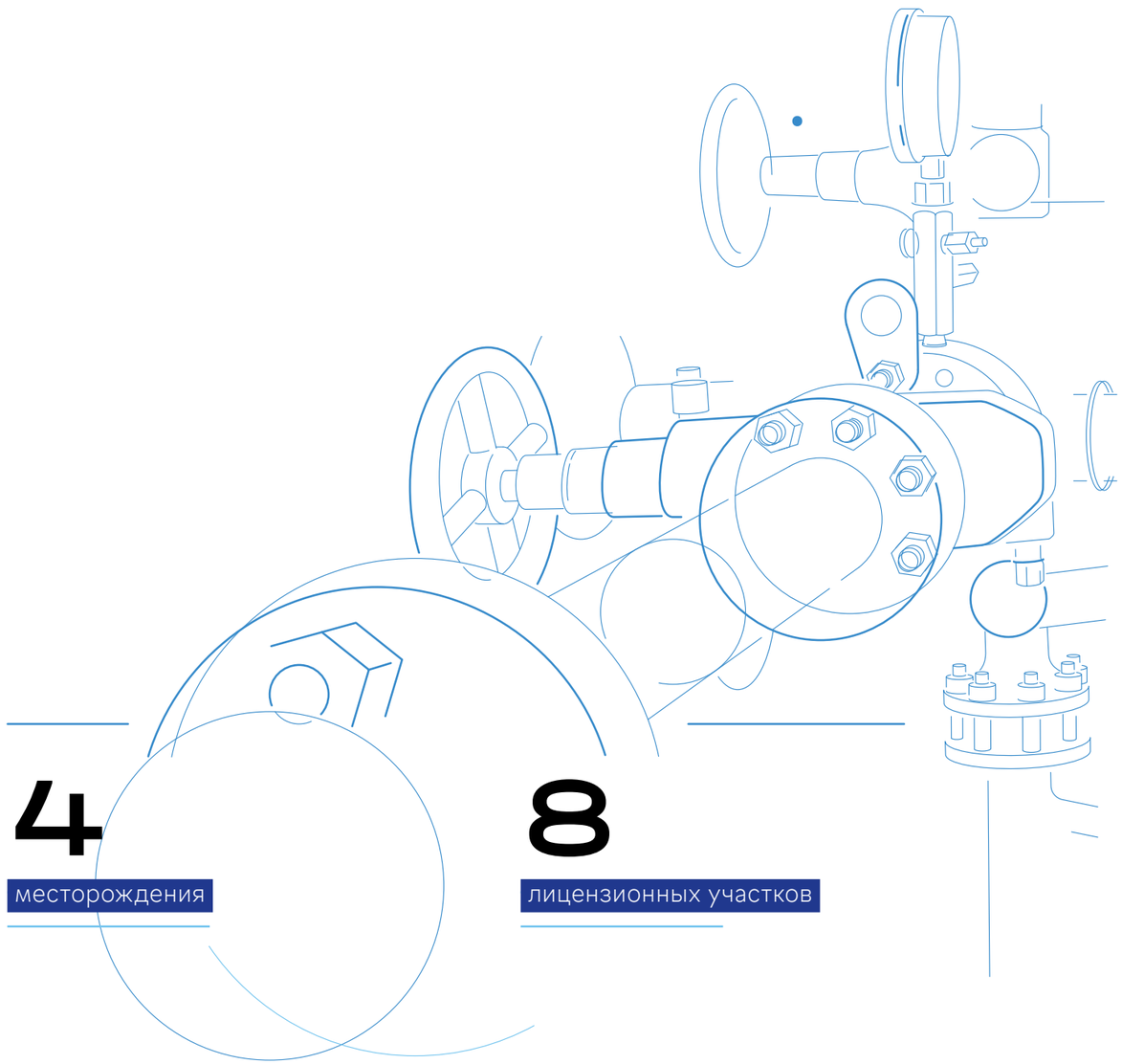
Я убежден, что, несмотря на все неопределенности, с которыми столкнулся мир в первые месяцы 2022 года, ПАО «ЯТЭК» продолжит и дальше уверенно двигаться к достижению своих долгосрочных стратегических целей, сохраняя высокие темпы реализации значимых для газовой отрасли проектов. Руководство и менеджмент Компании полностью проработали систему мониторинга и оценки рисков, и мы с уверенностью можем говорить, что с финансовой, технической и технологической точек зрения Компания абсолютно устойчива в резко изменившихся условиях. По итогам первого квартала выручка ПАО «ЯТЭК» выросла на 5%, добыча газа увеличилась по сравнению с предыдущим кварталом на 8%.

В 2022 году мы продолжаем реализацию нашей масштабной инвестиционной программы, для которой в прошлом году было привлечено финансирование путем размещения выпуска облигаций. Полученные средства будут направлены на геологоразведку и дальнейшее наращивание запасов, а также на капитальное строительство для оптимизации разработки месторождений и создания резерва по добыче газа. Ожидается, что в третьем квартале 2022 года запасы газа вырастут еще на четверть и достигнут отметки 567 млрд м^3.

Статус ПАО «ЯТЭК» как системообразующего регионального и федерального предприятия придает еще больше уверенности относительно будущего Компании. Наша главная задача на сегодняшний день – продолжать выполнять бесперебойную поставку газа и энергоносителей республики для обеспечения энергонезависимости центральной части Якутии. И мы приложим максимум усилий, чтобы все наши планы претворились в жизнь.

А.В. Коробов
Генеральный директор ПАО «ЯТЭК»

ПАО «ЯТЭК» сегодня



4
месторождения

8
лицензионных участков

860
сотрудников

3,8 млрд руб.
EBITDA за 2021 год

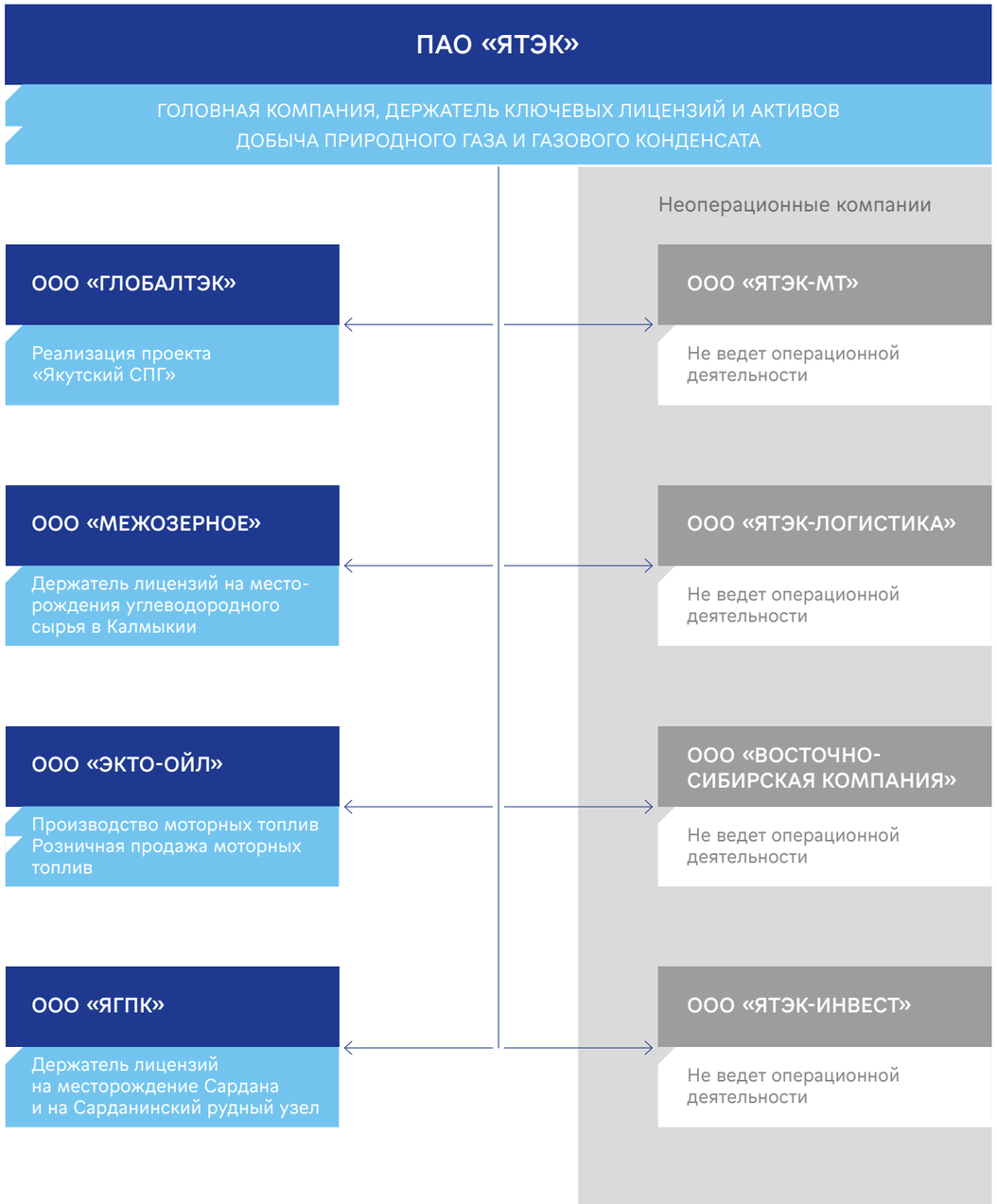
Структура

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

- ООО «ЯТЭК-Логистика»;
- ООО «ЯТЭК-Моторное топливо»;
- ООО «ЭКТО-ОЙЛ»;
- ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс»;
- ООО «Восточно-Сибирская компания»;
- ООО «ЯТЭК-Инвест»;
- ООО «Межозерное»;
- ООО «Сахагазсинтез-недра»;
- ООО «Георесурс».

В отчетном периоде дочернее общество ООО «Сахагазсинтез-недра» выбыло из состава Группы, а ООО «Георесурс» было ликвидировано в связи с отсутствием деятельности. Также ПАО «ЯТЭК» владеет 49% ООО «Глобалтэк», которое занимается развитием проекта «Якутский СПГ».

Структура Группы на 31 декабря 2021 года



История Компании

ПАО «ЯТЭК» обладает уникальным опытом эффективной работы в экстремальных климатических условиях Восточной Сибири на протяжении более чем 50 лет.

Компания была основана в 1967 году одновременно с первыми практическими шагами, направленными на газификацию Республики Саха (Якутия). В это время было создано основное и старейшее газодобывающее предприятие Компании – Якутское государственное предприятие по добыче газа «Якутгазпром». В течение последующих 50 лет его специалисты осваивали новые месторождения в экстремальных климатических условиях природы Якутии, обеспечивая теплом и энергией дома жителей республики и предприятия самого северного региона России.

КЛЮЧЕВЫЕ ИСТОРИЧЕСКИЕ ЭТАПЫ

1956

Открытие Усть-Вилюйского газового месторождения (первого в Якутии)

1963

Открытие Средневилюйского газоконденсатного месторождения

1967–1969

Основание ПО «Якутгазпром»

1972–1977

Запуск Мастахского газоконденсатного месторождения

1986

Запуск первой установки по переработке нестабильного газового конденсата на Средневилюйском газоконденсатном месторождении

1991–1997

Строительство первого подводного перехода конденсатопровода через р. Вилюй

1998–2002

Подключение Якутии к сети газопроводов

2003

ОАО «Якутгазпром» переименовано в ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания»

2015–2016

Первые коммерческие поставки пропан-бутана потребителям Якутии и других регионов

2019

Переход Компании в собственность нового мажоритарного акционера – холдинга «А-Проперти».

- Начата разработка стратегии монетизации ресурсной базы
- Запущена масштабная программа наращивания ресурсной базы
- Внедряются прогрессивные подходы к управлению производством и повышению операционной эффективности
- Реализуются мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду

2020

Обновление стратегии развития Компании

2021

- Компания получила право пользования недрами на Северном, Южном и Майском участках. Выигран аукцион на Соболохский участок недр
- Компании присвоен кредитный рейтинг «B–» от Fitch

География

Основные газодобывающие и перерабатывающие мощности Компании располагаются в поселке Кысыл-Сыр Вилюйского улуса Якутии, где присутствие ПАО «ЯТЭК» имеет градообразующее значение.

Центральный офис Компании расположен в Якутске, представительства есть в Москве и Тюмени.

Бизнес-модель

Бизнес-модель[1] Компании строится на принципах эффективного и экологичного использования природных ресурсов с помощью современных цифровых технологий.

РЕСУРСЫ

Запасы

452,5 млрд м³ газа,

26,8 млн тонн конденсата

Ресурсы

610,5 млрд м³ газа,

21,6 млн тонн конденсата,

64,2 млн тонн нефти

Лицензии

8[2]

Капитальные вложения

4,7 млрд руб. без НДС[3]

Затраты на охрану окружающей среды

20,9 млн руб.

Расходы на персонал

1,5 млрд руб.

Сотрудники

860 чел.

UPSTREAM / DOWNSTREAM

ЦИФРОВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ

Обеспечение прироста объемов добычи и восполняемости запасов:

→ укрепление ресурсной базы

→ расширение географии добывающих активов

→ повышение эффективности добычи газа

Производство востребованных высококонкурентных продуктов на основе качественного укрепления структуры активов и повышения операционной эффективности бизнес-процессов

Комплексное управление рисками и внутренний контроль

РЕЗУЛЬТАТЫ

Капитализация

93,5 млрд руб. на 31.12.2021

Выручка

7,8 млрд руб.

EBITDA

3,8 млрд руб.

Добыча природного газа

1,9 млрд м³

Добыча газового конденсата

128,2 тыс. тонн

Производительность труда

9,06 млн руб. / чел.

Текучесть кадров

16%

ESG-ЭФФЕКТЫ

Для регионов присутствия

налоги 3,6 млрд руб.

Для местных сообществ:

→ благотворительные и социальные проекты – 156,2 млн руб.;

→ затраты на мероприятия по борьбе с COVID-19 – 21,2 млн руб.

Для малых и средних предприятий

объем закупок 115,3 млн руб.

Для сотрудников:

→ аварий и несчастных случаев на производстве не было;

→ прошли обучение 334 чел.

1. Все данные приведены за 2021 год.
2. С учетом лицензии, полученной в первом квартале 2022 года.
3. Денежные средства, использованные на оплату капитальных вложений, представляют собой приобретение основных средств и нематериальных активов, а также инвестиции в активы, связанные с разведкой и оценкой, по данным Консолидированного отчета о движении денежных средств.

Ключевые показатели

В 2021 году Компании удалось добиться роста объемов добычи и переработки углеводородов и увеличить выручку, сохраняя высокую операционную эффективность.

В 2021 году ПАО «ЯТЭК» получило право пользования недрами на Северном, Южном и Майском участках, а также выиграло аукцион на Соболохский участок недр. Это позволило Компании значительно увеличить запасы газа и конденсата. Также в 2021 году Компания на 7% нарастила добычу природного газа и на 6% – газового конденсата. Объемы производства КГС увеличились на 1%, сжиженного углеводородного газа (СУГ) – на 23%.

Ключевые показатели деятельности ПАО «ЯТЭК»

Показатель	2019	2020	2021	Изменение 2021/2020, %
Количество месторождений, ед.	3	3	4	+1 ед.
Количество лицензионных участков[1], ед.	4	7	8	+1 ед.
Запасы газа, млрд м^3	366,9	390,4	452,5	+16
Запасы конденсата, млн тонн	22,7	24,2	26,8	+11
Ресурсы газа, млрд м^3	110,3	469,4	610,5	+30
Ресурсы конденсата, млн тонн	0	23,9	21,6	–10
Ресурсы нефти, млн тонн	0	61,9	64,2	+4
Добыча природного газа, млн м^3	1 844,6	1 779,4	1 905,0	+7
Добыча газового конденсата, тыс. тонн	126,7	121,1	128,2	+6
КГС, тыс. тонн	102,7	95,6	96,9	+1
СУГ, тыс. тонн	24,1	25,2	31,1	+23

Подробнее о добыче углеводородов читайте на с. 49

Ключевые финансовые показатели ПАО «ЯТЭК»

Показатель	2019	2020	2021	Изменение 2021/2020, %
Выручка, млн руб.	6 534	6 299	7 789	+24
EBITDA, млн руб.	2 768	3 170	3 808	+20
Чистая прибыль, млн руб.	1 119	662	943	+42
Чистый денежный поток от операционной деятельности, млн руб.	1 798	490	955	+95
Чистый денежный поток от инвестиционной деятельности, млн руб.	–1 168	–3 706	–1 622	
Чистый долг / EBITDA	0,1x	0,7x	2,0x	+1,3x
Рентабельность по EBITDA, %	42	50	49	–1 п. п.

Подробнее о финансовых результатах читайте на с. 55

Несмотря на рост затрат в 2021 году относительно 2020 года (в основном за счет роста налога на добычу полезных ископаемых), показатель EBITDA увеличился на 20%, а чистая прибыль – на 42%. Рост в том числе обусловлен увеличением выручки в 2021 году на 24% относительно 2020 года. Основными драйверами роста выручки стали индексация тарифа на газ, а также значительный рост цен на КГС и СУГ.

1. С учетом лицензий, полученных в первом квартале 2022 года.

Достижения 2021 года

В 2021 году ПАО «ЯТЭК» продемонстрировало высокую операционную эффективность и достигло значимых результатов по ключевым стратегическим направлениям развития.

Повышение операционной эффективности

- В 2,6 раза увеличен стоимостной объем конкурентных закупок по сравнению с 2020 годом.
- Показатель EBITDA достиг рекордных размеров – 3,8 млрд руб.

Наращивание запасов и ресурсов углеводородного сырья (УВС)

- Запасы и ресурсы природного газа выросли на 16 и 30% соответственно.
- Компания получила право пользования недрами на Северном, Южном и Майском участках.
- Проведена модернизация оборудования и конструкций 19 газовых скважин, что позволило увеличить возможности по добыче углеводородов и снизить технологические потери.
- Выигран аукцион на Соболохский участок недр.

Повышение инвестиционной привлекательности

- На реализацию инвестпрограммы направлено 4,7 млрд руб. без НДС.
- Завершена реконструкция установки комплексной подготовки газа Средневилюйского газоконденсатного месторождения, благодаря чему удалось добиться сокращения выбросов CO_2.
- Выплачены дивиденды в размере 0,5 млрд руб.

Цифровая трансформация

- Внедрено программное обеспечение «1С:ERP Управление предприятием», развивается корпоративный портал.
- Запущена широкополосная сеть pLTE[1] на территории Средневилюйского газоконденсатного месторождения.
- Создана Единая сейсмогеологическая модель на базе программного обеспечения Emerson.
- Начато создание цифрового двойника предприятия: ГИС ПАО «ЯТЭК», 3D-BIM модели[2] установки комплексной подготовки газа.

Кроме того, состоялись следующие важнейшие корпоративные события:

- Получен кредитный рейтинг «B–», прогноз «Стабильный» от международного рейтингового агентства Fitch.
- Подтвержден кредитный рейтинг «A (RU)», прогноз «Стабильный» от российского рейтингового агентства АКРА.
- Успешно размещен второй выпуск облигаций на 5 млрд руб. номинальной ставкой 9,15% с погашением до 2025 года.

1. pLTE (Private LTE) – выделенная беспроводная сеть LTE (от англ. Long-Term Evolution – стандарт беспроводной высокоскоростной передачи данных) для предприятия.
2. BIM (от англ. Building Information Model) – информационная модель строений.

Цели в области устойчивого развития ООН

Цели в области устойчивого развития ООН созвучны стратегии и приоритетам деятельности ПАО «ЯТЭК». В 2021 году была принята стратегия ПАО «ЯТЭК» в области устойчивого развития, согласно которой выделяются 15 из 17 фокусных целей.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И СНИЖЕНИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА КЛИМАТ

ПАО «ЯТЭК» намерено войти в число российских нефтегазовых компаний с наименьшими удельными выбросами парниковых газов в добыче УВС к 2030 году, осваивая новые низкоуглеродные направления развития за счет инвестиций в научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР).

В рамках своей Стратегии устойчивого развития Компания планирует расширить свои существующие экологические проекты, направленные на охрану окружающей среды и сохранение биоразнообразия, спроектировать полигон твердых коммунальных отходов в Вилюйском районе.

УЛУЧШЕНИЕ БЛАГОСОСТОЯНИЯ ЖИТЕЛЕЙ В РЕГИОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Компания берет на себя ответственность за реализацию социальных проектов в регионе присутствия, создавая новые возможности для построения карьеры и повышения качества и уровня жизни.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПЕРЕД СОТРУДНИКАМИ И ПАРТНЕРАМИ

ПАО «ЯТЭК» создает для сотрудников комфортные условия работы, предоставляя обучение и равные возможности для карьерного роста. Компания применяет инновационные практики повышения производственной безопасности и внедряет цифровые технологические решения.

УСТОЙЧИВАЯ КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА

Компания пошагово внедряет современную систему корпоративного управления, которая отвечает глобальным вызовам и обеспечивает устойчивое развитие как самой Компании, так и региона ее присутствия.

Подробнее читайте в Отчете об устойчивом развитии за 2021 год.

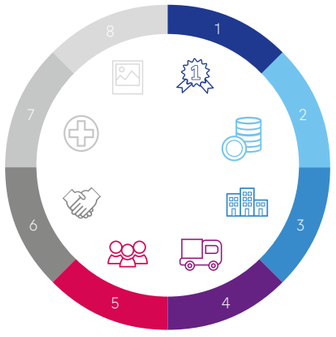
Социальная и экологическая ответственность

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»

1. Достойная работа и профессиональный рост
2. Конкурентоспособная заработная плата
3. Предоставление служебного жилья
4. Корпоративный транспорт
5. Активная корпоративная жизнь
6. Программа скидок у партнеров на товары и услуги
7. Добровольное медицинское страхование
8. Электронная библиотека



Размер налоговых платежей, млн руб.

Налоговые платежи	2019	2020	2021
Федеральный бюджет	1 384	1 675	2 291
Региональный и местный бюджет	898	579	964
Внебюджетные	362	322	366
Итого	**2 644**	**2 576**	**3 621**

21,2 млн руб.
составил объем средств, направленных на финансирование мероприятий по борьбе с COVID-19 в 2021 год

Структура расходов на охрану окружающей среды, тыс. руб.

Показатель	2019	2020	2021
Охрана водных ресурсов	1 032	1 027	440
Охрана атмосферного воздуха	1 076	2 476	17 374
Обращение с отходами производства и потребления	3 403	2 717	1 122
Охрана и использование земельных и лесных ресурсов	0	3 556	1 874
Прочие расходы	0	579	127
Всего	**5 511**	**10 355**	**20 937**

Общие расходы Компании на охрану окружающей среды в 2021 году составили 20,9 млн руб. Большая часть затрат пришлась на воздухоохранные мероприятия, которые, в свою очередь, составили 17,4 млн руб.

Помимо этого, в 2021 году ПАО «ЯТЭК» завершило строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 50 м³/сутки на Средневилюйском месторождении. Суммарные затраты на проект составили 67,5 млн руб. В апреле 2022 года станция была успешно введена в эксплуатацию.

+102%
расходы на охрану окружающей среды

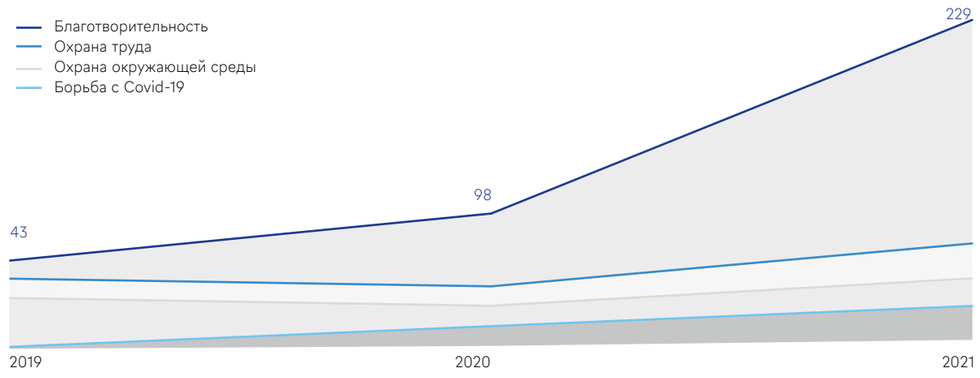
–7%
снижение объема отходов

128 тыс. руб.
затраты на снижение негативного воздействия на биологические ресурсы

296 га
земель рекультивировано

Подробнее о понимании устойчивого развития читайте на с. 96

Структура расходов на социальную и экологическую сферы, млн руб.



Обновленный бренд Компании

В 2021 году ПАО «ЯТЭК» провело ребрендинг. Обновленный визуальный стиль и образ Компании отражают ключевые ценности ПАО «ЯТЭК».

ЯТЭК

Логотип изображает восемь неразрывных элементов в гармоничном соединении:

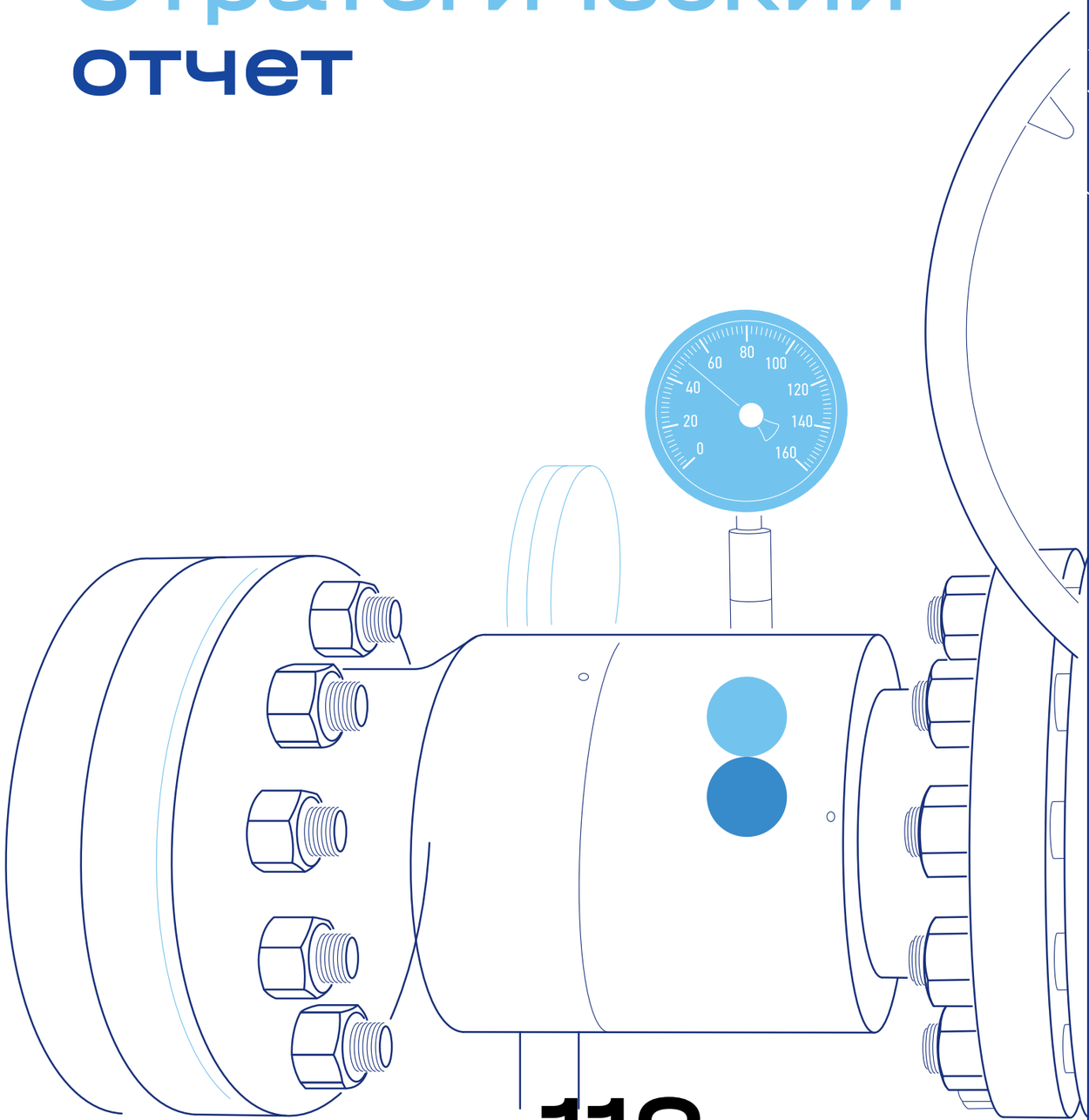
- Коллектив единомышленников
- Бережное и чуткое отношение к природе
- Четкая стратегия
- Цифровизация
- Богатые ресурсы
- Открытость и прозрачность
- Инвестиции
- Традиции

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!»

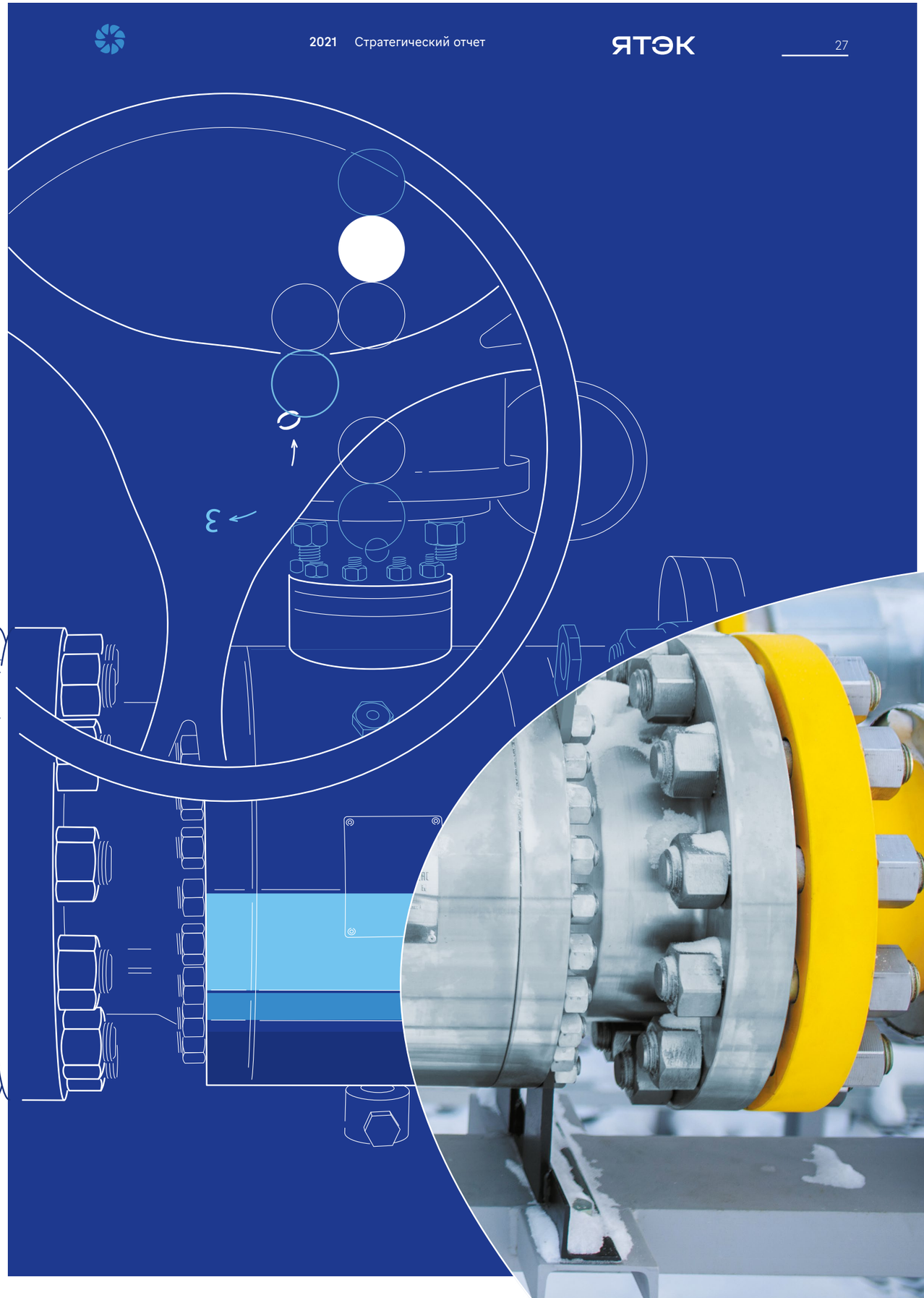
Андрей Коробов
Генеральный директор ПАО «ЯТЭК»

Стратегический отчет



112%

прирост стоимости акций Компании за год



Положение Компании на рынке

ПАО «ЯТЭК» не только успешно ведет бизнес в домашнем регионе – Якутии, – но и активно осваивает российский и международный рынки.

Компания поставляет свою продукцию на внутренний рынок Республики Саха (Якутия), в другие регионы России, а также на экспорт. Каждое из этих направлений имеет свою специфику.

Природный газ является основным продуктом Компании – на его реализацию пришлось 47% общей выручки 2021 года. Монопокупателем газа является АО «Сахатранснефтегаз», которое осуществляет транспортировку газа до конечных потребителей. Также существенная доля выручки приходится на КГС – 28% в 2021 году. Основной потребитель производимого Компанией КГС – ГУП ЖКХ Республики Саха (Якутия). В Якутии объемы и цены поставок КГС на 2022 год законтрактованы в полном объеме и не подлежат изменению. Что касается СУГ, объем также законтрактован со всеми оптовыми покупателями на первый и второй кварталы 2022 года. В связи с этим Компания не ожидает изменений в объемах и ценах поставок продукции на рынок Якутии в 2022 году.

На рынках Дальневосточного и Сибирского федеральных округов при общем падении рынка ГСМ заявки по отгрузке КГС перенаправлены Компанией на потребителей, занимающихся дальнейшей переработкой закупаемой продукции: ими законтрактовано более 50% объема поставок ПАО «ЯТЭК» в регион на 2022 год. Максимальный рост цен на СУГ в 2021 году не нашел своего продолжения в первом полугодии 2022 года. В летний период 2022 года ожидается снижение объемов выпуска СУГ ведущими поставщиками в связи с сезонными капитальными ремонтами производственных мощностей, что может положительно повлиять на рост цен во втором полугодии 2022 года.

В этих условиях Компания перенаправляет поставки СУГ на экспорт. К организованным ранее поставкам на рынок Монголии добавляются новые направления реализации: Китай, КНДР, страны Центральной Азии. Стабильность цен на экспорт СУГ в первом полугодии 2022 года поддерживается высоким спросом, а также существующими сложностями с железнодорожной и автомобильной логистикой. Компания прорабатывает возможность расширения поставок бензиновой фракции и КГС в страны Восточной Азии.

Стратегия развития

Стратегия ПАО «ЯТЭК», определяющая приоритетные цели Компании до 2030 года, закладывает основы стабильного роста бизнеса.

В 2021 году руководством Компании была утверждена долгосрочная Стратегия ПАО «ЯТЭК» до 2030 года. 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 программы развития Компании предполагает внедрение технологии сайклинга[1] в процесс добычи газа, что, в свою очередь, приведет к прогнозируемому утроению производства КГС и СУГ.

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. В Якутии Компания планирует увеличить объемы поставок сжиженного природного газа (СПГ) через мини-заводы СПГ. Компания также рассматривает возможность расширения поставок газа на рынки Китая, Индии, Японии и Южной Кореи, запустив проект «Якутский СПГ».

Уровень	Задача	Мероприятия
→ 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. → Увеличение производства КГС и СУГ за счет внедрения сайклинг-процесса. → Углубление переработки и максимизация ценности легкого УВС.
→ Эффективность	Развитие внутреннего рынка	→ Снабжение газом потребителей Якутии через мини-СПГ. → Поставка газа в регионы ДФО вдоль трассы газопровода от ПГТ Кысыл-Сыр до села Аяна (1 360 км).
	Выход на новые рынки	→ Реализация проекта «Якутский СПГ». → Оптимизация сбыта легкого УВС.
	Эффективность	→ Сохранение лидирующих позиций по стоимости добычи в Восточной Сибири. → Оптимизация расходов. → Интеграция цифровых технологических решений.
→ Устойчивое развитие	Устойчивое развитие	→ Повышение экологической и социальной ответственности. → Развитие инфраструктуры для безопасной и комфортной жизни. → Внедрение лучших практик корпоративного управления. → Создание ценности для акционеров и поддержка финансовой устойчивости.

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

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДОЛГОСРОЧНОЙ СТРАТЕГИИ ДО 2030 ГОДА:

- дальнейшее наращивание запасов природного газа исходя из стратегии геолого-разведочных работ до 1 000 млрд м^3 и более;
- реализация инициатив по дальнейшему 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 тыс. м^3 и ниже;
- минимизация негативного воздействия на окружающую среду: снижение удельных 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 принимает меры для их снижения. Стратегия развития предполагает реализацию крупномасштабных и технологически сложных проектов, которые являются основой долгосрочных планов развития Компании.

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 представителей проектирующих организаций.

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
Геологоразведка	Неподтверждение запасов и ресурсов	→ Выполнение качественного бурения, привлечение независимых консультантов для аудита ресурсов и запасов компетентными независимыми экспертами. → Реализация ежегодных программ опережающей геологоразведки, 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.
Отрасль	Волатильность цен на продуктовый портфель Компании, отставание роста тарифа от роста затрат	→ 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 России. → Постоянный мониторинг и анализ новых возможностей диверсификации долговых обязательств Компании, привлечение финансирования, включая оценку доступных долговых инструментов, стоимости их привлечения и сроков их погашения.
Валютный рынок	Волатильность курса национальной валюты	→ Применение гибкого финансового планирования и анализа влияния изменений курса национальной валюты на плановые показатели Компании. → Поддержка сбалансированного долгового портфеля с преобладанием заимствований в российских рублях.
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	→ 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.
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.
Эпидемиологическая ситуация	Распространение коронавирусной инфекции, введение ограничительных мер в регионе присутствия и на площадке производственных объектов Компании, направленных на снижение темпов распространения инфекции, а также срыв сроков поставки оборудования, товарно-материальных ценностей	→ Выделение наиболее значимых работ, влияющих на Стратегию развития, оптимизация графика работ, потребности в ресурсах, внедрение процедур управления изменениями в проектах, контроля достижения ключевых параметров. → Принятие в расчет необходимых мер, направленных на снижение темпов распространения коронавирусной инфекции при планировании работ по проектам Компании.

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 России и экспортные продажи, что позволяет сбывать дополнительные объемы производимой продукции.

В 2021 году Компании удалось успешно реализовать комплекс мер, запланированных на данный период.

Результаты реализации Стратегии развития в 2021 году

Задача	Результаты
Наращивание ресурсной базы	→ Запасы природного газа увеличены на 16% по сравнению с 2020 годом, с 390 млрд до 453 млрд м³. → Завершено проектирование и строительство четырех поисково-разведочных скважин, начаты буровые работы. → Выигран аукцион на Соболохский лицензионный участок. → Расширены границы Средневилюйского лицензионного участка.
Производство	→ Сформированы необходимые компетенции для дальнейшего развития производства в вопросах строительства, добычи и подготовки газа, ремонта скважин.
Цифровая трансформация	→ Внедрены системы отчетности «1С:ERP», смежные системы, инструменты онлайн-аналитики. → Запущена широкополосная частная сеть LTE для покрытия производственных активов Компании. → Реализована Единая сейсмогеологическая модель на базе программного обеспечения Emerson.
Эффективность	→ Реализован комплекс мероприятий по повышению эффективности производства, сокращению издержек. → Сокращены потери КГС при выработке бензиновой и дизельной фракции на 9%, внедрены системы управления и контроля за работой оборудования. → Реализована программа технического перевооружения, оснащения ключевых производственных подразделений новой техникой и оборудованием. → Реализована программа по ремонту и восстановлению исторического скважинного фонда, произведен ремонт 22 скважин. → Количество выходов из строя оборудования снижено на 10%. → В технологический и проектный блок внедрено программное обеспечение Aspen HYSYS и «Адванта».
Устойчивое развитие	→ Реализованы проекты по прекращению сжигания газов дегазации и деэтанизации на факельном хозяйстве. Эти газы вовлечены в хозяйственный оборот, что привело к сокращению выбросов CO_2. → Реализован проект строительства станции биологической очистки стоков производственной площадки.

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 топ-10 крупнейших региональных газодобывающих компаний России по объему добычи в 2021 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:

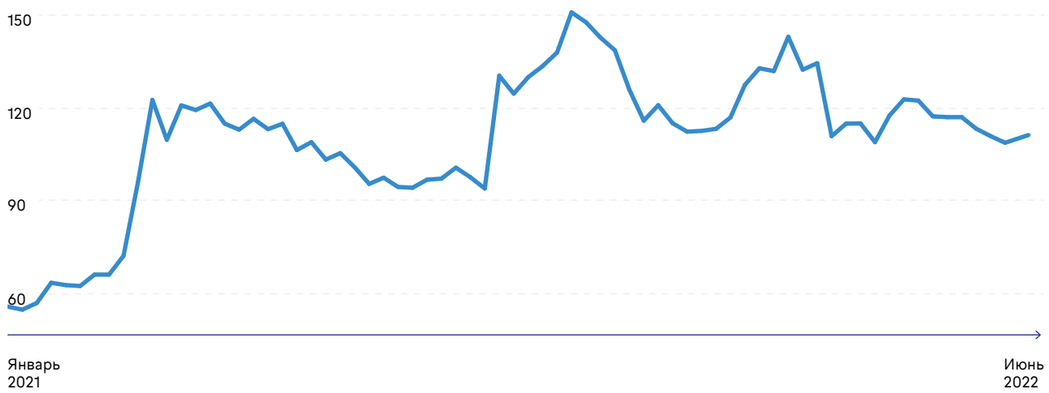
→ значительные запасы углеводородов с высоким потенциалом доразведки;
→ обширный накопленный опыт эффективной работы в экстремальных климатических условиях Восточной Сибири;
→ единственный источник природного газа для центрального района Республики Саха (Якутия);
→ единственный производитель бензина и дизельного топлива в Республике Саха (Якутия);
→ диверсифицированная растущая база покупателей КГС и СУГ;
→ бесперебойные поставки в 13 регионов России, экспорт в Монголию;
→ повышение эффективности продаж за счет расширения клиентской базы производителей бензина и дизельного топлива;
→ низкая себестоимость добычи природного газа (около 700 руб. / 1 тыс. м³) и нестабильного газового конденсата (4,8 тыс. руб. / тонна);
→ высокая операционная рентабельность бизнеса (рентабельность по EBITDA в 2021 году – 49%);
→ умеренная долговая нагрузка и высокая финансовая устойчивость;
→ устойчивая стратегия и перспективные инвестиционные проекты.

Котировки акций и выплата дивидендов

Акции Компании в 2021 году демонстрировали устойчивый рост и опередили биржевые индексы. По состоянию на 30 декабря 2020 года рыночная цена акции ПАО «ЯТЭК» составляла 53,35 руб., а на 30 декабря 2021 года она выросла до 113,05 руб. Таким образом, прирост за год составил 112%, тогда как индекс Московской биржи за этот же период вырос на 15%.

Нестабильная геополитическая ситуация сказалась на курсе акций Компании и 24 февраля повлекла резкое снижение котировок на фоне обвала на фондовом рынке. Однако, достигнув локального дна на уровне 85,65 руб. за акцию 24 февраля 2022 года, ценные бумаги Общества возобновили рост, и уже 25 февраля курс на закрытии составил 114,95 руб., полностью компенсировав снижение предыдущего дня. Курс акций на закрытии 30 июня составил 112,00 руб.

График торгов акциями ПАО «ЯТЭК»



Компания придерживается ежегодных выплат дивидендов в размере до 50% от чистой прибыли за соответствующий отчетный период.

Продемонстрировав стабильные финансовые показатели по результатам 2020 года, Компания приняла решение о выплате дивидендов в размере 504 млн руб., что составляет 61 коп. на одну обыкновенную акцию. Таким образом, размер дивидендов, выплаченных в 2021 году, составил 76% от чистой прибыли, полученной Компанией в 2020 году.

76%

от чистой прибыли

размер дивидендов в 2021 году

113%

показатель TSR

по результатам 2021 года

По результатам работы Компании в 2021 году показатель TSR[1], отражающий прирост стоимости акций и размер выплаченных дивидендов по итогам года, составил 113%.

[1] От англ. Total Shareholder Return – суммарный доход акционеров.

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.

Первичная обработка данных:

- онлайн-телеметрия скважинного фонда;
- высокоскоростная сеть передачи данных pLTE;
- защищенные каналы передачи данных, развитая охранная система.

Визуализация и управление:

- передовая геоинформационная система существующих месторождений;
- трехмерные модели производственных объектов для цифрового двойника;
- система мониторинга и управления транспортом в реальном времени;
- ситуационный центр для управления операционными процессами.

Отчетность:

- ERP[1];
- инструменты онлайн-аналитики (на базе программы Microsoft Power BI).

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] От англ. Enterprise Resource Planning – программный комплекс для управления компанией.

[2] Техническое обслуживание и ремонт.

[3] Система контроля и управления доступом.

В 2021 году приоритетным направлением для Компании стало формирование базовой инфраструктуры для последующего построения цифрового двойника. Основное внимание было уделено созданию новых современных каналов передачи данных, а также внедрению удаленного мониторинга основных производственных показателей. Кроме того, были завершены работы по внедрению учетных систем, начатые в 2020 году. Компания успешно реализовала следующие проекты:

- Строительство и запуск в тестовую эксплуатацию широкополосной сети pLTE на территории Средневилюйского газоконденсатного месторождения.
- Масштабирование решений системы контроля и управления доступом и видеоконтроля на производственные объекты.
- Развертывание частной геоинформационной системы (ГИС ПАО «ЯТЭК»).
- Разработка и размещение 3D-BIM модели установки комплексной подготовки газа (УКПГ). Точность модели необходима и достаточна для целей проектирования производственных объектов.
- Автоматизация вывода производственных показателей из автоматизированной системы управления технологическим процессом в ERP.
- Внедрение CRM-системы на базе корпоративного портала.

ПАО «ЯТЭК» убеждено, что цифровая трансформация способствует устойчивому развитию, и намерено развивать это направление. В 2022 году Компания планирует:

- Интегрировать корпоративный портал с CRM-системой управления взаимоотношениями с клиентами.
- Построить и ввести в эксплуатацию оставшиеся три базовые станции выделенной беспроводной сети pLTE для повышения скорости передачи данных и увеличения радиуса покрытия сети.
- На базе корпоративного портала внедрить систему внутрикорпоративных коммуникаций и обеспечить гибкую коммуникацию между сотрудниками.
- Провести тестирование системы передачи телеметрии скважин с удаленным мониторингом показателей и накоплением архивных данных.
- Продолжить проектирование центров обработки данных для централизованного хранения данных.
- Продолжить проектирование систем безопасности, громкой связи и видеонаблюдения с функцией аналитики на территории производственных площадок.
- Внедрить в промышленную эксплуатацию системы онлайн-постановки и выполнения задач в рамках программы «Цифровой рабочий».
- Внедрить современную систему мониторинга автотранспорта.

Одновременно с внедрением цифровых технологий Компания планирует совершенствовать корпоративную систему информационной безопасности. На 2022 год запланированы следующие мероприятия:

- Ввод в действие Политики информационной безопасности в сфере информационных технологий.
- Выделение направления «Информационная безопасность» (ИБ) в отдельное подразделение.
- Расширение штата специалистов по ИБ.
- Проведение аудита системы ИБ.
- Модернизация ядра корпоративной сети для повышения уровня ИБ.
- Внедрение системы доменной авторизации доступа к сети Wi-Fi на объектах Компании.
- Проектирование системы управления событиями и информацией о безопасности (SIEM[1]).
- Дальнейшее масштабирование системы контроля и управления доступом и видеоконтроля на производственные объекты Общества.

«В 2021 году мы успешно внедрили комплексное решение по управлению бизнес-процессами «1С:ERP» и первыми в республике запустили частную LTE-сеть на территории Средневилюйского газоконденсатного месторождения. Для меня важно, что ПАО «ЯТЭК» находится на передовой линии в применении и развитии ИТ в отрасли, это делает работу интересной и дает нам уникальный профессиональный опыт».

Саргылана Егорова
Начальник отдела информационных технологий ПАО «ЯТЭК»

[1] От англ. Security Information and Event Management – анализ в реальном времени событий безопасности, исходящих от сетевых устройств и приложений, позволяющий реагировать на них до наступления существенного ущерба.

Корпоративная географическая информационная система ПАО «ЯТЭК»

Создание частной географической информационной системы (ГИС) ПАО «ЯТЭК» – один из приоритетных проектов в области цифровизации Компании. Реализация проекта позволит создать инфраструктуру используемых Компанией пространственных данных – данных о форме и местоположении объектов на картах и в трехмерном пространстве. Это нужно, чтобы организовать эффективный сбор, обработку и предоставление пространственных данных, консолидировать пространственные данные и картографические материалы Компании в едином хранилище, обеспечить доступ к данным и материалам сотрудникам и внешним подрядчикам в соответствии с разграничением прав доступа.

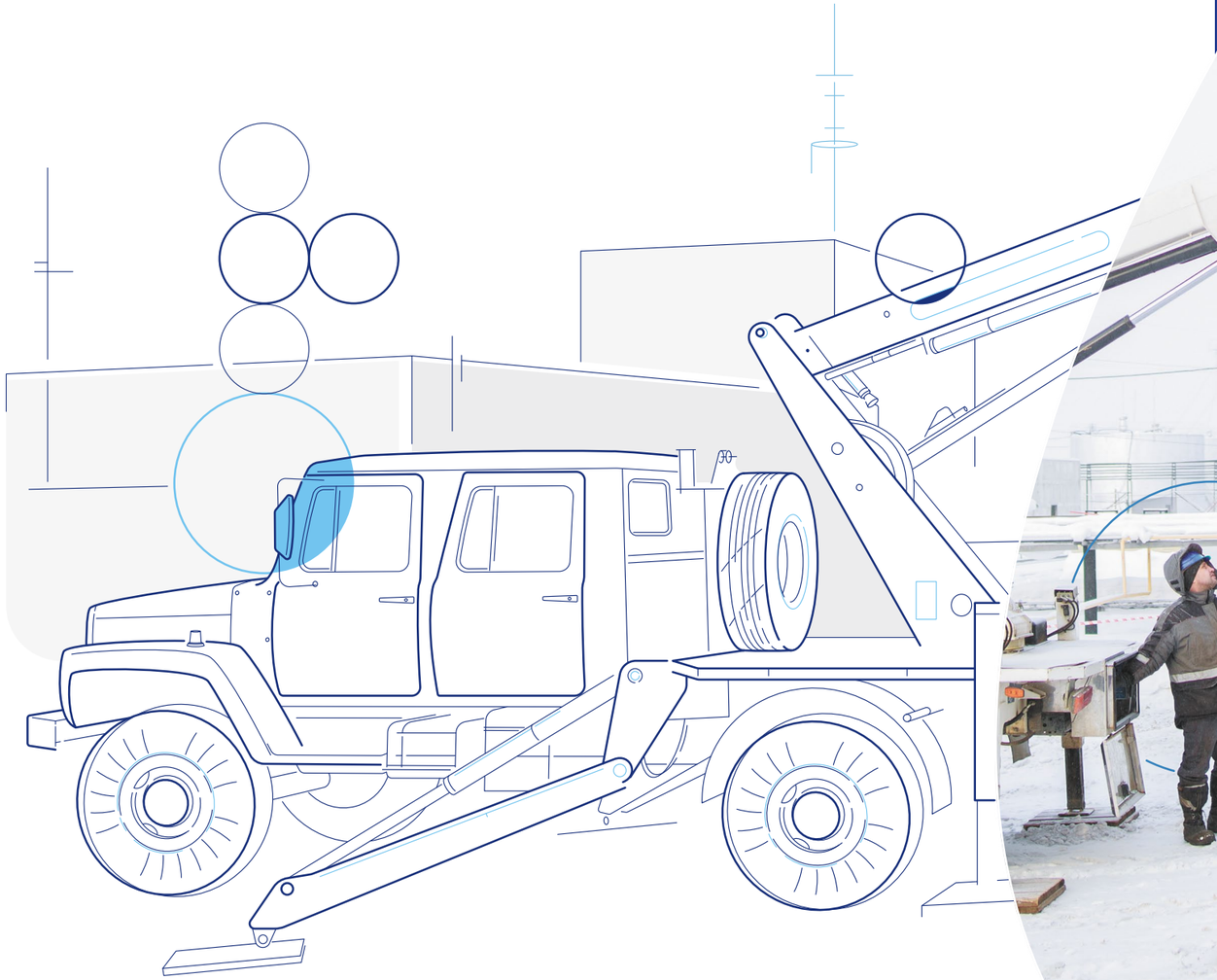
Задачи системы:

- консолидация пространственных данных в единой базе географических данных;
- многопользовательское редактирование пространственных данных и их характеристик без конфликтов, с историей, с разделением прав доступа;
- каталогизация пространственных данных для поиска;
- предоставление онлайн-доступа к данным и картографическим материалам для сотрудников Компании в соответствии с их правами;
- создание ГИС-платформы для создания и публикации веб-карт, веб-приложений, интерактивных отчетов (дашбордов);
- создание приложений для поиска и просмотра на картах информации об объектах, создания и ведения данных об объектах недвижимости, ведения реестра скважин и организации сбора данных мобильными устройствами «в поле».

Компанией уже выполнен ряд работ в рамках реализации проекта:

- осуществлена поставка программного обеспечения ArcGIS и программ для ведения реестра скважин Well Tracking;
- создана инфраструктура пространственных данных: установлено и настроено программное обеспечение ГИС, база данных разработана и наполнена данными, разработаны специализированные приложения;
- сотрудники прошли обучение работе с программным обеспечением.

Обзор результатов



16%

прирост запасов
газа за период

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.

Лицензионные участки ПАО «ЯТЭК»

Средневилюйское газоконденсатное месторождение:

- количество скважин на месторождении – 74, в том числе 39 эксплуатационных.

Мастахское газоконденсатное месторождение:

- количество скважин на месторождении – 75.

Толонский лицензионный участок:

- запуск месторождения запланирован до 2025 года;
- в настоящее время участок находится на стадии завершения геолого-разведочных работ;
- количество подготовленных скважин – 19.

Тымтайдахский лицензионный участок:

- в настоящее время проводятся поисковые работы;
- выполнены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д[1] в объеме 966 пог. км;
- количество скважин на месторождении – три, в том числе одна разведочная, две ликвидированные скважины;
- поисковая скважина № 367–1 находится в процессе бурения.

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.

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.

Майский лицензионный участок:

- в настоящее время проводятся поисковые работы;
- выполнены сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1 422 пог. км;
- количество скважин на месторождении – две, все скважины ликвидированные.

Соболохский лицензионный участок:

- в настоящее время проводятся поисковые работы.

В 2021 году Компания нарастила ресурсную базу за счет:

- приобретения новых лицензионных участков – Северного, Майского и Южного;
- выполнения сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в пределах Тымтайдахского лицензионного участка;
- расширения границ Средневилюйского лицензионного участка;
- открытия Хайлахского газоконденсатного месторождения.

Хайлахское газоконденсатное месторождение было открыто первым на Южном лицензионном участке ПАО «ЯТЭК». В административном отношении Хайлахское месторождение расположено на территории Вилюйского и Верхневилюйского районов Республики Саха (Якутия).

В 2021 году проведен оперативный подсчет запасов свободного газа и конденсата Хайлахского месторождения по пласту P2-Ia. По результатам оперативного подсчета запасов суммарные начальные геологические запасы свободного газа пласта P2-Ia составляют 33 089 млн м^3, конденсата – 2 353 тыс. тонн.

Доказана целесообразность добычи газа на Хайлахском месторождении по результатам геолого-промысловой информации (по результатам испытания объектов скважины № 1213 получен промышленный приток газа дебитом 52,5 тыс. м^3 / сутки).

Месторождение в будущем предполагает использование газа на данной территории при подключении его к уже действующему газопроводу Мастах – Якутск (расстояние от месторождения до газопровода – 40 км).

Также в первом квартале 2022 года Компания получила право пользования недрами на Соболохском участке в Якутии с общей площадью 366 тыс. км^2 и совокупными ресурсами 8 млрд м^3 газа.

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 1 января 2021 года ПАО «ЯТЭК» владело четырьмя лицензиями на пользование недрами 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 трех аукционов Роснедр, прошедших в январе 2021 года и выигранных Компанией, Общество получило право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи УВС на Северном, Южном и Майском участках, находящихся в непосредственной близости от имеющегося лицензионного фонда. Помимо этого, в декабре 2021 года Компания выиграла аукцион на Соболохский участок недр, лицензию на который получила позднее в первом квартале 2022 года. Таким образом, в настоящий момент ПАО «ЯТЭК» владеет восемью лицензиями на пользование недрами.

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.

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.

В 2022 году Компания планирует расширение сырьевой базы за счет лицензирования нераспределенного фонда Мастахского участка.

Запасы углеводородов

ПАО «ЯТЭК» обладает широкой ресурсной базой природного газа и газового конденсата. Совокупные запасы природного газа Компании составляют 452,5 млрд м^3, конденсата – 26,8 млн тонн. Совокупные ресурсы природного газа – 610,5 млрд м^3, конденсата – 21,6 млн тонн, нефти – 64,2 млн тонн. Участки, на которых Компания реализует право на недропользование, обладают высоким потенциалом доразведки, и предполагается, что в 2022 году совокупные запасы природного газа ПАО «ЯТЭК» увеличатся до 567 млрд м^3.

Запасы и ресурсы в границах лицензионных участков в Якутии

Месторождение	Площадь участка, км^2	Категории	Газ, млрд м^3	Конденсат, млн тонн	Нефть, млн тонн
Запасы					
Средневилюйское	228,5	А, В1, В2	224,8	11,9	–
Мастахское	162,4	А, В1, В2	27,2	1,4	–
Толонское	480,5	С1, С2	167,4	11,1	–
Хайлахское	109	С1, С2	33,1	2,4	–
Итого	**980,4**		**452,5**	**26,8**	**–**
Ресурсы					
Тымтайдахский ЛУ	1 220	Д0	214,8	–	–
Майский ЛУ	20 305	Д1, Д2	14,0	3,0	41,0
Северный ЛУ	11 453,6	Дл, Д1, Д2	168,8	9,2	11,5
Южный ЛУ	11 720,9	Дл, Д1, Д2	176,3	9,4	11,7
Толонский ЛУ	480,5	Д0	28,6	–	–
Соболохский ЛУ	366,0	Д1, Д2	8,0	–	–
Итого	**45 546,0**		**610,5**	**21,6**	**64,2**

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.

«Результатом выполнения программы геолого-разведочных работ до 2025 года, утвержденной Советом директоров, стал прирост запасов в объеме 85,6 млрд м^3 газа и 4,1 млн тонн конденсата. Прирост ресурсов составил 500,2 млрд м^3 газа, 21,6 млн тонн конденсата и 64,2 млн тонн нефти. Кроме того, за незначительный по времени период геолого-разведочных работ было открыто Хайлахское газоконденсатное месторождение с запасами 33,1 млрд м^3 газа и 2,4 млн тонн газового конденсата.

Мы настроены оптимистично и, исходя из результатов геолого-разведочных работ, планируем до конца 2022 года нарастить запасы Компании до более чем 560 млрд м^3. А в недалекой перспективе этот показатель может достигнуть 1 трлн м^3».

Антон Недосекин
Заместитель Генерального директора по геологии, геофизике и разработке месторождений ПАО «ЯТЭК»

В 2021 году Компания завершила процесс создания единой сейсмогеологической модели месторождений и лицензионных участков. Благодаря этому ПАО «ЯТЭК» может минимизировать геологические риски: более точно оценить вероятность наличия или отсутствия залежей нефти и газа при проектировании геолого-разведочных работ, а также возможный объем запасов и качество углеводородов.

В рамках создания модели решены следующие задачи:
- выделены наиболее перспективные участки для поисков и разведки УВС;
- произведен подсчет запасов;
- разработаны рекомендации по проведению геолого-разведочных работ.

В результате анализа данных бурения и сейсмических профилей:
- на территории Вилюйской синеклизы, Предверхоянской и Предсеттедабанского прогибов, в том числе на основании научно-исследовательских работ, выделены наиболее перспективные участки: Северный, Майский и Южный, – составлена программа геолого-разведочных работ в пределах данных участков;
- проведено детальное изучение геологического строения осадочного чехла на Толонском, Мастахском, Средневилюйском, Тымтайдахском лицензионных участках, сформирована единая база скважинных данных, построена петрофизическая модель, проведена переинтерпретация данных геофизических исследований скважин, разработаны рекомендации по проведению комплекса геофизических исследований скважин в скважинах «старого фонда», проведена интерпретация сейсмических данных;
- выполнены структурная интерпретация сейсмических данных, увязка с данными 2Д прилегающих территорий, построение глубинно-скоростной модели, глубинные преобразования;
- построены сейсмогеологические модели месторождений;
- проведен подсчет запасов и разработаны рекомендации по проведению геолого-разведочных работ.

Для дальнейшего совершенствования единой сейсмогеологической модели месторождений и лицензионных участков Компания ведет работы над созданием многовариантных трехмерных геологических моделей залежей нефти и газа повышенной достоверности.

В 2021 году Компания реализовала широкий спектр проектов в области геологоразведки, что позволило серьезно нарастить ресурсную базу.

Тымтайдахский лицензионный участок:

- выполнены полевые и камеральные сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 687 пог. км, составлен отчет о результатах работ. Согласно данным результатам начальные геологические ресурсы газа категории Д0 составляют 214,8 млрд м^3;
- по результатам проведенной работы предложен оптимальный комплекс геолого-разведочных работ, который будет направлен на изучение территории с целью получения прироста запасов газа на площади;
- всего рекомендовано к бурению пять поисково-разведочных скважин;
- идет процесс строительства поисковой скважины № 367-1.

Южный лицензионный участок:

- выполнены полевые сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 2 200 пог. км, выполняются камеральные работы;
- выполнен оперативный пересчет запасов УВС Хайлахского месторождения, утверждены запасы УВС в ГКЗ. По результатам оперативного подсчета запасов УВС по пласту P2-Ia, запасы газа (геологические) категории C1C2 составляют +33 089 млн м^3. Проведены геофизические исследования скважины № 121-3 с подтверждением наличия газа в целевых интервалах.

Северный лицензионный участок:

- выполнены полевые сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 2 200 пог. км, выполняются камеральные работы.

Майский лицензионный участок:

- выполнены полевые сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1 422 пог. км, выполняются камеральные работы.

Толонский лицензионный участок:

- выполнены обустройство площадки, мобилизация, монтаж, бурение в интервале 0–3 350 м поисковой скважины № 19.

Средневилюйский лицензионный участок:

- выполнены обустройство площадки, мобилизация, монтаж, бурение в интервале 0–3 100 м разведочной скважины № 64. Успешно испытан пермский горизонт;
- проведены испытания нижних пермских и верхних юрских горизонтов скважин № 30 и 53 из новых интервалов;
- выполнен оперативный подсчет запасов УВС в пластах T1-IVв и P2-Ia, запасы утверждены в ГКЗ. По результатам подсчета прирост запасов газа (геологических) категории AB1+B2 составляет +30 490 млн м^3.

Мастахский лицензионный участок:

- проведено геофизическое исследование скважин № 105 и 103 с подтверждением наличия углеводородов в новых интервалах;
- подготовка к проведению сейсмологических работ 2Д и испытанию новых интервалов.

ПАО «ЯТЭК» запланировало на 2022 год значительный объем геолого-разведочных работ, которые позволят увеличить ресурсную базу Компании.

Тымтайдахский лицензионный участок:

- завершение строительства поисковой скважины № 367-1;
- испытание объектов скважины № 367-1, получение промышленного притока газа;
- подсчет запасов УВС;
- установление факта открытия месторождения.

Южный лицензионный участок:

- модернизация скважины № 123-1 Хайлахского газоконденсатного месторождения;
- геофизические исследования скважины № 123-1 Хайлахского газоконденсатного месторождения;
- проведение испытания объектов скважины № 123-1 Хайлахского газоконденсатного месторождения;
- проведение камеральных сейсморазведочных работ МОГТ-2Д;
- постановка на государственный баланс ресурсов УВС.

Северный лицензионный участок:

- проведение камеральных сейсморазведочных работ МОГТ-2Д;
- постановка на государственный баланс ресурсов УВС.

Майский лицензионный участок:

- проведение полевых и камеральных сейсморазведочных работ МОГТ-2Д.

Толонский лицензионный участок:

- завершение строительства поисковой скважины № 19;
- испытание объектов скважины № 19, получение промышленного притока газа;
- подсчет запасов УВС;
- завершение строительства разведочной скважины № 22;
- испытание объектов скважины № 22, получение промышленного притока газа;
- проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д.

Средневилюйский лицензионный участок:

- завершение строительства разведочной скважины № 64;
- испытание объектов скважины № 64, получение промышленного притока газа;
- подсчет запасов УВС;
- проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д;
- модернизация скважин;
- геофизические исследования скважин.

Мастахский лицензионный участок:

- внесение изменений и дополнений в условия лицензии (расширение границ участка);
- модернизация скважин;
- геофизические исследования скважин;
- проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д.

Соболохский лицензионный участок:

- приобретение участка недр;
- уплата разового платежа за пользование недрами.

Разработка и обустройство месторождений

В 2021 году Компания продолжила разработку и обустройство добывающих и перспективных месторождений. Инвестиции ПАО «ЯТЭК» в освоение ресурсной базы составили в отчетном году 2 810 млн руб. без НДС.

Производственная деятельность ПАО «ЯТЭК» в 2021 году осуществлялась в соответствии с Программой работ по добыче углеводородного сырья ПАО «ЯТЭК» на 2021 год, согласованной с Управлением Ростехнадзора по Республике Саха (Якутия) (протокол от 22 декабря 2020 года № 02/1-НГД) на основании действующих проектов на разработку Средневилюйского и Мастахского газоконденсатных месторождений.

Разработка Средневилюйского газоконденсатного месторождения

Средневилюйское газоконденсатное месторождение является основным объектом эксплуатации. Месторождение находится в начальной стадии разработки. Горный отвод площадью 20 180 га удостоверяется актом от 11 мая 2017 года № 181.

Запасы УВС по залежам Средневилюйского месторождения приняты на заседании ГКЗ (протокол от 20 марта 2015 года № 4134), в 2021 году утверждены запасы УВС по пластам T1-IVв и P2-Iа (протокол от 8 сентября 2021 года № 03-18/426-пр и от 20 декабря 2021 года № 03-18/1279-пр). Запасы газа по категории АВ1+В2 Средневилюйского газоконденсатного месторождения по состоянию на 1 января 2022 года составляют 224,8 млрд м^3, конденсата (извлек.) – 11,9 млн тонн.

Степень выработанности запасов по состоянию на 1 января 2022 года – 21,5%.

Разработка месторождения ведется на основе «Технологического проекта разработки Средневилюйского газоконденсатного месторождения Республики Саха (Якутия)», выполненного Российским государственным университетом нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина, г. Москва, в 2013 году (протокол заседания Центральной нефтегазовой секции Центральной комиссии по разработке месторождений полезных ископаемых (ЦКР) Роснедр от 31 октября 2013 года № 5714).

За 2021 год действующий режим отработки залежей Средневилюйского газоконденсатного месторождения после отбора 21,5% 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 являются основными сдерживающими факторами, препятствующими увеличению объемов добычи в соответствии с проектом разработки.

Показатели добычи Средневилюйского газоконденсатного месторождения

Показатель	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Количество действующих эксплуатационных скважин	29	33	35	35	40	35	41	42	41	39
Добыча газа, млн м3	1 625	1 691	1 727	1 683	1 735	1 744	1 667	1 844	1 778	1 905
Добыча газового конденсата, тыс. тонн	83,7	86,4	85,5	86,5	106,3	114,5	118,2	126,7	121,0	128,2

Существующим фондом действующих эксплуатационных скважин разрабатываемые залежи вовлечены в процесс разработки в полном объеме. 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.

С целью обеспечения соблюдения требований законодательства Российской Федерации, а также рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ в 2021 году на месторождении выполнены работы по модернизации конструкций и оборудования газовых скважин – ликвидация межколонного давления, капитальный ремонт скважин, геофизические исследования и камеральные работы (стандартные).

Разработка Мастахского газоконденсатного месторождения

Мастахское газоконденсатное месторождение находится в состоянии довыработки и выступает как месторождение-регулятор, работая в период пиковых нагрузок. Горный отвод площадью 10 843 га удостоверяется актом от 3 ноября 2004 года № 959.

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 27 апреля 2012 года № 18/273), в 2021 году утверждены запасы УВС по пластам Т1-IVа и Т1-IVб (протокол от 23 марта 2021 года № 03-18/52-пр). Запасы газа по категории АВ1+В2 Мастахского газоконденсатного месторождения по состоянию на 1 января 2022 года составляют 27,2 млрд м^3, конденсата (извлек.) – 1,4 млрд м^3.

Степень выработанности запасов по состоянию на 1 января 2022 года – 37,5%.

В 2021 году залежи не эксплуатировались. Скважины находятся во временной консервации по 1 июля 2022 года.

Разработка месторождения ведется на основе Технологического проекта разработки Мастахского газоконденсатного месторождения Республики Саха (Якутия), выполненного ЗАО «Тюменский институт нефти и газа» в 2015 году (протокол нефтегазовой секции ЦКР Роснедр от 16 декабря 2015 года № 6436).

Показатели добычи Мастахского газоконденсатного месторождения

Показатель	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Количество действующих эксплуатационных скважин	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0
Добыча газа, млн м3	81,3	38,4	14,5	3,0	0,4	0	0	0,4	1,5	0
Добыча газового конденсата, тыс. тонн	3,8	1,9	0,6	0,1	0,01	0	0	0	0,1	0

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.

Планы разработки и обустройства месторождений

В 2022 году Компания продолжит реализацию мер по дальнейшей разработке и обустройству месторождений. Запланированы:

- подготовка Дополнения к технологическому проекту разработки Средневилюйского газоконденсатного месторождения и утверждение этого документа в ЦКР Роснедр;
- подготовка Дополнения к технологическому проекту разработки Мастахского газоконденсатного месторождения и утверждение этого документа в ЦКР Роснедр;
- подготовка Дополнения к проекту пробной эксплуатации Толонского газоконденсатного месторождения и утверждение этого документа в ЦКР Роснедр. Введение данного газоконденсатного месторождения в разработку в 2022 году не планируется.

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 м^3 газа в сутки, суммарная производительность – 10 млн м^3 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.

Стабилизация газового конденсата, получаемого на УКПГ-2, получение СУГ и отделение водометанольного раствора происходят на установке стабилизации конденсата. Переработка газового конденсата производится на установке переработки газового конденсата 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 м^3 газа в сутки, суммарная производительность – 2 млн м^3 газа в сутки. Подготовка газа к транспорту производится с помощью низкотемпературной сепарации.

Объем добычи и выпуска продукции

Показатель	2019	2020	2021	Изменение 2021/2020, %
Добыча природного газа, млн м³	**1 844,6**	**1 779,4**	**1 905,0**	**+7**
Средневилюйское газоконденсатное месторождение	1 844,2	1 777,9	1 905,0	+7
Мастахское газоконденсатное месторождение	0,4	1,5	0	–100
Поставка природного газа, млн м³	**1 816,2**	**1 738,6**	**1 876,9**	**+8**
Добыча нестабильного газового конденсата, тыс. тонн	**126,7**	**121,1**	**128,2**	**+6**
Средневилюйское газоконденсатное месторождение	126,7	121,0	128,2	+6
Мастахское газоконденсатное месторождение	0,02	0,09	0	–100
Стабилизация нестабильного газового конденсата, тыс. тонн				
КГС	102,7	95,6	96,9	+1
СУГ	24,1	25,2	31,1	+23
Переработка КГС, тыс. тонн	**25,3**	**22,4**	**15,5**	**–31**
Бензиновая фракция	21,8	19,6	13,0	–34
Дизельное топливо	3,5	2,8	2,5	–11
Производство автомобильного бензина, тыс. тонн	**24,8**	**17,0**	**16,7**	**–2**

В 2021 году Компании удалось существенно нарастить объемы добычи природного газа, что в первую очередь связано с аномальными холодами в январе – марте 2021 года в Республике Саха (Якутия) и соответствующим ростом спроса.

В 2022 году Компания планирует сократить на 4,7% добычу природного газа, но увеличить на 3% добычу нестабильного газового конденсата.

«В прошлом году в соответствии с программой развития добычных активов нам удалось достичь плановых производственных показателей. Компания добыла 1,905 млрд м³ природного газа, что на 7% выше показателя предыдущего года.

Сопутствующим продуктом при добыче природного газа является нестабильный газовый конденсат. За прошлый год объем его добычи составил 128,2 тыс. тонн, увеличившись год к году на 6%.

В 2022 году добыча нестабильного газового конденсата, как ожидается, вырастет еще на 3% – до 132,1 тыс. тонн. Добыча газа с учетом технологических потерь может составить 1,815 млрд м³».

Сергей Кузнецов
Заместитель Генерального директора по добыче и переработке газа ПАО «ЯТЭК»

Переработка газового конденсата

Получаемый на установке комплексной подготовки газа нестабильный газовый конденсат направляется на установку стабилизации конденсата, где из него производятся КГС и СУГ марки «Пропан-бутан автомобильный». Общая производительность по сырью действующих установок по переработке КГС – 32 тыс. тонн / год.

На следующем технологическом этапе – установке по переработке КГС – производятся такие виды продукции, как:

- бензиновая фракция, которая является сырьем для производства автомобильных бензинов «Нормаль-80», «Регуляр-92» и «Премиум-95»;
- дизельная фракция, которая является сырьем для производства дизельных топлив зимней и арктической марок.

Цепочка изготовления и поставок продукции ПАО «ЯТЭК»

Подробнее о продукции читайте на сайте Компании

В 2021 году Компании удалось существенно нарастить объемы производства КГС. За 2021 год на установке по переработке КГС выпущено сырья для производства светлых нефтепродуктов:

- бензиновая фракция – 13 006 тонн;
- дизельная фракция – 2 527 тонн.

В 2022 году Компания планирует увеличить на 3,1% добычу газового конденсата и на 13,6% объемы производства СУГ.

Переработка газового конденсата, тонн

Показатель	2020	2021	2022 (прогноз)
Добыча газового конденсата	121 124	128 162	132 082
Переработка газового конденсата			
→ КГС	95 577	96 941	96 266
→ СУГ	25 181	31 061	35 274

[1] НГК – нестабильный газовый конденсат.

Реализация газа и жидких углеводородов

Наибольшую долю в объемах реализации Компании занимает природный газ, на который пришлось 47% в общей выручке 2021 года. Монопольным покупателем газа является АО «Сахатранснефтегаз», которое в дальнейшем поставляет его потребителям, в том числе электро- и теплогенерирующим компаниям, промышленным предприятиям и населению.

Также существенная доля выручки приходится на КГС, который преимущественно реализуется для нужд жилищно-коммунального хозяйства республики и г. Якутска (28% в 2021 году). Прочими потребителями конденсата и других продуктов являются различные газоперерабатывающие и трейдинговые компании России.

В связи с дефицитом КГС и СУГ на российском рынке стоимость этих продуктов повысилась. В октябре – ноябре 2021 года Компания нарастила объемы отгрузки СУГ за счет применения нового логистического решения – отгрузки ледокольным паромом. География поставок КГС и СУГ расширилась за счет новых регионов: Еврейской автономной области, Республики Хакасии, Забайкальского края и Республики Бурятии. Также выросли объемы поставок в Амурскую и Иркутскую области. Компания впервые осуществила поставку СУГ на экспорт – в Монголию. С клиентами достигнуты договоренности о поставках в Монголию более 2 тыс. тонн СУГ на 2022 год.

Добыча и поставка газа

Показатель	2019	2020	2021
Добыча газа, млн м³	1 845	1 779	1 905
Поставка газа, млн м³	1 816	1 739	1 877
Средняя температура, °C	–10	–8	–10

В первом квартале 2022 года при общем снижении рынка ГСМ реализация КГС была перенаправлена на потребителей, занимающихся дальнейшей переработкой закупаемой продукции, что позволило повысить цены реализации. Компания увеличила реализацию СУГ за пределы Республики Саха (Якутия) за счет увеличения объема хранения готовой продукции. В частности, Компания арендовала для этой цели танк-контейнеры. Также ПАО «ЯТЭК» расширило географию поставок КГС за счет новых регионов (Омская область, Пермский край, Алтайский край) и сохранило каналы реализации СУГ на экспорт в Монголию.

Инвестиционная программа

Итоги реализации инвестиционной программы 2021 года

Капитальные затраты Группы на реализацию инвестиционной программы в 2021 году составили 4 720 млн руб. без учета НДС.

Ключевым направлением инвестиционной программы Группы стала геологическая деятельность ПАО «ЯТЭК». Основная доля затрат – 3 264 млн руб., или 69% всех капитальных затрат Группы, – приходится на работы ПАО «ЯТЭК», связанные с бурением, ремонтом и восстановлением исторического скважинного фонда, геофизические исследования скважин с применением стандартных и инновационных методов. На строительство и бурение скважин пришлось 23% всех капитальных затрат, 23% так же составили затраты на сейсморазведку. Капитальные затраты на геологоразведку дочерних обществ составили 7,3% годовых капитальных затрат Группы.

Затраты на приобретение основных средств и капитальное строительство составили 1 456 млн руб., или 31% стоимости реализации инвестиционной программы 2021 года. Крупнейшие строительные мероприятия связаны со строительством внутриплощадочных и внутрипромысловых дорог на установке комплексной подготовки газа на Средневилюйском газоконденсатном месторождении.

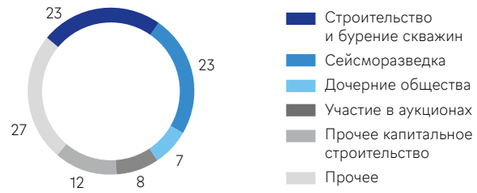
4 720

млн руб. без учета НДС

капитальные затраты на реализацию инвестпрограммы

Капитальные затраты в 2021 году, %

Структура капитальных затрат в 2021 году, %



В 2021 году проведены работы по строительству скважин № 19 и 22 Толонского лицензионного участка, № 64 Средневилюйского лицензионного участка, № 367-1 Тымтайдахского лицензионного участка, в том числе завершены работы по проектированию, инженерным изысканиям, строительству площадок, экспертизе, подготовительным работам, бурению, испытаниям, рекультивации, закупке оборудования и строительству подъездных автодорог.

Проведены сейсморазведочные работы на лицензионных участках Майский, Северный, Южный и Тымтайдахский. По результатам сейсморазведки завершено моделирование с последующей обработкой и интерпретацией полученных данных.

Проведена модернизация конструкций и оборудования газовых скважин Средневилюйского и Мастахского лицензионных участков. Всего капитальный ремонт охватил 19 скважин, а затраты на ремонт составили около 5% всех затрат инвестиционной программы 2021 года.

В 2021 году ПАО «ЯТЭК» принимала активное участие в аукционах на покупку лицензионных участков из числа нераспределенного фонда. Приобретены участки Северный, Южный, Майский и Соболохский. Затраты на участие в аукционах составили порядка 8% всех капитальных затрат инвестиционной программы.

Среди прочих инвестиционных затрат на геологию:

- исследовательские работы по анализу применения трехмерных геолого-гидродинамических моделей месторождений ПАО «ЯТЭК»;
- актуализация геологических и гидродинамических моделей, мониторинг и оценка углеводородных запасов;
- мероприятия по замерам пластовых и статических давлений глубинными манометрами, газодинамические исследования, освоение и очистка, контроль геофизического исследования скважин;
- разработка цифровых геомеханических моделей разведочных и поисковых скважин.

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

В рамках технического перевооружения в 2021 году Компания провела комплекс мероприятий по повышению операционной эффективности, технико-экономического уровня производства, замене устаревших и физически изношенных техники и оборудования новыми и более производительными в количестве 245 ед., заключены договоры лизинга на 21 ед. автотранспорта. Реализован проект обновления состава руководителей и инженерно-технической службы главного инженера. Общий объем затрат технического перевооружения составил порядка 2% годовой инвестиционной программы.

На программу цифровизации в 2021 году был потрачен 1% от общих капитальных затрат. Большая часть затрат связана с проектированием и строительством высокоскоростной сети передачи данных (pLTE), организацией подвижной связи, расширением оптической сети, трехмерным моделированием установки комплексной подготовки газа на Средневилюйском лицензионном участке, внедрением системы материально-технического обеспечения на базе «1С:ERP», закупкой программных модулей.

Затраты на промышленную и экологическую безопасность составили около 4% всех капитальных затрат 2021 года, завершен проект по прекращению сжигания газов дегазации и деэтанизации на факельном хозяйстве и вовлечения их в хозяйственный оборот, реализовано строительство станции биологической очистки сточных вод на Средневилюйском газоконденсатном месторождении, проведены закупка и монтаж установок регенерации метанола.

Инвестиционная программа 2022 года

Ключевыми направлениями инвестиционной программы ПАО «ЯТЭК» на 2022 год являются сейсморазведочные работы, завершение программ бурения 2021 года, финансирование проектов, направленных на решение критических проблем экологической и промышленной безопасности.

Планируется завершение мероприятий по строительству и бурению действующих скважин № 19, 64, 22, 367-1 (бурение в рамках развития ресурсной базы не предусматривается), сейсморазведочные работы (двухмерное моделирование) на участках Майский, Северный и Южный на площади 7 900 пог. км. Будут продолжены кампании и работы по модернизации и восстановлению скважинного фонда, геофизическому исследованию скважин, актуализации геологических и гидродинамических моделей, мониторингу и оценке запасов углеводородов месторождений.

В проектах капитального строительства ключевыми станут затраты на создание единой системы пожаротушения, строительство парка хранения метанола, сборного коллектора установки комплексной подготовки газа, проектирование энергетического комплекса, строительство внутриплощадочных и внутрипромысловых дорог на установке комплексной подготовки газа на Средневилюйском газоконденсатном месторождении. Также предусмотрено дальнейшее финансирование проектов по техническому перевооружению активов ПАО «ЯТЭК».

Финансовые результаты

В 2021 году Компания добилась позитивной динамики по всем ключевым финансовым показателям. Это стало результатом как увеличения добычи углеводородов, так и роста цен на энергоносители.

+24%
рост выручки к 2020 году

+42%
рост чистой прибыли

+20%
рост EBITDA

49%
рентабельность EBITDA

Основные показатели деятельности Компании, МСФО

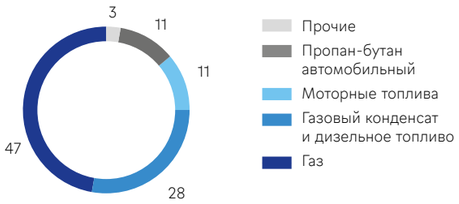
Показатель	2019	2020	2021	Изменение 2021/2020, %
Выручка, млн руб.	6 534	6 299	7 789	+24
EBITDA, млн руб.	2 768	3 170	3 808	+20
Рентабельность EBITDA, %	42	50	49	–1 п. п.
Чистый долг / EBITDA	0,1x	0,7x	2,0x	+1,3x
Чистая прибыль	1 119	662	943	+42

Выручка

В 2021 году ПАО «ЯТЭК» существенно нарастило выручку, основной удельный вес в которой приходится на газ и газовый конденсат. Рост выручки от продажи газа составил 22%, КГС и СУГ – 36%, моторных топлив – 5%.

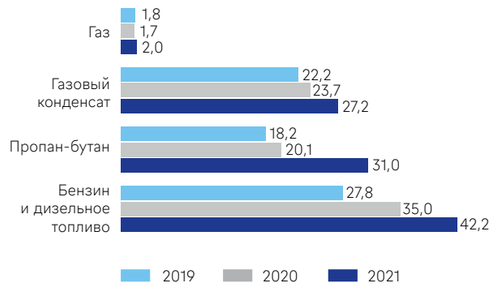
Выручка в разрезе продуктов, млн руб.

Структура выручки в разрезе продуктов в 2021 году, %

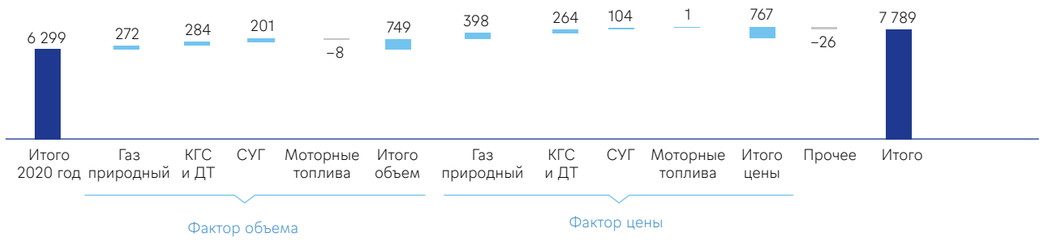


В 2021 году Компания увеличила производство КГС и, напротив, сократила выпуск бензиновой фракции ввиду спада ее потребления в регионе. Это позволило нарастить объемы получаемой выручки. Дополнительное влияние на выручку оказало повышение стоимости СУГ, отпускаемого за пределы Якутии.

Средние цены реализации, газ – тыс. руб. / тыс. м³, остальное – тыс. руб. / тонна



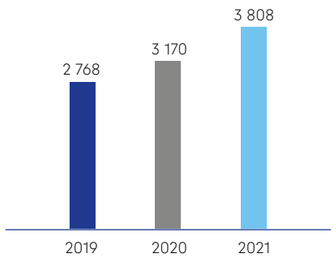
Факторный анализ выручки в 2021 году, млн руб.



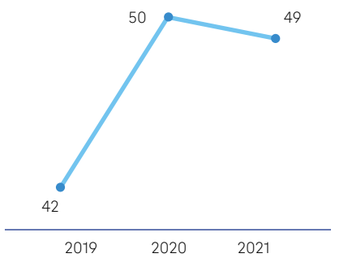
EBITDA

В 2021 году EBITDA Компании достигла максимального значения за пять лет благодаря рекордной добыче и значительному росту цен на природный газ, газовый конденсат, а также СУГ. Кроме того, немаловажную роль сыграла эффективная работа по сдерживанию роста цен на товарно-материальные ценности и услуги в рамках операционной деятельности Компании. Несмотря на повышение на 26% удельной себестоимости реализации, связанной прежде всего с увеличением выплат налога на добычу полезных ископаемых в размере 300 млн руб., рентабельность по EBITDA остается на высоком уровне – 49%.

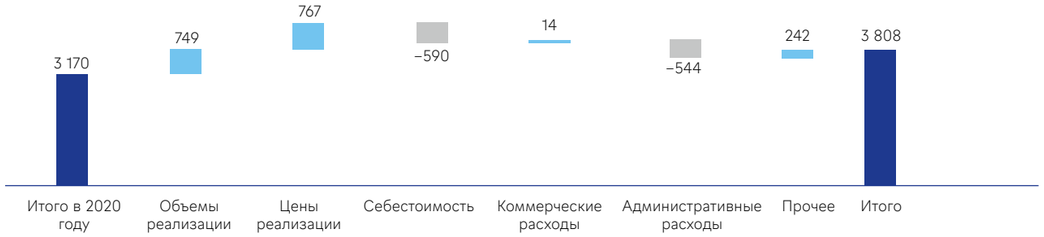
EBITDA, млн руб.



Рентабельность EBITDA, %



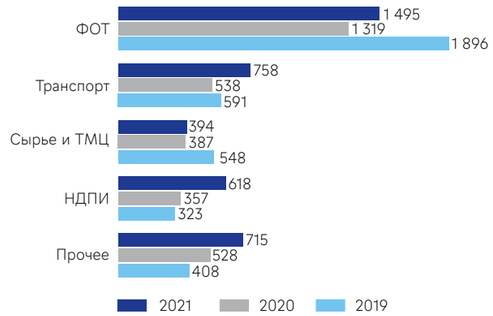
Факторный анализ EBITDA в 2021 году, млн руб.



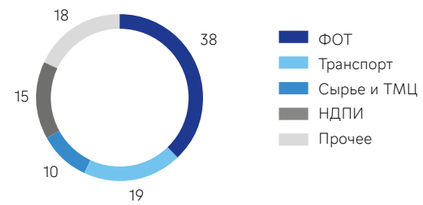
Структура операционных расходов

Операционные расходы Компании преимущественно представлены затратами на персонал, транспортными издержками и оплатой налога на добычу полезных ископаемых. В 2021 году расходы существенно увеличились как в общем, так и в удельном выражении. Основной рост затрат приходится на налог на добычу полезных ископаемых.

Структура операционных расходов, млн руб.



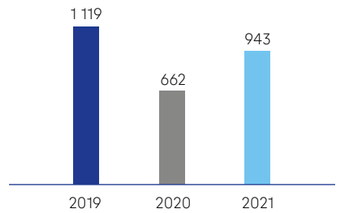
Структура операционных расходов в 2021 году, %



Чистая прибыль

В 2021 году чистая прибыль Компании росла опережающими темпами по отношению к динамике выручки. По итогам года прирост составил внушительные 42%. Рост обусловлен увеличением выручки в 2021 году по отношению к 2020 году на 1,49 млрд руб. (+23,7%), а также снижением финансовых расходов на 1,15 млрд руб. (–47,3%). Годом ранее снижение чистой прибыли по отношению к 2019 году, напротив, было обусловлено меньшим объемом выручки и положительным сальдо финансовых доходов и расходов.

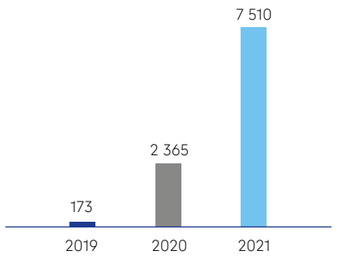
Чистая прибыль, млн руб.



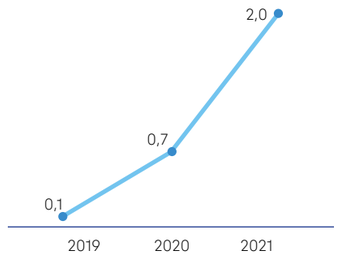
Управление долгом и кредитные рейтинги

По состоянию на конец 2021 года размер общего долга Компании составил 11,1 млрд руб., чистого долга – 7,5 млрд руб. Величина показателя «Чистый долг / EBITDA» на конец периода – 1,97x. Таким образом, Компания выполняет финансовые ковенанты по облигационному займу, а также цели своей Стратегии по развитию, согласно которым целевым уровнем чистого долга является значение не более 3,0x EBITDA.

Чистый долг, млрд руб.



Чистый долг / EBITDA



Кредитный портфель Компании на 31 декабря 2021 года представлен корпоративными облигациями, которые были выпущены в 2020 и 2021 годах в рамках программы, утвержденной ММВБ, максимальным объемом на 20 млрд руб. На конец 2021 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.

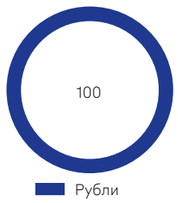
Также у Компании открыты три кредитные линии в разных банках на 1 млрд руб. каждая.

Структура общего долга на 31 декабря 2021 года, %

По типу ставки

По срочности

По валюте



Структура общего долга на 31 декабря 2021 года, млрд руб.

В расчет долговых обязательств на 31 декабря 2021 года включены облигационные займы с начисленными купонами (9,1 млрд руб.), акционерный заем (1,4 млрд руб.), а также задолженность по обратному лизингу с АО «ГИЛК» (0,6 млрд руб.).

График выплат по облигационным займам, тыс. руб.

Облигация ЯТЭК 001P-01 (RU000A102B48)		Облигация ЯТЭК 001P-02 (RU000A102ZH2)	
Период	**Сумма выплаты**	**Период**	**Сумма выплаты**
Май 2022 года	170 000	Апрель 2022 года	228 750
Ноябрь 2022 года	170 000	Октябрь 2022 года	228 750
Май 2023 года	170 000	Апрель 2023 года	228 750
Октябрь 2023 года	4 170 000	Октябрь 2023 года	1 228 750
		Апрель 2024 года	1 228 750
		Октябрь 2024 года	1 228 750
		Апрель 2025 года	2 228 750

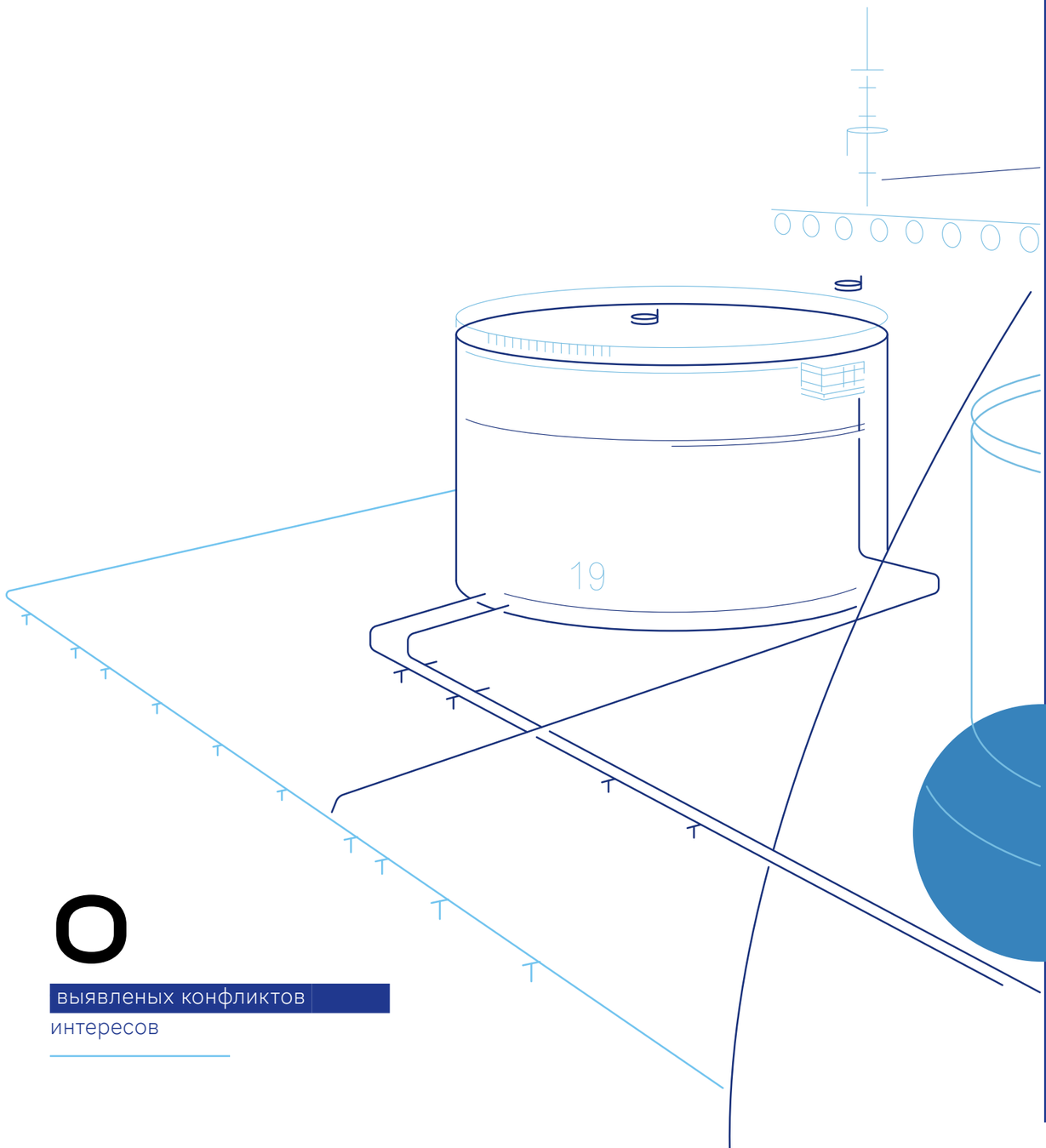
Кредитные рейтинги

A(RU) СО СТАБИЛЬНЫМ ПРОГНОЗОМ – РЕЙТИНГ ПАО «ЯТЭК» В АКРА.

12 апреля 2021 года Аналитическое кредитное рейтинговое агентство (АКРА) подтвердило рейтинг Компании на уровне «A(RU)», прогноз «Стабильный». Аналогичный рейтинг подтвержден у обоих облигационных займов Компании. 12 апреля 2022 года АКРА вновь подтвердило действующий кредитный рейтинг Компании и прогноз по нему, а также кредитный рейтинг ее облигаций.

Кроме того, 5 августа 2021 года ПАО «ЯТЭК» был присвоен рейтинг «B–» со стабильным прогнозом от международного рейтингового агентства Fitch. Агентство отметило сильные позиции Компании на целевых рынках, низкую долговую нагрузку и высокую ликвидность. 1 апреля 2022 года рейтинг от Fitch был отозван по причинам, связанным с санкциями Европейского союза в отношении российского бизнеса.

Корпоративное управление



100%
посещаемость заседаний СД

>50%
независимых членов СД

0
выявленых конфликтов интересов

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.

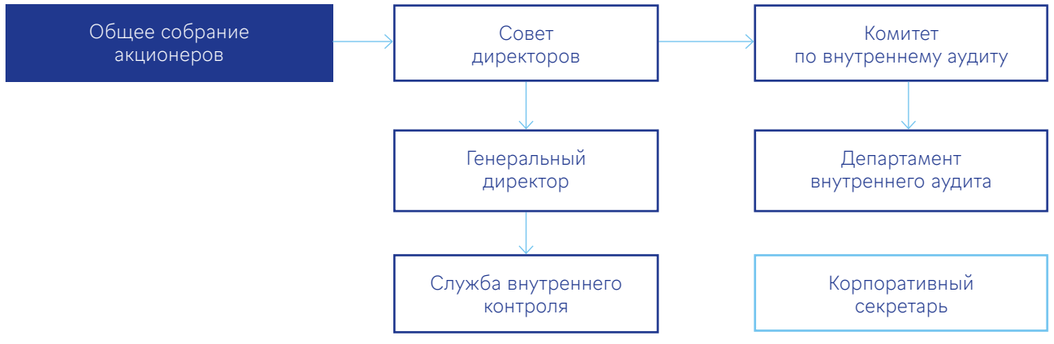
При разработке и совершенствовании системы корпоративного управления Компания руководствуется положениями действующего российского законодательства, в том числе Кодексом корпоративного управления, рекомендованного Банком России, а также внутренними документами Общества.

Основные документы Компании в области корпоративного управления:
- Устав;
- Положение об Общем Собрании акционеров;
- Положение о Совете директоров;
- Кодекс корпоративный этики;
- Положение о вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров;
- Положение о Комитете Совета директоров по аудиту;
- Положение о системе внутреннего контроля;
- Положение об управлении рисками;
- Политика управления рисками и внутреннего контроля;
- Положение о внутреннем аудите.

Вышеперечисленные документы размещены на сайте Общества 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 наиболее целесообразными и необременительными для них способами;
- профессионализм и лидерство Совета директоров, привлечение независимых директоров к участию в управлении Компанией;
- осуществление Советом директоров стратегического управления Компанией и эффективный контроль с его стороны за 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 активов и капитализации Компании.

Компания постоянно совершенствует систему корпоративного управления. В 2021 году в Совет директоров Компании были избраны независимые директора, избран Комитет по аудиту. Годовым Общим собранием акционеров утверждено новое Положение о Совете директоров (протокол от 1 июля 2021 года № б/н).

В 2022 году в систему корпоративного управления планируется внести следующие изменения:
- включить в состав материалов Общего собрания акционеров позиции членов Совета директоров, выраженные в форме особого мнения;
- соблюсти право акционеров в течение не менее 60 дней после окончания года вносить предложения для включения в повестку дня годового Общего собрания акционеров путем внесения изменений в Устав Компании;
- разработать и утвердить Информационную политику;
- создать комитеты по вознаграждению и номинациям Совета директоров.

ЗАЯВЛЕНИЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О СОБЛЮДЕНИИ КОМПАНИЕЙ ПРИНЦИПОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, ЗАКРЕПЛЕННЫХ КОДЕКСОМ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен Советом директоров публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» на заседании 30 мая 2022 года, протокол от 31 мая 2022 года № б/н.

Совет директоров подтверждает, что приведенные в отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Компанией принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2021 год.

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 (далее – Кодекс). ПАО «ЯТЭК» стремится следовать принципам и рекомендациям, заложенным в Кодексе.

Основным из принципов Компании является защита прав акционеров и инвесторов. Компания строит взаимоотношения с акционерами и инвесторами, соблюдая баланс интересов Компании как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, гарантирующего защиту прав и законных интересов своих акционеров. Особое значение придается реализации установленных законодательством и внутренними документами Компании процедур формирования и работы органов управления, на которые возлагается повышенная ответственность. Органы управления должны обеспечивать принятие взвешенных решений по вопросам деятельности Компании. Это достигается Компанией за счет подробного описания порядка подготовки и проведения собраний и заседаний органов управления, подготовки необходимых материалов к ним, утверждения процедур предоставления информации, обмена мнениями и голосования (принятия решений).

Значительная часть рекомендаций в настоящее время использованы 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 о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления указаны сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса с учетом критериев, рекомендованных Банком России для использования эмитентами. Оценка соблюдения положений Кодекса в рекомендованном формате проведена Компанией самостоятельно с использованием критического подхода на основе анализа рекомендаций к принципам корпоративного управления, содержащихся в Кодексе.

Методология оценки включала сравнение практики Компании с детализированными рекомендациями. В случае если хотя бы одна из детализированных рекомендаций к принципам не соблюдалась в должной мере, в отчете соответствующий пункт признавался соблюдаемым частично. В случае невыполнения всех детализированных рекомендаций подпункта последний оценивался как несоблюдаемый Компанией. 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.

Отчет о соблюдении Компанией принципов корпоративного управления приведен в приложении на с. 171

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 2021 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 2021 года рыночная капитализация Компании составила 93 483 млн руб. (годом ранее, на дату 31 декабря 2020 года, – 44 116 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 2021 года контрольный пакет акций Компании в размере 73,1593% принадлежит ООО «А-Проперти». Конечным бенефициаром Компании является А.А. Авдолян, которому косвенно принадлежат более 50% долей ООО «А-Проперти».

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

Доля акций в свободном обращении – 1,8407%. В дальнейшем в рамках стратегических планов по реализации инвестиционных проектов Компания планирует увеличить долю акций в свободном обращении.

22 декабря 2021 года ООО «А-Проперти» выкупило 21% акций (173 653 068 шт.) ПАО «ЯТЭК» у АО АКБ[1] «Новикомбанк», которое владело ими с 24 декабря 2020 года.

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

Структура акционеров на 31 декабря 2021 года, %

[1] АКБ – акционерный коммерческий банк.

Дивиденды

Компания придерживается ежегодных выплат дивидендов в размере до 50% от чистой прибыли за соответствующий отчетный период.

На внеочередном Общем собрании акционеров 15 апреля 2021 года было принято решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала 2021 года. Дивиденды были выплачены по размещенным обыкновенным акциям Компании по результатам первого квартала 2021 года (с учетом прибыли прошлых лет) в денежной форме в размере 504 420 818 руб. 75 коп., что составляет 61 коп. на одну обыкновенную именную бездокументарную акцию Компании. Дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, – 26 апреля 2021 года.

Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов (п. 6 ст. 42 Федерального закона от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», далее – Закон об АО).

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;
- утверждение аудитора Компании;
- распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого 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 аудитора Компании;
- требования акционеров (акционера), являющихся на дату предъявления требования владельцами не менее чем 10% голосующих акций Компании.

В 2021 году было созвано два общих собрания акционеров.

Собрание	Рассмотренные вопросы
Внеочередное Общее собрание акционеров 15 апреля 2021 года Протокол Совета директоров от 12 марта 2021 года	→ О выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала 2021 года
Годовое Общее собрание акционеров 30 июня 2021 года Протокол Совета директоров от 27 мая 2021 года	→ Об утверждении Годового отчета Компании за 2020 год. → Об утверждении годовой бухгалтерской отчетности Компании за 2020 год. → О распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов по результатам 2020 года. → Об определении количественного состава Совета директоров Компании. → Об избрании Совета директоров Компании. → Об утверждении аудиторов Компании. → Об утверждении Положения о Совете директоров Компании в новой редакции

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.

Совет директоров рассматривает вопросы, касающиеся повестки устойчивого развития в рамках широкого круга вопросов, отнесенных к его компетенции, в том числе:

- определяет Стратегию развития Компании и формат ее представления;
- проводит объективную оценку процесса разработки Стратегии и ее реализуемости, организует обсуждение 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».

Совет директоров Компании определяет стратегию развития ПАО «ЯТЭК» и принимает годовой финансово-хозяйственный план. Определяя приоритетные направления развития Компании, Совет директоров устанавливает ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу. Эффективное следование выбранной стратегии возможно лишь при условии объективной оценки рыночной ситуации, финансового состояния Компании и других факторов, оказывающих влияние на деятельность Компании. Такая оценка проведена в форме утверждения Советом директоров по представлению Генеральным директором 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. Независимость директоров, избранных в состав Совета директоров 23 сентября 2021 года, подтверждена решением Совета директоров (протокол от 27 сентября 2021 года № б/н). Также независимые директора вошли в состав Комитета по аудиту, один из независимых директоров стал его председателем.

Механизмы преемственности и отбора кандидатов в члены Совета директоров

Механизмы преемственности членов Совета директоров в Компании не регламентированы во внутренних документах. Процесс преемственности 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 преемственность опыта, что позволяет системно и последовательно решать стоящие перед Советом директоров задачи и управлять рисками Компании. Это способствует поддержанию необходимой совокупной компетенции Совета директоров при смене его членов.

Кандидаты в члены Совета директоров выдвигаются акционерами, являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2% голосующих акций Компании в соответствии с Законом об АО.

Состав Совета директоров

Состав Совета директоров Компании за период с 1 октября 2020 года по 30 июня 2021 года: (избран на годовом Общем собрании акционеров 30 сентября 2020 года)

- Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров[1]
- Агафонов Антон Владимирович
- Докучаев Сергей Владимирович
- Коробов Андрей Владимирович
- Мерзлякова Татьяна Витальевна
- Соков Максим Михайлович
- Сокровищук Родион Владимирович

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

- Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров[2]
- Агафонов Антон Владимирович
- Докучаев Сергей Владимирович
- Коробов Андрей Владимирович
- Першуков Вячеслав Александрович
- Соков Максим Михайлович
- Сокровищук Родион Владимирович

1. Протокол Совета директоров об избрании Председателя Совета директоров от 14 октября 2020 года № б/н.
2. Протокол Совета директоров от 9 июля 2021 года № б/н.

КРАТКИЕ БИОГРАФИЧЕСКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Белянова Ирина Владимировна
Председатель Совета директоров
Год рождения: 1971

Гражданство: Российская Федерация

Образование:

- Московский институт химического машиностроения (1993), специальность «автоматизация технологических процессов и производств»;
- Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации (1997), специальность «международные экономические отношения»;
- кандидат социологических наук (2006, Московский государственный технологический университет «Станкин»).

Все должности, занимаемые данным лицом за последние пять 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
2018–2019	Yota («Йота»)	Директор
2018–2020	Yota Devices IPR («Йота Дивайсиз Ай Пи Ар»)	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» (до 15.07.2020 – ООО «Мечел Транс Восток»)	Член совета директоров
2021 – н. в.	ООО «АП Развитие»	Генеральный директор
2021 – н. в.	АО «АП Холдинг»	Генеральный директор
2021 – н. в.	ООО «УК «Сибантрацит»	Член совета директоров

Агафонов Антон Владимирович
Независимый директор
Год рождения: 1979

Гражданство: Российская Федерация

Образование:

- Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации (2000), специальность «бухгалтерский учет и аудит»;
- Московская государственная юридическая академия (2002), специальность «юриспруденция».

Все должности, занимаемые данным лицом за последние пять лет

Период	Наименование организации	Должность
2015–2019	ООО «Лаборатория Умного Вождения»	Генеральный директор
2015–2019	ООО «Системные решения»	Генеральный директор
2016–2019	АО Акционерный коммерческий банк «Международный финансовый клуб»	Советник председателя Правления
2019 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров, член комитета по аудиту
2021 – н. в.	Общество с ограниченной ответственностью «Кронверк»	Генеральный директор

Докучаев Сергей Владимирович
Независимый директор
Год рождения: 1957

Гражданство: Российская Федерация

Образование:

- Новосибирский инженерно-строительный институт (1979), специальность «промышленное и гражданское строительство»;
- Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова (1997), специальность «финансы и кредит».

Все должности, занимаемые данным лицом за последние пять 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, член комитета по аудиту

Коробов Андрей Владимирович
Член Совета директоров, Генеральный директор
Год рождения: 1969

Гражданство: Российская Федерация

Образование:

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

Все должности, занимаемые данным лицом за последние пять лет

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

Мерзлякова Татьяна Витальевна
Год рождения: 1979

Гражданство: Российская Федерация

Образование:

- Пермский государственный институт искусств и культуры (2001), специальность «социально-культурная деятельность»;
- Московский государственный институт международных отношений МИД России (МГИМО) (2009), MBA «стратегическое управление персоналом».

Все должности, занимаемые данным лицом за последние пять лет

Период	Наименование организации	Должность
2016–2017	ГК «РОСТЕХ», ООО «РТ-Развитие Бизнеса»	Заместитель директора по персоналу
2018–2019	ООО «Кашемир-Капитал»	Директор по персоналу
2019–2020	ПАО «ЯТЭК»	Советник генерального директора по управлению персоналом и социальной политике
2020–2021	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров
2020 – н.в.	ПАО «ЯТЭК»	Заместитель генерального директора по управлению персоналом и социальной политике

Першуков Вячеслав Александрович
Независимый директор
Год рождения: 1958

Гражданство: Российская Федерация

Образование:

- Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова (1980), специальность «механика»;
- доктор технических наук (1995, Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского).

Все должности, занимаемые данным лицом за последние пять лет

Период	Наименование организации	Должность
2011–2017	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	Заместитель генерального директора – директор блока по управлению инновациями
2017 – н. в.	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	Руководитель проектного направления «Прорыв» – специальный представитель госкорпорации «Росатом» по международным и научно-техническим проектам
2021 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров

Соков Максим Михайлович
Независимый директор
Год рождения: 1979

Гражданство: Российская Федерация

Образование:

- Нью-Йоркский Университет, Школа Права (2002), магистр права;
- Всероссийская государственная налоговая академия (2000), специальность «гражданское и налоговое право».

Все должности, занимаемые данным лицом за последние пять лет

Период	Наименование организации	Должность
2008–2019	ПАО «ГМК «Норильский никель»	Член Совета директоров, председатель комитета по стратегии
2012–2018	United Company RUSAL Plc.	Член Совета директоров
2013–2017	Eurosibenergo Plc.	Член Совета директоров
2013–2018	En+ Group Plc.	Президент, генеральный директор, член Совета директоров
2013–2018	ООО «Эн+ Менеджмент»	Генеральный директор
2017–2018	ОАО «Дальневосточное морское пароходство» (FESCO)	Член Совета директоров, председатель комитета по аудиту
2020 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров, председатель комитета по аудиту
2021 – н. в.	ООО «Лаборатория ВС»	Председатель Совета директоров
2021 – н. в.	АО «БСК»	Член Совета директоров, председатель комитета по аудиту

Сокровищук Родион Владимирович
Год рождения: 1977

Гражданство: Российская Федерация

Образование: Казанский государственный университет (Казанский федеральный университет) (2009), специальность «юриспруденция».

Все должности, занимаемые данным лицом за последние пять лет

Период	Наименование организации	Должность
2015–2018	ООО «РТ-Глобальные ресурсы»	Генеральный директор
2015–2018	ООО «РТ-Развитие бизнеса» (по совместительству)	Первый заместитель генерального директора
2018–2019	ООО «Нефть Прончищева» (по совместительству)	Генеральный директор
2019–2020	ООО «Калейдоскоп» (по совместительству)	Генеральный директор
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 – 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 2021 году

В 2021 году было проведено 31 заседание Совета директоров, из них 29 заочных заседаний и 2 очных. Общее количество рассмотренных на заседаниях Совета директоров вопросов – 81. Также Советом директоров созвано два Общих собрания акционеров. Каждый из семи членов Совета директоров принял участие во всех заседаниях.

НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ВОПРОСЫ, РАССМОТРЕННЫЕ НА ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2021 ГОДУ

- Одобрение сделки – генерального соглашения № 0005000-10017-0 об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии с дифференцированными процентными ставками, заключенного между ПАО «ЯТЭК» и ПАО «Сбербанк России» на сумму с учетом процентов не более 1 215 млн руб.
- Согласие на принятие участия ПАО «ЯТЭК» в аукционах на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи УВС на участках недр Байский, Варваринский, Кастыр-Сахарный, Соболохский и Тюкянский, расположенных на территории Республики Саха (Якутия), проводимых Управлением по недропользованию по Республике Саха (Якутия) (Якутнедра).
- Рассмотрение вопросов о внесении изменений в программу биржевых облигаций серии 001Р ПАО «ЯТЭК», о внесении изменений в Проспект ценных бумаг, составленный в отношении биржевых облигаций, размещенных в рамках программы биржевых облигаций серии 001Р.
- Согласие на строительство поисковой скважины № 19 на Толонском газоконденсатном месторождении.
- Согласие на выполнение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и выполнение камеральных работ в пределах Майского, Толонского и Мастахского участков недр.
- Реализация казначейских акций.
- Размещение биржевых облигаций процентных неконвертируемых бездокументарных с централизованным учетом прав серии 001Р-02, размещаемых в рамках программы биржевых облигаций серии 001Р, имеющих регистрационный номер 4-20510-F-001P-02E от 10 сентября 2020 года.
- Рассмотрение прогноза основных результатов финансово-хозяйственной деятельности Компании в 2021 году.
- Рассмотрение долгосрочной стратегии Компании до 2030 года.
- Утверждение бюджета Компании на 2022 год.
- Одобрение технико-экономического обоснования инвестиционного проекта «Увеличение производительности Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Средневилюйского газоконденсатного месторождения. Реконструкция» (Cycling).
- Утверждение инвестиционной программы Компании на 2022 год.
- Проведение внеочередного Общего собрания акционеров 15 апреля 2021 года и годового Общего собрания акционеров 30 июня 2021 года.
- Рассмотрение основных результатов реализации геологических мероприятий по наращиванию углеводородного потенциала ПАО «ЯТЭК» в 2020–2025 годах.
- Рассмотрение вопроса о текущем статусе развития производственных мощностей ПАО «ЯТЭК».
- Признание членов Совета директоров независимыми директорами.

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 создан 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 и внутреннего контроля Компании, практики корпоративного управления, и подготовка предложений по их совершенствованию,
  - анализ и оценка исполнения политики Компании в области управления рисками и внутреннего контроля,
  - контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Компанией требований законодательства Российской Федерации, а также этических норм, правил и процедур Компании, требований бирж,
  - анализ и оценка исполнения политики Компании по управлению конфликтом интересов;
- в области проведения внутреннего и внешнего аудита:
  - обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита,
  - рассмотрение политики Компании в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите),
  - рассмотрение вопроса о необходимости создания отдельного структурного подразделения внутреннего аудита (в случае его отсутствия в Компании) и предоставление результатов рассмотрения Совету директоров Компании,
  - рассмотрение плана деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита,
  - рассмотрение вопросов о назначении (освобождении от должности) руководителя подразделения внутреннего аудита и размере его вознаграждения,
  - рассмотрение существующих ограничений полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита,
  - 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,
  - разработка и контроль за исполнением политики Компании, определяющей принципы оказания Компании аудиторских услуг и сопутствующих аудиту услуг;
- в области противодействия противоправным и (или) недобросовестным действиям сотрудников Компании и третьих лиц:
  - оценка и контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий сотрудников Компании и третьих лиц, а также об иных нарушениях в Компании,
  - 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 сотрудниками Компании по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий сотрудников и иных нарушениях.

Состав Комитета по аудиту:

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

Первое заседание Комитета по аудиту Совета директоров состоялось 17 мая 2022 года.

Корпоративный секретарь

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

- участие в организации подготовки и проведении общих собраний;
- 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 в рамках полномочий, закрепленных за корпоративным секретарем;
- 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, а также обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Компании и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.

До августа 2021 года в Компании действовал корпоративный секретарь Сафиуллина Наиля Анваровна. 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: Российская Федерация

Образование: Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова (2000), факультет государственного управления, специальность «государственное и муниципальное управление».

Все должности, занимаемые данным лицом за последние пять лет

Период	Наименование организации	Должность
2019 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Заместитель Генерального директора по правовым вопросам
2021 – н. в.	ПАО «ЯТЭК»	Корпоративный секретарь

Сафиуллина Наиля Анваровна
Год рождения: 1984

Гражданство: Российская Федерация

Образование: Российский государственный гуманитарный университет (2005), специальность «юриспруденция».

Все должности, занимаемые данным лицом за последние пять лет

Период	Наименование организации	Должность
2016–2021	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.

В течение 2021 года должность Генерального директора Компании занимает Коробов Андрей Владимирович.

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

Вознаграждение органов управления

В Компании действует Положение о вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров, утвержденное Общим собранием акционеров. В соответствии с данным положением решение о выплате членам Совета директоров вознаграждения и компенсации расходов, связанных с исполнением ими функций члена Совета директоров, 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 вознаграждения 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 категории люкс для одноместного проживания;
- расходы на оплату услуг связи, телефонии и интернета;
- дополнительные расходы, связанные с проживанием вне места постоянного жительства (суточные);
- иные расходы, связанные с участием члена Совета директоров в работе органов управления, понесенные членом Совета директоров в период не ранее десяти календарных дней до и двух дней после заседания органа управления.

РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО В ТЕЧЕНИЕ 2021 ГОДА ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

0 руб.

общая сумма выплат всем членам Совета директоров в 2021 году за выполнение обязанностей члена Совета директоров

СУММА РАСХОДОВ, КОМПЕНСИРОВАННАЯ В ТЕЧЕНИЕ 2021 ГОДА ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

0 руб.

общая сумма компенсации всем членам Совета директоров в 2021 году

В 2021 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 2021 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.

При установлении размеров вознаграждения членам Совета директоров Компания рассчитывает суммы выплат с учетом годовых показателей эффективности бизнеса. Помимо этого, при расчетах вознаграждения Компания учитывает и показатели эффективности, относящиеся к устойчивому развитию, включая производственный травматизм, соблюдение положений Кодекса корпоративной этики и выполнение плана природоохранных мероприятий. В ближайших планах – применение дополнительных целевых показателей при расчетах вознаграждения.

Внутренний контроль, аудит и риск-менеджмент

Комплексная система управления рисками и внутреннего контроля является составной частью системы управления Компанией, направленной на обеспечение стратегической и операционной устойчивости бизнеса за счет поддержания уровня рисков в установленных границах.

Принципы управления рисками и внутреннего контроля

Решением Совета директоров от 29 декабря 2020 года 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 и другими системами управления. 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 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 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 зависимых компаний), основывается на совместно принимаемых решениях.
- Принцип ответственности. Определение в локальных нормативных актах Компании и дочерних зависимых компаний прав и обязанностей участников СУРиВК. Каждый сотрудник Компании (дочерних 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, обеспечивает своевременность и полноту предоставления информации о рисках и Процедурах внутреннего контроля в Компании и дочерних 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 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 зависимых компаний) по управлению рисками и внутреннему контролю. Осуществляется Службой внутреннего контроля и центрами ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля. Третья линия защиты – внутренняя оценка эффективности СУРиВК. Осуществляется структурным подразделением Компании (дочерней зависимой компанией), 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.

Служба внутреннего контроля

В Компании создана Служба внутреннего контроля. Она осуществляет внутренний контроль финансово-хозяйственной деятельности подразделений ПАО «ЯТЭК», оценку эффективности функционирования системы внутреннего контроля и разработку рекомендаций по внедрению дополнительных процедур внутреннего контроля, рассматривает и представляет руководству Компании информацию о финансово-хозяйственной деятельности подразделений Компании и системы внутреннего контроля.

Руководителем Службы внутреннего контроля является Комаров Максим Александрович.

КРАТКИЕ БИОГРАФИЧЕСКИЕ СВЕДЕНИЯ О РУКОВОДИТЕЛЕ СЛУЖБЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ:

Год рождения: 1986

Гражданство: Российская Федерация

Образование:

- Омский государственный технический университет (2008), специальность «тепловые электрические станции»;
- «ФГБОУ ВО ИРНУТУ (2018), специальность «бухгалтерский учет и 1С:Бухгалтерия».

Комитет по аудиту Совета директоров

В Компании образован Комитет по аудиту Совета директоров. К компетенции и обязанностям Комитета в области управления рисками, внутреннего контроля и в области корпоративного управления относятся:

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

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 и действует в рамках полномочий, предоставленных Советом директоров Компании.

Руководитель подразделения внутреннего аудита назначается на должность и освобождается от должности на основании решения Совета директоров Компании. Условия трудового договора, любые изменения к нему, в том числе условия расторжения трудового договора, определяются и утверждаются Советом директоров Компании.

В Компании создан Департамент внутреннего аудита. Положение о внутреннем аудите утверждено решением Совета директоров от 23 июля 2020 года.

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 «ЯТЭК»;
- 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 «ЯТЭК», обеспечение разумной уверенности в достижении целей Группы;
- проверка соблюдения членами исполнительных органов Группы компаний «ЯТЭК» и его сотрудниками положений законодательства и внутренних политик Группы, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса этики.

Руководителем Департамента внутреннего аудита является Сгибнев Андрей Владиславович.

КРАТКИЕ БИОГРАФИЧЕСКИЕ СВЕДЕНИЯ О ДИРЕКТОРЕ ПО ВНУТРЕННЕМУ АУДИТУ

Год рождения: 1978

Гражданство: Российская Федерация

Образование:

- Московский физико-технический институт (2001), факультет управления и прикладной математики;
- Государственный университет «Высшая школа экономики» (2001), факультет прикладной политологии;
- кандидат экономических наук (2005).

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 сотрудникми 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 ПАО «ЯТЭК» и условий внешней среды.
В ПАО «ЯТЭК» и его дочерних компаниях применяются следующие процедуры внутреннего контроля:

- документальное оформление всех фактов хозяйственной жизни;
- подтверждение соответствия между объектами (документами) или их соответствия установленным требованиям, а также процедуры контроля взаимосвязанных фактов хозяйственной жизни;
- санкционирование (авторизация) операций, обеспечивающее подтверждение правомочности их совершения (например, утверждение авансового отчета сотрудника его руководителем);
- 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), осуществляющие контроль доступа, целостности данных и внесения изменений в информационные системы.

Для целей противодействия злоупотреблениям наиболее эффективными процедурами внутреннего контроля являются санкционирование (авторизация) операций, разграничение полномочий, контроль фактического наличия и состояния объектов.

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 внутреннего контроля, которые направлены на предупреждение появления ошибок и нарушений установленного порядка деятельности (контроль фактического наличия и состояния объектов, санкционирование (авторизация) сделок и операций и др.).

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 сотрудников 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 сотрудниками 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 мая 2022 года 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 его акционерами, на основании заключаемого с ним договора.

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

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Компании по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) аудитор составляет заключение, в котором содержатся:

- подтверждение мнения о том, что бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение, а также финансовые результаты и движение денежных средств Компании в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации;
- информация о фактах нарушения установленного правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

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 МСФО.

С 2020 года Компания приняла решение о переходе на комплексный аудит, привлекая в качестве независимого аудитора консалтинговые компании из «Большой четверки». Аудит консолидированной отчетности МСФО за 2021 год проведен АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Управление рисками

Комплексная система управления рисками является составной частью управленческой функции Компании, направленной на обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса Компании 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;
- 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 СУР 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 жертвам 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. По результатам 2021 года Компанией: → расширена география поставок КГС и СУГ в Еврейскую автономную область, Республику Хакасию, Забайкальский край и Республику Бурятию; → увеличена доля продаж в Амурской и Иркутской областях; → возобновлены поставки продукции в Западную Сибирь (Кемеровскую область, Алтайский край, Новосибирскую область). Помимо этого, Компания нацелена на расширение географии экспортных поставок. Так, в 2021 году ПАО «ЯТЭК» осуществляла экспортные поставки в Монголию. В планах – выход на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона.
Технико-производственные риски	Риск возникновения НС[1], аварий, пожаров	→ Расследование и учет несчастных случаев на производстве и профзаболеваний. → Разработка инструкции по охране труда и промышленной безопасности. → Ознакомление сотрудников 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 (диагностирование) 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.
Организационные риски	Риски, связанные с ошибочным принятием решений сотрудниками	→ Своевременное проведение специальной оценки условий труда. → Своевременное проведение периодического медицинского осмотра. → Организация закупа и централизованной выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих и обезвреживающих средств (специальной одежды, специальной обуви, средств 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.

[1] НС – несчастный случай.

Название риска	Описание риска, факторы риска	Управление риском
Риск ликвидности	Риск возникновения сложности по выполнению собственных финансовых обязательств	Минимизация риска достигается путем: → регулярного контроля движения денежных средств; → поддержания открытых кредитных линий. Так, в 2021 году Компания открыла кредитные линии в трех банках на 1 млрд руб. каждая; → 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); → взаимодействие с предприятием-должником, не исполнившим полностью или исполнившим ненадлежащим образом принятые на себя обязательства по договорам об оказании услуг, выполнения работ, поставке товаров и иным договорам, с целью фактического исполнения должником задолженности перед Компанией (переговоры с должником о погашении задолженности; оказание содействия службы 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 направления дела в суд и пр.).
Социальные риски	Риск 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.

Название риска	Описание риска, факторы риска	Управление риском
Эпидемиологические риски	Риски, связанные с распространением коронавирусной инфекции COVID-19	Оценка влияния коронавируса COVID-19 на сотрудников и деятельность Компании – это один из приоритетов Компании. В частности, проводимая программа цифровой трансформации позволяет выстроить эффективную удаленную работу сотрудников. Руководство Компании принимает все необходимые меры для обеспечения безопасности сотрудников и контрагентов от распространения коронавируса без рисков снижения поставок продукции на целевые рынки. В 2021 году на противодействие распространению COVID-19 внутри Компании и в регионе присутствия в общей сумме было направлено 21,2 млн руб.
Климатические риски	Риск, вызванный 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 риск негативного воздействия окружающей среды к минимуму.
Санкционная среда	Зависимость от иностранного оборудования, технологий, специалистов	Зависимость от импортного оборудования на производствах ПАО «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 ИТ-риски: отсутствие возможности заключения новых / продления действующих зарубежных лицензий, отзывы имеющихся лицензий	Для минимизации рисков Компания: → провела анализ используемого программного обеспечения (ПО), и для иностранного закрыт доступ к системам обновления; → начала процесс поиска альтернативного отечественного ПО; → проводит регулярные консультации с иностранными производителями используемого ПО на предмет санкционных рисков; → отказалась в последующих проектах от использования ПО иностранных разработчиков в пользу отечественного или находящегося в свободном доступе.
	Удорожание финансирования	На сегодняшний день долговые обязательства Компании по большей части представлены облигационными займами с фиксированной ставкой, что делает ее менее подверженной 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.)	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 Политику информационной безопасности и сопутствующие регламенты. Ввод приказом планируется во второй половине 2022 года; → проводит регулярное оповещение сотрудников 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.
	Нарушение бизнес-процессов (нарушение в работе информационных систем и, как следствие, затруднения или остановки взаимодействия между подразделениями, с внешними контрагентами и контролирующими организациями)	

В 2021 году Компания реализовала ряд мероприятий для развития системы управления рисками:
→ была проведена самодиагностика и оценка зрелости корпоративной системы управления рисками и ряда направлений деятельности для целей актуализации дорожной карты развития;
→ реализован проект по переходу учетной системы Компании на «1С:ERP», что значительно повлияло на улучшение системы управления рисками.

Основные планы совершенствования системы управления рисками на 2022 год 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;
→ анализ рисков информационной безопасности Компании;
→ проведение мониторинга технико-производственных и экологических рисков, результаты которого будут направлены на совершенствование процессов идентификации, анализ, оценку технико-производственных и экологических рисков;
→ пересмотр инвестиционной политики и подхода к инвестиционным проектам Компании, включая оценку влияния рисков по ключевым инвестиционным проектам на финансовые и физические показатели Компании.

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

В мае 2022 года департамент внутреннего аудита Компании провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. Установлено, что существующая в Компании система управления рисками и внутреннего контроля соответствует подходам и принципам, установленным Советом директоров и руководством Компании, и функционирует в целом эффективно.

Результаты оценки эффективности СУРиВК приведены в приложении на с. 204

Этика и антикоррупционная деятельность

Неприятие коррупции в любых формах и проявлениях является одним из базовых этических принципов Компании. Соблюдение сотрудниками Компании норм российского законодательства в области предупреждения и противодействия коррупции – наш стратегический приоритет.

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.

Практика противодействия коррупции

В Компании на постоянной основе действует телефон доверия ПАО «ЯТЭК» – доступный канал коммуникации для обращений сотрудников 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 РОССИИ)

ЭЛЕКТРОННАЯ ПОЧТА:
SB@YATEC.RU

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 также является участником Антикоррупционной хартии российского бизнеса.

За 2021 год на телефон доверия поступило 116 обращений с информационными запросами. Обращений о признаках коррупционных нарушений и злоупотреблений, а также жалоб на нарушения корпоративной этики в 2021 году не поступало.

116
обращений поступило
по телефону доверия в 2021 году

из них

0
подтвердившихся
случаев коррупции

В 2021 году проверка информации о возможных злоупотреблениях проводилась в отношении четырех подразделений:

- отдел управления капитальным строительством и ремонтом;
- отдел корпоративной собственности;
- отдел оптовых продаж горюче-смазочных материалов;
- геологическая служба.

В ходе проверки указанных подразделений применялся механизм оценки рисков, в рамках которого были задокументированы обстоятельства, свидетельствующие о возможных злоупотреблениях, собраны необходимые документы, опрошены сотрудники Компании, направлены запросы контрагентам, проведена оценка рыночной стоимости имущества. В результате были выявлены нарушения со стороны контрагентов и лиц, выполнявших управленческие функции из состава прежней команды руководителей. Компания направила результаты проверки в правоохранительные органы, которые возбудили уголовное дело и начали предварительное следствие.

В 2021 году обучение по противодействию коррупции проходили сотрудники службы безопасности в рамках программ повышения квалификации.

8
сотрудников службы безопасности
прошли обучение по противодействию коррупции в 2021 году

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 будет сформирован в Положении об антикоррупционной политике, которую планируется принять в 2022 году.

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

0 случаев

возникновения конфликта интересов в 2021 году

Порядок предотвращения конфликта интересов:

- В случае возникновение конфликта интересов лицо, выполняющее управленческие функции, и сотрудник 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 конфликтов 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.

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 Компании 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»[1] в соответствии с требованиями Федерального закона от 27 июля 2010 года № 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.

[1] Утверждена решением Совета директоров ОАО «ЯТЭК», протокол от 28 декабря 2011 года № б/н.

Устойчивое развитие

E Окружающая среда

S Люди

334
сотрудника
прошли обучение

156,2
млн руб.
на социальные и благотворительные проекты

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 управлениеустойчивым 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 стороны 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, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д. 4

Подробнее читайте в Отчете об устойчивом развитии за 2021 год.

Производственная безопасность и охрана труда

Подход к управлению производственной безопасностью и охраной труда

Приоритетным направлением 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 Компании 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 рамках «регуляторной гильотины» в 2021 году в Компании пересмотрены и разработаны основные локальные нормативные документы в области охраны труда и промышленной безопасности, в частности:

- Положение о порядке проведения технических расследований причин возникновения инцидентов на опасных промышленных объектах;
- Положение о производственном контроле;
- Положение об управлении профессиональными рисками;
- Перечень областей аттестации руководителей и специалистов;
- Положение о комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности;
- Положение о нештатном аварийно-спасательном формировании;
- Положение о порядке проведения огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности;
- Программа «Нулевой травматизм» на 2021–2024 годы;
- Программа «Сохранение и укрепление здоровья сотрудников на рабочих местах на 2021–2024 годы»;
- Инструкция о правилах хранения и применения средств индивидуальной защиты органов дыхания;
- Инструкция по санитарному содержанию территории предприятия и производственных помещений.

30,8 млн руб.

затраты на охрану труда в 2021 году

3,7 млн руб.

затраты на обучение по охране труда и промышленной безопасности

0 аварий

и несчастных случаев в 2021 году на производственных объектах Компании

Евгений Лялин
Директор по охране труда, промышленной и пожарной безопасности ПАО «ЯТЭК»

«Для меня особенно важно то, что концепция развития Компании и принятые на сегодняшний день решения направлены на поддержание здоровья и создание безопасных условий труда для каждого сотрудника. Наилучший результат этого развития, с моей точки зрения, – отсутствие производственного травматизма в Компании за последние три года. И я уверен, что дальнейшее развитие принятых решений позволит сохранить этот уровень в будущем».

В рамках развития направления укрепления здоровья своих сотрудников и продвижения здорового образа жизни в 2021 году впервые в Компании разработана и внедрена корпоративная программа «Сохранение и укрепление здоровья сотрудников на рабочих местах». Программа рассчитана на четыре года (2021–2024). Эффективность работы программы во многом зависит от вовлеченности сотрудников всех уровней в мероприятия, проводимые в рамках работы программы, и в процесс оценки результативности работы программы.

Основные направления программы:

- создание благоприятной рабочей среды и оптимальных гигиенических условий для укрепления здоровья и благополучия сотрудников организации;
- страхование;
- медицинские мероприятия;
- профилактика потребления табака;
- отказ от употребления алкоголя и других психоактивных веществ;
- повышение физической активности;
- здоровое питание;
- сохранение психологического здоровья и благополучия;
- повышение корпоративной культуры.

Примечательно то, что сотрудники всех уровней Компании могут принять участие в ее корректировке и улучшении путем участия в анкетировании и внесении своих предложений. ПАО «ЯТЭК» вошло в топ-5 организаций с лучшей корпоративной программой сохранения и укрепления здоровья сотрудников. Таковы результаты конкурса, который проводился Министерством труда и социального развития Республики Саха (Якутия).

Меры в сфере производственной безопасности и охраны труда в 2021 году

Управление производственной безопасностью	Обеспечение контроля за промышленной безопасностью	Охрана труда
Организация разработки плана работ по осуществлению производственного контроля в подразделениях ПАО «ЯТЭК» в 2021 году	Проведение целевых и комплексных проверок производственного контроля за соблюдением сотрудниками опасных производственных объектов ПАО «ЯТЭК» требований промышленной безопасности и охраны труда	Организация подготовки и аттестации сотрудников в области промышленной безопасности
Обеспечение предоставления ежеквартальной отчетной информации о состоянии промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда	Принятие участия в расследовании причин аварий и несчастных случаев на опасных производственных объектах и обеспечение учета и анализа технических и организационных причин этих происшествий	Организация обучения сотрудников в области охраны труда и пожарной безопасности
Обеспечение готовности к локализации аварий и ликвидации их последствий	Обеспечение ежемесячной проверки готовности охранно-пожарной сигнализации	Организация обучения специалистов подразделений по курсу «Первая помощь пострадавшим при несчастных случаях, травмах, отравлениях и других состояниях и заболеваниях, угрожающих жизни и здоровью»
Предоставление сведений об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности в территориальный орган Ростехнадзора	Обеспечение производственного контроля за противофонтанной безопасностью скважин и организацией аварийных запасов противовыбросового оборудования	Организация проведения совещаний «День мастера»
Заключение договора по противофонтанной безопасности промыслов Средневилюйского и Мастахского газоконденсатных месторождений со специализированным военизированным формированием	Обеспечение производственного контроля за своевременным проведением экспертиз промышленной безопасности для продления сроков службы основного производственного оборудования	Организация проведения периодических медицинских осмотров сотрудников ПАО «ЯТЭК»
Заключение договора по газоспасательным работам с профессиональным аварийно-спасательным формированием	Обеспечение контроля при завозе речным транспортом метанола, одоранта и других ядовитых веществ	Обеспечение средствами индивидуальной защиты и спецодеждой сотрудников ПАО «ЯТЭК»
Заключение договора по противопожарной безопасности промыслов Средневилюйского и Мастахского газоконденсатных месторождений	Обеспечение контроля за своевременным и качественным проведением предусмотренного нормативными требованиями комплекса геологических работ, за выполнением условий лицензий на пользование недрами	
Организация работы по государственному реестру опасных производственных объектов и страхованию опасных производственных объектов	Обеспечение контроля за своевременным и качественным проведением маркшейдерских работ, достаточных для обеспечения безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, анализ состояния промышленной безопасности в части вопросов геолого-маркшейдерского контроля, охраны недр в организации	
Организация работы по разработке и согласованию планов развития горных работ по добыче УВС и других полезных ископаемых	Обеспечение контроля за рациональной и безопасной разработкой, ремонтом скважин газоконденсатных месторождений	
	Обеспечение контроля за радиационной безопасностью и дозиметрическим контролем, за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности при хранении взрывчатых веществ и проведении взрывных работ на опасных производственных объектах	
	Обеспечение контроля за безопасной эксплуатацией грузоподъемных механизмов и сосудов под давлением	
Организация работы по государственному реестру опасных производственных объектов и страхованию ОПО	Обеспечение контроля за безопасной эксплуатацией систем газораспределения и газопотребления, паровых и водогрейных котлов, тепловых сетей	Организация обучения специалистов подразделений по курсу «Организация и безопасное проведение работ на высоте»
	Обеспечение контроля за безопасной эксплуатацией объектов энергоснабжения, энергопотребления, электрических сетей, электрозаземления, молниезащиты	
	Обеспечение контроля за безопасной эксплуатацией объектов хранения и использования легковоспламеняющихся жидкостей и СУГ	
	Обеспечение контроля за техническим состоянием и безопасной эксплуатацией пожарной техники, зданий и сооружений, объектовых средств пожаротушения, пожарной автоматики	
	Обеспечение контроля за выполнением природоохранных мероприятий, за сбором, размещением и хранением отходов производства, за учетом забора воды и образующихся сточных отходов	
	Обеспечение контроля за приобретением, хранением и распределением материально-технических ценностей	
	Обеспечение контроля за безопасной эксплуатацией оборудования при перекачках метанола, конденсата и бензина в речной транспорт и соблюдением при этом природоохранного законодательства	

Курсы оказания первой помощи

В 2021 году в ПАО «ЯТЭК» проводились мастер-классы по оказанию первой помощи в случае получения травм на производстве. Акцент делался на практическом применении полученных теоретических основ. Более 100 сотрудников Компании стали участниками курсов. Во время четырехдневного курса они научились оказывать первую помощь при обмороках, переломах, ранениях, кровотечениях, поражении электрическим током, узнали, что делать с пострадавшим при повреждении позвоночника, ожогах и обморожениях, изучили алгоритм транспортировки пострадавшего, правила наложения шин, а также множество полезнейших деталей и нюансов, способных спасти человеческую жизнь.

Инструкторами курса были высококвалифицированные профессионалы из АНО ДПО[1] «Учебный центр «Спасатель» под руководством сертифицированного инструктора первой помощи Елены Якуниной. В рамках Всероссийского конкурса лучших региональных практик «Регион добрых дел» федерального проекта «Социальная активность» обучение для ПАО «ЯТЭК» проводилось бесплатно.

[1] АНО ДПО – Автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования.

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:

- установление способов 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 надлежащим качеством;
- формирование единого подхода к управлению вопросами охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды при выполнении услуг на рабочих площадках Компании;
- установление последовательности допуска персонала подрядной организации к выполнению работ на опасных производственных объектах Компании;
- определение порядка взаимодействия Компании с подрядной организацией, осуществляющей свою деятельность на опасных производственных объектах Компании в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды;
- установление процедуры внесения пункта о выполнении требований настоящего Положения в условия договоров при их оформлении с подрядными организациями, выполняющими работы на территории Компании.

В подрядных организациях ПАО «ЯТЭК» в течение 2021 года проведено более 30 проверок соблюдения требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности при выполнении работ на объектах.

В течение 2021 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, разработанным 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 августе 2021 года и участием во Всероссийской штабной тренировке по действиям при возникновении чрезвычайных ситуаций 6 октября 2021 года.

Постоянное повышение мастерства при ликвидации последствий аварий нештатным аварийно-спасательным формированием ПАО «ЯТЭК» по достоинству оценено органами МЧС Республики Саха (Якутия). По результатам проведения конкурса среди нештатных аварийно-спасательных формирований (НАСФ) организаций НАСФ ПАО «ЯТЭК» награждено дипломом I степени как «Лучшее нештатное аварийно-спасательное формирование по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне Республики Саха (Якутия) в 2021 году».

В 2021 году Программа мероприятий по обеспечению промышленной безопасности и охраны труда на опасных производственных объектах ПАО «ЯТЭК» выполнена в полном объеме.

Подробнее читайте в Отчете об устойчивом развитии за 2021 год.

Управление персоналом

Успешное ведение бизнеса и стабильное функционирование промышленных предприятий Компании невозможно без профессионального и высокомотивированного персонала. Компания создает благоприятные условия для работы и реализации личностного и профессионального роста своих сотрудников, а также обеспечивает меры социальной поддержки.

Большинство производственных площадок Компании находятся в экстремально сложных природных условиях. ПАО «ЯТЭК» прилагает все усилия для создания достойных и комфортных условий труда своих сотрудников, включая конкурентоспособную зарплату, безопасную среду на производственных объектах, меры социальной поддержки, возможности для внутреннего и внешнего обучения, а также условия для личностного и профессионального роста.

В 2021 году ПАО «ЯТЭК»:

- вошло в топ-10 лучших компаний на Дальнем Востоке и заняло 18-е место среди самых привлекательных работодателей в отрасли «Энергетика и добыча сырья» в России[1];
- стало победителем регионального этапа конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности»;
- участвовало в семи профессиональных конкурсах и чемпионатах (включая CASE-IN и WorldSkills).

Задачи кадровой политики ПАО «ЯТЭК»:

- повышение результативности и обеспечение эффективного использования возможностей и потенциала персонала;
- обучение и развитие, планирование кадрового потенциала;
- создание эффективной системы общего вознаграждения, мотивации и стимулирования персонала;
- формирование и укрепление корпоративной культуры организации;
- организация систем управления персоналом и оценки эффективности деятельности Компании.

860
сотрудников
на 31 декабря 2021 года

Кадровый состав

В 2020 году в ПАО «ЯТЭК» были внедрены современные автоматизированные технологичные сервисы и рабочие процессы, что позволило создать устойчивую тенденцию по оптимизации численности персонала. В свою очередь, в 2021 году операции, связанные с расширенной программой работ по геологоразведке, усилению норм в области безопасности труда и промышленной безопасности, привели к росту численности производственного персонала.

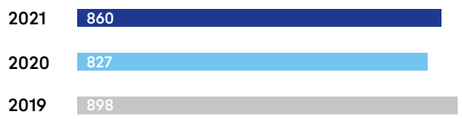
[1] По версии рейтинга работодателей России HeadHunter.

16%
текучесть кадров в 2021 году

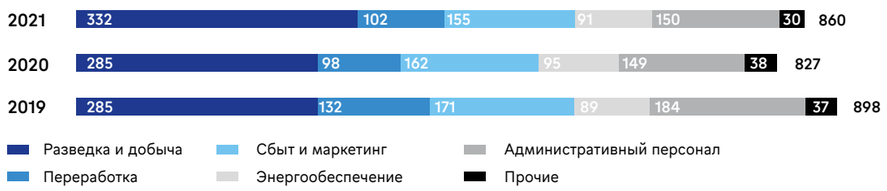
28%
доля женщин

На предприятии наблюдается устойчивая тенденция снижения численности административного и прочего персонала за счет оптимизации организационной структуры и автоматизации бизнес-процессов с одновременным увеличением профильного производственного персонала, привлекаемого для разработки новых месторождений.

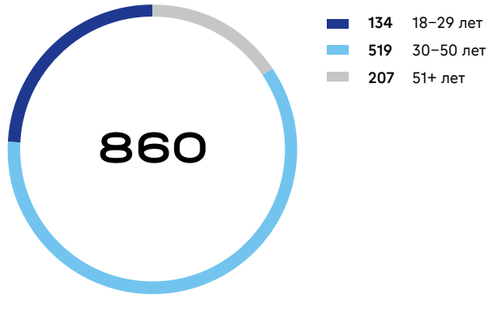
Численность персонала на 31 декабря, человек



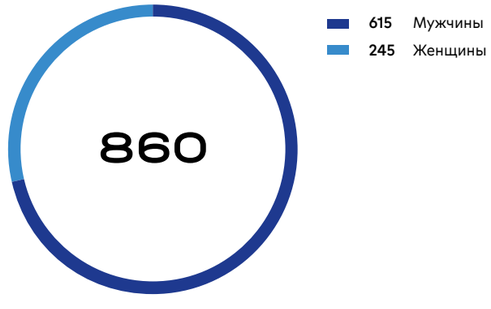
Структура персонала по сферам деятельности на 31 декабря, человек



Структура персонала в разбивке по возрасту на 31 декабря 2021 года, человек



Структура персонала в разбивке по полу на 31 декабря 2021 года, человек



В 2021 году текучесть кадров составила 16%. Естественное обновление персонала и привлечение квалифицированных кадров с сохранением основного потенциального и профессионального костяка команды позволяют 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.

Количество сотрудников с ограниченными возможностями здоровья на 31 декабря, человек

Обучение и развитие

Кадровая политика ПАО «ЯТЭК» нацелена на развитие потенциала персонала Компании. В 2021 году 334 сотрудника прошли обучение по программам повышения квалификации и профессиональной подготовки.

Общая сумма затрат на обучение персонала в 2021 году составила 7,7 млн руб., из которых обучение в сфере промышленной безопасности – 3,7 млн руб., подготовка и переподготовка кадров – 1,4 млн руб., обучение персонала по иным направлениям – 2,6 млн руб.

Ежегодно сотрудники ПАО «ЯТЭК» проходят профессиональное и корпоративное обучение на базе предприятия и внешних провайдеров.

В 2021 году заключены договоры о сотрудничестве с несколькими учебными заведениями и учебными центрами: АНО ДПО[1] «Техническая академия Росатома», ФГАОУ ВО[2] «Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина», ЗАО СКБ[3] «Хроматэк» и другими.

Татьяна Мерзлякова
Заместитель Генерального директора по управлению персоналом и социальной политике ПАО «ЯТЭК»

«Человеческий капитал – это энергия развития компаний, регионов и страны в целом. Наличие трудового и интеллектуального потенциала, способного к усовершенствованию, изменениям, созданию новых продуктов, – это то, за что мы ратуем в ПАО «ЯТЭК», и направляем сотрудников на формирование созидательной деятельности как внутри Компании, так и в регионе присутствия.

Меня искренне радует, когда я вижу, как поселок Кысыл-Сыр прирастает интересными мероприятиями, людьми, школа и детские сады наполняются воспитанниками. Как меняется облик поселка благодаря неравнодушию и участию его жителей и сотрудников Компании».

Обучение и развитие персонала в 2021 году

Категория сотрудников	Количество сотрудников, прошедших обучение, чел.
Административно-управленческий персонал	33
Инженерно-технический персонал	219
Рабочие	82
Итого	**334**

[1] АНО ДПО – автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования.
[2] ФГАОУ ВО – федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образованияю.
[3] ЗАО СКБ – Закрытое акционерное общество«Специальное конструкторское бюро».

Сотрудники ПАО «ЯТЭК» – участники Президентской программы по подготовке управленческих кадров для организации народного хозяйства Российской Федерации

Четверо сотрудников ПАО «ЯТЭК» 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 WORLDSKILLS HI-TECH

В 2021 году чемпионат, в котором Компания впервые приняла участие, собрал представителей 42 команд, продемонстрировавших свое мастерство в пяти направлениях: «Производство и инженерные технологии», «Информационные и коммуникационные технологии», «Строительство и строительные технологии», «Сфера услуг», «Транспорт и логистика».

ПАО «ЯТЭК» представила победитель корпоративного конкурса «Лучший по профессии» в номинации «Лаборант химического анализа» – Нюргуяна Иванова. Стоит подчеркнуть, что к моменту участия в корпоративном конкурсе Нюргуяна Иванова еще находилась на испытательном сроке. Однако, показав отличные знания нормативной базы, а также техники проведения лабораторных работ, она опередила своих соперников, в том числе из таких крупных компаний, как «Ростех», «Росатом», «Газпром нефть» и «Роснефть».

334
сотрудника
прошли обучение

7,7 млн руб.
расходы на обучение персонала

Резида Замалиева
Эксперт-наставник

«Участие в подобных конкурсах становится проверкой на прочность и возможностью трезво оценить личные навыки. Состязания с ведущими профи страны стимулируют квалификационный рост и становятся первой ступенью на пути к вершинам мастерства».

Компания регулярно проводит тренинги, направленные на развитие личностных компетенций для студентов и преподавателей, организует стажировки и практики для студентов вузов и ссузов. Так, в 2021 году в ПАО «ЯТЭК» прошли стажировку победители чемпионата CASE-IN. Ежегодно Компания реализует программу целевого обучения студентов: в 2021 году было заключено пять договоров целевого обучения. Также ПАО «ЯТЭК» на постоянной основе организует экскурсии на предприятие для школьников и студентов.

ПАО «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. ПАО «ЯТЭК» было партнером чемпионата по направлению «Нефтегазовое дело» уже во второй раз.

В ходе отборочных этапов 2021 года приняли участие более 5 тыс. студентов из 70 вузов Российской Федерации и Республики Беларусь.

Будущие инженеры разрабатывали решения в самых разных областях. Это геологоразведка, горное дело, металлургия, нефтегазовое дело, нефтехимия, цифровой атом, электроэнергетика и проектный инжиниринг.

В Осеннем кубке Школьной лиги чемпионата CASE-IN приняли участие ученики школы поселка Кысыл-Сыр. Учащиеся 9 «Б» класса в составе команды «АТОМ» решили инженерный кейс по переработке полимеров. За выход в финал боролись всего 100 команд, по итогам рассмотрения экспертной комиссией команда «АТОМ» заняла 45-е место.

Лучшие участники финала чемпионата в Студенческой лиге получили возможность пройти стажировки и практики в ведущих отраслевых компаниях с возможностью последующего трудоустройства. Стажировку на Средневилюйском газоконденсатном месторождении ПАО «ЯТЭК» прошли студенты из Санкт-Петербурга.

Вознаграждение и социальная поддержка

Совершенствование оплаты труда и организационной структуры Компании в 2020–2021 годах было достигнуто за счет:

- оптимизации организационной структуры и численности административно-управленческого персонала при объединении дочерних обществ с ПАО «ЯТЭК»;
- оптимизации графиков работ для сменного и вахтового персонала;
- исключения стихийных премий, не зависящих от эффективности деятельности сотрудника и Компании в целом.

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.

Структура расходов на персонал, млн руб.

Статья расходов	2019	2020	2021
Фонд оплаты труда	1 986	1 542	1 514
Затраты, направленные на социальные и корпоративные мероприятия	31,0	6,7[1]	35,5
Затраты на обучение персонала (не включая подготовку кадров в сфере промышленной безопасности, командировочные расходы, подготовку и переподготовку кадров)	2,4	4,8	2,6[2]

[1] Снижение затрат на социальные и корпоративные мероприятия в 2020 году связано с ковидными ограничениями. Данные средства были направлены на финансирование мероприятий по борьбе с COVID-19 (в 2020 году затраты составили 65 млн руб.).

[2] Снижение затрат на обучение персонала в 2021 году связано с увеличением программ обучения, построенных на базе внутренних корпоративных программ, а также развитием дистанционных форм обучения.

СЛУЧАИ ПРОФЗАБОЛЕВАНИЙ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА ОТСУТСТВУЮТ

Компания обеспечивает сотрудникам достойный размер оплаты труда. Средняя зарплата сотрудника ПАО «ЯТЭК» по результатам 2021 года на 54% выше, чем средняя зарплата в регионе.

Забота о здоровье сотрудников является одним из приоритетов Компании. В 2021 году в рамках договора добровольного медицинского страхования (ДМС) застраховано 684 сотрудника Компании. Программа страхования предусматривает амбулаторно-поликлиническую помощь, включая консультации врачей-специалистов, диагностику, лабораторные исследования и услуги круглосуточной травматологической помощи.

В рамках противодействия пандемии COVID-19 ПАО «ЯТЭК» создало единую систему управления и реагирования на инфекционную обстановку и приняло своевременные меры против распространения вируса в офисах и на производственных объектах.

ПАО «ЯТЭК» выполняет требования, изложенные в предписании Управления Роспотребнадзора по Республике Саха (Якутия) и продолжает реализовывать контрольные мероприятия. Центру гигиены и эпидемиологии Республики Саха (Якутия) Компанией оказывается оперативное содействие.

Помимо исполнения предписаний Управления Роспотребнадзора Республики Саха (Якутия) по переводу части персонала на удаленный режим работы, дезинфекции помещений и контролю за состоянием здоровья сотрудников, Компания внедрила цифровые решения, позволяющие минимизировать контакты между сотрудниками.

Компания регулярно проводит социальные мероприятия для сотрудников и членов их семей. Культурно-массовые и спортивные мероприятия, организованные в 2021 году:

- семейный отдых на реке Вилюй в п. Кысыл-Сыре и г. Якутске в преддверии Дня геолога;
- конкурс среди сотрудников «Посмотри, как мы похожи»;
- зимние спортивные игры;
- участие детей сотрудников в фестивале «Муус Устар»;
- мероприятие «Первый раз в первый класс» для детей сотрудников;
- спортивные секции кикбоксинга и мотокросса;
- проект «Преображение» с привлечением консультанта-стилиста для сотрудниц;
- йога для сотрудниц;
- открытие комнат отдыха в г. Якутске и п. Кысыл-Сыре;
- соревнования по киберспорту.

Заработная плата в Компании и регионе, руб.

ПАО «ЯТЭК» – победитель Всероссийского конкурса социальной эффективности

Итоги регионального этапа Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности» были подведены в декабре 2021 года в Якутске. По результатам конкурса ПАО «ЯТЭК» победило в двух номинациях.

Решением Республиканской трехсторонней комиссии по регулированию социально-трудовых отношений ПАО «ЯТЭК» вручены дипломы «За развитие кадрового потенциала в организациях производственной сферы» и «За развитие социального партнерства в организациях производственной сферы».

Андрей Коробов
Генеральный директор
ПАО «ЯТЭК»

«Все, что мы делаем в Компании, значимо и важно. ПАО «ЯТЭК» уделяет большое внимание развитию кадрового потенциала и созданию хороших условий труда. Чуткая работа с персоналом, охрана труда, формирование здорового образа жизни – все это для нас не пустой звук и не галочка в отчете. Это фундамент, на котором строится работа предприятия».

Подробнее читайте в Отчете об устойчивом развитии за 2021 год.

Охрана окружающей среды

Бережное и внимательное отношение к природе – обязательная часть политики социально ответственного бизнеса. ПАО «ЯТЭК» 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 ПАО «ЯТЭК» реализуются годовые и комплексные планы природоохранных мероприятий. С целью обеспечения экологической безопасности Компания:

- завершила строительство и ввела в эксплуатацию станцию биологической очистки сточных хозяйственно-бытовых вод на Средневилюйском газоконденсатном месторождении;
- завершила строительство и ввела в эксплуатацию горизонтальную факельную установку ГФУ-5 для обезвреживания производственных сточных вод (промышленных, ливневых и остатков водно-метанольного раствора);
- намерена выполнить проектирование и строительство полигона твердых коммунальных и промышленных отходов в районе п. Кысыл-Сыр.

В соответствии с российским природоохранным законодательством ПАО «ЯТЭК» производит платежи за негативное воздействие на окружающую среду. Всего плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год составила 158 345 руб., из них плата за выбросы в атмосферный воздух – 103 126 руб., за размещение отходов – 55 219 руб.

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 г. Якутске проводили на договорной основе аккредитованные лаборатории ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Саха (Якутия)», ФГБУ «ЦЛАТИ[1] по Республике Саха (Якутия)», ГБУ[2] «Республиканский информационно-аналитический центр экологического мониторинга».

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

В 2021 году ПАО «ЯТЭК» проводились соответствующие мероприятия, направленные на защиту окружающей среды и соблюдение действующего природоохранного законодательства Российской Федерации.

[1] Центр лабораторного анализа и технических измерений.
[2] ГБУ – государственное бюджетное учреждение.

В 2021 году проведены обучение и профессиональная переподготовка 26 сотрудников ПАО «ЯТЭК» по программам «Право работы с отходами I–IV классов опасности», «Экологическая безопасность», «Изменения действующего природоохранного законодательства Российской Федерации». Затраты составили 390 тыс. руб.

390 тыс. руб.
затраты на обучение в сфере охраны окружающей среды

Энергопотребление

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

20,9 млн руб.
расходы на охрану окружающей среды[1]

Использованные энергетические ресурсы

Вид энергоресурсов	2019	2020	2021
Природный газ, тыс. м³	24 088	37 359	24 679
Электрическая энергия, тыс. кВт • ч	8 777	9 952	11 202
Тепловая энергия, Гкал	5 018	5 758	4 958
Бензин автомобильный, тонн	12	66	139,39
Топливо дизельное, тонн	750	1 227	550
Пропан-бутан автомобильный, тонн	109	74	6

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, а также 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-питьевые нужды осуществляется на Средневилюйском газоконденсатном месторождении из озера Ротор, на Мастахском газоконденсатном месторождении – из озера Баранаатталаах-Кюель. В 2021 году на Толонском лицензионном участке начались 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-питьевые нужды экипажа теплохода «Солнечный». В 2021 году объем забора воды на производственные и хозяйственно-питьевые нужды Общества не превысил установленный лимит.

[1] Без учета затрат на строительство станции биологической очистки сточных хозяйственно-бытовых вод на Средневилюйском газоконденсатном месторождении.

Использование воды, тыс. м³

Наименование водного объекта	Цель водопользования	Установленный лимит	2019	2020	2021
Озеро Ротор	Обеспечение хозяйственно-питьевых нужд Средневилюйского газоконденсатного месторождения	2,220	2,220	2,220	2,220
Озеро Баранаатталаах-Кюель	Обеспечение хозяйственно-питьевых нужд Мастахского газоконденсатного месторождения	1,020	0,708	0,858	1,008
Гидроскважины № 7–10	Обеспечение технических нужд Средневилюйского газоконденсатного месторождения	146,000	4,645	5,010	6,978
Река Вилюй	Забор воды на хозяйственно-питьевые нужды экипажа теплохода «Солнечный»	0,047	0,047	0,047	0,0488
Река Лена	Забор воды на хозяйственно-питьевые нужды экипажа теплохода «Солнечный»	0,005	0,005	0,005	0,003
Озеро без названия	Обеспечение технических нужд для бурения скважины на Толонском лицензионном участке	4,35	–	–	3,510

Общий объем водопотребления из водных объектов на собственные нужды с учетом сброса нормативно-чистых вод составил за 2021 год 19,144 тыс. м³.

В 2021 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» – 5,376 тыс. м³, на рельеф местности (выгреб) – 5,726 тыс. м³.

11,8 млн руб.

затраты на строительство станции биологической очистки сточных вод

В 2021 году ПАО «ЯТЭК» завершило строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 50,0 м³/сутки на Средневилюйском газоконденсатном месторождении. Затраты в 2021 году составили 11,809 тыс. руб.

В отчетном 2021 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[1] «Центр гигиены и эпидемиологии в Республики Саха (Якутия)», ФГБУ[2] «ЦЛАТИ по Республике Саха (Якутия)», ГБУ Республики Саха (Якутия) «Республиканский информационно-аналитический центр экологического мониторинга»;
- обеспечен учет воды, забираемой с гидроскважин № 7–10 на технические нужды Компании по водоизмерительным счетчикам с заполнением журналов установленных форм, а также косвенными методами учет воды, забираемой на хозяйственно-питьевые 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[1] отчет о фактических объемах забранной и использованной воды на производственные и хозяйственно-питьевые 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.

Объем сброса нормативно-чистых вод, тыс. м³

Наименование водного объекта	Установленный лимит (тыс. м³ / навигацию)	2019	2020	2021
Река Вилюй	19,968	4,808	4,816	4,896
Река Лена	1,920	0,480	0,480	0,480

[1] ФБУЗ – федеральное бюджетное учреждение здравоохранения.
[2] ФГБУ – федеральное государственное бюджетное учреждение.

Подготовлены и представлены в Ленское бассейновое водное управление ФАВР государственные статистические отчеты за 2021 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 841,1 тыс. руб., в том числе:

- на обеспечение аналитического контроля поверхностных и подземных вод, а также качества сточных вод – 440,1 тыс. руб.;
- на сбор и передачу сточных вод для очистки специализированным предприятиям – 401 тыс. руб.

В отчетном 2021 году ПАО «ЯТЭК» осуществило комплекс мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания, наносимого при разработке месторождений песка «Средневилюйское № 1» и «Средневилюйское № 2», расположенных в акватории реки Вилюй, путем выпуска 51 094 шт. личинок щуки обыкновенной, навеской 0,015 г, в реку Лена. Закупка личинок произведена на договорной основе в Якутском филиале ФГБУ «Главрыбвод». Суммарные затраты ПАО «ЯТЭК» составили 127,7 тыс. руб.

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 2021 году составил 1 198,106 т.

Владислав Антошин
Главный специалист отдела экологического надзора

«В 2021 году мы многое сделали, чтобы снизить воздействие на окружающую среду. На мой взгляд, наши главные достижения – это разработка стратегии по снижению выбросов CO_2, открытие станции водоочистки и завершение строительства станции биологической очистки воды. Наш подход помогает рационально и бережно использовать природные ресурсы».

Фактические выбросы загрязняющих веществ, тонн

Наименование показателя	2019	2020	2021
Твердые вещества	23,759	19,278	50,752
Диоксид серы	0,104	0,070	0,113
Оксид углерода	453,232	409,161	619,110
Оксиды азота	227,996	216,859	250,994
Углеводороды (без ЛОС)	9,997	8,662	19,864
Летучие органические соединения (ЛОС)	297,088	244,343	257,270
Прочие газообразные и жидкие	0,006	0,007	0,003
Всего	**1 012,182**	**898,380**	**1 198,106**

[1] ЛБВУ ФАВР – Ленское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов.

Увеличение массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 2021 году по сравнению с 2020 годом произошло за счет повышения объема добычи природного газа и газового конденсата, а также с пуско-наладочными работами станции биологической очистки сточных вод на Средневилюйском газоконденсатном месторождении, где очищенные сточные воды утилизируются на горизонтальной факельной установке.

ПАО «ЯТЭК» проводит мониторинг и учет прямых выбросов парниковых газов, руководствуясь приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 июня 2015 года № 300[1]. Прямые выбросы парниковых газов[2] (охват 1) в 2021 году составили 107,7 тыс. тонн CO_2-экв.[3] Основными источниками прямых выбросов парниковых газов в Компании являются выбросы от стационарных источников (более 90%) и технологические выбросы. Выбросы от мобильных источников в долевом отношении не превышают 1%. Удельные выбросы парниковых газов, рассчитанные на тонну нефтяного эквивалента, в 2021 году составили 63 кг CO_2-экв.[4]

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 2021 году разработаны проекты предельно допустимых выбросов и оформлены разрешения на предельно допустимые выбросы для объектов первой категории – фонда скважин на Средневилюйском и Мастахском газоконденсатных месторождениях, Толонском лицензионном участке, разработан проект санитарно-защитной зоны передвижной автоматизированной электростанции ПАЭС-2500, получено решение об установлении санитарно-защитной зоны ПАЭС-2500.

Общие затраты ПАО «ЯТЭК» на воздухоохранные мероприятия составили 17 374 тыс. руб., в том числе на проведение производственного аналитического контроля выбросов от стационарных и передвижных источников, мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны производственных площадок – 811 тыс. руб.; на разработку проектов предельно допустимых выбросов и оформление разрешения на предельно допустимые выбросы для фонда скважин на Средневилюйском и Мастахском газоконденсатных месторождениях, Толонском лицензионном участке, разработку проектов санитарно-защитной зоны установки комплексной подготовки газа Мастахского газоконденсатного месторождения, передвижной автоматизированной электростанции – 2 923 тыс. руб.; выполнение работы по оценке фонового уровня загрязнения территорий новых лицензионных участков (участки недр Майский, Южный и Северный) – 13 640 тыс. руб.

Охрана и использование земельных и лесных ресурсов

По состоянию на 31 декабря 2021 года ПАО «ЯТЭК» имеет в четырех муниципальных образованиях 223 оформленных земельных участка общей площадью 2 347,5576 га, в том числе 27 земельных участков на землях лесного фонда общей площадью 1 738,5873 га; 156 земельных участков на землях промышленности, транспорта, связи и энергетики общей площадью 554,5600 га; 40 земельных участков на землях населенных пунктов общей площадью 54,4100 га.

В 2021 году Компания провела следующие мероприятия с целью охраны лесных ресурсов:
- рекультивация нарушенных земель после проведения геолого-разведочных работ по сейсмике на Тымтайдахском лицензионном участке на площади 295,74 га, земли возвращены в лесной фонд. Затраты составили 1 874 тыс. руб.;
- обустройство минерализованных противопожарных полос вокруг объектов добычи природного газа;
- помощь муниципальным организациям и лесничествам в тушении лесных пожаров.

[1] Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 июня 2015 года № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».
[2] Под прямыми выбросами понимаются выбросы из источников, принадлежащих организации или находящихся под ее контролем.
[3] Поскольку объем закупаемой Компанией тепловой и электрической энергии является незначительным, расчет выбросов парниковых газов по охвату 2 не проводился.
[4] Расчет удельных выбросов произведен по отношению к прямым выбросам.

296 га
земель рекультивировано

Обращение с отходами

В 2021 году в процессе производственной деятельности предприятий ПАО «ЯТЭК» образовано 199 334 кг отходов.

В связи с оптимизацией производства и рациональной сегрегацией отходов в ПАО «ЯТЭК» наблюдается тренд по снижению образования отходов. Согласно данным учета движения отходов:
- обезврежено самостоятельно предприятием, в соответствии с оформленной лицензией 14 № 00226 – 28 424 кг;
- передано сторонним лицензированным организациям:
  - для обезвреживания и утилизации – 33 435 кг,
  - для размещения на муниципальных полигонах – 143 700 кг.

ПАО «ЯТЭК» поддержал конкурс GreenTech StartUp Booster

В декабре 2021 года в Сколковском институте науки и технологий состоялся суперфинал международного конкурса GreenTech StartUp Booster 2021. Цель конкурса состоит в том, чтобы найти наилучшие инновационные решения в сфере охраны окружающей среды и успешно интегрировать их в производственный цикл компаний – партнеров программы.

В этом году на участие в программе GreenTech Startup Booster было подано 963 заявки из 170 городов мира. В суперфинале выступили 27 проектов технологических стартапов, отобранных экспертами индустриальных партнеров программы и представителями научного сообщества. Также свои проекты представили лучшие проекты Студенческого и Юниорского треков.

Подробнее читайте в Отчете об устойчивом развитии за 2021 год.

Образованные отходы производства и потребления, кг

Вид отходов	2019	2020	2021
Всего образовано отходов, из них:	**240 984**	**214 333**	**199 334**
I класса опасности	738	513	114
II класса опасности	1 705	1 764	709
III класса опасности	18 921	11 016	10 917
IV класса опасности	178 597	168 274	149 530
V класса опасности	41 023	32 766	38 064

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 2021 году в Компании утвержден ряд локальных нормативных документов в сфере закупочной деятельности, направленных на обеспечение добросовестной работы организации:

- положение о закупке товаров, работ, услуг публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» от 26 июня 2021 года;
- регламент по проведению закупочных процедур от 12 марта 2021 года.

В 2021 году общее количество закупок составило 316 на сумму 10 627,5 млн руб. Количество конкурентных закупок составило 176 на сумму заключенных договоров 8 645,5 млн руб., что в 2,6 раза больше, чем в 2020 году. Экономия по завершенным конкурентным закупкам составила 750 млн руб., или 9% 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.

В 2021 году доля закупок у поставщиков и подрядчиков из Якутии составила 8,3% общего объема закупок, или 721 млн руб.

Годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства по результатам проведения торгов, предусмотренных Положением о закупке и Постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2014 года № 1352, в которых участниками закупок являются только субъекты малого и среднего предпринимательства, за 2021 год составил 115,3 млн руб. (из них 8,5 млн руб. пришлось на поставщиков и подрядчиков из Якутии).

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/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.

Подробнее читайте в Отчете об устойчивом развитии за 2021 год.

8,3%

доля закупок у поставщиков и подрядчиков из Якутии в 2021 году

22%

годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства в 2021 году

Взаимодействие с местными сообществами и благотворительность

Улучшение благосостояния жителей в регионе деятельности – направление Стратегии в области устойчивого развития ЯТЭК.

Являясь системообразующим предприятием топливно-энергетического комплекса Республики Саха (Якутия), ПАО «ЯТЭК» осознает свою социальную ответственность перед местным населением. Выполнение своих обязательств невозможно без стратегического партнерства с руководством региона. Компания стремится устанавливать крепкие связи и не боится брать на себя долгосрочные и масштабные обязательства.

17 февраля 2021 года Правительство Республики Саха (Якутия) и ПАО «ЯТЭК» подписали Соглашение о сотрудничестве. Власти республики и Компания будут вместе работать над развитием экономики, сохранением окружающей среды, ростом уровня занятости и благосостояния населения.

Подписание соглашения стало следующим шагом, направленным на социально-экономическое развитие региона, после утвержденного в декабре 2019 года Плана совместных мероприятий с Правительством Республики Саха (Якутия) по социально-экономическому развитию п. Кысыл-Сыр Вилюйского улуса (района).

С начала реализации плана ПАО «ЯТЭК» провело серьезную работу по решению ключевых проблемных вопросов поселка:

- выполнено проектирование сети внутрипоселковых дорог и получено положительное заключение государственной экспертизы;
- построено дополнительно десять жилых домов для сотрудников Компании;
- проведен ремонт Кысыл-Сырской средней общеобразовательной школы;
- учебные классы школы оснащены компьютерной техникой и специализированным учебным оборудованием;
- приобретен новый школьный автобус;
- выполнено обустройство смотровой площадки, построен ледовый каток и организовано место для отдыха на берегу реки Вилюй;
- осуществлен проект «Техническое перевооружение установки комплексной подготовки газа Средневилюйского газоконденсатного месторождения в части вовлечения газов дегазации и деэтанизации в технологические процессы и на собственные нужды».

Андрей Коробов
Генеральный директор ПАО «ЯТЭК»

«ПАО «ЯТЭК» известно в Якутии как бизнес с высокой социальной ответственностью. Наши социальные инициативы направлены на создание комфортных условий жизни как для сотрудников Компании, так и всех жителей на территориях ведения деятельности и всегда находят поддержку у органов власти.

3,6 млрд руб.
общая сумма уплаченных налогов в 2021 году

В результате было реализовано изменение технологической схемы подготовки топливного газа и введен в эксплуатацию новый узел редуцирования газа (УРГ горючего природного). С данного момента газ поставляется от УРГ горючего природного через одоризационную установку в газораспределительную сеть п. Кысыл-Сыр, минуя магистральный трубопровод АО «Сахатранснефтегаз».

В 2022 году Компания планирует завершить проектирование полигона твердых коммунальных отходов для нужд с. Тымпы, с. Хампа, с. Тасагар и п. Кысыл-Сыр, завершить благоустройство территории кысыл-сырской школы с устройством спортивной площадки, завершить благоустройство жилого городка для сотрудников «Красная горка» с установкой детской площадки.

Благотворительность и спонсорство

В 2021 году расходы на благотворительность составили 156,2 млн руб. Из них 140,7 млн руб. – траты на текущий ремонт школы в поселке Кысыл-Сыр.

В 2021 году было реализовано множество благотворительных проектов и мер по комплексной поддержке Республики Саха (Якутия), в том числе:

- текущий ремонт школы в п. Кысыл-Сыр;
- организация работы и покупка школьного автобуса;
- реконструкция улично-дорожной сети п. Кысыл-Сыр;
- организация работы пункта круглосуточной неотложной медицинской помощи в п. Кысыл-Сыр;
- поддержка мероприятий, посвященных 100-летию образования Якутской АССР;
- финансирование фестиваля науки NAUKA 0+, приобретение аудиосистемы для Северо-Восточного федерального университета им. М.К. Аммосова;
- поддержка биотехнических мероприятий Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) в Вилюйском улусе (районе).

Сергей Мишанин
Руководитель инфраструктурных проектов ПАО «ЯТЭК»

«Мы убеждены, что Компания может развиваться и достигать результатов только в том случае, если она заботится об обществе, в котором работает. Мы осознаем свою ответственность, стремимся понять и учесть региональные особенности и принимаем активное участие в решении проблем, с которыми сталкиваются местные сообщества. Благодаря совместным усилиям нам удается вносить существенный вклад в развитие всей республики».

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	2019	2020	2021
Федеральный бюджет	1 384	1 675	2 291
Региональный и местный бюджет	898	579	964
Внебюджетные	362	322	366
Итого	**2 644**	**2 576**	**3 621**

ПАО «ЯТЭК» внимательно относится к проблемам местных сообществ. При утверждении масштабных проектов Компании проводятся общественные обсуждения. Так, на 2022 год запланированы общественные обсуждения планов строительства полигона твердых коммунальных отходов. Документация социальных проектов обязательно согласовывается с местными сообществами. Каждый житель имеет возможность обратиться в Компанию в устной или письменной форме для решения как общественных, так и личных вопросов. Каждое обращение регистрируется через систему электронного документооборота и рассматривается лично Генеральным директором. Также регулярно проводятся встречи с администрациями поселений и районов по текущему состоянию дел.

Подробнее читайте в Отчете об устойчивом развитии за 2021 год.

156,2 млн руб.
направлено в 2021 году на социальные и благотворительные проекты

Публичное акционерное общество
«Якутская топливно-энергетическая компания»

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

31 декабря 2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА 3-9

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный отчет о финансовом положении 10
Консолидированный отчет о совокупном доходе 11
Консолидированный отчет об изменении капитала 12
Консолидированный отчет о движении денежных средств 13
Примечания к консолидированной финансовой отчетности 14-43

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 2021 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 2021 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.

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047
Т: +7 (495) 967 6000, Ф:+7 (495) 967 6001, www.pwc.ru

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. Группа осуществляет оптовую, а также розничную торговлю нефтепродуктами и газом через собственные и арендованные АЗС и АГЗС. 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 аналитические процедуры (на основании сверки движения запасов от производства до финальной продажи) и детальное тестирование выборки операций, приводящих к признанию выручки, путем сверки с первичными документами. Мы направили письма-подтверждения в финансовые институты для подтверждения инкассированных денежных средств и денежных средств, полученных по банковским картам, а также на выборочной основе письма-подтверждения покупателям для подтверждения суммы признанной выручки, определенных 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.

Прочие сведения – существенность и объем аудита Группы

Краткий обзор

Существенность	Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 127 миллионов российских рублей (млн руб.), что составляет 5 % от прибыли до налогообложения, скорректированной на эффект от разовых операций.
Объем аудита Группы	• Мы провели работу по аудиту Общества, которое было признано значительным компонентом на основе индивидуальной доли в консолидированной выручке Группы. • Наш аудит также включал проведение процедур по отдельным значимым статьям финансовой отчетности прочих дочерних организаций. • Аудиторская группа посетила подразделение Общества, расположенное в городе Якутске (Республика Саха (Якутия)). • Объем аудита покрывает 100% выручки Группы и 93% абсолютной величины прибыли Группы до налогообложения.

Существенность

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они 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.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на консолидированную финансовую отчетность в целом.

Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом	127 млн рублей
Как мы ее определили	5% от прибыли до налогообложения, скорректированной на эффект от разовых операций. К таким операциям относятся: убыток от выбытия дочерней компании в размере 745 млн рублей (см. Примечания 27 и 32 к консолидированной финансовой отчетности), расходы на благотворительность и содержание объектов социальной инфраструктуры в размере 185 млн рублей, расходы по штрафам и пени по НДС в размере 34 млн рублей (см. Примечание 27 к консолидированной финансовой отчетности), расходы по штрафам, пени и неустойкам по кредитным договорам в размере 151 млн. рублей и прочие единовременные расходы в общей сумме 49 млн рублей.
Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Группы, и он является общепризнанным базовым показателем. Мы установили существенность на уровне 5 %, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данном секторе.

Определение объема аудита Группы

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом с учетом структуры Группы, используемых Группой учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Группа осуществляет свою деятельность.

Значительность компонентов оценивалась на основе индивидуальной доли компонента в выручке Группы. В качестве значительного компонента нами было определено Общество.

В том случае если процедуры, проведенные на уровне значительного компонента, на наш взгляд, не обеспечивали нас достаточным объемом аудиторских доказательств для выражения мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом, по прочим компонентам Группы мы проводили аудиторские процедуры в отношении отдельных остатков по счетам и видов операций. В частности, нами были подтверждены остатки денежных средств на расчетных счетах по всем компаниям Группы по состоянию на отчетную дату. По ООО «ЯТЭК-МТ» и ООО «ЭКТО-ОЙЛ» соотвественно нами были проведены аудиторские процедуры в отношении признания выручки, материальных расходов в составе себестоимости, затрат на выплаты персоналу. По ООО «Межозерное» нами было проанализировано соблюдение условий лицензионных соглашений, проведены процедуры в отношении поисковых активов.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет и Отчет эмитента за 12 месяцев 2021 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 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 за 12 месяцев 2021 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.

Акционерное общество „ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

29 апреля 2022 года
Москва, Российская Федерация

Ю.Ю. Муравлев, лицо, уполномоченное генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «ПрайсвотерхаусКуперс 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 2021 года	31 декабря 2020 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	14 529	13 062
Активы в форме права пользования	8	188	85
Разведочные и оценочные активы	9	4 917	1 657
Авансы по строительству и приобретению основных средств		84	62
Нематериальные активы		45	14
Долгосрочные займы выданные	10	-	514
Прочие внеоборотные активы		20	29
Итого внеоборотные активы		**19 783**	**15 423**
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	11	751	778
Дебиторская задолженность	5	1 121	1 117
Предоплата по налогам и сборам	12	485	327
Авансы поставщикам и прочие расходы будущих периодов	13	323	565
Краткосрочные векселя и займы выданные	14	1 184	1 680
Депозиты в банках	15	120	2 730
Денежные средства и эквиваленты	5	3 425	306
Итого оборотные активы		**7 409**	**7 503**
ИТОГО АКТИВЫ		**27 192**	**22 926**
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	16	827	827
Прочие резервы		(2)	(2)
Нераспределенная прибыль		11 470	11 031
ИТОГО АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ		**12 295**	**11 856**
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Заемные средства	17	9 458	6 843
Отложенные налоговые обязательства	29	1 174	1 250
Долгосрочное обязательство по пенсионным выплатам		-	12
Долгосрочное обязательство по аренде	8	86	42
Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов	18	850	619
Итого долгосрочные обязательства		**11 568**	**8 766**
Краткосрочные обязательства			
Заемные средства	17	1 597	433
Кредиторская задолженность	19	942	442
Авансы, полученные от заказчиков		86	64
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	39
Задолженность по прочим налогам	20	318	917
Прочие краткосрочные обязательства	21	386	409
Итого краткосрочные обязательства		**3 329**	**2 304**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**14 897**	**11 070**
ИТОГО АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**27 192**	**22 926**

А.В. Коробов
Генеральный директор

29 апреля 2022 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности

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

	Прим.	2021 год	2020 год
Выручка	22	7 789	6 299
Себестоимость продаж	23	(2 856)	(2 266)
Валовая прибыль		**4 933**	**4 033**
Коммерческие расходы	24	(557)	(571)
Общие и административные расходы	25	(1 252)	(708)
Прочие операционные доходы / (расходы), нетто	27	(764)	264
Операционная прибыль		**2 360**	**3 018**
Финансовые доходы	28	286	329
Финансовые расходы	28	(1 276)	(2 423)
Прибыль до налогообложения		**1 370**	**924**
Налог на прибыль	29	(427)	(272)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		**943**	**652**
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков			
Актуарная прибыль / (убыток)		-	12
Отложенный налог по актуарному убытку	29	-	(2)
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		**943**	**662**
Прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли, причитающейся акционерам Компании, -			
базовая и разводненная (в российских рублях)		1,14	0,80
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года – базовое и разводненное (тыс. штук)		**826 919**	**826 580**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности

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

	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспреде-ленная прибыль	Итого капитал, приходящийся на акционеров Компании	Неконтро-лирующая доля участия	Итого
Остаток на 1 января 2020 года	**827**	**(9)**	**(2)**	**10 417**	**11 233**	**(38)**	**11 195**
Прибыль за период	-	-	-	652	652	-	**652**
Прочий совокупный доход	-	-	-	10	10	-	**10**
Итого совокупный доход за 2020 год	**-**	**-**	**-**	**662**	**662**	**-**	**662**
Приобретение собственных акций	-	(10)	-	-	(10)	-	**(10)**
Выбытие собственных акций	-	19	-	-	19	-	**19**
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерней организации	-	-	-	(48)	(48)	38	**(10)**
Остаток на 31 декабря 2020 года	**827**	**-**	**(2)**	**11 031**	**11 856**	**-**	**11 856**
Прибыль за период	-	-	-	943	943	-	**943**
Итого совокупный доход за 2021 год	**-**	**-**	**-**	**943**	**943**	**-**	**943**
Выплата дивидендов	-	-	-	(504)	(504)	-	**(504)**
Остаток на 31 декабря 2021 года	**827**	**-**	**(2)**	**11 470**	**12 295**	**-**	**12 295**

	2021 год	2020 год
Денежные средства от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	1 370	924
Поправки:		
Амортизация (Примечания 7,8)	417	387
Убыток от выбытия дочерней компании (Примечание 32)	745	-
Чистые финансовые расходы (Примечание 28)	990	2 094
Изменение резерва, списание дебиторской и кредиторской задолженности (Прим. 27)	(60)	(154)
Восстановление обязательства по пенсионным выплатам (Примечание 27)	(22)	(232)
Прочие неденежные чистые операционные расходы / (доходы)	10	(29)
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	**3 450**	**2 990**
Изменение дебиторской задолженности	(743)	(539)
Изменение товарно-материальных запасов	(83)	(272)
Изменение кредиторской задолженности	330	194
Денежные средства от операционной деятельности	**2 954**	**2 373**
Налог на прибыль уплаченный	(501)	(183)
Неустойки уплаченные	(639)	(1 178)
Проценты уплаченные	(1 145)	(522)
Проценты полученные	286	-
Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности	**955**	**490**
Денежные средства от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(1 456)	(777)
Приобретение нематериальных активов	(31)	(16)
Инвестиции в активы, связанные с разведкой и оценкой	(3 264)	(1 053)
Капитализированные проценты уплаченные	(42)	(8)
Поступления от продажи основных средств	-	4
Предоставление займов	(1 432)	(1 439)
Поступления от предоставленных займов	1 772	251
Приобретение векселей третьих лиц	-	(668)
Размещение депозитов в банке	(1 770)	-
Возврат депозитов	1 650	-
Погашение векселей третьих лиц	668	-
Поступления от выбытия дочерней компании, за вычетом выбывших в ее составе денежных средств (Примечание 32)	2 398	-
Расходы, связанные с выбытием дочерней компании (Примечание 32)	(115)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	**(1 622)**	**(3 706)**
Денежные средства от финансовой деятельности		
Получение кредитов и займов	704	7 768
Погашение кредитов и займов	(1 355)	(19 716)
Выпуск облигаций	4 999	3 999
Погашение обязательств по аренде	(58)	(49)
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерней компании	-	(10)
Выкуп акций у акционеров	-	(9)
Продажа выкупленных собственных акций	-	42
Уплаченные дивиденды	(504)	-
Чистая сумма денежных средств, полученных от / (использованных в) финансовой деятельности	**3 786**	**(7 975)**
Чистое увеличение / (уменьшение) суммы денежных средств и их эквивалентов	**3 119**	**(11 191)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	**306**	**11 497**
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	**3 425**	**306**

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 2021 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 2021 года и 31 декабря 2020 года ООО «А-Проперти» является непосредственной материнской компанией Группы, а конечным контролирующим владельцем Группы – А.А. Авдолян.

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 и Майском лицензионных участках и геологоразведку на Тымтайдахском месторождении, расположенных в Республике Саха (Якутия). Группа также осуществляет розничную торговлю продуктами переработки через собственные и арендованные газозаправочные станции.

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

Дочерние компании Группы указаны ниже:

		Доля владения (%)	
Наименование	**Основная деятельность**	**31.12.2021**	**31.12.2020**
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%	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%
ООО «Сахагазсинтез-недра»	Геологоразведка и добыча полезных ископаемых	-	100%
ООО «Георесурс»	Геологоразведка и добыча полезных ископаемых	-	100%

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

В декабре 2020 года Группой была выкуплена доля в уставном капитале ООО «Межозерное» в размере 40% по цене 10 млн руб., в результате Группа стала единственным участником ООО «Межозерное».

В январе 2021 года ООО «Георесурс» было ликвидировано в связи с отсутствием деятельности.

В марте 2021 года ООО «ЯТЭК-Сервис» было переименовано в ООО «ЭКТО-ОЙЛ».

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 политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2021 году продолжающаяся политическая напряженность усилилась в результате дальнейшего развития ситуации с Украиной, которая негативно повлияла на сырьевые и финансовые рынки и усилила волатильность, в особенности валютных курсов. С декабря 2021 года ситуация продолжала ухудшаться и остается крайне нестабильной. Наблюдается повышенная волатильность на финансовых и товарных рынках. Ожидаются введение дополнительных санкций и ограничение деловой активности организаций, осуществляющих свою деятельность в регионе, а также последствия для экономики в целом, полный спектр и возможный эффект которых не представляется возможным оценить.

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила эпидемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Некоторые указанные выше меры были впоследствии смягчены, но по состоянию на 31 декабря 2021 г. уровень распространения инфекции оставался высоким, доля вакцинированных была относительно низкой и существовал риск того, что российские государственные органы будут вводить дополнительные ограничения в последующих периодах, в том числе в связи с появлением новых разновидностей вируса.

В 2021 году экономика России демонстрировала положительную динамику восстановления от пандемии. Этому также способствовало восстановление мировой экономики и повышение цен на мировых товарных рынках. Тем не менее более высокие цены на некоторых рынках в России и по всему миру также способствуют росту инфляции в России.

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 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 отчетности, если не указано иное.

3.2. Функциональная валюта и валюта 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 отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль. Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, которые являются валютой представления 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 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 отчете об изменениях в капитале.

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

3.3. Консолидированная финансовая отчетность (продолжение)

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.

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.

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

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

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.

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

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

процента. Возникающие при прекращении признания прибыль или убыток признаются непосредственно в составе прибыли или убытка. Убытки от обесценения отражаются по отдельной строке в отчете о прибылях и убытках.

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).

3.5. 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	1-50
Транспортные средства и прочие активы	1-20

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;

3.6. Активы в форме права пользования (продолжение)

- 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.

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. Обязательства 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 обязательства 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

3.9. Запасы (продолжение)

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 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.

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 обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, 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).

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 пересмотренные стандарты стали обязательными для Группы с 1 января 2021 года, но не оказали существенного влияния на ее консолидированную финансовую отчетность:

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

Ожидается, что следующие новые стандарты и интерпретации, являющиеся обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, существенно не повлияют на финансовую отчетность Группы после их принятия:

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2023 г. Поправками к МСФО (IFRS) 17);
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 23 января 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты);

3.29. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – перенос даты вступления в силу – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 15 июля 2020 г. и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- «Выручка, полученная до начала предполагаемого использования актива, Обременительные договоры – стоимость выполнения договора», «Ссылка на Концептуальные основы» – поправки с ограниченной сферой применения к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО (IFRS) 3, и Ежегодные усовершенствования МСФО за 2018-2020 гг., касающиеся МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41 (выпущены 14 мая 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическому руководству 2 по МСФО: Раскрытие информации об учетной политике (выпущено 12 февраля 2021 г. и действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 8: «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- «Уступки по аренде, связанные с COVID-19» – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 31 марта 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года или после этой даты);
- Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной и той же операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 г., вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).

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. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Группы, текущих планов, прибыльности операций и доступа Группы к финансовым ресурсам.

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

Балансовая стоимость основных средств пересматривается руководством на предмет выявления признаков, свидетельствующих об их обесценении. При определении обесценения основные средства, не генерирующие независимые денежные потоки, относятся на соответствующую генерирующую единицу. Руководство применяет суждение при распределении основных средств, не генерирующих независимые денежные потоки, на соответствующие генерирующие единицы, а также при оценке сроков и величины соответствующих денежных потоков при расчете стоимости от использования основных средств. Последующие изменения в распределении основных средств на генерирующие единицы или в сроках денежных потоков могут оказать влияние на балансовую стоимость соответствующих объектов.

Руководство не выявило каких-либо признаков обесценения основных средств в 2020 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 2021 год рассчитывалась с учетом текущего срока действия лицензий, ее общая сумма составила бы 143 млн рублей (за 2020 год – 155 млн рублей). Фактическая сумма начисленной амортизации по нефтегазовым активам за 2021 год составила 88 млн рублей (за 2020 год – 93 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 2021 и 2020 гг.:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Финансовые активы:		
Денежные средства и их эквиваленты	3 425	306
Депозиты в банках	120	2 730
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 121	1 117
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	9
Краткосрочные векселя и займы выданные	1 184	1 680
Долгосрочные займы выданные	-	514
Итого финансовые активы	**5 850**	**6 356**
Финансовые обязательства:		
Кредиторская задолженность	942	442
Заемные средства	11 055	7 276
Резерв по финансовой гарантии	119	119
Обязательства по аренде	157	70
Итого финансовые обязательства	**12 273**	**7 907**

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 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 2021 года размещены в ПАО «Сбербанк» (кредитный рейтинг «Эксперт РА» ААА), АО «ББР Банк» (кредитный рейтинг «НКР» B.ru), АО «Новикомбанк» (кредитный рейтинг «Эксперт РА» А-), АО ФК «Банк Открытие» (кредитный рейтинг «Эксперт РА» АА-), АО «Россельхозбанк» (кредитный рейтинг «АКРА» АА RU), АО «Фора-Банк» (кредитный рейтинг «Национального Рейтингового Агентства (НРА)» B+ RU), ПАО «Совкомбанк» (кредитный рейтинг «НКР» АА-), АО «Альфа-Банк» (кредитный рейтинг «Эксперт РА» ruAA+), АО «Райффайзенбанк» (кредитный рейтинг «Эксперт РА» ruAAA), ПАО АКБ «Абсолют Банк» (кредитный рейтинг «Эксперт РА» ruBBB).

Остатки по расчетам с пятью крупнейшими контрагентами Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года составили 833 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 1 442 млн рублей).

Оценка ожидаемых кредитных убытков

Ожидаемые кредитные убытки – это оценка приведенной стоимости будущих недополученных денежных средств, взвешенная с учетом вероятности.

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.

5 Управление финансовыми рисками (продолжение)

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:

- просрочка контрагентом предусмотренных договором платежей превышает 3 месяца;
- международные / национальные рейтинговые агентства включают контрагента в класс рейтингов дефолта;
- контрагент неплатежеспособен;
- 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 2021 года по срокам приведен ниже:

	Уровень убытков	Торговая и прочая дебиторская задолженность до обесценения	Обесценен-ная	Дебиторская задолженность по процентам и неустойкам	Обесценен-ная
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**	**-**

Анализ дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по состоянию на 31 декабря 2020 года по срокам приведен ниже:

	Уровень убытков	Торговая и прочая дебиторская задолженность до обесценения	Обесценен-ная	Дебиторская задолженность по процентам и неустойкам	Обесценен-ная
31 декабря 2020 года:					
Непросроченная	0%	658	-	24	-
Просроченная на срок до 180 дней	0%	25	-	3	-
Просроченная на срок свыше 180 дней до 1 года	43%	207	(90)	299	-
Итого		**890**	**(90)**	**326**	**-**

По состоянию на 31 декабря 2020 года дебиторская задолженность по процентам и неустойкам включает в себя в основном задолженность банка AS «Norvik Banka» (Латвия) перед дочерней компанией Группы ООО «Сахагазсинтез-недра» по договору доверительного управления денежными средствами. В сентябре 2021 года 100% доля в уставном капитале ООО «Сахагазсинтез-Недра» была продана третьей стороне (Примечания 15 и 32).

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).

5 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Движение резерва под кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группы представлено ниже:

	2021 год	2020 год
Резерв под кредитные убытки на 1 января	**(90)**	**(116)**
Использование резерва	50	5
Восстановление резерва	-	33
Дополнительный резерв	(21)	(12)
Резерв под кредитные убытки на 31 декабря	**(61)**	**(90)**

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 2021 года и 31 декабря 2020 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 2021 г. и 31 декабря 2020 г. на основании графиков платежей, установленных договорами, включая, если применимо, проценты к уплате:

На 31 декабря 2021 г.	**В течение трех месяцев**	**В течение от трех до двенадцати месяцев**	**В течение двух лет**	**В течение периода более двух лет**	**Итого**
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**
На 31 декабря 2020 г.					
Кредиты и займы	400	54	-	6 916	**7 370**
Кредиторская задолженность	442	-	-	-	**442**
Обязательства по аренде	7	21	28	14	**70**
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.

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 2021 года	31 декабря 2020 года
Инструменты с фиксированной ставкой:		
Финансовые активы	4 424	4 776
Финансовые обязательства	10 924	7 177
	15 348	**11 953**
Инструменты с переменной ставкой		
Финансовые активы	1 426	1 580
Финансовые обязательства	1 349	730
Итого	**2 775**	**2 310**

5 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск

Валютный риск представляет собой риск того, что изменения курсов обмена валют окажут отрицательное влияние на финансовые результаты Группы. Группа не подвержена валютному риску в связи с несущественным числом операций в иностранной валюте.

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 2021 года, составила 12 295 млн рублей (31 декабря 2020 года: 11 856 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 2021 и 2020 гг.:

	2021 год	2020 год
Выручка от сторонних компаний	7 789	6 299
Итого выручка	**7 789**	**6 299**

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:

	2021 год	2020 год
EBITDA	**3 808**	**3 170**
Финансовые расходы	(1 276)	(2 423)
Финансовые доходы	286	329
Износ и амортизация	(417)	(387)
Убыток от выбытия дочерней компании	(745)	-
Расходы на благотворительность и содержание объектов социальной инфраструктуры	(185)	(56)
Изменение резервов	(67)	148
Штрафы, пени, неустойки	(34)	(141)
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	27	-
Восстановление обязательства по пенсионным выплатам	22	232
Доходы по восстановлению объектов НЗС	-	52
Консультационные услуги разового характера	(190)	-
Прибыль до налогообложения	**1 370**	**924**

7 Основные средства

	Земля	Нефтегазовые активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Незавершенное капитальное строительство	Итого
Первоначальная стоимость							
Остаток на 1 января 2020 г.	**34**	**2 857**	**5 390**	**1 716**	**314**	**4 340**	**14 651**
Поступления	-	22	1	36	83	1 127	**1 269**
Выбытия	-	(4)	(10)	(6)	(11)	(26)	**(57)**
Капитализация процентов	-	-	-	-	-	8	**8**
Изменения в оценках резерва на покрытие обязательств по выбытию активов (Прим. 18)	-	176					**176**
Остаток на 31 декабря 2020 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**
Накопленная амортизация							
Остаток на 1 января 2020 г.	-	**(603)**	**(1 060)**	**(747)**	**(213)**	-	**(2 623)**
Начислено за год	-	(93)	(139)	(108)	(31)	-	**(371)**
Выбытия	-	1	4	3	1	-	**9**
Остаток на 31 декабря 2020 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)**
Остаточная стоимость на 1 января 2020 г.	**34**	**2 254**	**4 330**	**969**	**101**	**4 340**	**12 028**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 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**

В течение 2021 года процентные расходы в сумме 42 млн рублей были капитализированы в стоимости незавершенного капитального строительства (в 2020 году – 8 млн рублей). Средневзвешенная ставка капитализации за 2021 год, примененная к квалифицируемым активам, составила 9,21% годовых (2020 год: 9,69% годовых).

По состоянию на 31 декабря 2021 года остаточная стоимость обремененного имущества по кредитным соглашениям составила 34 млн рублей (31 декабря 2020 года: 601 млн рублей), см. Примечание 31.

8 Активы в форме права пользования и обязательства по аренде

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 2021 года	-	14	71	**85**
Выбытия				
Поступление		-	166	**166**
Амортизация		(6)	(57)	**(63)**
Остаток по состоянию на 31 декабря 2021 года		**8**	**180**	**188**

Группа признала следующие обязательства по аренде:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Краткосрочные обязательства по аренде	71	28
Долгосрочные обязательства по аренде	86	42
Итого обязательства по аренде	**157**	**70**

Процентные расходы, включенные в финансовые расходы в 2021 году, составили 11 млн рублей (в 2020 году – 3 млн рублей). Расходы, относящиеся к краткосрочной аренде (включенные в себестоимость продаж и общие и административные расходы) составили в 2021 году 91 млн рублей (в 2020 году – 28 млн рублей). Общая сумма денежных платежей по аренде в 2021 году составила 162 млн рублей (в 2020 году – 87 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 и Майском 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).

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.

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 2020 года	**611**
Поступление	1 054
Выбытия	(8)
Баланс на 31 декабря 2020 года	**1 657**
Поступление	3 260
Баланс на 31 декабря 2021 года	**4 917**

10 Долгосрочные займы выданные

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Займы выданные – связанные стороны		
ООО «Глобалтэк»	-	439
ООО «ЯТЭК-Армения»	-	75
	-	**514**

В 2020 году Группой был выдан процентный заем связанной стороне ООО «Глобалтэк» по ставке, равной ключевой ставке ЦБ РФ, на сумму 439 млн рублей со сроком погашения до 31 декабря 2022. В 2021 году указанный заем был классифицирован в состав краткосрочных займов выданных (Примечание 14).

11 Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Сырье и материалы	726	634
Углеводородное топливо и товары для перепродажи	145	262
Резерв под обесценение в отношении сырья и материалов	(120)	(118)
	751	**778**

Изменение резерва под обесценение товарно-материальных запасов:

	2021 год	2020 год
Сумма резерва по состоянию на начало года	**(118)**	**(112)**
Начисление резерва	(2)	(6)
Сумма резерва по состоянию на конец года	**(120)**	**(118)**

12 Предоплата по налогам и сборам

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС к возмещению	303	72
Налог на прибыль	65	106
Прочие налоги	117	149
	485	**327**

13 Авансы поставщикам и прочие расходы будущих периодов

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Авансы, выплаченные поставщикам	350	599
Расходы будущих периодов	5	6
За вычетом резерва под обесценение	(32)	(40)
	323	**565**

14 Краткосрочные векселя и займы выданные

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Краткосрочные векселя		
АО «Новикомбанк» (Примечание 31)	-	668
Займы выданные – связанные стороны		
ООО «Глобалтэк»	1 103	1 000
ООО «ЯТЭК-Армения»	75	-
Займы выданные – третьи стороны		
Прочие	6	12
	1 184	**1 680**

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 июле 2021 году был погашен вексель, выпущенный АО «Новикомбанк».

Сроки погашения займов, выданных ООО «ЯТЭК-Армения» – февраль-август 2022 года. 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 2020 года между дочерней компанией Группы ООО «Сахагазсинтез-недра» и банком AS «Norvik Banka» (Латвия) было подписано соглашение о передаче денежных средств в доверительное управление банку. В соответствии с данным соглашением был открыт депозитный счет в банке, и сумма вклада в размере 2 730 млн рублей после удержания комиссий в размере 54 млн рублей была передана в управление банку. В сентябре 2021 года 100% доля в уставном капитале дочерней компании ООО «Сахагазсинтез-Недра» была продана третьей стороне (Примечание 32).

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 2021 года и 31 декабря 2020 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

Сумма дивидендов, объявленных акционерам Группы в 2021 году, составила 504 млн рублей. Выплата дивидендов была осуществлена в адрес НКО АО «Национальный Расчетный Депозитарий», номинального держателя акций Группы, для последующего распределения в пользу акционеров. В 2020 году дивиденды не начислялись.

17 Заемные средства

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные заемные средства		
Облигации	9 000	4 000
АО «ГИЛК»	494	-
ООО «А-Проперти»	-	2 914
Капитализированные затраты по привлечению заемных средств	(36)	(71)
Итого долгосрочные заемные средства	**9 458**	**6 843**
Краткосрочные заемные средства		
ООО «А-Проперти»	1 361	400
Начисленный купон по облигациям	156	54
АО «ГИЛК»	112	
Капитализированные затраты по привлечению заемных средств	(33)	(33)
Прочее	1	12
Итого краткосрочные заемные средства	**1 597**	**433**
Итого заемные средства	**11 055**	**7 276**

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.

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 млрд рублей, данные о регистрации: № 4B02-02-20510-F-001P от 30.03.2021. Срок 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).

В качестве обеспечения кредитной задолженности перед ООО «А-Проперти» по состоянию на 31 декабря 2021 года Группой были предоставлены в залог основные средства балансовой стоимостью 34 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 601 млн рублей).

18 Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов

Группа имеет юридическое обязательство по ликвидации газовых скважин и восстановлению участка после истощения газовых месторождений. Изменения в резервах под обязательства, связанные с выбытием активов, указаны ниже:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Балансовая стоимость на начало периода	619	435
Изменения в оценках, скорректированные против соответствующей величины основных средств	191	176
Амортизация дисконта	40	8
Балансовая стоимость на конец периода	**850**	**619**

Ожидаемый срок оттока денежных средств, связанный с юридическим обязательством по ликвидации, составляет около 15 лет. Ставка дисконтирования, использованная для определения текущей стоимости обязательства, по состоянию на 31 декабря 2021 г. составила 7,1% (на 31 декабря 2020 г. – 6,46%)

Анализ чувствительности величины обязательства к изменению ставки дисконтирования представлен в таблице ниже:

	Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов на 31 декабря 2021 года	Изменение резерва на покрытие обязательств по выбытию активов, %
Увеличение ставки на 1%	676	(20)
Уменьшение ставки на 1%	1 079	27

19 Кредиторская задолженность

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	663	298
Прочая кредиторская задолженность	279	144
	942	**442**

20 Задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Налог на добычу полезных ископаемых	109	52
Налог на добавленную стоимость	79	683
Акцизы	59	59
Налог на имущество	24	15
Прочие налоги	47	108
	318	**917**

21 Прочие краткосрочные обязательства

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Резерв по неиспользованным отпускам	144	139
Резерв по финансовой гарантии (Прим. 31)	119	119
Краткосрочные обязательства по аренде (Прим.8)	71	28
Задолженность по заработной плате	47	114
Прочие обязательства	5	9
	386	**409**

22 Выручка

	2021 год	2020 год
Реализация – газ	3 699	3 029
Реализация – газовый конденсат и тяжелое дизельное топливо	2 170	1 594
Реализация – моторные топлива	874	835
Реализация – пропан-бутан автомобильный	828	611
Реализация – транспортировка	158	168
Реализация – прочее	60	62
	7 789	**6 299**

23 Себестоимость продаж

	2021 год	2020 год
Налог на добычу полезных ископаемых	618	357
Расходы на персонал	606	660
Транспортные расходы	492	260
Износ и амортизация	362	347
Сырье и ТМЦ, товары для перепродажи	394	387
Расходы на ремонт и эксплуатацию	170	94
Налог на имущество и прочие налоги	76	68
Коммунальные расходы	43	47
Расходы на аренду	26	4
Прочие производственные расходы	69	42
	2 856	**2 266**

24 Коммерческие расходы

	2021 год	2020 год
Транспортные расходы	258	275
Вознаграждение работникам	176	153
Расходы по аренде (розничные продажи)	44	16
Амортизация	26	27
Расходные материалы	23	20
Рекламные и маркетинговые расходы	15	66
Расходы на ремонт и эксплуатацию	14	12
Прочие коммерческие расходы	1	2
	557	**571**

25 Общехозяйственные и административные расходы

	2021 год	2020 год
Вознаграждение работникам	713	515
Консультационные и профессиональные услуги	271	45
Расходы на услуги службы безопасности	50	52
Амортизация	35	13
Материальные затраты	30	14
Расходы на банковское обслуживание	26	22
Аренда	20	8
Расходы на текущий ремонт и эксплуатацию	17	14
Транспортные услуги	9	3
Телекоммуникационные услуги	6	6
Прочие общехозяйственные и административные расходы	74	16
	1 252	**708**

26 Затраты на выплаты персоналу

	2021 год	2020 год
Вознаграждение работникам	1 227	1 109
Страховые взносы	268	219
	1 495	**1 328**

27 Прочие операционные доходы / (расходы), нетто

	2021 год	2020 год
Убыток от выбытия дочерней компании (Примечание 32)	(745)	-
Расходы на благотворительность и содержание объектов социальной инфраструктуры	(185)	(56)
Изменение резерва под обесценение дебиторской задолженности, займов выданных, авансов выданных, разведочных и оценочных активов	(21)	165
Штрафы и пени по НДС	(34)	(141)
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	27	18
Восстановление обязательства по пенсионным выплатам	22	232
Прочие доходы, нетто	31	46
	(764)	**264**

28 Финансовые доходы и расходы

	2021 год	2020 год
Проценты, начисленные по банковским депозитам	186	242
Доходы от процентов / штрафов / пени /неустоек по договорам займов и векселям полученным	86	31
Прочие доходы	14	56
Итого финансовые доходы	**286**	**329**
Расходы по процентам / штрафам / пени / неустойкам по кредитным договорам и облигациям	(1 223)	(2 352)
Капитализированные проценты	42	8
Амортизация дисконта резерва на покрытие обязательств по выбытию активов	(40)	(8)
Амортизация капитализированных затрат по привлечению заемных средств	(33)	(33)
Прочие расходы	(22)	(38)
Итого финансовые расходы	**(1 276)**	**(2 423)**
Итого чистые финансовые расходы	**(990)**	**(2 094)**

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:

	2021 год	2020 год
Текущий налог	503	143
Отложенный налог	(76)	129
Расходы по налогу на прибыль за год	**427**	**272**

(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 2021 и 2020 гг., составляет 20%.

Прибыль до налогообложения для целей консолидированной финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	2021 год	2020 год
Прибыль до налогообложения	**1 370**	**924**
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	274	185
Налоговый эффект объектов, не подлежащих налогообложению или не оцениваемых для целей налогообложения	74	29
Прочее	79	58
Налог на прибыль, признанный в составе прибылей или убытков	**427**	**272**
Отложенный налог, признанный в прочем совокупном убытке	-	2
Налог на прибыль, всего	**427**	**274**

(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% (2020 год: 20%).

	На 1 января 2021 года	Отражено в совокупном доходе за 2021 г.	На 31 декабря 2021 года
Основные средства	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**

30 Налог на прибыль (продолжение)

	На 1 января 2020 года	Отражено в совокупном доходе за 2020 г.	На 31 декабря 2020 года
Основные средства	1 148	103	1 251
Активы в форме права пользования	23	1	24
Дебиторская задолженность	86	(1)	85
Кредиторская задолженность	(139)	28	(111)
Запасы	1	-	1
Обязательство по отложенному налогу, нетто	**1 119**	**131**	**1 250**
Отложенный налог, признанный в составе прибылей или убытков		129	
Отложенный налог, признанный в прочем совокупном убытке		2	

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 2021 году, составила 444 млн рублей (в 2020 г.: 230 млн рублей). Вся сумма представляет собой краткосрочные выплаты сотрудникам.

Консолидированная финансовая отчетность включает следующие операции и остатки по расчетам с материнской компанией Группы ООО «А-Проперти»:

	2021 год	2020 год
Вознаграждение по независимой гарантии	-	29
Итого доходы	**-**	**29**
	2021 год	**2020 год**
Процентные расходы	303	308
Неустойки	151	1 580
Консультационные услуги	102	-
Итого расходы	**556**	**1 888**
	31 декабря 2021 года	**31 декабря 2020 года**
Вознаграждение по независимой гарантии	-	29
Кредитная задолженность (Примечание 17)	(1 362)	(3 314)

Консолидированная финансовая отчетность включает следующие операции и остатки по операциям с прочими связанными сторонами, находящимися под общим контролем:

	2021 год	2020 год
Курсовые разницы	-	13
Процентные доходы	63	12
Восстановление резерва по сомнительным долгам	-	5
Итого доходы	**63**	**30**
Расходы на благотворительность	141	-
Процентные расходы	20	6
Прочие расходы	2	7
Итого расходы	**163**	**13**
	31 декабря 2021 года	**31 декабря 2020 года**
Займы выданные (Примечания 10,14)	1 179	1 514
Дебиторская задолженность по процентам и неустойкам	66	15

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.

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.

Помимо указанных выше вопросов руководство полагает, что Группа имеет прочие возможные обязательства, связанные с налоговыми рисками, вероятность которых оценивается «больше, чем незначительная», в сумме 70 млн рублей. Данные риски, в основном, относятся к списанию стоимости объектов незавершенного строительства. Эти риски являются оценками, возникающими в результате неопределенности в интерпретации применимого законодательства и соответствующих требований к документации. Руководство намерено решительно защищать позиции и интерпретации Группы, использовавшиеся при определении налогов, отраженных в данной консолидированной финансовой отчетности, если они будут оспорены налоговыми органами.

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.

31 Условные и договорные обязательства и прочие риски (продолжение)

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.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2021 г. Группа имела обязательства капитального характера по приобретению основных средств на общую сумму 441 млн рублей (2020 год: 762 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 2021 года и 31 декабря 2020 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.

В июне 2020 года Компания заключила договор залога векселя на сумму не более 668 млн рублей, а также предоставила поручительство на сумму 800 млн рублей в обеспечение исполнения материнской организацией ООО «А-Проперти» своих обязательств перед АО АКБ «Новикомбанк» по безотзывной банковской гарантии сроком действия до 8 июня 2021 г. Целью гарантии являлось обеспечение выплаты акционерам выкупленных ценных бумаг ПАО «ЯТЭК» в соответствии с обязательным предложением о приобретении акций Компании. Требования были предъявлены на 210 тыс. акций, цена обратного выкупа акций была определена в размере 43,7 рублей за одну ценную бумагу. По состоянию на 31 декабря 2021 года действие поручительства прекращено.

Активы в залоге и активы с ограничением по использованию

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года следующие основные средства Группы были заложены в качестве обеспечения по полученным кредитам (см. также Примечания 7 и 17):

	31 декабря 2021 года		**31 декабря 2020 года**	
	Остаточная стоимость заложенных активов	**Соответствующее обязательство**	**Остаточная стоимость заложенных активов**	**Соответствующее обязательство**
Основные средства	34	288	601	585

32 Выбытие дочерней компании

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 г.
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**

32 Выбытие дочерней компании (продолжение)

	7 сентября 2021 г.
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

С конца 2021 года наблюдается повышенная волатильность на финансовых и товарных рынках. 24 февраля 2022 года цены на нефть превысили 100 долларов США за баррель, обменный курс рубля достиг 100 рублей за 1 евро и 90 рублей за 1 доллар США, прежде чем снизиться, по сравнению с обменными курсами на конец года 84,0695 рубля и 74,2926 рубля соответственно.

Невозможно определить, как долго сохранится повышенная волатильность или на каком уровне в конечном итоге стабилизируются вышеуказанные финансовые показатели.

Был объявлен ряд санкций, ограничивающих доступ российских организаций к финансовым рынкам евро и долларов США, включая лишение доступа к международной системе SWIFT. Руководство Группы не может с какой-либо степенью уверенности предсказать влияние всей этой неопределенности на будущую деятельность Группы.

Тем не менее, Руководство считает, что эта неопределенность не влияет на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

1 февраля 2022 года Компания заключила договор купли-продажи 100% доли в уставном капитале дочерней компании ООО «ЯГПК» с переходом права собственности не позднее 1 июля 2022 года.

18 февраля 2022 года по результатам аукциона Группой получена лицензия на право геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых на Соболохском участке сроком на 25 лет. Участок расположен в Вилюйском улусе (районе) Республики Саха (Якутия). Площадь участка составляет 366 км2, ресурсы участка: категория D1 (3,8 млрд. кубометров природного газа, 0,2 млн. тонн газового конденсата), категория D2 (4,3 млрд кубометров природного газа, 0,2 млн тонн газового конденсата, 0,3 млн тонн нефти).

Отчет о крупных сделках и сделках с заинтересованностью

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 года № 208 «Об акционерных обществах» крупными, а также сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными, ПАО «ЯТЭК» в 2021 г. не одобрялись и не совершались.

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

Договор купли-продажи объектов недвижимости и земельных участков от 19 февраля 2021 года

Условия Договора купли-продажи: Общество – Продавец, акционерное общество «Городская инновационно-лизинговая компания» – Покупатель, общество с ограниченной ответственностью «ЯТЭК-Сервис» – Лизингополучатель.
ПАО «ЯТЭК» обязуется передать в собственность АО «ГИЛК» объекты недвижимого имущества и земельные участки, а АО «ГИЛК» обязуется принять и оплатить их в сроки и на условиях, предусмотренных Договором купли-продажи.

Объекты приобретаются Покупателем для последующей их передачи в лизинг ООО «ЯТЭК-Сервис», Земельные участки приобретаются Покупателем для последующей их передачи в аренду ООО «ЯТЭК-Сервис».

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 835 073 671 (восемьсот тридцать пять миллионов семьдесят три тысячи шестьсот семьдесят один) руб. 00 коп., что составляет 4,24% от балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным бухгалтерской отчетности ПАО «ЯТЭК» по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Срок исполнения обязательств: 60 месяцев с даты выдачи первого транша.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество (акционер, владеющий более 50% голосов в высшем органе управления) и одновременно являющееся контролирующим лицом Общества с ограниченной ответственностью «ЯТЭК-Сервис» (подконтрольное лицо), являющегося стороной (лизингополучателем) 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 (подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО).

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 18 февраля 2021 года.

Договор поручительства от 19 февраля 2021 года

Условия Договора поручительства: Общество – Поручитель, Акционерное общество «Городская инновационно-лизинговая компания» – Лизингодатель, Акционерный коммерческий банк «ФОРА-БАНК» – кредитор.

Поручитель обязывается перед Лизингодателем солидарно с Лизингополучателем – ООО «ЯТЭК-Сервис» отвечать полностью за исполнение всех денежных обязательств Лизингополучателя по Договору лизинга № 380 от 19 февраля 2021 года (включая обязательства по Договору лизинга, которые возникнут в будущем после заключения Договора).

Цена сделки: в размере всех денежных обязательств Лизингополучателя по Договору лизинга № 380, исполнение которых обеспечивается Договором поручительства № 380ПЛ, а именно: денежных обязательств Лизингополучателя по оплате лизинговых платежей, всех неустоек, издержек, затрат и иных выплат в соответствии с Договором лизинга № 380, обязательств в случае предъявления Лизингодателем требования о досрочном исполнении обязательств Лизингополучателя по Договору лизинга № 380, а также в случае расторжения Договора лизинга № 380 или его прекращения по иным основаниям, включая обязательства Лизингополучателя по возмещению возникших вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Лизингополучателем условий Договора лизинга № 380, убытков Лизингодателя, судебных и иных расходов, в том числе возникших в связи с взысканием задолженности с Лизингополучателя, иных расходов Лизингодателя, произведенных в соответствии с условиями Договора лизинга № 380, Договора поручительства № 380ПЛ и с законодательством Российской Федерации, а также всех и любых иных денежных обязательств Лизингополучателя, предусмотренных Договором лизинга № 380 или Договором поручительства № 380ПЛ, а также вытекающих из Договора лизинга № 380 и Договора поручительства № 380 либо связанных с ними.

1 085 561 216 руб. 39 коп., что составляет 5,51% от балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным бухгалтерской отчетности ПАО «ЯТЭК» по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Срок действия договора: Поручительство возникает с даты заключения Договора и прекращается по истечении трех лет с даты окончания срока действия Договора лизинга № 380, за исключением случаев досрочного прекращения Договора.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество (акционер, владеющий более 50% голосов в высшем органе управления) и одновременно являющееся контролирующим лицом ООО «ЯТЭК-Сервис» (подконтрольное лицо), являющегося выгодоприобретателем по Договору поручительства № 380ПЛ.
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО).

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 18 февраля 2021 года.

Договор поручительства от 19 февраля 2021 года

Условия Договора поручительства: Общество – Поручитель, акционерное общество «Городская инновационно-лизинговая компания» – Арендодатель.

Поручитель обязывается перед Арендодателем солидарно с Арендатором – ООО «ЯТЭК-Сервис» отвечать полностью за исполнение всех денежных обязательств Арендатора, включая, но не ограничиваясь.

Цена сделки – в размере всех денежных обязательств Арендатора по Договору аренды земельного участка № 380А, исполнение которых обеспечивается Договором поручительства № 380ПА, а именно: по оплате арендных платежей, по уплате всех неустоек, издержек, затрат и иных выплат в соответствии с Договором аренды № 380А, обязательств в случае предъявления Арендодателем требования о досрочном исполнении обязательств Арендатора по Договору аренды № 380А, а также в случае расторжения Договора аренды № 380А или его прекращения по иным основаниям, включая обязательства Арендатора по возмещению возникших вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Арендатором условий Договора аренды № 380А, убытков Арендодателя, судебных и иных расходов, в том числе возникших в связи с взысканием задолженности с Арендатора, иных расходов Арендатора, произведенных в соответствии с условиями Договора аренды № 380А, Договора поручительства № 380 ПА, а также за исполнение всех и любых иных денежных обязательств Арендатора, предусмотренных Договором аренды № 380А или Договором поручительства № 380ПА, а также вытекающих из Договора аренды № 380А или Договора поручительства № 380ПА либо связанных с ними.

44 785 144 руб. 00 коп., что составляет 0,23% от балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным бухгалтерской отчетности ПАО «ЯТЭК» по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Срок действия договора: Поручительство возникает с даты заключения Договора и прекращается по истечении трех лет с даты окончания срока действия Договора аренды.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество (акционер, владеющий более 50% голосов в высшем органе управления) и одновременно являющееся контролирующим лицом Общества с ограниченной ответственностью «ЯТЭК-Сервис» (подконтрольное лицо), являющегося выгодоприобретателем по Договору поручительства № 380ПЛ.
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО).

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 18 февраля 2021 года.

Договор залога доли в уставном капитале ООО «ЯТЭК-СЕРВИС» от 19 февраля 2021 года

Условия Договора залога: Общество – Залогодатель, акционерное общество «Городская инновационно-лизинговая компания» – Залогодержатель.

Договор залога заключается в целях обеспечения Обеспеченных обязательств. Залогодатель передает в залог Залогодержателю Заложенное имущество (100% долей в уставном капитале ООО «ЯТЭК-Сервис») в качестве первоочередного (первоначального) залога в обеспечение исполнения обязательств ООО «ЯТЭК-Сервис» (лизингополучателя и арендатора) по Договору аренды земельного участка № 380А и по Договору лизинга № 380.

Залоговая стоимость Заложенного имущества составляет 10 000 руб. 00 коп., при этом цена реализации (начальная продажная цена) предмета залога или какой-либо его части при обращении взыскания на него не приравнивается к залоговой стоимости предмета залога и определяется в соответствии с условиями Договора.

10 000 руб. 00 коп., что составляет 0,00005% от балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным бухгалтерской отчетности ПАО «ЯТЭК» по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Срок прекращения залога: залог действует до наиболее ранней из следующих дат:
- даты, в которую Залогодержатель письменно подтвердил Лизингополучателю или по запросу Залогодателя Залогодателю, что все Обеспеченные обязательства были надлежащим образом исполнены; или
- даты реализации всего Заложенного имущества в соответствии с условиями Договора.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество (акционер, владеющий более 50% голосов в высшем органе управления) и одновременно являющееся контролирующим лицом Общества с ограниченной ответственностью «ЯТЭК-Сервис» (подконтрольное лицо), являющегося выгодоприобретателем по Договору залога.
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО).

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 18 февраля 2021 года.

Договор займа от 2 марта 2021 года

Условия Договора займа: Общество – Займодавец, ООО «ГЛОБАЛТЭК» – Заемщик. Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем, а Заемщик принимает его и обязуется вернуть заем и начисленные проценты в соответствии с условиями Договора.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 800 931 506,85 руб. 85 коп., что составляет 3,13% от балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным бухгалтерской отчетности ПАО «ЯТЭК» по состоянию на 31 декабря 2019 года, и 3,63% балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 30 сентября 2020 года.

Срок исполнения обязательств по сделке: 25 марта 2021 года.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- ООО «А-Проперти» – на основании абз. 4 п. 1 ст. 81 Закона об АО, так как является лицом, контролирующим ООО «ГЛОБАЛТЭК» в силу владения долей в размере более 50% его уставного капитала, ПАО «ЯТЭК» в силу владения долей в размере более 50% его уставного капитала, являющихся сторонами по сделке, а ПАО «ЯТЭК», в свою очередь, владеет 49% долей в уставном капитале ООО «ГЛОБАЛТЭК», являющегося стороной по сделке.
- Коробов Андрей Владимирович – на основании подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО, так как является членом Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества.
- Сокровищук Родион Владимирович – на основании подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО, так как является членом Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества.

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 23 марта 2021 года.

Дополнительное соглашение № 4 от 1 мая 2021 года к Договору займа от 10 февраля 2020 года

Условия Дополнительного соглашения к Договору займа: Общество – Займодавец, ООО «ГЛОБАЛТЭК» – Заемщик. Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем, а Заемщик принимает его и обязуется вернуть заем и начисленные проценты в соответствии с условиями Договора.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 1 031 146 655,07 руб. 07 коп., что составляет 5% от балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным бухгалтерской отчетности ПАО «ЯТЭК» по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Срок исполнения обязательств по сделке: 31 декабря 2022 года.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- ООО «А-Проперти» – на основании абз. 4 п. 1 ст. 81 Закона об АО, так как является лицом, контролирующим ООО «ГЛОБАЛТЭК» в силу владения долей в размере более 50% его уставного капитала, ПАО «ЯТЭК» в силу владения долей в размере более 50% его уставного капитала, являющихся сторонами по сделке, а ПАО «ЯТЭК», в свою очередь, владеет 49% долей в уставном капитале ООО «ГЛОБАЛТЭК», являющегося стороной по сделке.
- Коробов Андрей Владимирович – на основании подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО, так как является членом Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества.
- Сокровищук Родион Владимирович – на основании подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО, так как является членом Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества.

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 25 июня 2021 года.

Внесение дополнительного вклада в уставный капитал от 30 августа 2021 года

Условия: Общество – сторона, передающая имущество, ООО «ЭКТО-ОЙЛ» – сторона, принимающая имущество. Общество осуществит внесение дополнительного вклада в уставный капитал ООО «ЭКТО-ОЙЛ» путем передачи имущества.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: денежные средства, вносимые в качестве дополнительного вклада путем перечисления на банковский счет ООО «ЭКТО-ОЙЛ», – 41 000 000 руб.

Общая стоимость дополнительных вкладов составляет 125 316 911 руб. 10 коп., что составляет 0,63% балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- 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 (подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО).

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 6 июля 2021 года.

Договор купли-продажи от 23 ноября 2021 года

Условия Договора: Общество – Покупатель, ООО «А-Проперти» – Продавец. Продавец обязуется передать Покупателю права на результаты работ (далее – «Результаты НИОКР»), выполненных по договорам научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, а Покупатель обязуется принять Результаты НИОКР и оплатить в порядке и на условиях, предусмотренных в Договоре купли-продажи результатов работ.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 122 500 000 руб., в том числе НДС 20%, что составляет 0,62% от балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату 31 декабря 2020 года.

Срок исполнения обязательств по сделке: до полного исполнения ими обязательств по настоящему Договору.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- ООО «А-Проперти» и его контролирующие лица, так как является лицом, контролирующим Общество в силу владения более 50% долей в его уставном капитале.
- Белянова Ирина Владимировна – на основании подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО, так как является членом Совета директоров Общества и единоличным исполнительным органом ООО «А-Проперти».
- Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО).

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 7 июля 2021 года.

Дополнительное соглашение № 5 от 1 августа 2021 года к Договору займа от 10 февраля 2020 года

Условия Дополнительного соглашения к Договору займа: Общество – Займодавец, ООО «ГЛОБАЛТЭК» – Заемщик. Займодавец предоставляет Заемщику денежный заем, а Заемщик принимает его и обязуется вернуть заем и начисленные проценты в соответствии с условиями Договора.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: не более 1 242 087 340,01 руб. 01 коп., что составляет 6,30% балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Срок исполнения обязательств по сделке: 31 декабря 2022 года.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- ООО «А-Проперти» – на основании абз. 4 п. 1 ст. 81 Закона об АО, так как является лицом, контролирующим ООО «ГЛОБАЛТЭК» в силу владения долей в размере более 50% его уставного капитала, ПАО «ЯТЭК» в силу владения долей в размере более 50% его уставного капитала, являющихся сторонами по сделке, а ПАО «ЯТЭК», в свою очередь, владеет 49% долей в уставном капитале ООО «ГЛОБАЛТЭК», являющегося стороной по сделке.
- Коробов Андрей Владимирович – на основании подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО, так как является членом Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества.
- Сокровищук Родион Владимирович – на основании подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО, так как является членом Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества.

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 23 сентября 2021 года.

Договор пожертвования от 1 июля 2021 года

Условия Договора: Общество – Жертвователь, Благотворительный фонд помощи детям-инвалидам, сиротам и тяжелобольным «Новый дом» – Жертвополучатель.

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: 29 299 112,00 руб., что составляет 0,15% от балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату 31 декабря 2020 года.

Срок исполнения обязательств по сделке: до полного исполнения сторонами всех обязательств по настоящему Договору.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- Белянова Ирина Владимировна – на основании ст. 81 Закона об АО, 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 (подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО).

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 3 ноября 2021 года.

Договор пожертвования от 22 июля 2021 года

Условия Договора: Общество – Жертвователь, Благотворительный фонд помощи детям-инвалидам, сиротам и тяжелобольным «Новый дом» – Жертвополучатель.

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: 25 000 000,00 руб., что составляет 0,13% от балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату 31 декабря 2020 года.

Срок исполнения обязательств по сделке: до полного исполнения сторонами всех обязательств по настоящему Договору.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- Белянова Ирина Владимировна – на основании ст. 81 Закона об АО, 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 (подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО).

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 3 ноября 2021 года.

Договор пожертвования от 26 августа 2021 года

Условия Договора: Общество – Жертвователь, Благотворительный фонд помощи детям-инвалидам, сиротам и тяжелобольным «Новый дом» – Жертвополучатель.

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: 25 000 000,00 руб., что составляет 0,13% от балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату 31 декабря 2020 года.

Срок исполнения обязательств по сделке: до полного исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему Договору.

Лица, заинтересованные в совершении Обществом сделки:

- Белянова Ирина Владимировна – на основании ст. 81 Закона об АО, 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 (подп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО).

Сведения об одобрении сделки: одобрена Решением Совета директоров 3 ноября 2021 года.

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1	2	3	4	5
1.1	**Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом**			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам	1. 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. Указанные способы коммуникации были организованы обществом и предоставлены акционерам в ходе подготовки к проведению каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем	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, если законодательством не предусмотрен больший срок. 2. В сообщении о проведении собрания 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)	☑ Соблюдается ☑ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	Критерий 1 частично соблюдается. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается (опубликуется) на сайте в сети Интернет в соответствии со ст. 52 Закона об АО не позднее чем за 21 день, а в случаях, предусмотренных п. 2 ст. 52 Закона 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 собрании. В сообщении указывается место проведения собрания, также акционерам обеспечивается доступ к материалам. Акционерам предоставляется возможность ознакомиться с информационными материалами к собранию 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. Критерий 2 частично соблюдается. В 2021 году критерий 2 соблюден частично. Частичное соблюдение данного критерия вызвано проведением годового Общего собрания акционеров Общества в условиях распространения коронавирусной инфекции в форме заочного голосования в соответствии со ст. 3 Федерального закона от 24 февраля 2021 года № 17-ФЗ. Критерий 3 соблюдается

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом	1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества в период подготовки к собранию и в ходе проведения общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения (при наличии)) по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде	☑ Соблюдается ☑ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	Критерий 1 частично соблюдается. В 2021 году данный принцип соблюден частично в части предоставления возможности акционерам задавать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров в ходе проведения Общего собрания акционеров. Несоблюдение данного принципа вызвано проведением годового Общего собрания акционеров Общества в условиях распространения коронавирусной инфекции в форме заочного голосования в соответствии со ст. 3 Федерального закона от 24 февраля 2021 года № 17-ФЗ. Несмотря на ограничительные меры Общество будет стремиться к соблюдению прав акционеров. Во второй половине 2022 года Общество планирует создать на сайте Общества программу для общения (чат, видеосвязь и т. д.) для предоставления акционерам возможности задавать вопросы исполнительным органам и членам Совета директоров. Критерий 2 соблюдается. Критерий 3 соблюдается
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями	1. Уставом общества установлен срок внесения акционерами предложений для включения в повестку дня годового общего собрания, 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	☑ Соблюдается ☑ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	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. Во второй половине 2022 года Общество планирует внести 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

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом	1. Уставом общества предусмотрена возможность заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет, адрес которого указан в сообщении о проведении общего собрания акционеров	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерий 1 не соблюдается. В 2021 году не рассматривался вопрос о возможности беспрепятственной реализации права голоса акционера для участия в Общем собрании акционеров, так как в Уставе не предусмотрена возможность заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет. В Уставе Общества предусмотрено, что бюллетень для голосования должен быть направлен одним из следующих способов: → 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. Во второй половине 2022 года будет рассмотрен вопрос о возможности заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет либо альтернативных способов реализации права акционеров

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы	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 либо советом директоров было принято обоснованное решение об отсутствии необходимости (возможности) использования таких средств в отчетном периоде	☑ Соблюдается ☑ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерий 1 соблюдается. Критерий 2 частично соблюдается. В 2021 году данный принцип соблюден частично в части критерия 2. Несоблюдение данного принципа вызвано проведением годового Общего собрания акционеров Общества в условиях распространения коронавирусной инфекции в форме заочного голосования в соответствии со ст. 3 Федерального закона от 24 февраля 2021 года № 17-ФЗ. Критерий 3 соблюдается. Критерий 4 не соблюдается. В 2021 году Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров, не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в Общем собрании акционеров, так как регистратором Общества не был проработан данный вопрос, а также не рассматривалась такая техническая возможность. При проведении Общего собрания акционеров в 2021 году была доступна возможность удаленного участия в Общем собрании акционеров – клиентов номинальных держателей путем направления через депозитарий регистратору поручения акционеров по голосованию по вопросам повестки дня электронным способом. В 2020 году в Устав Общества были внесены изменения, позволяющие реализовать голосование электронной формой бюллетеней. В 2021 году Советом директоров был утвержден новый регистратор – АО «Новый регистратор». Вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях будет рассмотрен совместно с регистратором Общества. В 2021 году несоблюдение данного принципа вызвано проведением годового Общего собрания акционеров Общества в условиях распространения коронавирусной инфекции в форме заочного голосования в соответствии со ст. 3 Федерального закона от 24 февраля 2021 года № 17-ФЗ

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.2	**Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов**			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты	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)	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерии 1, 2, 3 не соблюдаются. В Обществе не утверждено Положение о дивидендной политике Общества. Вопрос о необходимости принятия такой политики был рассмотрен после издания письма Банка России с рекомендациями использовать Кодекс корпоративного управления. Общество руководствуется уставом и Законом об АО. Обществом будет принято решение о разработке такой политики. Несмотря на отсутствие внутреннего документа – Положения о дивидендной политике, – вопросы, связанные с выплатой дивидендов, рассматриваются Советом директоров для дачи рекомендаций Общему собранию акционеров. В отчетном периоде Совет директоров утвердил основные элементы стратегии Общества до 2025 года, закрепив распределение дивидендов в размере не менее 30% от чистой прибыли. Обществом по результатам первого квартала 2021 года были выплачены дивиденды в апреле 2021 года. Во второй половине 2022 года будет рассмотрен вопрос об утверждении Положения о дивидендной политике Общества
1.2.2	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	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	☐ Соблюдается ☑ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	В Обществе не утверждено Положение о дивидендной политике Общества. В отчетном периоде Совет директоров утвердил основные элементы стратегии Общества до 2025 года, закрепив распределение дивидендов в размере не менее 30% от чистой прибыли. 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
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости	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	☑ 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	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода	☑ 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	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	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	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 совет директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и коллегиального исполнительного органа (при наличии) о выполнении стратегии общества	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	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 будет избран Комитет по номинациям (назначениям, кадрам)
2.1.2	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерий 1 соблюдается. Критерий 2 не соблюдается. Советом директоров не сформирован Комитет по рискам. Вопросы, рассматриваемые комитетом, рассматривались на рабочих совещаниях Совета директоров. Во второй половине 2022 года Советом директоров будет избран Комитет по рискам
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам общества и иным ключевым руководящим работникам общества	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)	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества	1. Во внутренних документах общества определены лица, ответственные за реализацию информационной политики	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел результаты самооценки и (или) внешней оценки практики корпоративного управления в обществе	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.2	**Совет директоров подотчетен акционерам общества**			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества	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	☑ 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	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров	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	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	В отчетном периоде Совет директоров не анализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта, навыков и определения компетенций, необходимых Совету директоров в краткосрочной и долгосрочной перспективах. В декабре 2022 года планируется проведение оценки работы Совета директоров
2.3.4	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	1. В отчетном периоде совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	В отчетном периоде Совет директоров не рассматривал вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров. В декабре 2022 года планируется проведение оценки работы Совета директоров

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4	**В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров**			
2.4.1	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.4.2	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.5	**Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров**			
2.5.1	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерий 1 не соблюдается. Решением Совета директоров был избран Председатель, не являющийся независимым в соответствии с критериями, определенными Кодексом корпоративного управления. Также среди независимых директоров не определен старший независимый директор. С учетом проведенной оценки эффективности деятельности Совета директоров, деятельность Председателя была признана отвечающей потребностям Общества. На заседании, посвященном обсуждению итогов оценки, Совет директоров пришел к выводу о том, что деятельность независимых директоров в Обществе организована эффективно и введение дополнительной должности Старшего независимого директора не повлечет за собой каких-либо улучшений в системе корпоративного управления Общества. Отсутствие Старшего независимого директора не влечет за собой дополнительных рисков для Общества и его заинтересованных сторон. Советом директоров принято решение о нецелесообразности назначения Старшего независимого директора. Независимые директора активно участвуют в работе Совета директоров и имеют возможность напрямую общаться с Председателем Совета директоров. Кроме того, в Обществе создан комитет, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором. В будущем Общество не исключает возможность избрания независимого Председателя Совета директоров или назначения Старшего независимого директора. Критерий 2 соблюдается

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки (самооценки) качества работы совета директоров в отчетном периоде	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	В отчетном периоде Совет директоров не оценивал эффективность работы Председателя Совета директоров. В декабре 2022 года планируется проведение оценки работы Совета директоров
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня	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	☑ 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	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей	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	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерий 1 не соблюдается. В отчетном периоде процедуры оценки (самооценки) качества работы Совета директоров не проводились. В декабре 2022 года планируется проведение оценки работы Совета директоров. Критерий 2 соблюдается
2.6.4	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	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	☑ 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	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме	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	☐ Соблюдается ☑ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	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 Закона об АО. 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 планах на второе полугодие внести соответствующие изменения во внутренние документы Общества
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров	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	☐ Соблюдается ☑ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	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. Несмотря на то, что в Уставе и во внутренних документах не указан порядок голосования по наиболее важным вопросам, данные вопросы регулярно рассматриваются на очных заседаниях Совета директоров. В планах на второе полугодие внести соответствующие изменения во внутренние документы Общества

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8	**Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества**			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерии 1, 2, 3 соблюдаются. Критерий 4 не соблюдается. В отчетном периоде заседания Комитета по аудиту не проводились. Комитет был сформирован в сентябре 2021 года
2.8.2	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	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 вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерии 1, 2, 3 не соблюдаются. В обществе не сформирован Комитет по вознаграждениям. Не было необходимости формирования Комитета по вознаграждениям. Совет директоров выполняет функции данного комитета. Независимые директора были утверждены во второй половине 2021 года. Возможно, комитет будет сформирован в декабре 2022 года

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.3	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	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	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерии 1, 2, 3 не соблюдаются. В обществе не сформирован Комитет по номинациям. Не было необходимости формирования Комитета по номинациям. Совет директоров выполняет функции данного комитета. Независимые директора были утверждены во второй половине 2021 года. Возможно, комитет будет сформирован в декабре 2022 года
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные 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.)	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений	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 соответствующий комитет с совмещенным функционалом) и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета	☑ Соблюдается ☑ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	Критерий 1 частично соблюдается. Комитет по аудиту возглавляется независимым директором. В обществе не сформированы комитеты по номинациям, вознаграждениям. Не было необходимости формирования комитетов. Независимые директора были утверждены во второй половине 2021 года. Возможно, комитеты будут сформированы в декабре 2022 года
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерий не соблюдается. Комитет был сформирован во второй половине 2021 года. Заседаний не проводилось. В 2022 году было проведено одно заседание
2.9	**Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров**			
2.9.1	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	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	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерии 1, 2, 3 не соблюдаются. В Обществе не определена процедура проведения оценки (самооценки) качества работы Совета директоров. В 2021 году оценка (самооценка) качества работы Совета директоров не проводилась. В декабре 2022 года планируется предусмотреть во внутренних документах процедуру проведения оценки (самооценки) качества работы Совета директоров и провести оценку (самооценку)

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.9.2	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)	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)	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	В отчетном периоде Общество не проводило независимую оценку качества работы Совета директоров. Для проведения независимой оценки привлекается внешняя организация (консультант). Стоимость проведения данной работы очень высокая. В связи с этим Обществом принято решение провести выбор контрагента путем конкурсных процедур согласно техническому заданию. Возможно, проведение внешней независимой оценки будет проведено в первом 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	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров	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	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерий не соблюдается. В Годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре с таким же уровнем детализации, как для членов Совета директоров и исполнительного руководства общества. В декабре 2022 года Обществом планируется разработка и утверждение положения о корпоративном секретаре
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач	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	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерии 1, 2, 3 не соблюдаются. В Обществе отсутствует разработанный и утвержденный внутренний документ – Положение о корпоративном секретаре. В декабре 2022 года планируется разработать и утвердить Положение о корпоративном секретаре

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению**			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам 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	1. Вознаграждение членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определено с учетом результатов сравнительного анализа уровня вознаграждения в сопоставимых компаниях	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
4.1.2	Политика общества по вознаграждению 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 вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы	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)	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерий не соблюдается. В обществе не сформирован Комитет по вознаграждениям. Не было необходимости формирования Комитета по вознаграждениям. Совет директоров выполняет функции данного комитета. В отчетном периоде в Обществе не рассматривалась политика (политики) по вознаграждениям. Возможно, комитет будет сформирован в декабре 2022 года
4.1.3	Политика общества по вознаграждению 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	1. Политика (политики) общества по вознаграждению 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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества	☑ 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	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	1. В отчетном периоде общество выплачивало вознаграждение членам совета директоров в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению. 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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	Критерий 1 не соблюдается. В отчетном периоде Общество не выплачивало вознаграждения членам Совета директоров. Общим собранием акционеров не принималось решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждению. Выплата производится только по решению Общего собрания акционеров. Критерий 2 соблюдается
4.2.2	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	1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению 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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.2.3	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	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	☑ 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	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	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, которое несет общество, с тем чтобы избежать создания стимулов к принятию чрезмерно рискованных управленческих решений	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3.2	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)	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	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	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 первом квартале 2023 года
4.3.3	Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения	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	☑ 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	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение обязанностей, полномочий, ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
5.1.3	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
5.1.4	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	В Обществе создан Департамент внутреннего аудита
5.2.2	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.1	**Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц**			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц	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	☐ Соблюдается ☑ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	Критерии 1, 2 частично соблюдаются. В Обществе отсутствует утвержденная информационная политика. Не было необходимости в утверждении информационной политики. Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Общество обязано своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами. Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных. В рамках рассмотрения Советом директоров общей стратегии Общества был рассмотрен вопрос, связанный с соблюдением Обществом его информационной политики
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных	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 осуществлялось не только на русском, но также на одном из наиболее распространенных иностранных языков	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.2.3	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
6.3	**Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности**			
6.3.1	Реализация акционерами права на доступ к документам и информации общества не сопряжена с неоправданными сложностями	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
6.3.2	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	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	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☑ Не соблюдается	В Обществе не предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным событиям до их одобрения. В составе Совета директоров Общества в отчетном периоде независимые директора были утверждены только во второй половине 2021 года

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.3	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	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	☑ 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	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий	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	☑ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества	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	☑ 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» мая 2022 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 2021 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 **Стибнев А.В.**

Разрешительные документы

Перечень разрешительной документации ПАО «ЯТЭК» в области охраны окружающей среды на 2021 год

Договоры водопользования

№ п/п	Номер договора водопользования	Наименование органа, заключившего договор водопользования	Вид деятельности	Лимит	Срок договора водопользования
1	2	3	4	5	6
1	**Договор водопользования № 14-18.03.08.006-О-ДХИО-С-2012-02050/00**	Департамент по водным отношениям Республики Саха (Якутия)	Забор воды с озера Ротор на хозяйственно-питьевые нужды подразделений на СВГКМ	2,220 тыс. м^3	С 01.01.2013 по 31.12.2023
2	**Договор водопользования № 14-18.03.08.006-О-ДХИО-С-2012-02042/00**	Департамент по водным отношениям Республики Саха (Якутия)	Забор воды с озера Баранаатталаах-Кюель на хозяйственно-питьевые нужды подразделений на МГКМ	1,020 тыс. м^3	С 01.01.2013 по 31.12.2023
3	**Договор водопользования № 14-18.03.05.002-Р-ДХИО-С-2016-03388/00**	Департамент по водным отношениям Республики Саха (Якутия)	Использование реки Лена для забора водных ресурсов из водного объекта для хозяйственно-питьевых нужд экипажа	0,0045 тыс. м^3 / навигацию	С 17.05.2016 по 01.11.2026
4	**Договор водопользования № 14-18.03.08.006-Р-ДХИО-С-2016-03387/00**	Департамент по водным отношениям Республики Саха (Якутия)	Использование реки Вилюй для забора водных ресурсов из водного объекта для хозяйственно-питьевых нужд экипажа	0,0468 тыс.м^3 / навигацию	С 17.05.2016 по 01.11.2026
5	**Договор водопользования № 14–18.03.08.006-О-ДЗИО-С-2020–08652/00**	Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия)	Забор воды с озера без названия для технологических нужд при бурении скважины № 19 на Толонском ЛУ	4,35 тыс. м^3 / год	С 01.10.2020 по 30.09.2022. Пролонгирован письмами ЛБВУ до 30.09.2021 и МЭПиЛХ[1] Республики Саха (Якутия) от 22.03.2021 № 18/1/01-25-3978

[1] Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства.

Лицензия на пользование недрами

№ п/п	Номер лицензии	Наименование органа, оформившего лицензию	Вид деятельности	Лимит	Срок действия лицензии
1	**Лицензия на пользование недрами № ЯКУ 02891 ВЭ**	Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)	На добычу подземных вод с целью технического водоснабжения на Кысыл-Сырском месторождении подземных вод (скважины № 7, 8, 9, 10)	В объеме до 400 м^3 / сутки	С 29.12.2010 по 14.05.2028

Решения о предоставлении водного объекта в пользование

№ п/п	№ номер решения	Наименование органа, выдавшего разрешение	Вид деятельности	Объем сброса / площадь использованной акватории	Срок разрешения
1	**Решение о предоставлении водного объекта в пользование № 14-18.03.05.002-Р-РСВХ-С-2016-03345/00**	Департамент по водным отношениям Республики Саха (Якутия)	Для сброса сточных вод в р. Лена с ДВС теплохода «Солнечный»	1,920 тыс. м^3 / навигацию	С 2016 по 2026 год
2	**Решение о предоставлении водного объекта в пользование № 14-18.03.08.006-Р-РСВХ-С-2016-03347/00**	Департамент по водным отношениям Республики Саха (Якутия)	Для сброса сточных вод в р. Вилюй с ДВС теплохода «Солнечный»	19,968 тыс. м^3 / навигацию	С 2016 по 2026 год
3	**Решение о предоставлении водного объекта в пользование № 14-18.03.08.006-Р-РДБВ-С-2019-07523/00**	Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия)	Использование акватории реки Вилюй для добычи речного песка с месторождения «Средневилюйское № 1»	0,0556 км^2	С 22.01.2019 по 30.04.2029
4	**Решение о предоставлении водного объекта в пользование № 14-18.03.08.006-Р-РДБВ-С-2019-07522/00**	Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия)	Использование акватории реки Вилюй для добычи речного песка с месторождения «Средневилюйское № 2»	0,0552 км^2	С 22.01.2019 по 30.04.2036

Разрешения на предельно допустимые выбросы

№ п/п	Номер разрешения	Наименование органа, выдавшего разрешение	Вид деятельности	Срок действия разрешения
1	**№ ПДВ-21/05 от 19.07.2021**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Разрешение на ПДВ для фонда скважин на СВГКМ	С 19.07.2021 по 31.12.2024
2	**№ ПДВ-21/06 от 19.07.2021**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Разрешение на ПДВ для фонда скважин на МГКМ	С 19.07.2021 по 31.12.2024
3	**№ ПДВ-21/07 от 19.07.2021**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Разрешение на ПДВ для фонда скважин на Толонском ЛУ	С 19.07.2021 по 31.12.2024

№ п/п	Номер разрешения	Наименование органа, выдавшего разрешение	Вид деятельности	Срок действия разрешения
4	**№ ПДВ-20/20 от 21.12.2020**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Разрешение на ПДВ для УКПГ ГПУ на МГКМ	С 21.12.2020 по 31.12.2024
5	**№ ПДВ-20/21 от 22.12.2020**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Разрешение на ПДВ для УКПГ-1, 2 ГПУ на СВГКМ	С 21.12.2020 по 31.12.2024
6	**№ ПДВ-18/174 от 29.11.2018**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Разрешение на ПДВ для объектов ЦПГК СВГКМ	С 29.11.2018 по 28.11.2025
7	**№ ПДВ-17/262 от 22.12.2017**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Разрешение на ПДВ для объектов ГПУ на СВГКМ	С 01.01.2018 по 31.12.2025
8	**№ ПДВ-16/208 от 22.12.2016**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Разрешение на ПДВ для фонда скважин на СВГКМ	С 22.12.2016 по 23.11.2021
9	**№ ПДВ-16/209 от 22.12.2016**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Разрешение на ПДВ для фонда скважин на МГКМ	С 22.12.2016 по 23.11.2021

Разрешительные документы в области обращения с отходами

№ п/п	Номер документа	Наименование органа, установившего лимит на размещение отходов	Вид деятельности	Срок действия лимита
1	**Лицензия 14 № 00226 от 20.06.2016**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	На осуществление деятельности по транспортированию, обезвреживанию отходов II, III, IV классов опасности	С 20.06.2016 бессрочно
2	**Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 18/81**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Лимит на размещение отходов для подразделений ПАО «ЯТЭК»: → на Средневилюйском ГКМ	С 08.06.2018 по 07.06.2023
3	**Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 18/82**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Лимит на размещение отходов для подразделений ПАО «ЯТЭК»: → на Мастахском ГКМ	С 08.06.2018 по 07.06.2023
4	**Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 18/83**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	Лимит на размещение отходов для подразделений ПАО «ЯТЭК»: → в г. Якутске	С 08.06.2018 по 07.06.2023

Декларация о воздействии на окружающую среду

№ п/п	Номер документа	Наименование органа, установившего лимит на размещение отходов	Вид деятельности	Срок действия декларации
1	**Письмо № 07-22/3657 от 26.08.2019**	Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)	ПАЭС-2500 объект НВОС 2-й категории	Срок действия составляет 7 лет при условии неизменности технологических процессов

Перечень разрешительной документации ПАО «ЯТЭК» в области пользования недрами на 2021 год

Перечень лицензий ПАО «ЯТЭК» на пользование недрами

№ п/п	Серия № лицензии (разрешения)	Наименование органа, выдавшего лицензию, разрешение	Вид деятельности	Срок действия
1	2	3	4	5
1	**ЯКУ 15093 НЭ и Дополнение к лицензии**	Федеральное агентство недропользования Минприроды 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 года
2	**ЯКУ 15094 НЭ и Дополнение к лицензии**	Федеральное агентство недропользования Минприроды 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 Минприроды 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 Минприроды России	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: Геологическое изучение полезных ископаемых в пределах Тымтайдахского участка	С 29.01.2014 по 31.12.2022
5	**ЯКУ 06725 НР Майский**	Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)	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 Республике Саха (Якутия)	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 Республики Саха (Якутия)	С 03.03.2021 по 31.03.2046
7	**ЯКУ 06727 НР Южный**	Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)	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 Республики Саха (Якутия)	С 03.03.2021 по 31.03.2046
8	**ЯКУ 000231 НР Соболохский**	Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)	Лицензия на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: геологическое изучение разведка и добыча УВС на территории Усть-Майского участка (района)	С 18.02.2022 по 28.02.2047

Глоссарий

АКБ – акционерный коммерческий банк

АНО ДПО – автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования

ГКМ – газоконденсатное месторождение

ГУП ЖКХ – Государственное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство»

ГИС – геоинформационная система

ГБУ – государственное бюджетное учреждение

ГКЗ – Государственная комиссия по запасам

ГО – гражданская оборона

ГСМ – горюче-смазочные материалы

ДЗО – дочернее и зависимое общество

ЗАО СКБ – Закрытое акционерное общество «Специальное конструкторское бюро»

ДТ – дизельное топливо

КГС – конденсат газовый стабильный

ИБ – информационная безопасность

ЛУ – лицензионный участок

ЛБВУ ФАВР – Ленское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов

МОГТ – метод общей глубины точки

МСФО – международные стандарты финансовой отчетности

МГКМ – Мастахское газоконденсатное месторождение

МЭПиЛХ – министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства.

м³ – кубический метр

НГК – нестабильный газовый конденсат

НДПИ – налог на добычу полезных ископаемых

НС – несчастный случай

НДС – налог на добавленную стоимость

Н. в. – настоящее время

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

ТОиР – техническое обслуживание и ремон

ТМЦ – товарно-материальные ценности

ТЭК – топливно-энергетический комплекс

УВС – углеводородное сырье

УКПГ – установка комплексной подготовки газа

ФГАОУ ВО – федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования

ФБУЗ – федеральное бюджетное учреждение здравоохранения

ФГБУ – федеральное государственное бюджетное учреждение

ФОТ – фонд оплаты труда

ЦЛАТИ – Центр лабораторного анализа и технических измерений

ЦРК – Центральная ревизионная комиссия

ЧС – чрезвычайная ситуация

BIM – Building Information Model

BI – Business intelligence

GRI – Global reporting initianive

pLTE – Private Long-Term Evolution

ERP – Enterprise Resource Planning

SIEM – Security Information and Event Management

TSR – Total Shareholder Return

Контакты

Полное наименование: публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Сокращенное наименование: ПАО «ЯТЭК»

Адрес местонахождения: 678214, Республика Саха (Якутия), Вилюйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д. 4

Почтовый адрес

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

Телефон: +7 (4112) 401-401, факс +7 (4112) 401-592

Email: JSC-YATEC@yatec.ru

Интернет-сайт: http://yatec.ru

Пресс-служба

Телефон: +7(4112) 402-217 (разница во времени по Москве +6 часов)

Email: press@yatec.ru

Аудитор по МСФО и РСБУ

Наименование: акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Место нахождения: 125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10

Почтовый адрес: 125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10

Телефон: +7 (495) 967-60-00, факс: +7 (495) 967-60-00

Интернет-сайт: www.pwc.ru

Номер лицензии: в реестре Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (ассоциация) от 20 октября 2016 года за номером (ОРНЗ) 11603050547

Орган, выдавший лицензию: Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (ассоциация)

Реестродержатель

Наименование: акционерное общество «Новый регистратор»

Место нахождения: 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

Email: newreg@newreg.ru

Интернет-сайт: www.newreg.ru

Номер лицензии: 045-13951-000 001

Срок действия лицензии: бессрочная

Орган, выдавший лицензию: ФСФР России

ЯТЭК