



ГODOBOЙ
OTЧET
2020



В настоящем Годовом отчете представлена информация о деятельности Публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» за период с 1 января по 31 декабря 2020 года. В отчете раскрываются финансовые и нефинансовые результаты деятельности, и описывается система корпоративного управления. Существенное внимание уделяется деятельности Компании в области устойчивого развития.

Отчет подготовлен на основе управленческой отчетности ПАО «ЯТЭК» с учетом консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЯТЭК» за 2020 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЯТЭК» в соответствии с МСФО за 2020 год проведен АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Информация о деятельности в области устойчивого развития подготовлена 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. Незначительные отклонения в расчете процентов изменения, промежуточных итогов и итогов на графиках и в таблицах настоящего Годового отчета 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.

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	4	III. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	
Обращение Председателя Совета директоров	5	3.1 Система корпоративного управления	42
Обращение Генерального директора	6	3.2 Акционерный капитал и дивиденды	49
Достижения 2020 года	7	3.3 Внутренний контроль, аудит и риск-менеджмент	50
Ключевые производственные и финансовые показатели	8		
Социальная и экологическая ответственность	10	IV. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	
		4.1 Понимание устойчивого развития	58
I. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ: ЯТЭК СЕГОДНЯ		4.2 Производственная безопасность и охрана труда	59
1.1 История Компании	14	4.3 Персонал	64
1.2 Ресурсная база	17	4.4 Экология	70
1.3 Положение в отрасли	19	4.5 Взаимодействие с местными сообществами и благотворительность	75
1.4 Стратегия развития	20	4.6 Ответственное ведение бизнеса	79
1.5 Бизнес-модель и вклад в достижение Целей устойчивого развития ООН	21	V. ПРИЛОЖЕНИЯ	
1.6 Инвестиционная привлекательность	23	5.1 Консолидированная финансовая отчетность по МСФО	82
1.7 Цифровая трансформация	24	5.2 Отчет о крупных сделках и сделках с заинтересованностью	127
		5.3 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления	131
II. ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2020 ГОД (отчет совета директоров о результатах развития компании по приоритетным направлениям деятельности)		5.4 Перечень разрешительных документов	157
2.1 Лицензирование	28	5.5 Основные группы рисков и мероприятия по минимизации их последствий	159
2.2 Запасы углеводородов	29	Глоссарий	161
2.3 Геологоразведочные работы	30	Контакты	162
2.4 Разработка и обустройство месторождений	31		
2.5 Добыча углеводородов	33		
2.6 Переработка газового конденсата	34		
2.7 Сбыт: реализация газа и жидких углеводородов	35		
2.8 Финансовые результаты	37		
2.9 Управление долгом и кредитные рейтинги	39		

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые коллеги!

В 2020 году Совет директоров продолжил развивать систему корпоративного управления с учетом растущих корпоративных требований к Компании как к публичному акционерному обществу. В роли основного, принимающего решения органа, отвечающего за соблюдение этих стандартов перед акционерами Общества, Совет директоров занимает проактивную позицию по отношению к запросам со стороны «Банка России», участников фондового рынка и рейтинговых агентств. Мы уверены в том, что такая политика значительно увеличивает капитализацию Компании, о чем свидетельствует рост стоимости ее акций и успешное размещение первого облигационного займа в 2020 году.

Следуя политике прозрачности в отношении своих акционеров, за отчетный период Совет директоров утвердил Политику управления рисками и внутреннего контроля, а также соответствующие положения, был избран Комитет Совета директоров по аудиту, куда вошли три независимых члена Совета директоров. Председателем Комитета избран независимый член Совета директоров.

2020 год стал для ПАО «ЯТЭК» годом подготовки к реализации масштабной инвестиционной программы, направленной на кратное увеличение запасов газа и его монетизации. Основные решения Совета директоров были направлены на рассмотрение предложений менеджмента в части повышения операционной эффективности и контроля за издержками, проектов в области экологии и устойчивого развития, геологии и промышленной безопасности, а также формирования долгосрочной кадровой политики.

Нужно отметить решения, принятые Советом директоров, в части развития ресурсного потенциала. Это выполнение лицензионных обязательств и реализация программы доразведки месторождений. Утверждены основные результаты построения единой сейсмогеологической модели на участках деятельности Общества, а также перспективы наращивания углеводородного потенциала ПАО «ЯТЭК» в 2021–2025 гг. Одобрено создание цифровых моделей всех месторождений, необходимых для оптимизации рабочего времени и принятия оперативных или стратегических решений.

В области промышленной безопасности и модернизации производственной площадки одобрены работы по технологическим трубопроводам и монтажу оборудования на 2-й очереди строительства УКПГ, результатами, чего станут увеличение производительности и повышение надежности газоснабжения Республики Саха (Якутия). Одобрены Договор на поставку новой установки регенерации метанола, Договор лизинга по приобретению новой установки УКПГ, а также ряд других проектов.

После одобрения Совета директоров запущен в работу важный экологический проект по прекращению сжигания газов дегазации и деэтанзации. Реализация проекта приведет к снижению выбросов парниковых газов на 162,7 тысяч тонн CO₂ в год.

Приняты решения для улучшения работы коммерческой службы, которые привели к положительному финансовому результату по итогам 2020 года.

В части кадровой и социальной политики приняты решения по новой организационной структуре и строительству жилого комплекса для работников ПАО «ЯТЭК» в п. Кысыл-Сыр.

Компания не осталась в стороне от проблем, связанных с новой коронавирусной инфекцией. По решению Совета директоров был одобрен Договор с «Целевым фондом будущих поколений Республики Саха (Якутия)». Фонду были безвозмездно переданы денежные средства в размере 50 млн рублей на приобретение дезинфицирующих средств, защитных медицинских масок, медицинского оборудования и приборов для борьбы с COVID-19.

Хочу в заключение отметить, что правильно расставленные приоритеты, принятые ключевые элементы стратегии, социальная и корпоративная ответственность помогли Совету директоров и менеджменту ПАО «ЯТЭК» наладить эффективную работу Компании, что уже отразилось в представленном вам Годовом отчете Компании. Глядя в будущее, могу сказать, что определенность в планах, источниках их финансирования и прозрачность создадут кратную добавленную стоимость всем нашим акционерам!

Спасибо!



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

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры и инвесторы!

2020 год во многом стал знаковым для ПАО «ЯТЭК». Благодаря нашим общим усилиям удалось достигнуть наилучших показателей операционной деятельности за последние несколько лет и подготовить базу для реализации масштабной Стратегии развития Компании.

Новая управленческая команда с согласия и при поддержке акционеров смогла провести глубокую модернизацию производства, упорядочить финансы и оптимизировать бизнес-процессы. Так, была полностью погашена задолженность и урегулированы споры с кредиторами, проведено техническое перевооружение и реализован ряд сложных технологических проектов, гармонизирована организационная структура, перестроен коммерческий блок и положено фундаментальное начало наращиванию ресурсной базы.

Несмотря на влияние ограничительных мер, вызванных эпидемией новой коронавирусной инфекции, ПАО «ЯТЭК» удалось в полной мере реализовать намеченные на год планы, перевыполнить бюджет в части выручки и доходов. В качестве дополнительных стабилизационных мер Компания получила статус системообразующего предприятия Российской Федерации в сфере топливно-энергетического комплекса.

Близкая к нулю кредитная нагрузка, реализованные планы по внедрению методов современного корпоративного управления и соответствие публичному статусу Компании позволили защитить инвестиционный рейтинг Компании на уровне A(RU) в агентстве АКРА. Это, в свою очередь, позволило разместить на Московской бирже облигационный займ, вызвавший огромный интерес, как у крупных институциональных, так и у частных инвесторов. Как результат всего этого, за прошедший год капитализация ПАО «ЯТЭК» выросла в разы и превысила 1 млрд долларов.

Сегодня мы можем продемонстрировать кардинальные изменения по всем ключевым направлениям деятельности: геологоразведка, добыча и переработка, экология, промышленная безопасность, цифровизация, кадровая политика, новейшие корпоративные методы управления и социальная политика.

Компания продолжит свое активное развитие в рамках сформулированной Стратегии развития. Ключевые задачи ближайшей перспективы – наращивание ресурсной базы и дальнейшее совершенствование всех операций, а также прозрачности Компании. Мы уверены, что 2020 год стал для ПАО «ЯТЭК» отличным началом в выполнении амбициозных стратегических задач, а коллектив и менеджмент Компании к ним готовы и понимают, как их реализовать.



Генеральный директор ПАО «ЯТЭК»
А. В. Коробов

ДОСТИЖЕНИЯ 2020 ГОДА

В 2020 году ПАО «ЯТЭК» продемонстрировала высокую операционную эффективность и достигла значимых результатов в ключевых стратегических направлениях развития

1. Повышение эффективности:

- Реализован комплекс мероприятий по повышению операционной эффективности бизнеса, сокращению издержек, решению ранее накопленных проблем, а также подготовке плана создания платформы для реализации стратегических задач
- Достигнута рекордная EBITDA как в абсолютном (3,2 млрд руб.), так и относительном выражении (50%)

2. Наращивание запасов:

- Построена глобальная сейсмогеологическая модель, увеличены запасы компании на 28,5 млрд м³ природного газа
- Определены первоочередные скважины для наращивания суточной добычи и возобновления добычи на Мастахском газоконденсатном месторождении
- Проведен капитальный ремонт 8 скважин, в том числе ликвидированы грифоны на 3 скважинах, что позволило увеличить возможности по добыче углеводородов и снизить технологические потери

- Впервые с 2014 года начато поисковое бурение на лицензионных участках компании (Толонский лицензионный участок)
- Начаты сейсморазведочные работы на Тымтайдахском лицензионном участке

3. Повышение инвестиционной привлекательности:

- Завершена реконструкция автоматизированной газораспределительной станции «Голубое пламя», объект готов к эксплуатации
- Решена проблема сжигания газов дегазации и дезтанизации на факельном хозяйстве, а также очистки бытовых стоков производственной площадки
- Осуществлена подготовка инфраструктуры установки комплексной подготовки газа Мастахского месторождения к резервной эксплуатации

4. Цифровая трансформация:

- Фокус на цифровизации и автоматизации бизнес-процессов стал основным драйвером повышения скорости принятия управленческих решений и снижения операционных издержек

Кроме того, состоялись следующие важнейшие корпоративные события:

- Получен кредитный рейтинг A (RU), прогноз «Стабильный» от российского рейтингового агентства АКРА
- На Московской бирже зарегистрирована программа облигаций сроком действия 25 лет на 20 млрд рублей, и осуществлен первый выпуск на 4 млрд руб. номинальной ставкой 8,5% с погашением в 2023 году
- ПАО «ЯТЭК» вошел в список системообразующих предприятий РФ в сфере топливно-энергетического комплекса

КЛЮЧЕВЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ед. изм. 2020 год

Операционные показатели

Количество месторождений и лицензионных участков	шт.	7
Совокупные ресурсы ¹	Газа	млрд м³ 477,6
	Конденсата	млн тонн 21,6
	Нефти	млн тонн 64,2
Инвестиции в освоение ресурсной базы	млн руб.	786
Обеспеченность доказанными и вероятными запасами углеводородов (PRMS)	1P	лет 63
	2P	лет 138
	3P	лет 177
Коэффициент восполнения доказанных и вероятных запасов углеводородов (PRMS)	%	8

ПАО «ЯТЭК» вошло в список **системообразующих предприятий Российской Федерации** в сфера топливно-энергетического комплекса, одобренный Правительственной комиссией по повышению устойчивости развития российской экономики

ед. изм. 2017 2018 2019 2020

Объем добычи и выпуска продукции

Добыча природного газа	млн м³	1 743,9	1 666,7	1 844,6	1 779,4
Средневилюйское ГКМ		1 743,9	1 666,7	1 844,2	1 777,9
Мастахское ГКМ		0	0	0,4	1,5
Среднесуточная добыча	млн б. н. э.	0,033	0,032	0,035	0,034
Доля в добыче газа в России	%	0,25	0,22	0,25	0,26
Поставка природного газа в России	млн м³	1 716,2	1 642,6	1 816,2	1 738,6
Добыча нестабильного газового конденсата	тыс. тонн	114,5	118,2	126,7	121,1
Средневилюйское ГКМ		114,5	118,2	126,7	121
Мастахское ГКМ		0	0	0,02	0,09
Стабилизация нестабильного газового конденсата	тыс. тонн				
Стабильный газовый конденсат		94,4	93,3	102,7	95,6
Сжиженные углеводородные газы		19,7	24,5	24,1	25,2
Переработка стабильного газового конденсата	тыс. тонн				
Бензиновая фракция		22,6	16,5	21,8	19,6
Дизельное топливо		3,9	2,8	3,5	2,8
Производство автомобильного бензина	тыс. тонн	32,3	26,5	24,8	17,0

Запасы газа и газового конденсата:

Месторождение	Категории	Газ, млрд м³	Конденсат, млн т.
Средневилюйское ГКМ	A B1 B2 C1 C2	197,1	11,9
Мастахское ГКМ	A B1 B2	25,9	1,2
Толонское ГКМ	C1 C2	167,4	11,1
ИТОГО	A B1 B2 C1 C2	390,4	24,2

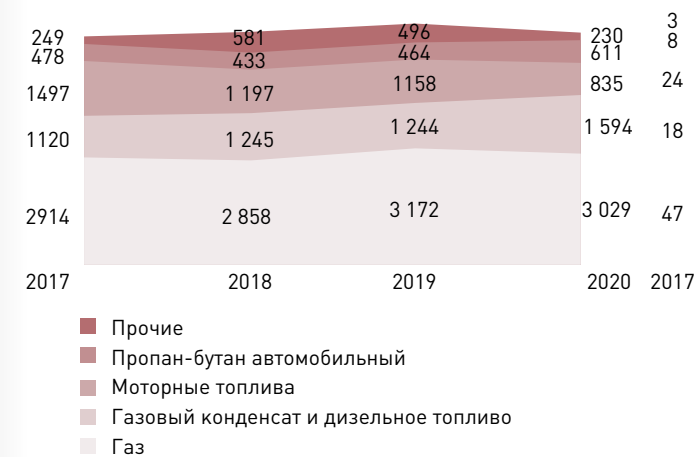
1. С учетом лицензий полученных в первом квартале 2021 года

ед. изм. 2017 2018 2019 2020 Изм. к 2019

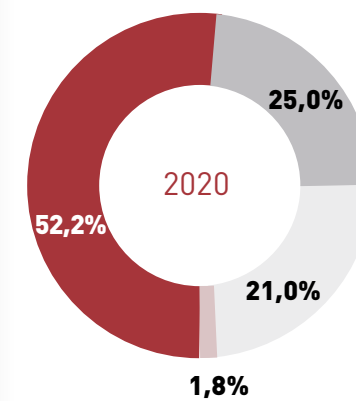
Финансовые показатели

Выручка от реализации	млн руб.	6 258	6 313	6 534	6 299	(3,6)%
Операционная прибыль	млн руб.	3 627	1 734	833	3 018	262%
EBITDA	млн руб.	2 900	2 942	2 768	3 170	14,5%
Чистая прибыль	млн руб.	2 655	1 297	1 119	662	(40,8)%
Прибыль на акцию	руб.	3,47	1,76	1,44	0,8	(44,4)%
Операционный денежный поток	млн руб.	2 209	1 862	2 159	2 373	9,9%
Денежные средства, использованные на оплату капитальных вложений ¹	млн руб.	1 741	868	835	1 846	121,1%
Свободный денежный поток ²	млн руб.	468	994	1 324	527	(60,2)%
Соотношение собственных и заемных средств	%	0,62	0,75	0,77	1,55	101,3%
Чистый долг/EBITDA		4,3x	4,2x	0,1x	0,7x	1 094%
Производительность труда	млн руб./чел	7,0	7,4	7,6	7,6	0,3%

Выручка по продуктам, млн руб.



Структура выручки, %



Структура Акционерного капитала по состоянию на 31.12.2020

- ООО «А-Проперти»
- ООО «ТрастЮнион Эссет Менеджмент» Д.У. Закрытым паевым инвестиционным комбинированным фондом «Актив Инвест»
- АКБ «НОВИКОМБАНК»³
- Free-float

На 31.12.2020 рыночная капитализация Компании составила 44,1 млрд руб.⁴ (25,8 млрд руб. на 31.12.2019), доля акций в свободном обращении – 1,8%.

1. 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.
2. Свободный денежный поток представляет собой разницу между чистыми денежными средствами, полученными от операционной деятельности, и денежными средствами, использованными на оплату капитальных вложений.
3. Сделка РЕПО между ООО «А-Проперти» и АКБ «Новикомбанк»
4. По данным ПАО «Московская биржа»

СОЦИАЛЬНАЯ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Динамика средней заработной платы, 2018–2020



11 %
коэффициент текучести
за 2020 год

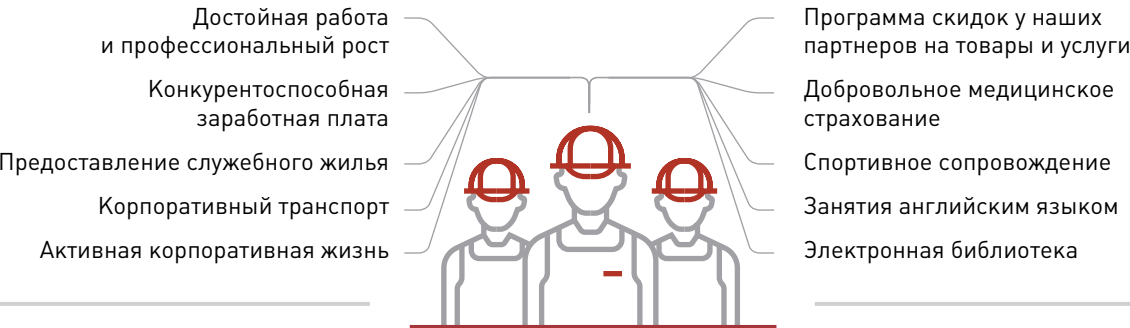
409
ТОНН

Объем прямых выбросов парниковых газов (оксид углерода) за 2020 год

Структура расходов на охрану окружающей среды, тыс. руб.

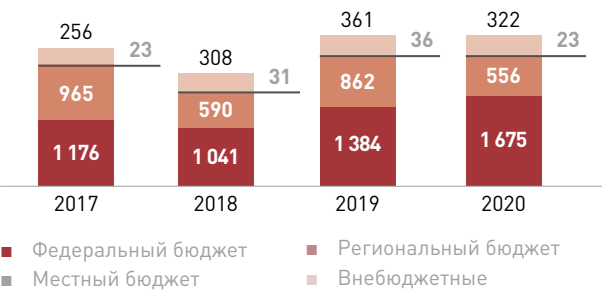


НАПРАВЛЕНИЯ СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ



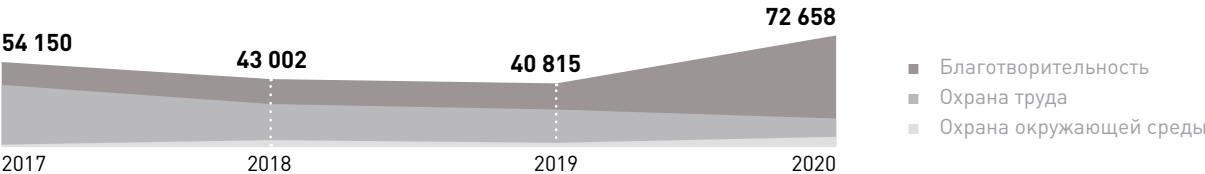
827 сотрудников компании и дочерних предприятий застрахованы в рамках договора дополнительного медицинского страхования (ДМС) в 2020 году

Налоговые платежи, млн руб.



Общий объем средств, направленных на финансирование мероприятий по борьбе с COVID-19, составил 65 млн руб.

Структура расходов на социальную сферу, тыс. руб.



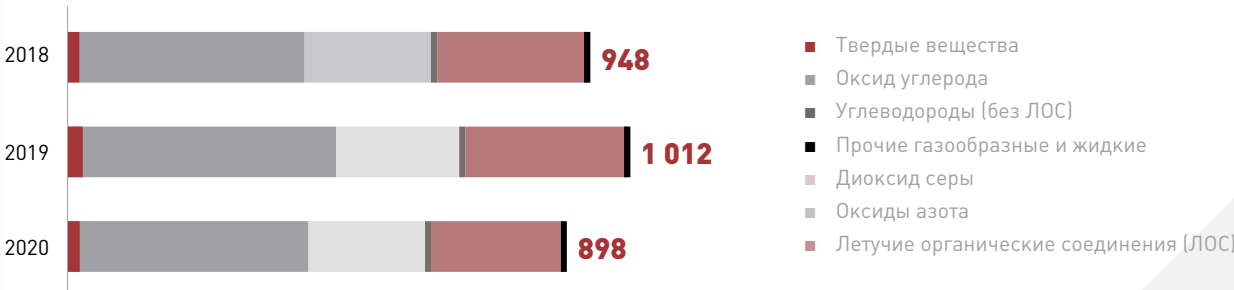
В 2020 году ПАО «ЯТЭК» продолжило строительство станции биологической очистки сточных вод, производительностью 50,0 м³/сутки на Средневилюйском месторождении. Затраты составили 14,4 млн рублей. Завершить строительство планируется в 2021 году.

Образованные отходы производства и потребления, тонн

	2018	2019	2020
Всего образовано отходов, из них:	214,0	240,9	214,3
1 класса опасности	0,3	0,7	0,5
2 класса опасности	2,6	1,7	1,7
3 класса опасности	19,4	18,9	11,0
4 класса опасности	109,1	178,5	168,2
5 класса опасности	82,5	41,0	32,7

В июне 2020 года ПАО «ЯТЭК» совместно с ГУП «Чернышевский рыбноводный завод» выпустили в реку Аннях, Вилюского водохранилища, Мирнинского района более 237 тысяч мальков пеляди. Стоимость выполненных работ составила 579,7 тыс. рублей.

Фактические выбросы загрязняющих веществ



В 2020 году была произведена рекультивация нарушенных земель площадью 94,4 га на Тымтайдахском лицензионном участке. Земли возвращены в лесной фонд. Затраты составили 3,3 млн руб.

I

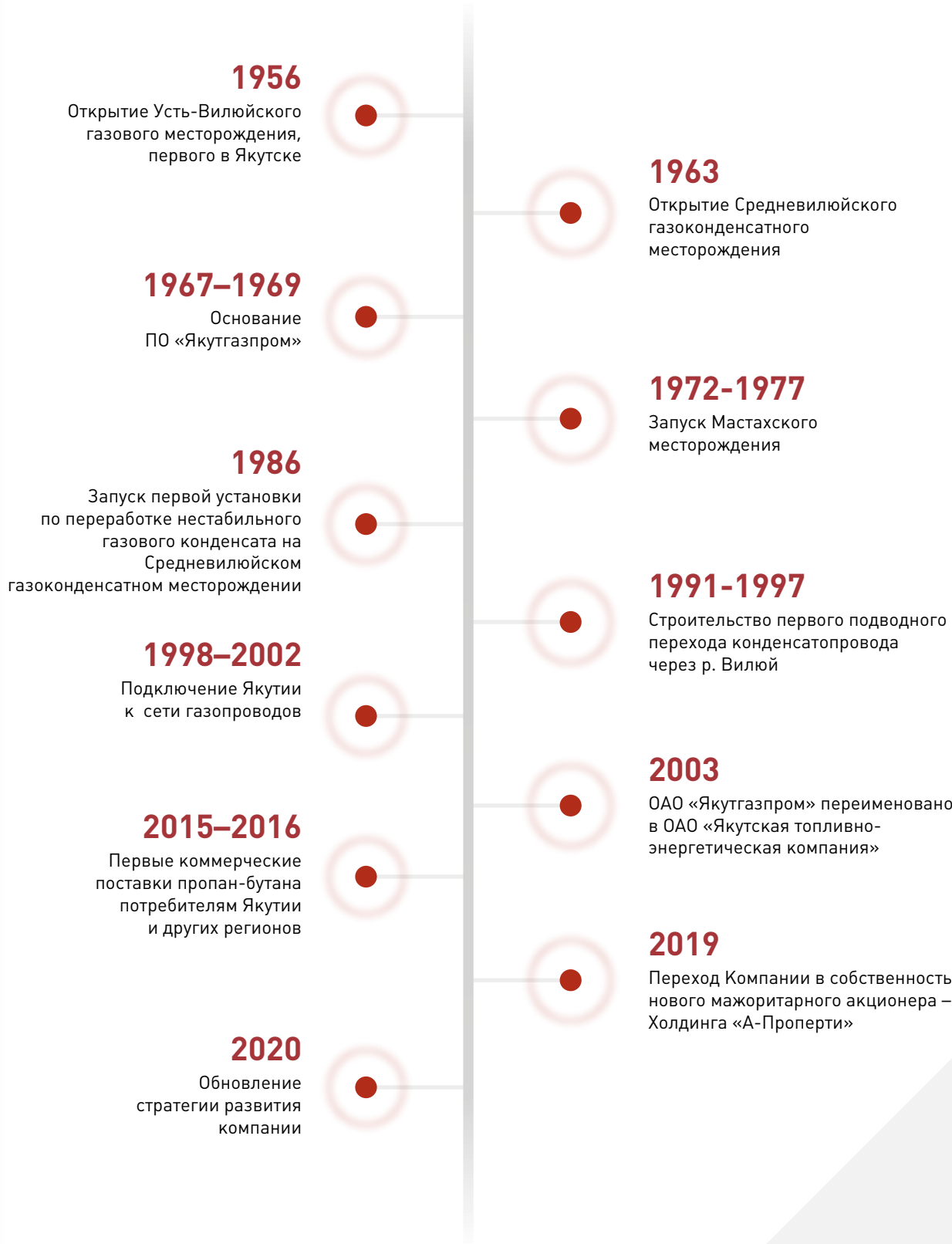
СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ: ЯТЭК СЕГОДНЯ

1 779 МЛН М³
ГАЗА ДОБЫТО В 2020 ГОДУ

Манган эһэ (якутский)

Белый медведь — хищное млекопитающее семейства медвежьих.
Второй по величине сухопутный хищник планеты после гребнистого крокодила.

КЛЮЧЕВЫЕ ИСТОРИЧЕСКИЕ ЭТАПЫ:



ПАО «ЯТЭК» – быстро развивающаяся топливно-энергетическая компания. Основными видами деятельности Компании являются добыча природного газа, газового конденсата и переработка газового конденсата в моторное топливо, в том числе газообразное (ПБА, ПБТ).

ПАО «ЯТЭК» обеспечивает добычу природного газа, а также подготовку газа для поставки в магистральный газопровод. Произведенное моторное топливо и сжиженное пропан-бутановое газомоторное топливо Компания реализует оптовым покупателям и через собственную сеть автогазозаправочных станций.

В 2020 году годовой объем добычи составил 1 779 миллионов м³ газа и 121,1 тысячу тонн нестабильного газового конденсата. По объемам добычи природного газа ПАО «ЯТЭК» входит в десятку крупнейших газодобывающих региональных компаний России. За весь период разработки (по состоянию на 31.12.2020) добыто 64,1 млрд м³ природного газа и 2,9 миллиона тонн газового конденсата.

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

1.1

ПАО «ЯТЭК» – ведущая российская независимая публичная газовая компания, обладающая уникальным опытом эффективной работы в экстремальных климатических условиях Восточной Сибири на протяжении **более 50 лет**. Компания занимается добычей природного газа, газового конденсата и сжиженного углеводородного газа.

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 специалисты ПАО «ЯТЭК» осваивали новые месторождения в экстремальных климатических условиях природы Якутии, обеспечивая теплом и энергией дома жителей Республики и предприятия самого северного региона России. Год за годом Компания вносит значительный вклад в социально-экономическое развитие Якутии.

ПАО «ЯТЭК» является единственным предприятием, снабжающим газом центральные районы Якутии и г. Якутск. За время существования ПАО «ЯТЭК» потребителям Якутии было поставлено более 59 млрд м³ природного газа. Компания входит в список системообразующих предприятий Якутии и РФ.

Продуктовый портфель, помимо природного газа, включает: конденсат газовый стабильный (КГС), пропан-бутан-автомобильный, пропан-бутан технический, бензин и дизельное топливо.

Продукция реализуется оптом в 13-ти регионах РФ, а также в розницу через собственную заправочную сеть в Якутии.

Началом нового исторического этапа для Компании можно считать 3 квартал 2019 года. С приходом нового мажоритарного акционера разрабатывается стратегия монетизации ресурсной базы компании, начинается реализация масштабной программы наращивания ресурсной базы, внедряются прогрессивные подходы к управлению производством и повышению операционной эффективности, активно реализуются мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду.

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

АКТУАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ГРУППЫ КОМПАНИЙ ЯТЭК

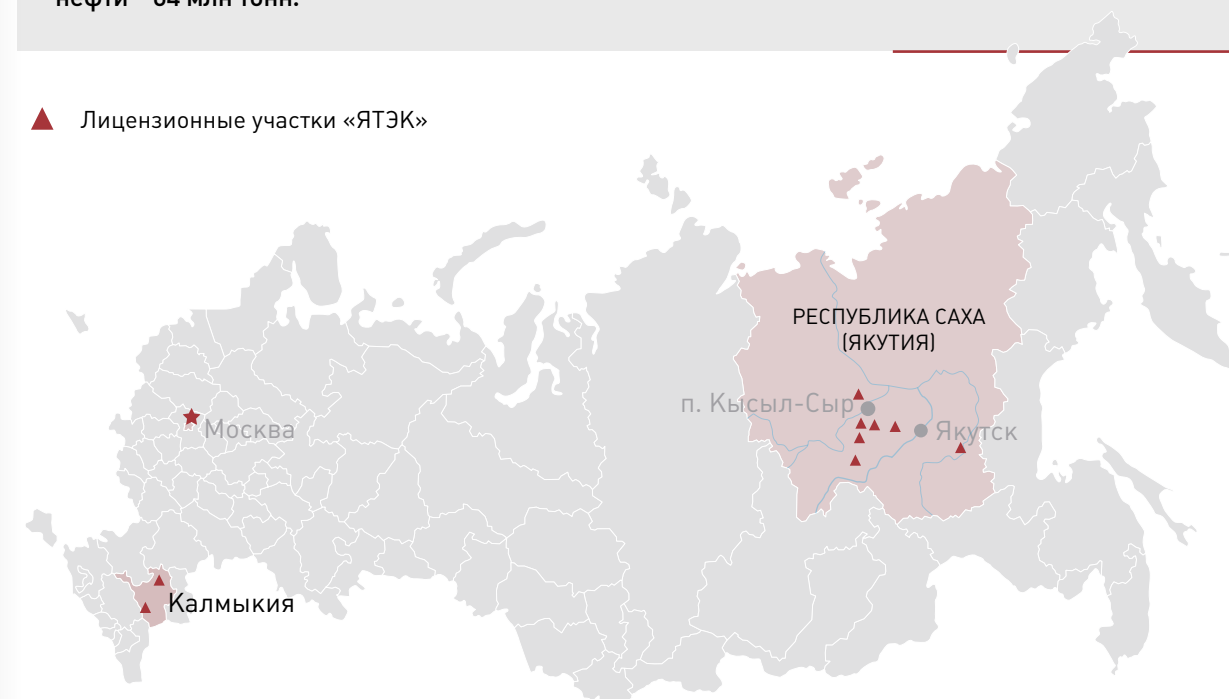


РЕСУРСНАЯ БАЗА

1.2

ПАО «ЯТЭК» обладает широкой ресурсной базой газа и газового конденсата на 7¹ лицензионных участках, расположенных на территории Республики Саха (Якутия). Объем запасов составляет 390 млрд м³. Совокупные ресурсы газа составляют 478 млрд м³, конденсата – 22 млн тонн, нефти – 64 млн тонн.

▲ Лицензионные участки «ЯТЭК»



Запасы газа и газового конденсата:

Месторождение	Категории	Газ, млрд м ³	Конденсат, млн т.
Средневилюйское ГКМ	A B1 B2 C1 C2	197,1	11,9
Мастахское ГКМ	A B1 B2	25,9	1,2
Толонское ГКМ	C1 C2	167,4	11,1
ИТОГО	A B1 B2 C1 C2	390,4	24,2

Ресурсы газа и газового конденсата:

Лицензионный участок	Газ, млрд м ³	Конденсат, млн т.	Нефть, млн т.
Толонский	28,6	-	-
Тымтайдахский	89,9	-	-
Южный	176,3	9,4	11,7
Майский	14,0	3,0	41,0
Северный	168,8	9,2	11,5
ИТОГО	477,6	21,6	64,2

1. С учетом лицензий, полученных в первом квартале 2021

1.3

ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

ПАО «ЯТЭК» входит в десятку крупнейших региональных газодобывающих компаний РФ и занимает уверенную позицию в своем сегменте. Компания обладает стабильной клиентской базой в виде бытовых и энергетических компаний Якутии, при этом являясь единственным крупным поставщиком на данном рынке (доля 86%). По сравнению с большинством конкурентов, региональных газодобывающих компаний РФ, ПАО «ЯТЭК» является публичным акционерным Обществом, активным участником финансового рынка, чьи акции и облигации допущены к торгам на Московской бирже.

ПАО «ЯТЭК» является системообразующим предприятием в топливно-энергетическом комплексе благодаря важной социально-экономической роли –

Компания полностью обеспечивает газом население Якутии и, непосредственно, г. Якутска, без которого невозможно нормальное функционирование региона. Кроме того, осуществляются крупные поставки газового конденсата и газомоторного топлива в Республику (6% рынка), а также регионы Дальнего Востока и Сибири.

ПАО «ЯТЭК» имеет сбалансированный продуктовый портфель со стабильной, растущей клиентской базой и лидирующей рыночной позицией по каждому направлению деятельности и практически не зависит от колебаний рыночной конъюнктуры. Выручка Компании также не зависит от внешних поставщиков благодаря достаточной собственной ресурсной базе газа, газового конденсата и сжиженного углеводородного газа.



СРЕДНЕВИЛЮЙСКОЕ ГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ:

- Крупнейшее месторождение с запасами газа порядка 193 млрд м³
- Годовой объем добычи составляет 1,8 млрд м³ газа и 0,13 млн тонн конденсата
- Количество скважин – 74, в т.ч. 41 эксплуатационная



МАСТАХСКОЕ ГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ:

- В 2020 году возобновлена добыча газа и газового конденсата – извлечено 1,5 млн м³ и 0,09 тыс. тонн, соответственно
- Количество скважин на месторождении – 75



ТОЛОНСКИЙ ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК:

- Запуск месторождения запланирован до 2025 года
- В настоящее время участок находится на стадии завершения геологоразведочных работ
- Количество подготовленных скважин – 19



ТЫМТАЙДАХСКИЙ УЧАСТОК:

- В настоящее время выполняются сейсморазведочные работы (около 1 тыс. пог. км)
- Запланировано бурение поисково-разведочной скважины



Также в 1 кв. 2021 года Компания получила право пользования недрами на Северном, Южном и Майском участках в Якутии с общей площадью

43,5 тыс. км² и совокупными ресурсами: 359,1 млрд м³ газа, 21,6 млн тонн газового конденсата и 64,2 млн тонн нефти.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

1.4

В 2020 году руководством Компании была принята Стратегия развития ПАО «ЯТЭК» до 2025 года, в рамках которой были поставлены следующие ключевые задачи бизнеса:

Задача	Соответствующие мероприятия
Наращивание ресурсной базы	– Переинтерпретация данных по текущим лицензионным участкам – Участие в аукционах на право разработки недр
Увеличение производственных мощностей	– Подготовка добывающей и перерабатывающей инфраструктуры для увеличения объемов добычи газа – Увеличение производства КГС и СУГ за счет внедрения сайклинг-процесса – Реализация дополнительных проектов, увеличивающих акционерную стоимость
Цифровая трансформация	– Интеграция инновационных технологий в производственные процессы, реализация концепции «Цифровое месторождение» – Сохранение лидирующих позиций по стоимости добычи в Восточной Сибири
Повышение инвестиционной привлекательности	– Продажа непрофильных активов – Обеспечение растущего денежного потока для обслуживания долгового портфеля и реализации дивидендной политики



Также были утверждены следующие финансовые задачи:

- Чистый долг / EBITDA – не более 3,0х
- Получение максимально высокого кредитного рейтинга по российским и международным стандартам
- Увеличение числа акций в свободном обращении

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ И ВКЛАД
В ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕЙ
УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ООН

1.5

Основным направлением деятельности ПАО «ЯТЭК» является добыча и реализация природного газа конечным потребителям. На сегодняшний день Компания осуществляет эксплуатацию двух месторождений общим объемом запасов 223 млрд м³ газа, которые позволяют извлекать 3,6 млрд м³ в год. Текущий объем добычи природного газа составляет 1,8 млрд м³ в год, что в 2 раза меньше возможного объема добычи, что связано с ограниченностью текущего целевого рынка.

Реализация газа и газового конденсата государственным предприятиям Якутии составляет чуть более половины продаж ПАО «ЯТЭК» и обеспечивает бизнесу стабильную выручку благодаря лидирующей позиции на рынке Якутии, постоянному спросу вследствие климатических условий, а также механизму государственного регулирования рынка

газопотребления. Таким образом, большая часть выручки не подвержена влиянию рыночного риска, а растущий спрос со стороны оптовых и розничных потребителей обеспечивает реализацию потенциала органического роста.

Руководство Компании демонстрирует полную открытость бизнеса для инвесторов, намерено привлекать долговое и акционерное финансирование на открытом рынке и выплачивать стабильные дивиденды, при этом эффективно управляя долговой нагрузкой.

ПАО «ЯТЭК» представляет собой стабильный и высокоперспективный бизнес, обладает устойчивой и эффективной бизнес-моделью, дальнейшее следование которой способно обеспечить высокую акционерную стоимость инвесторам в долгосрочной перспективе.

ЦЕЛИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ООН

Цели в области устойчивого развития ООН (ЦУР ООН), принятые Генассамблей ООН в 2015 году, определяют направления развития бизнеса и всего мира в соответствии с мировой повесткой до 2030 года.

ЦУР ООН созвучны стратегии и приоритетам деятельности ПАО «ЯТЭК». Компания только начинает работу по определению своих стратегических целей и задач в области устойчивого развития, но предварительно можно выделить пять ЦУР ООН, вклад в достижение которые осуществляет Компания и которые наиболее релевантны для деятельности и отраслевой специфики Компании:

	ЦУР 3 «Хорошее здоровье и благополучие»
	ЦУР 4 «Качественное образование»
	ЦУР 7 «Недорогостоящая и чистая энергия»
	ЦУР 8 «Достойная работа и экономический рост»
	ЦУР 13 «Борьба с изменением климата»

Бизнес-модель (все данные приведены за 2020 год)

РЕСУРСЫ	UPSTREAM	DOWNSTREAM	РЕЗУЛЬТАТЫ	ESG-ЭФФЕКТЫ
запасы 390 млрд м³ природного газа 24 млн тонн газового конденсата	цифровая трансформация		капитализация 44,12 млрд руб.	<u>для регионов присутствия:</u> налоги 2,6 млрд руб.
ресурсы 478 млрд м³ природного газа 22 млн тонн газового конденсата 64 млн тонн нефти	Обеспечение прироста объемов добычи и восполняемости запасов — укрепление ресурсной базы — расширение географии добывающих активов — повышение эффективности добычи газа	Производство востребованных высоко конкурентных продуктов на основе качественного укрепления структуры активов и повышения операционной эффективности бизнес-процессов	выручка 6 299 млн руб.	<u>для местных сообществ:</u> благотворительные и социальные проекты 55,7 млн руб. ¹ пожертвования на борьбу с COVID-19 65 млн руб.
лицензии 7 лицензий ²			EBITDA 3 170 млн руб.	<u>для местных МСП:</u> объем закупок 284,9 млн руб.
капитальные вложения 1 846 млн руб.			добыча 1,8 млрд м³ природного газа	<u>для сотрудников:</u> аварий и несчастных случаев на производстве случаев не было прошло обучение 313 чел.
затраты на охрану окружающей среды 6,3 млн руб.			переработка газового конденсата 121,1 тыс. тонн	
расходы на персонал 1 542 млн руб. ³			производительность труда 7,62 млн руб./чел.	
сотрудники 827 чел.	комплексное управление рисками и внутренний контроль		текучесть кадров 11,12%	

1. Из них 49 999 тыс. руб. – пожертвования Целевому фонду будущих поколений Республики Саха (Якутия) на средства и мероприятия по борьбе с COVID-19.
2. С учетом лицензий, полученных в первом квартале 2021
3. С учетом капитализации ФОТ по инвестиционной программе.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТЬ

1.6

ПАО «ЯТЭК» входит в ТОП-10 крупнейших региональных газодобывающих компаний по объему добычи по итогам 2020 года. Стабильный спрос и отсутствие альтернативных источников природного газа для снабжения центральных районов Республики Саха (Якутия) обеспечивает устойчивое положение Компании.

Накопленная экспертиза и высокий потенциал увеличения ресурсной базы газа за счет дополнительной разведки на текущих лицензионных участках и приобретения новых лицензий открывает возможности для реализации новых крупномасштабных проектов.

Ключевые стратегические преимущества Компании:

- Значительные запасы углеводородов с высоким потенциалом доразведки
- Уникальная экспертиза эффективного оперирования в экстремальных климатических условиях Восточной Сибири

- Единственный источник природного газа для центрального района Республики Саха (Якутия)
- Диверсифицированная растущая база покупателей стабильного газового конденсата и сжиженного углеводородного газа
- Бесперебойные поставки в 13 регионов России
- Единственный производитель бензина и дизельного топлива в Республике Саха (Якутия)
- Низкая себестоимость добычи природного газа и нестабильного газового конденсата
- Высокая операционная рентабельность бизнеса (рентабельность по EBITDA в 2020 50%)
- Умеренная долговая нагрузка и высокая финансовая устойчивость
- Устойчивая стратегия и перспективные инвестиционные проекты

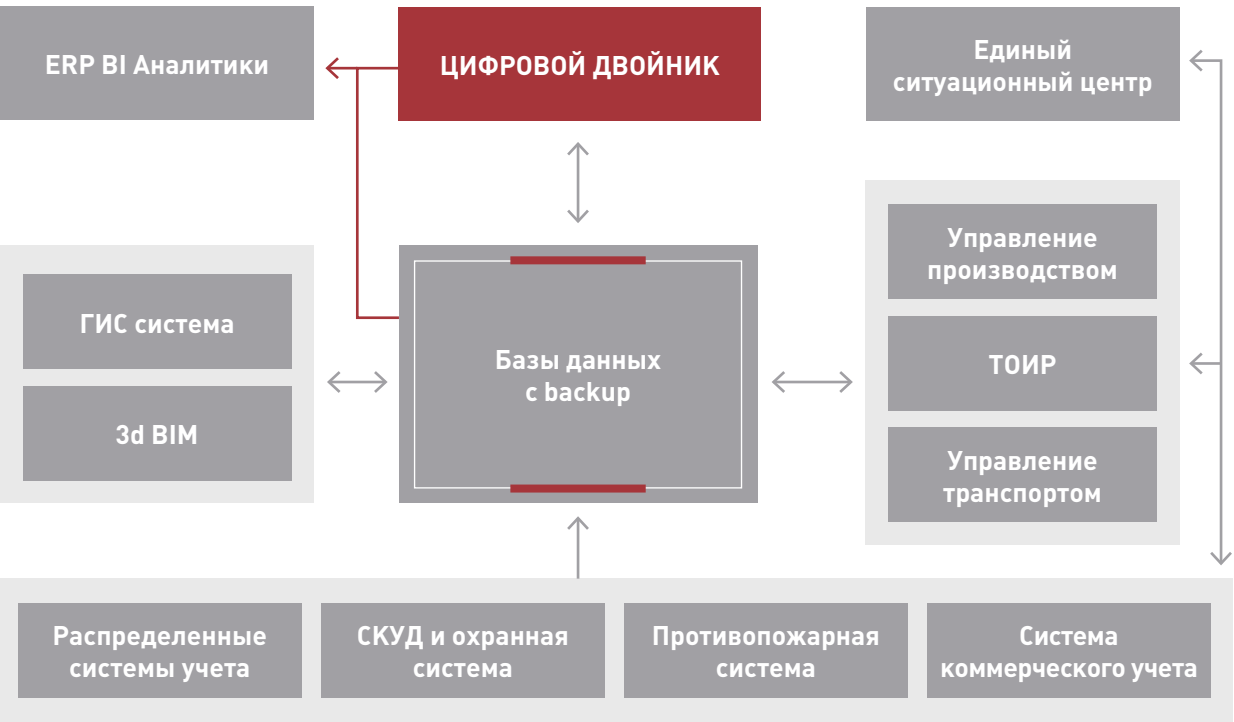


ЦИФРОВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ

1.7

Ключевым направлением повышения эффективности Компании, снижения операционных и капитальных затрат, ускорения процессов принятия управленческих решения в современных условиях является цифровизация бизнес-процессов. Данное направление стало приоритетным с самого начала деятельности новой управленческой команды, что позволило успешно организовать удаленный режим работы в период пандемии новой коронавирусной инфекции.

ЦЕЛЕВАЯ ЦИФРОВАЯ СТРУКТУРА ПАО «ЯТЭК»



КЛЮЧЕВЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ 2020 ГОДА:

Развитие инфраструктуры:

- В результате тендерных процедур выбран подрядчик для строительства широкополосной сети рLTE для полного покрытия на территории Средневилюйского ГКМ
- Модернизирована локальная и беспроводная сети на производственных объектах в г. Якутск и п. Кысыл-Сыр

Развитие программы «Цифровое месторождение»:

- Реализован первый этап удаленного вывода показателей работы производства СВГКМ на платформе Мастер-Склада в онлайн режиме
- Запущена в работу аппаратура дистанционного контроля параметров скважин

Планы в рамках цифровой трансформации:

Первичная обработка данных	- Онлайн-телеметрия скважинного фонда - Высокоскоростная сеть передачи данных Private LTE - 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 - Инструменты онлайн-аналитики (на базе 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 состояний системы

II

2 448 млн Б.Н.Э.
ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ ГАЗА
В 2020 ГОДУ

Кыталык (якутский)

Стерх, или белый журавль — вид журавлей, эндемик северных территорий России.

ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2020 год

(ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ
РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ
НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)



ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ

2.1

Основные месторождения и лицензионные участки ПАО «ЯТЭК» расположены в Республике Саха (Якутия). Компания также ведет изучение перспективных Майского и Буратинского лицензионных участков в Республике Калмыкия.

Республика Саха (Якутия) является и еще долгое время будет оставаться одним из главных регионов страны, обеспечивающих прирост добычи нефти и газа в России. В Республике разведано большое количество нефтяных и газовых месторождений, значительные объемы перспективных и прогнозных ресурсов, имеются хорошие перспективы для новых открытий. На долю Республики приходится 35% природного газа и нефти Восточной Сибири и Дальнего Востока.

В соответствии с законодательством для проведения геологоразведочных работ или добычи полезных ископаемых на территории России требуются соответствующие лицензии.

По состоянию на 31 декабря 2020 года ПАО «ЯТЭК» владеет 4 лицензиями на пользование недрами на территории Российской Федерации. В начале 2021 года Компания выиграла 3 аукциона Роснедр и получила право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Северном, Южном и Майском участках. Таким образом, в настоящий момент ПАО «ЯТЭК» владеет 7 лицензиями на пользование недрами.

Лицензии на ключевые месторождения Компании имеют срок действия более 14 лет. В частности, лицензии на Толонское газоконденсатное месторождение и Матахское газоконденсатное месторождение действуют до 2035 года, на Средневилюйское газоконденсатное месторождение – до 2040 года.

Одним из направлений деятельности ПАО «ЯТЭК» является участие в конкурсах и аукционах на право проведения геологоразведочных работ по программе лицензирования на территории Республики Саха (Якутия). В 1 кв. 2021 года Компания получила право пользования недрами на Северном, Южном и Майском участках в Якутии в непосредственной близости от имеющегося лицензионного фонда.

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.

Компания 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.



ЗАПАСЫ
УГЛЕВОДОРОДОВ

2.2

ПАО «ЯТЭК» - газодобывающее предприятие, обладающее лицензиями на разведку и добычу Средневилюйского, Матахского и Толонского газоконденсатных месторождений и на геологическое изучение полезных ископаемых в пределах Тымтайдахского ЛУ.

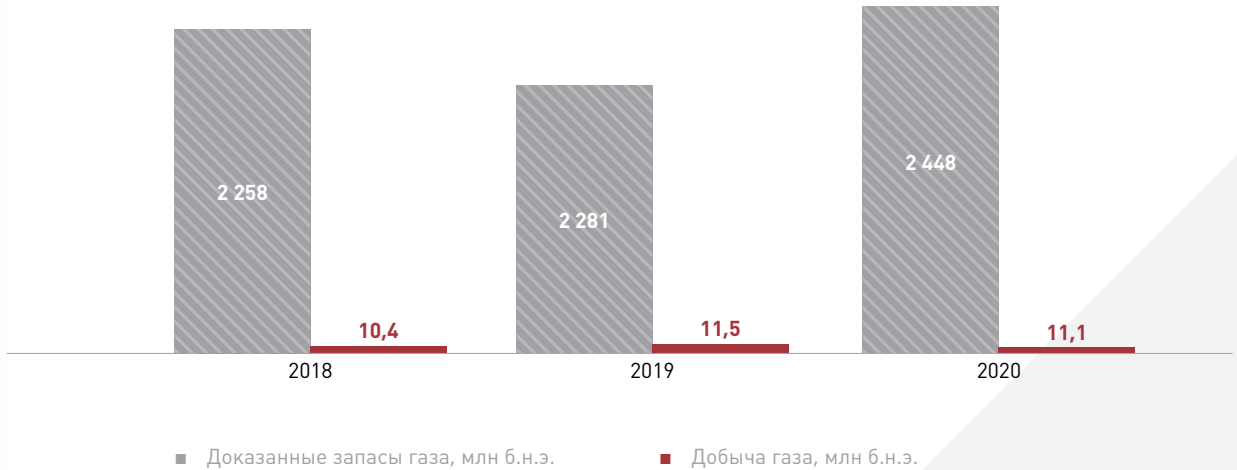
Суммарные извлекаемые, рентабельные запасы категории АВ₁+В₂ и извлекаемые запасы категории С₁+С₂, по состоянию на 01.01.2021 г. (в пределах лицензионных участков) составляют 390,4 млрд м³ газа и 24,2 млн тонн газового конденсата.

Запасы газа и газового конденсата:

Месторождение	Категории	Газ, млрд м³	Конденсат, млн т.
Средневилюйское ГКМ	A B1 B2 C1 C2	197,1	11,9
Матахское ГКМ	A B1 B2	25,9	1,2
Толонское ГКМ	C1 C2	167,4	11,1
ИТОГО	A B1 B2 C1 C2	390,4	24,2

Ресурсы газа и газового конденсата:

Лицензионный участок	Газ, млрд м³	Конденсат, млн т.	Нефть, млн т.
Толонский	28,6	-	-
Тымтайдахский	89,9	-	-
Южный	176,3	9,4	11,7
Майский	14,0	3,0	41,0
Северный	168,8	9,2	11,5
ИТОГО	477,6	21,6	64,2



ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

2.3

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

Восточносибирского региона РФ, 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 геологоразведочных 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 углеводородного сырья. 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 геологоразведочные работы на новых лицензионных участках
- Выполнение программ поисковых и разведочных работ, согласно условиям лицензии, и ввод в разработку месторождений (Толонский участок)
- Развитие перерабатывающих мощностей

«Значительный прирост запасов в пределах имеющихся и перспективных лицензионных участков — прямой показатель успешной поэтапной реализации Стратегии развития компании ЯТЭК. Проведенные геологоразведочные работы в 2020 году позволили нам изменить границы и площадь лицензионного участка Средневилюйского газоконденсатного месторождения, что является для нас большим достижением. На данный момент мы действуем в рамках утверждённой советом директоров ПАО «ЯТЭК» программой геологоразведочных работы до 2025 года, и уверенно можем заявить о том, что за этот период мы ещё не раз удивим всех цифрами».

Антон Недосекин –
Директор по геологии, геофизике и разработке месторождений



РАЗРАБОТКА И ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЙ

2.4

В 2020 году Компания продолжила разработку и обустройство добывающих и перспективных месторождений. Инвестиции ПАО «ЯТЭК» в освоение ресурсной базы составили в отчетном году 786 млн руб.

Производственная деятельность ПАО «ЯТЭК» в 2020 году осуществлялась в соответствии с «Программой

работ по добыче углеводородного сырья ПАО «ЯТЭК» на 2020 год», согласованной с Управлением Ростехнадзора по Республике Саха (Якутия) (Протокол №07-нгд от 27.12.2018) на основании действующих проектов на разработку Средневилюйского и Мастахского ГКМ.

РАЗРАБОТКА СРЕДНЕВИЛЮЙСКОГО И МАСТАХСКОГО ГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Средневилюйское газоконденсатное месторождение является основным объектом эксплуатации, находится в начальной стадии разработки. Горный отвод площадью 20 180 га удостоверяется актом № 181 от 11.05.2017.

Запасы УВС по залежам Средневилюйского месторождения приняты на заседании ГКЗ Роснедра (протокол № 4134 от 20.03.2015), балансовые запасы газа по категории АВ1+В2 и С1+С2 Средневилюйского ГКМ по состоянию на 01.01.2021 составляют 197 101 млн м³ и конденсата (извлек.) – 8 250 тыс. т.

Степень выработанности запасов по состоянию на 01.01.2021 – 24,6%.

Разработка месторождения ведется на основе «Технологического проекта разработки Средневилюйского ГКМ Республики Саха (Якутия)», выполненного РГУНГ им. И.М. Губкина, г. Москва, в 2013 году (протокол заседания Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр РФ № 5714 от 31.10.2013).

За 2020 год действующий режим отработки залежей Средневилюйского ГКМ после отбора 24,6% 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 являются основной сдерживающей причиной увеличения объемов добычи в соответствии с проектом разработки.

Показатели добычи Средневилюйского ГКМ

Показатель	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Добыча газа, млн м³	1 550	1 535	1 625	1 691	1 727	1 683	1 735	1 744	1 667	1 844	1 778
Добыча конденсата, тыс. т	83,4	80,5	83,7	86,4	85,5	86,5	106,3	114,5	118,2	126,7	121,0

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, т.е. каждая скважина в среднем эксплуатируется 5,52 месяцев в году, 6,48 месяцев в году фонд скважин простаивает из-за отсутствия потребителей на газ.

Движение фонда скважин Средневилюйского ГКМ

Показатель	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Количество действующих эксплуатационных скважин	30	29	29	33	35	35	40	35	41	42	41

Мастахское газоконденсатное месторождение находится в состоянии довыработки и выступает как месторождение-регулятор, работает в период пиковых нагрузок. Горный отвод площадью 10 843 га удостоверяется актом № 02 от 25.04.2011.

Запасы газа и конденсата по всем продуктивным горизонтам Мастахского ГКМ утверждены на совещании при начальнике Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений ФАН РФ (протокол № 18/273 от 27.04.2012), балансовые запасы газа по категории АВ1+В2 Мастахского ГКМ по состоянию на 01.01.2021 составляют 25 902 млн м³.

Степень выработанности запасов по состоянию на 01.01.2021 – 38,7%.

В 2020 г. залежи не эксплуатировались, были проведены тестовые испытания скважин. Скважины находятся во временной консервации по 01.07.2022.

Разработка месторождения ведется на основе «Технологического проекта разработки Мастахского газоконденсатного месторождения Республики Саха (Якутия)», выполненного ЗАО «Тюменский институт нефти и газа» в 2015 г. (протокол нефтегазовой секции ЦКР Роснедра РФ № 6436 от 16.12.2015).

Показатели добычи Мастахского ГКМ

Показатель	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Количество действующих эксплуатационных скважин	3	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0
Добыча газа, млн м³	107,3	95,5	81,3	38,4	14,5	3,0	0,4	0	0	0,4	1,5
Добыча конденсата, тыс. т	3,6	3,3	3,8	1,9	0,6	0,1	0,01	0	0	0	0,1

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.

В 2019-2020 годах добыча осуществлялась в тестовом режиме.

ДОБЫЧА
УГЛЕВОДОРОДОВ

2.5

ОПИСАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ

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

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

Стабилизация газового конденсата, получаемого на УКПГ-2, получение СУГ и отделение водометанольного раствора происходит на установке стабилизации конденсата (УСК). Переработка газового конденсата производится на установке переработки газового конденсата СВ-1 с целью получения бензиновой фракции и дизельного топлива.

Подготовка природного газа, поступающего из скважин Мастахского ГКМ производится на установке комплексной подготовки газа УКПГ МГКМ в п. Мастах, которая состоит из двух технологических линий производительностью по 1 млн м³ газа в сутки, суммарная производительность – 2 млн м³ газа в сутки. Подготовка газа к транспорту производится с помощью низкотемпературной сепарации.

Объем добычи и выпуска продукции в 2020 году

Показатель	Ед. изм.	2019	2020
Добыча природного газа	млн м³	1 844,6	1 779,4
Средневилюйское ГКМ		1 844,2	1 777,9
Мастахское ГКМ		0,4	1,5
Поставка природного газа	млн м³	1 816,2	1 738,6
Добыча нестабильного газового конденсата	тыс. тонн	126,7	121,1
Средневилюйское ГКМ		126,7	121
Мастахское ГКМ		0,02	0,09
Стабилизация нестабильного газового конденсата	тыс. тонн		
Стабильный газовый конденсат		102,7	95,6
Сжиженные углеводородные газы		24,1	25,2
Переработка стабильного газового конденсата	тыс. тонн	25,3	22,4
Бензиновая фракция		21,8	19,6
Дизельное топливо		3,5	2,8
Производство автомобильного бензина	тыс. тонн	24,8	17,0

ПЕРЕРАБОТКА ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА

2.6

Показатель	2020
Добыча газового конденсата, тонн	121 124
Переработка газового конденсата:	
Стабильный газовый конденсат, тонн	95 527
Сжиженный углеводородный газ, тонн	25 181

ПЕРЕРАБОТКА ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА НА СРЕДНЕВИЛЮЙСКОМ ГКМ

Добываемый на УКПГ нестабильный газовый конденсат направляется на установку стабилизации конденсата, где в процессе стабилизации конденсата производится стабильный газовый конденсат и сжиженный углеводородный газ марок «Пропан-бутан автомобильный» и «Пропан-бутан технический».

Общая производительность по сырью действующих установок по переработке стабильного газового конденсата составляет 32 тыс. тонн/год.

На установке по переработке стабильного газового конденсата производятся следующие виды продукции:

- 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.

За 2020 г. на установке по переработке стабильного газового конденсата выпущено сырья для производства светлых нефтепродуктов:

- бензиновая фракция – 19 606 тонн;
- дизельная фракция – 2 800 тонн.



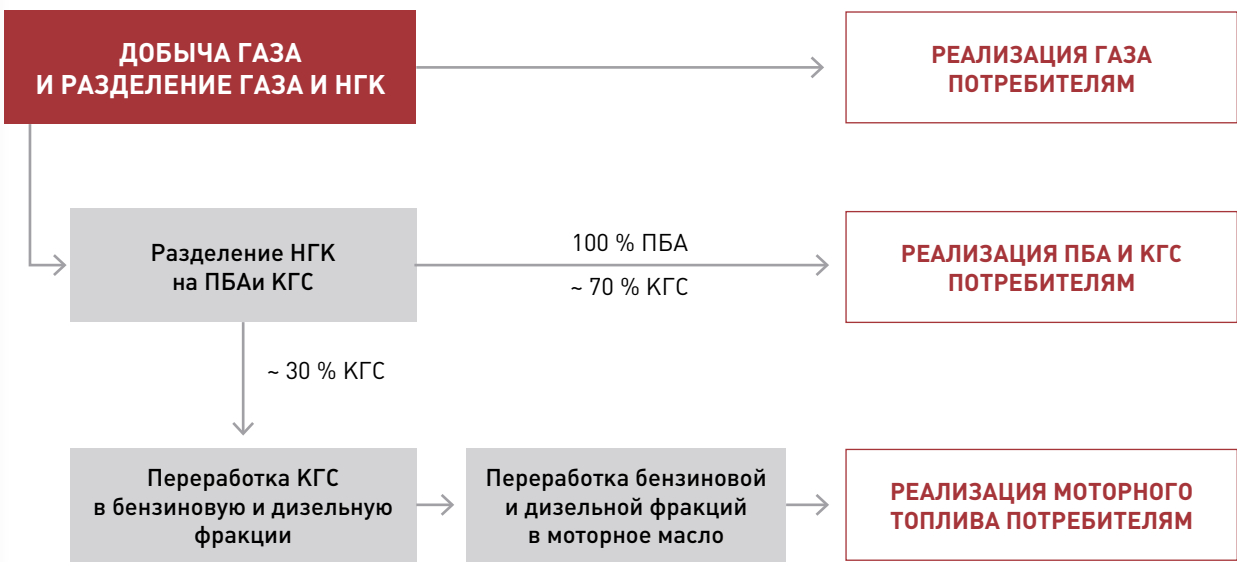
СБЫТ: РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА И ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ

2.7

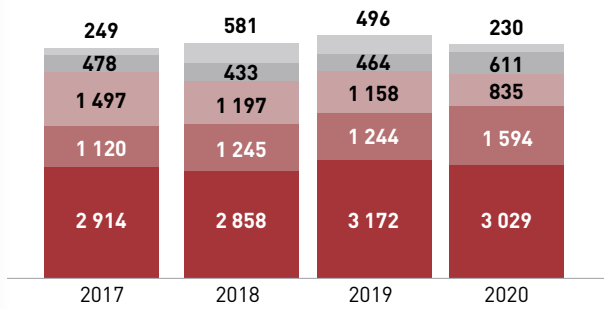
Основным реализуемым продуктом Компании является природный газ, доля которого составила 48% в общей выручке 2020 года. Монопотребителем газа является АО «Сахатранснефтегаз», который в дальнейшем поставляет его потребителям, в т.ч. электро- и теплогенерирующим компаниям, промышленным предприятиям и населению.

Также существенная доля выручки приходится на газовый конденсат (стабильный) – 25% в 2020 году, который преимущественно реализуется для нужд жилищно-коммунального хозяйства Республики и г. Якутска. Прочими потребителями конденсата и других продуктов являются различные газоперерабатывающие и трейдинговые компании РФ.

ЦЕПОЧКА ПОСТАВОК

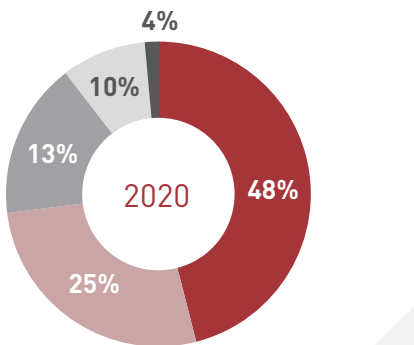


Выручка по продуктам, млн руб.



- Прочие
- Пропан-бутан автомобильный
- Моторные топлива
- Газовый конденсат и дизельное топливо
- Газ

Структура выручки в 2020 году



- Прочие
- Пропан-бутан автомобильный
- Моторные топлива
- Газовый конденсат и дизельное топливо
- Газ

Средние цены реализации в 2018-2020 гг., тыс. руб./ед.



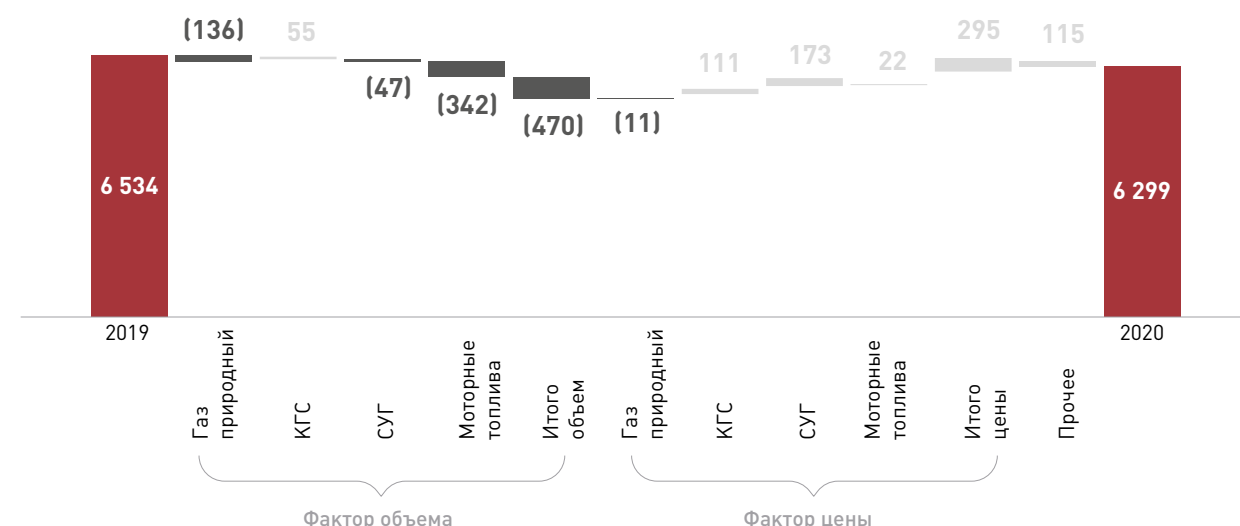
Добыча и поставка газа в 2018-2020 гг.



Наибольшее влияние на выручку оказало снижение производства и поставок моторных топлив ввиду пандемии COVID-19, которое частично было компенсировано ростом цен на прочие продукты. В результате Компания увеличила реализацию газового конденсата и сократила производство бензиновой фракции и дизельного топлива.

Пандемия коронавируса не отразилась на объемах добычи и реализации природного газа в 2020 году. Снижение объемов обусловлено повышением среднесуточной температуры воздуха по сравнению с 2019 годом, что привело к сокращению потребления газа для производства электро- и теплотенергии.

Факторный анализ выручки за 2020 г.



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

2.8

За 2020 год ПАО «ЯТЭК» были достигнуты высокие финансовые результаты: удельная себестоимость реализации была снижена на 9% за счет эффективных мер по оптимизации затрат на персонал, автоматизации процессов, увеличения доли конкурентных закупок, рентабельность по EBITDA была повышена с 42% до 50%.

0,7x

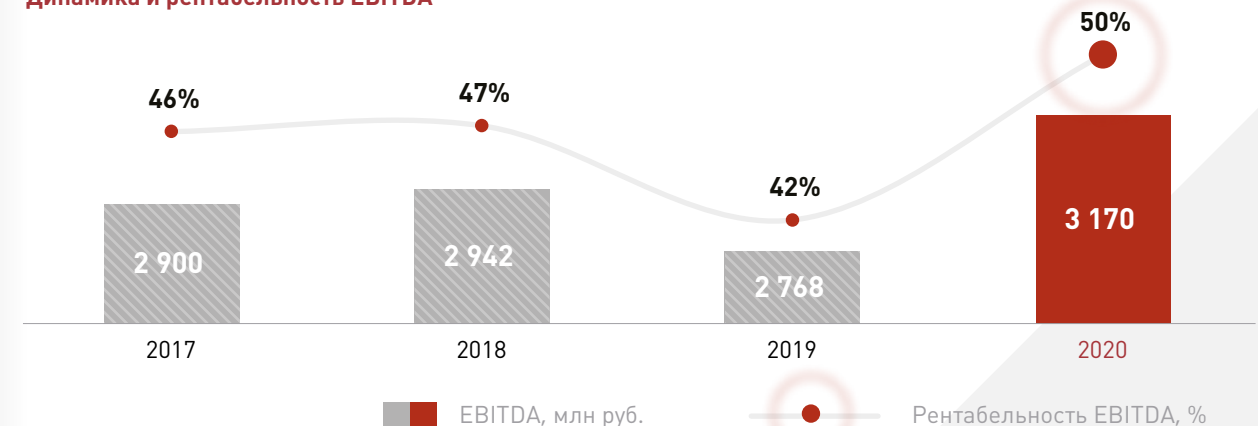
составило отношение чистого долга к EBITDA при целевом стратегическом уровне 3,0x

	2018	2019	2020
Операционные показатели			
Добыча газа, млн м³	1 667	1 845	1 779
Производство КГС и ПБА, тыс. тонн	118	127	121
Финансовые показатели			
Выручка, млн руб.	6 313	6 534	6 299
Операционная прибыль, млн руб.	1 734	833	3 018
Рентабельность, %	27%	13%	48%
EBITDA, млн руб.	2 942	2 768	3 170
Рентабельность EBITDA, %	47%	42%	50%
Чистый долг / EBITDA	4,2x	0,1x	0,7x

В 2020 году EBITDA Компании достигла максимального значения за последние 4 финансовых года благодаря эффективному

сокращению операционных расходов и повышению цен на газовый конденсат и сжиженный углеродный газ.

Динамика и рентабельность EBITDA



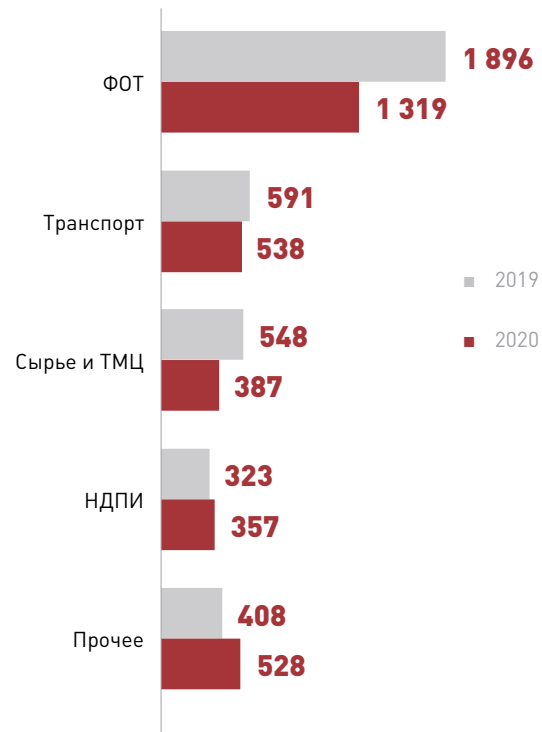
Факторный анализ EBITDA за 2020 год



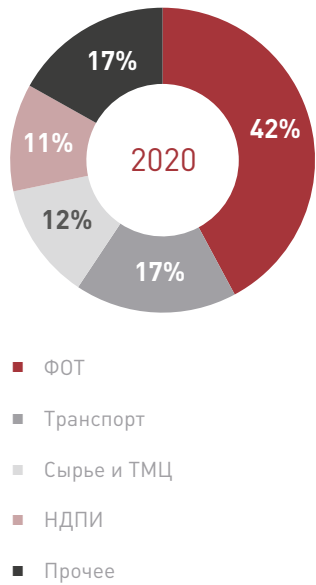
Операционные расходы Компании преимущественно представлены затратами на персонал и транспортными издержками. В 2020 году расходы существенно снизились, как в общем, так и удельном

выражении благодаря таким мероприятиям, как переход на прямое контрактное с поставщиками, увеличение доли конкурентных закупок, а также оптимизация штата и расходов на персонал.

Структура операционных расходов в 2019-2020 годах



Структура операционных расходов в 2020 г.



УПРАВЛЕНИЕ ДОЛГОМ И КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ

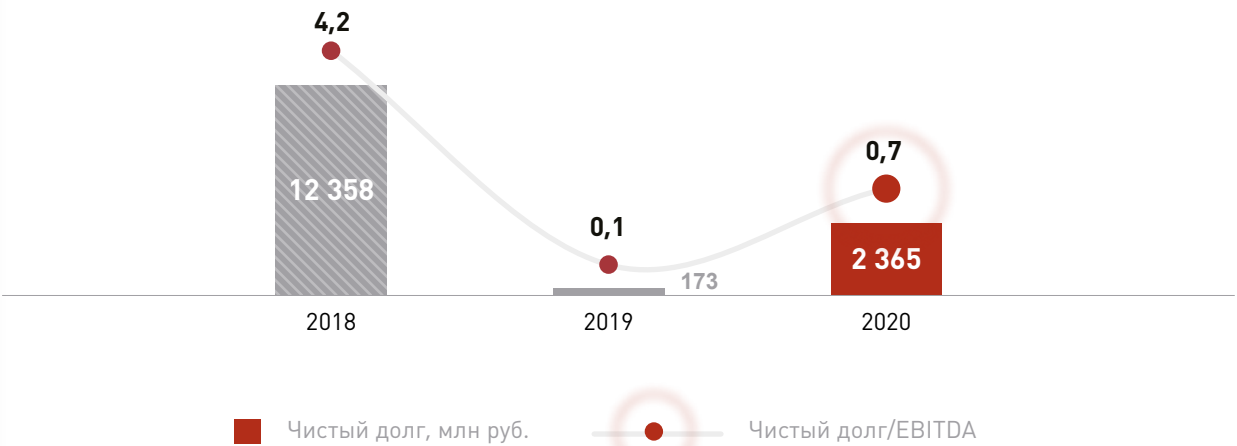
2.9

Кредитный портфель Компании на 31.12.2020 представлен исключительно корпоративными облигациями, выпущенными в 2020 году в рамках программы максимальным объемом на 20 млрд руб., утвержденной ММВБ. На конец 2020 года

размещенный объем составил 4 млрд руб. сроком погашения 3 года со ставкой купона 8,5%.

Целевое использование средств от размещения облигаций - финансирование инвестиционных проектов.

Динамика чистого долга в 2018-2020 гг.



Величина показателя Чистый долг / EBITDA на конец периода составила 0,7х благодаря существенной сумме краткосрочных финансовых вложений и свободных денежных средств. Согласно Стратегии развития Компании до 2025 года целевым уровнем чистого долга является не более 3,0х EBITDA.

В 2020 году ПАО «ЯТЭК» был присвоен рейтинг A(RU), прогноз «Стабильный» от Аналитического кредитного агентства (АКРА), благодаря сильной позиции на целевых рынках, низкой долгой нагрузке и высокой ликвидности. Рейтинг подтвержден на том же уровне во втором квартале 2021. В среднесрочной перспективе Компания намерена получить кредитный рейтинг от ведущих международных агентств.

В расчёт долговых обязательств на 31.12.2020 включены облигационный заём (4,0 млрд руб.) и акционерные займы (3,3 млрд руб.). При расчете показателя чистый долг из долговых обязательств, помимо денежных средств, вычитаются краткосрочные финансовые вложения, а также депозит, размещенный в АС «Norvik Banka» (с учетом накопленных процентов). До конца 2021 запланирована продажа 100% долей ООО «Сахагазсинтез-недра» (держатель депозита). В связи с этим, указанная сумма участвует в расчете чистого долга в 2019-2020 годах.

III

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



Бөрө (якутский)

Волк — вид хищных млекопитающих из семейства псовых.

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

3.1

ПАО «ЯТЭК» высоко ценит интересы акционеров и поэтому 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 Общества.

Система корпоративного управления ПАО «ЯТЭК» выстроена в соответствии с требованиями

российского законодательства, положениями Кодекса корпоративного управления, а также с учетом лучших практик корпоративного управления российских и зарубежных компаний.

Корпоративное управление Компании осуществляется в соответствии с Уставом и другими внутренними документами Компании.

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

Структура органов управления Общества соответствует требованиям законодательства Российской Федерации и регулируется соответствующими положениями Устава Общества.

Органами управления Общества являются:

1. Общее собрание акционеров
2. Совет Директоров
3. Генеральный директор

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

В 2020 году было созвано 2 общих собрания акционеров:

1. Внеочередное общее собрание акционеров на 02 июля 2020 года (Протокол Совета директоров от 04.06.2020)
2. Годовое общее собрание акционеров на 30 сентября 2020 года (Протокол Совета директоров от 28.08.2020)

На общих собраниях акционеров были рассмотрены следующие вопросы:

Собрание	Рассмотренные вопросы
Внеочередное общее собрание акционеров на 02 июля 2020 года	– О последующем одобрении заключенных Обществом взаимосвязанных сделок с заинтересованностью
Годовое общее собрание акционеров от 30 сентября 2020 года	– Об утверждении годового отчета Общества за 2019 год – Об утверждении годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2019 год – О распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов по результатам 2019 года – Об определении количественного состава Совета директоров Общества – Об избрании Совета директоров Общества – Об утверждении аудиторов Общества – Об утверждении Устава Общества в новой редакции – Об утверждении Положения о порядке подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции – Об утверждении Положения о Совете директоров Общества в новой редакции – О признании утратившим силу Положения о Правлении Общества – О признании утратившим силу Положения о ревизионной комиссии Общества – О последующем одобрении заключенной Обществом крупной сделки – О последующем одобрении заключенных Обществом взаимосвязанных крупных сделок с заинтересованностью – О последующем одобрении заключенных Обществом взаимосвязанных крупных сделок – О последующем одобрении взаимосвязанных крупных сделок с заинтересованностью – О последующем одобрении заключенных Обществом взаимосвязанных крупных сделок

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров Компании определяет стратегию развития ПАО «ЯТЭК» и принимает годовой финансово-хозяйственный план. Определяя приоритетные направления развития Общества, Совет директоров устанавливает ориентиры деятельности Общества 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 Общества. Такая оценка проведена в форме утверждения Советом директоров по представлению Генерального директора финансово-хозяйственного плана (бюджета).

Ключевыми приоритетными направлениями деятельности Компании являются:

- Наращивание ресурсной базы
- Увеличение производственных возможностей
- Цифровая трансформация
- Повышение инвестиционной привлекательности

В 2020 году Совет директоров функционировал эффективно и рационально, обеспечивая оптимальный процесс принятия управленческих решений в интересах Общества. Заседания Совета директоров проводились регулярно: всего было проведено 44 заседания, из них 41 заочное заседание и 3 очных, общее количество рассмотренных на заседаниях Совета директоров вопросов – 139. Также Советом директоров созвано 2 общих собрания акционеров. Количественный состав Совета директоров Общества – 7 членов.

Агафонов Антон Владимирович

Независимый директор.

Год рождения: 1979 | Гражданство: РФ

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

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
2014	2015	АО «Общество страхования жизни «Достоинство»	Генеральный директор
2015	2019	ООО «Лаборатория Умного Вождения»	Генеральный директор
2015	2019	ООО «Системные решения»	Генеральный директор
2015	2016	ООО «Технология Групп»	Генеральный директор
2019	н/в	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров

Докучаев Сергей Владимирович

Независимый директор.

Год рождения: 1957 | Гражданство: РФ

Образование: Новосибирский инженерно-строительный институт, 1979 г., специальность «Промышленное и гражданское строительство». Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 1997 г., специальность «Финансы и кредит».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

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

Коробов Андрей Владимирович

Год рождения: 1969 | Гражданство: РФ

Образование: Ленинградский электротехнический институт им. В.И. Ульянова (Ленина), 1992 г., Радиотехника. Северо-Западная академия государственной службы, 2002 г., Финансы и кредит.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
2013	2015	ООО «РТ-Глобальные Ресурсы»	Генеральный директор
2014	2016	ООО «Байкальская горная компания»	Член Совета директоров
2015	2016	ООО «РТ-Развитие бизнеса»	Генеральный директор
2015	2017	ПАО «ГМК «Норильский никель»	Член Совета директоров
2018	2019	ТД ООО «Кашемир Капитал»	Генеральный директор
2019	2019	ПАО «ЯТЭК»	Первый заместитель генерального директора
2019	н/в	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров
2019	н/в	ПАО «ЯТЭК»	Генеральный директор

Состав Совета директоров Общества за период с 01.01.2020 по 30.09.2020 (избран на Внеочередном общем собрании акционеров 28.11.2019):

- Белянова Ирина Владимировна (Председатель Совета директоров (Протокол Совета директоров от 04.12.2019))
- Агафонов Антон Владимирович
- Алексеев Андрей Евгеньевич
- Докучаев Сергей Владимирович
- Коробов Андрей Владимирович
- Сокровищук Родион Владимирович
- Чугунов Леонид Семенович

Состав Совета директоров Общества за период с 01.10.2020 по 31.12.2020 (избран на Годовом общем собрании акционеров 30.09.2020):

- Белянова Ирина Владимировна (Председатель Совета директоров (Протокол Совета директоров от 14.10.2020))
- Агафонов Антон Владимирович
- Докучаев Сергей Владимирович
- Коробов Андрей Владимирович
- Мерзлякова Татьяна Витальевна
- Сокровищук Родион Владимирович
- Соков Максим Михайлович

Белянова Ирина Владимировна

Год рождения: 1971 | Гражданство: РФ

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

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
2008	2010	ООО «Скартел» (бренд «YOTA»)	Заместитель Генерального Директора по корпоративным финансам
2010	н/в	Представительство Компании с ограниченной ответственностью «Вуден Фиш Эйдженси Лимитед» (основное место работы)	Глава Представительства
2015	н/в	Благотворительный Фонд помощи детям инвалидам, сиротам и тяжелобольным «Новый дом» (совместительство)	Президент
2016	2017	ООО «Калейдоскоп» (совместительство)	Генеральный директор
2018	н/в	Yota Devices IPR (БВО)	Директор
2018	н/в	Yota (Каймановы острова)	Директор
2018	н/в	ООО «А-Проперти»	Генеральный директор
2018	н/в	Автономная некоммерческая организация «Точка Будущего»	Директор
2019	н/в	ПАО «ЯТЭК»	Председатель Совета директоров
2019	н/в	ООО «А-Проперти Инвест»	Генеральный директор
2020	н/в	ООО «ЭльгаУголь»	Член Совета директоров
2020	н/в	ООО «Эльга-Дорога»	Член Совета директоров
2020	н/в	ООО «Эльга-Транс»	Член Совета директоров

Сокровищук Родион Владимирович

Год рождения: 1977 | Гражданство: РФ

Образование: Казанский государственный университет (Казанский федеральный университет), 2009 г., специальность – юриспруденция.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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

Соков Максим Михайлович

Независимый директор.

Год рождения: 1979 | Гражданство: РФ

Образование: Магистратура Школы Права Нью-Йоркского Университета и юридический факультет Всероссийской Государственной Налоговой Академии.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

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	2018	Eurosibenergo Plc	Член Совета Директоров, Президент, Генеральный директор
2013	2018	En+ Group Plc	Член Совета директоров
2013	2018	ООО «Эн+ Менеджмент»	Член Совета директоров
2017	2018	ОАО «Дальневосточное морское пароходство» (FESCO)	Член Совета Директоров (Независимый директор), Председатель комитета по аудиту
2020	н/в	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров

Мерзлякова Татьяна Витальевна

Год рождения: 1979 | Гражданство: РФ

Образование: Пермский государственный институт искусств и культуры. Специальность «Социально-культурная деятельность. Московский государственный институт международных отношений МИД РФ (МГИМО). Специальность «МВА стратегическое управление персоналом».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
2015	2016	ГК «РОСТЕХ», ООО «РТ-Глобальные Ресурсы»	Менеджер по персоналу
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	2020	ПАО «ЯТЭК»	Заместитель Генерального директора по управлению персоналом и социальной политике
2020	н/в	ПАО «ЯТЭК»	Советник Генерального директора
2020	н/в	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Коробов Андрей Владимирович

Андрей Владимирович имеет 25-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.

Образование: Ленинградский электротехнический институт им. В.И. Ульянова (Ленина), 1992 г., Радиотехника. Северо-Западная академия государственной службы, 2002 г., Финансы и кредит

За последние 5 лет Андрей Владимирович занимал следующие должности в ПАО «ЯТЭК» и других организациях:

Период		Наименование организации	Должность
2013	2015	ООО «РТ-Глобальные Ресурсы» (холдинг сырьевых проектов ГК «Ростех»).	Генеральный директор
2014	2016	ООО «Байкальская горная компания» (проект меднорудного месторождения Удокан)	Член Совета директоров
2015	2017	ПАО «ГМК «Норильский никель».	Член Совета директоров
2015	2016	ООО «РТ-Глобальные Ресурсы» (холдинг сырьевых проектов ГК «Ростех»).	Генеральный директор
2016	2017	Инвестиционный фонд Gemcorp (Лондон)	Руководитель проектов
2018	2019	ТД ООО «Кашемир Капитал»	Генеральный директор
2019	2019	ПАО «ЯТЭК»	Первый заместитель генерального директора
2019	н/в	ПАО «ЯТЭК»	Член Совета директоров
2019	н/в	ПАО «ЯТЭК»	Генеральный директор

ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ОРГАНАМ УПРАВЛЕНИЯ

В соответствии со статьей 1 Положения о вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров, по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров; размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Размер вознаграждения, выплаченного в течение 2020 года членам Совета директоров

Общая сумма выплат всем членам Совета директоров в 2020 году за выполнение обязанностей члена Совета директоров	0
Общая сумма выплат и вознаграждений всем членам Совета директоров в 2020 году, полученные ими за выполнение работы по трудовым договорам с Обществом, руб.	39 503,8 тыс. рублей

Сумма расходов, компенсированная в течение 2020 года членам Совета директоров

Общая сумма компенсации всем членам Совета директоров в 2020 году.	0
--	---

Члены Совета директоров Общества не владеют обыкновенными акциями Общества, в течение отчетного года сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров не совершались. В течение отчетного года сделки между членами Совета директоров и Обществом не совершались.

Информация о судебных исках, предъявленных к членам Совета директоров Общества, отсутствует.



АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И ДИВИДЕНДЫ

3.2

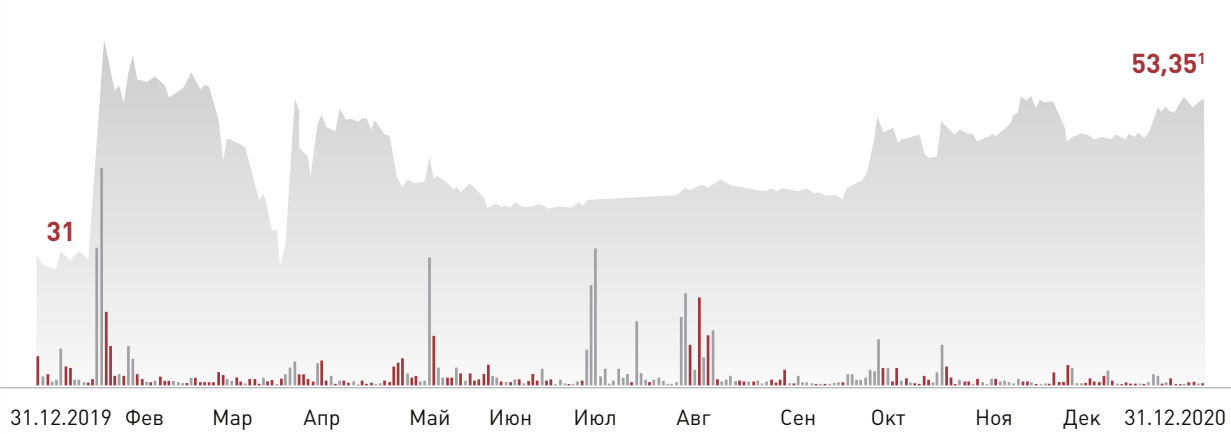
По состоянию на 31 декабря 2020 года общее количество разрешенных к выпуску обыкновенных акций Компании составляло 826 919 375 акций номинальной стоимостью 1 рубль за одну акцию. Каждая обыкновенная акция предоставляет право одного голоса. Акционерный капитал на отчетную дату полностью оплачен.

Структура акционерного капитала по состоянию на 31.12.2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «А-Проперти» (ОГРН 5167746495440)	52,2%
Общество с ограниченной ответственностью «ТрастЮнион Эссет Менеджмент» Д.У. Закрытым паевым инвестиционным комбинированным фондом «Актив Инвест» (ОГРН 5077746882384)	25,0%
Акционерный Коммерческий Банк «НОВИКОМБАНК» акционерное общество (ОГРН 1027739075891)	21,0%
Free-float	1,8%

Акции ПАО «ЯТЭК» торгуются на Московской бирже с 09.12.2011.

На 31.12.2020 рыночная капитализация Компании составила 44 116 млн руб. (25 799 млн руб. на 31.12.2019), доля акций в свободном обращении – 1,8%. В дальнейшем, в рамках стратегических планов по реализации инвестиционных проектов, Компания планирует увеличить долю акций в свободном обращении.



В 2017-2020 гг. Компания не осуществляла дивидендных выплат в связи с неблагоприятными финансовыми результатами деятельности, однако в связи с существенным улучшением операционной эффективности и достижением рекордно высокой EBITDA по итогам 1 квартала 2021 года и с учетом показателей прибыли предыдущего года

ПАО «ЯТЭК» направило на выплату дивидендов 500 млн руб. Соответствующая дивидендная политика, предусматривающая также промежуточные выплаты по итогам полугодия, была утверждена на заседании Совета директоров в отчетном периоде.

1. По данным ПАО «Московская биржа»

ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ, АУДИТ И РИСК-МЕНЕДЖМЕНТ

3.3

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

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

В соответствии с уставом Общества к компетенции Совета директоров относятся:

- определение принципов и подходов к организации в Обществе управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита
- определение размера оплаты услуг аудитора

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

В Обществе образован Комитет по аудиту Совета директоров. Члены комитета по аудиту совета директоров:

- Соков Максим Михайлович – председатель комитета
- Агафонов Антон Владимирович
- Докучаев Сергей Владимирович

К компетенции и обязанностям Комитета относятся:

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

- контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества
- анализ существенных аспектов учетной политики Общества
- участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества

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

- контроль за надежностью и эффективностью системы управления рисками и внутреннего контроля и системы корпоративного управления, включая оценку эффективности процедур

управления рисками и внутреннего контроля Общества, практики корпоративного управления, и подготовка предложений по их совершенствованию

- анализ и оценка исполнения политики Общества в области управления рисками и внутреннего контроля
- контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства Российской Федерации, а также этических норм, правил и процедур Общества, требований бирж

- анализ и оценка исполнения политики Общества по управлению конфликтом интересов

В области проведения внутреннего и внешнего аудита:

- обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита
- рассмотрение политики Общества в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите)
- рассмотрение вопроса о необходимости создания отдельного структурного подразделения внутреннего аудита (в случае его отсутствия в Обществе) и предоставление результатов рассмотрения Совету директоров Общества;
- 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 Общества, включая оценку кандидатов в аудиторы Общества, выработку предложений по утверждению и отстранению внешних аудиторов Общества, 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 Общества
- разработка и контроль за исполнением политики Общества, определяющей принципы оказания Обществу аудиторских услуг и сопутствующих аудиту услуг

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

- оценка и контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества и третьих лиц, а также об иных нарушениях в Обществе
- надзор за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации
- контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами и иными ключевыми руководящими работниками Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ И ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ

Решением Совета директоров от 29.12.2020 утверждены:

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

В Обществе создана Служба внутреннего контроля.

Руководитель Службы внутреннего контроля Комаров Максим Александрович, 1986 г.р. Образование: Высшее, Омский государственный технический

университет, 2008 г., специальность «Тепловые электрические станции», квалификация «Инженер». ФГБОУ ВО ИРПУ, 2018 г., квалификация «Бухгалтерский учет и 1С «Бухгалтерия».

Основой организации и функционирования системы внутреннего контроля в ПАО «ЯТЭК» и его дочерних обществах 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 обществах, определяющую общее понимание работниками внутреннего контроля и требований к нему.

Организационная структура ПАО «ЯТЭК» (дочернего общества 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 и выявление условий, способствующих возникновению риска. Информация о выявленных рисках служит основанием для разработки новых 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 обществах применяются процедуры внутреннего контроля, такие как:
- 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 работника 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 обществах, подразделяются на предварительные и последующие. Предварительные процедуры внутреннего контроля 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 работников в соответствии с возложенными задачами и направлениями их работы.

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



МОНИТОРИНГ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

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 обществах непрерывно в ходе повседневной деятельности и путем проведения периодических оценок. Непрерывный мониторинг выполняется руководителями и работниками подразделений ПАО «ЯТЭК» и предусматривает:

- организацию и осуществление постоянного контроля за выполнением процедур внутреннего контроля
- проверку результатов выполнения отдельных наиболее рискованных хозяйственных операций
- проведение регулярного анализа результатов деятельности подразделения и своевременное

- выявление изменений в бизнес-процессах, описании или этапах выполнения процедур внутреннего контроля
- организацию и проведение самостоятельной оценки системы внутреннего контроля в подразделениях
- своевременное доведение информации о выявленных недостатках системы внутреннего контроля до заинтересованных лиц всех уровней управления

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

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

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) рисков событий.

К основным задачам по управлению рисками относятся:

- выявление и предотвращение негативных факторов, которые препятствуют достижения стратегической цели Компании
- обоснование финансовых и инвестиционных решений, с учётом выявленных рисков

- предотвращение финансового ущерба Компании и сохранения денежных средств
- сокращение или исключение прочих негативных факторов, которые могут повлиять на деятельность Компании в целом
- управление рисками, влияющими на достоверность отчетности
- облюдение требований законодательства и нормативных актов

ВНЕШНИЙ АУДИТОР

В соответствии с уставом Общества, для проверки финансово-хозяйственной деятельности и бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, ежегодно привлекается профессиональный аудитор, не связанный имущественными интересами с Обществом и его акционерами, на основании заключаемого с ним договора.

Аудитор утверждается Общим собранием акционеров. Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества аудитор составляет заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества
- информация о фактах нарушения, установленных правовыми актами Российской Федерации, порядка ведения бухгалтерского учета и представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности
- оценка системы внутреннего контроля Общества

ВНУТРЕННИЙ АУДИТ

В соответствии с Уставом Общества, в целях оценки надежности и эффективности управления рисками и внутреннего контроля в Обществе по решению Совета директоров создается подразделение внутреннего аудита.

Подразделение внутреннего аудита в своей деятельности подотчетна Совету директоров Общества и действует в рамках полномочий, предоставленных Советом директоров Общества.

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

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

Руководитель Департамента внутреннего аудита Сгибнев Андрей Владиславович – директор по внутреннему аудиту, 1978 г.р. Образование: Московский Физико-Технический институт, Факультет управления и прикладной математики, 2001. Государственный университет – Высшая Школа Экономики. Факультет прикладной политологии, 2001. Кандидат экономических наук, 2005

Основными задачами Департамента внутреннего аудита являются:

- оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, содействие исполнительным органам Общества

в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля

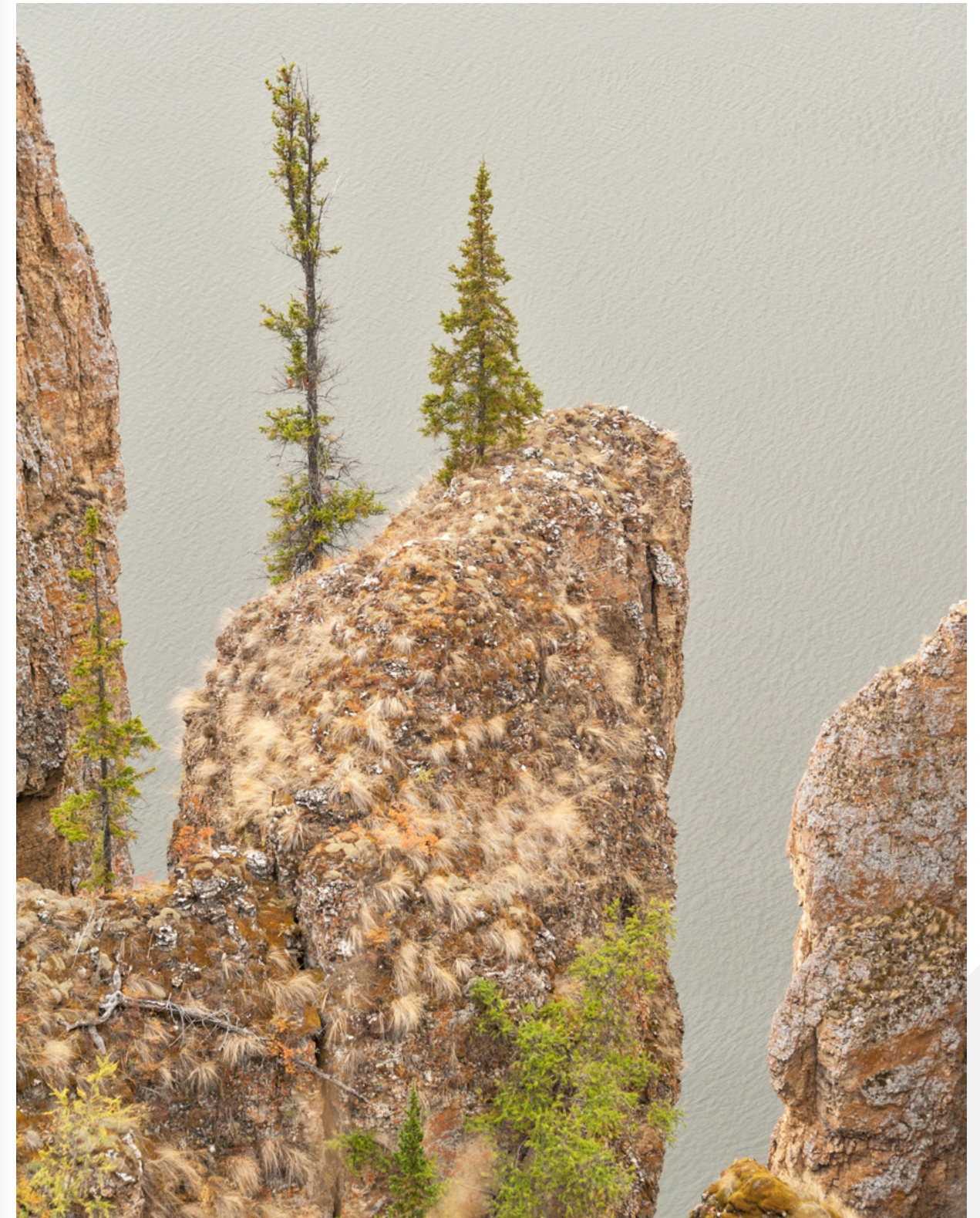
- оценка системы корпоративного управления, содействие исполнительным органам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию корпоративному управлению Группой обществ
- оценка эффективности управленческих процессов Общества и разработка рекомендаций по их совершенствованию
- 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 Обществ, входящих в состав Группы обществ, обеспечение разумной уверенности в достижении целей Группы обществ
- Проверка соблюдения членами исполнительных органов Группы обществ и его работниками положений законодательства и внутренних политик Группы обществ, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований кодекса этики



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 и по настоящее время для ПАО «ЯТЭК».



IV

10,6 млн руб.

ОБЩИЕ ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА
В 2020 ГОДУ

Үөтрэ (якутский)

Зубр — вид парнокопытных млекопитающих рода бизонов
подсемейства бычьих семейства полорогих.

УСТОЙЧИВОЕ
РАЗВИТИЕ



ПОНИМАНИЕ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4.1

ПАО «ЯТЭК» постепенно внедряет принципы устойчивого развития и социальной ответственности в свою деятельность. Соответствие этим принципам

Компания рассматривает в качестве одного из ключевых факторов долгосрочной устойчивости и повышения инвестиционной привлекательности.

Компания разделяет понимание устойчивого развития, сформулированное ООН: «Устойчивое развитие – это развитие, отвечающее потребностям нынешнего поколения без ущерба для возможностей будущих поколений удовлетворять свои потребности».

Это концепция объединения трех составляющих развития: экономической, социальной и экологической. Согласно подходу все три составляющие должны быть в балансе между собой.



Повестка, закрепляющая приоритеты и направления деятельности Компании в области устойчивого развития, основывается на ряде международных и российских документов:

- Преобразование нашего мира: Повестка дня в области устойчивого развития на период до 2030 года, 2015 – ООН
- Концепция долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, 2013 – Правительство РФ

- Социальная хартия российского бизнеса, 2007 – Российский союз промышленников и предпринимателей
- Антикоррупционная хартия российского бизнеса, 2012 – Российский союз промышленников и предпринимателей
- Энергетическая стратегия России на период до 2035 года, утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р

В 2015 году на историческом саммите Организации Объединенных Наций была принята Повестка дня в области устойчивого развития на период до 2030 года. Повестка содержит в себе 17 глобальных целей и 169 задач в области устойчивого развития. ЦУР направлены на обеспечение экономического, социального и экологического развития человечества, а также повышение благосостояния нынешних и будущих поколений.

Компания стремится учесть приоритеты международной и региональной повесток и способствовать достижению целей устойчивого развития ООН по всем трем аспектам: экономическому, социальному и экологическому. Кроме того, приоритеты развития Компании в области

устойчивого развития, определены Энергетической стратегией России, которая закладывает тренд на переход к энергетике нового поколения с опорой на технологии, высокоэффективное использование традиционных энергетических ресурсов и новых углеводородных и других источников энергии.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

4.2

ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТЬЮ И ОХРАНОЙ ТРУДА

Главным приоритетом Компании является обеспечение надежного и безопасного функционирования энергетических объектов для людей и окружающей среды. При этом Компания стремится создать для своих работников безопасную рабочую среду и свести к минимуму риск аварийных ситуаций и несчастных случаев.

В Компании приняты документы в области производственной безопасности и охраны труда - Положение «Об организации и осуществлении производственного контроля», документ определяет следующие цели и задачи.

Цели в области производственной безопасности и охраны труда

- Принятие всего комплекса превентивных мер по исключению возможности возникновения в Обществе несчастных случаев на производстве, аварий, причинению ущерба окружающей среде
- Соблюдение приоритетности планируемых и реализуемых действий и мер, связанных с предупреждением (предотвращением) возникновения несчастных случаев на производстве, аварий, пожаров, инцидентов перед мерами по их ликвидации
- Обеспечение готовности к локализации аварий и инцидентов, и ликвидации их последствий
- Внедрение новых прогрессивных технологий, оборудования, материалов и повышения уровня автоматизации управления технологическими процессами
- Проведение анализа состояния промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды
- Контроль за своевременным проведением необходимых испытаний и технических освидетельствований, продлением сроков эксплуатации технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, ремонтом и проверкой контрольных средств измерений
- Выполнение работ и эксплуатация оборудования согласно утвержденным технологическим регламентам опасных производственных объектов

Задачи в области производственной безопасности и охраны труда

- Обеспечение соблюдения требований промышленной безопасности в эксплуатирующей организации
- Анализ состояния промышленной безопасности в эксплуатирующей организации, в том числе, путем организации проведения соответствующих экспертиз
- Разработка мероприятий, направленных на улучшение состояния промышленной безопасности, и предотвращение причинения ущерба окружающей среде
- Контроль за соблюдением требований промышленной безопасности, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами
- Координация работ, направленных на предупреждение аварий на опасных производственных объектах, и обеспечение готовности к локализации аварий и ликвидации их последствий
- Контроль за своевременным проведением необходимых испытаний и технических освидетельствований технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, ремонтом и проверкой контрольных средств измерений
- Контроль за выполнением работ и эксплуатации оборудования согласно утвержденным технологическим регламентам опасных производственных объектов
- Установление единства принципов и требований по организации и проведению производственного контроля
- Определение схемы оптимального взаимодействия ответственных лиц при обмене информацией по организации и проведению производственного контроля
- Установление единства принципов и требований к проведению анализа результатов производственного контроля, оформлению документации и принятию дальнейших решений

СОЗДАНИЕ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ

В 2020 году для исполнения федеральных законов¹ в Компании создано штатное аварийно-спасательное формирование из числа сотрудников. В декабре преподаватели АНО ДПО «Учебно-консультационный центр аварийно-спасательных формирований им. В.В. Никулина» провели необходимое обучение. В итоге девять сотрудников Компании успешно защитили свои знания на экзамене по курсу «Профессиональная подготовка по профессии «Спасатель» (НАСФ) ведение газоспасательных работ».

«Безопасность наших сотрудников стоит для Компании на первом месте. Мы регулярно обучаем коллектив правилам техники безопасности на рабочих местах. А создание штатной службы из числа сотрудников позволит в случае необходимости четко и слаженно провести газоспасательные работы, оказать первую помощь пострадавшим, используя нужное для этого оборудование».

Владимир Санников –
Главный инженер ПАО «ЯТЭК»



В 2020 году Программа мероприятий по обеспечению промышленной безопасности и охраны труда на опасных производственных объектах ПАО «ЯТЭК» выполнена в полном объеме.

АВАРИЙ И НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ В 2020 ГОДУ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТАХ КОМПАНИИ НЕ ПРОИСХОДИЛО

10,6 млн руб.

общие затраты на охрану труда в 2020 году

1,3 млн руб.

затраты на обучение с учетом промышленной безопасности и командировочных

Мероприятия в сфере производственной безопасности и охраны труда в 2020 году

Управление производственной безопасностью	Обеспечение контроля за промышленной безопасностью	Охрана труда
Организация разработки плана работ по осуществлению производственного контроля в подразделениях ПАО «ЯТЭК» в 2020 году	Проведение целевых проверок производственного контроля за соблюдением работниками опасных производственных объектов ПАО «ЯТЭК» требований промышленной безопасности и охраны труда	Организация подготовки и аттестации работников 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 обеспечивать учет и анализ технических и организационных причин этих происшествий	Организация обучения работников в области охраны труда и пожарной безопасности

1. Согласно статье 10 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Федерального закона «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей» организации, эксплуатирующие опасный производственный объект, обязаны создавать собственные штатные аварийно-спасательные формирования из числа работников в целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии.

Управление производственной безопасностью	Обеспечение контроля за промышленной безопасностью	Охрана труда
Обеспечение работы по корректировке планов по локализации аварий и ликвидации их последствий	Обеспечение ежемесячной проверки готовности охранно-пожарной сигнализации	Организация обучения специалистов подразделений по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтепроявлениях»
Участие в работе комиссий по приемке в эксплуатацию законченных строительством или реконструированных объектов производственного назначения	Обеспечение производственного контроля за противофонтанной безопасностью скважин и организацией аварийных запасов ПВО.	Организация проведения совещаний «День мастера» и «Час безопасности».
Заключение договора по противофонтанной безопасности промыслов СВГКМ и МГКМ 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 работников ПАО «ЯТЭК»
Заключение договора по газоспасательным работам с профессиональным аварийно-спасательным формированием	Обеспечение контроля при завозе речным транспортом метанола, одоранта и других ядовитых веществ	
Заключение договора по противопожарной безопасности промыслов СВГКМ и МГКМ	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 ОПО	Обеспечение контроля за своевременным и качественным проведением маркшейдерских работ, достаточных для обеспечения безопасного ведения работ, связанных с пользованиями недрами, за анализ состояния промышленной безопасности в части вопросов геолого-маркшейдерского контроля, охраны недр в организации	Обеспечение средствами индивидуальной защиты и спецодежды работников ПАО «ЯТЭК»
	Обеспечение контроля за рациональной и безопасной разработкой, ремонтом скважин газоконденсатных месторождений	
Организация работы по государственному реестру опасных производственных объектов и страхованию ОПО	Обеспечение контроля за радиационной безопасностью и дозиметрическим контролем; за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности при хранении ВВ и проведении взрывных работ на опасных производственных объектах	
	Обеспечение контроля за безопасной эксплуатацией грузоподъемных механизмов и сосудов под давлением	

Управление производственной безопасностью	Обеспечение контроля за промышленной безопасностью	Охрана труда
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.	Обеспечение средствами индивидуальной защиты и спецодежды работников ПАО «ЯТЭК».
	Обеспечение контроля за безопасной эксплуатацией объектов энергоснабжения, энергопотребления, электрических сетей, электрозаземления, молниезащиты.	
	Обеспечение контроля за безопасной эксплуатацией объектов хранения и использования легковоспламеняющихся жидкостей и сжиженных углеводородных газов.	
	Обеспечение контроля за техническим состоянием и безопасной эксплуатацией пожарной техники, зданий и сооружений, объектов 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.	

ПРОЕКТ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ТРУДА: «ДЕНЬ МАСТЕРА»

В начале 2021 года в Компании стартовал проект «День мастера» – серия обучающих семинаров, посвященных охране труда, промышленной и пожарной безопасности. Мероприятия будут проводиться в Компании на протяжении всего 2021 года.

Участниками встреч станут мастера ПАО «ЯТЭК», которые являются промежуточным звеном между руководством Компании и ее сотрудниками. В рамках проекта пройдут 50 тематических совещаний, посвященных особенностям работы в разные сезоны, грамотному использованию оборудования, поведению при возможных нештатных ситуациях, оказанию первой медицинской помощи и охране окружающей среды.

«День мастера – это хорошая практика проведения встреч с руководителями, мастерами и специалистами ПАО «ЯТЭК». Проект дает возможность обсуждения важных тем, в том числе, производственной безопасности».

Артур Гураль –
Главный специалист службы охраны труда,
промышленной и пожарной безопасности



ВСЕРОССИЙСКАЯ ШТАБНАЯ ТРЕНИРОВКА

Компания ПАО «ЯТЭК» приняла участие во Всероссийской штабной тренировке и объектовых учений со звеньями якутской территориальной подсистемы РСЧС по введению режима «Повышенная готовность» и провела комплекс мероприятий по гражданской обороне.

Целями учений была отработка механизма оповещения о возникновении чрезвычайных ситуаций органов управления ЯТЭК, государственной власти, а также организация их взаимодействия с предприятиями, расположенных на территории поселка «Кысыл-Сыр».

Всероссийская штабная тренировка прошла на высоком уровне, без отклонений от плана и установленного регламента. Смотры готовности пожарно-спасательного формирования ПЧ-6 и нештатного аварийно-спасательного формирования на объекте ПАО «ЯТЭК» подтвердили наличие соответствующей техники и экипировки, необходимых для выполнения мероприятий при введении ГО и ЧС.



РАБОТА С ПОДРЯДНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Согласно подходам к обеспечению безопасности проведения работ на опасных производственных объектах в Компании принято Положение «О порядке допуска подрядных организаций на ОПО», которое обеспечивает соблюдение принципов производственной безопасности и охраны труда среди работников подрядных организаций. Целями данного Положения являются:

- установление способов взаимодействия Общества с подрядчиками в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
- оценка способности привлекаемой подрядной организации выполнять работы в интересах Общества 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 Общества
- установление последовательности допуска персонала подрядной организации к выполнению работ на опасных производственных объектах Общества
- определение порядка взаимодействия Общества с подрядной организацией, осуществляющей свою деятельность на опасных производственных объектах Общества 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 Общества

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

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, что стало особенно важно в условиях пандемии в 2020 году.

Задачи кадровой политики ПАО «ЯТЭК»

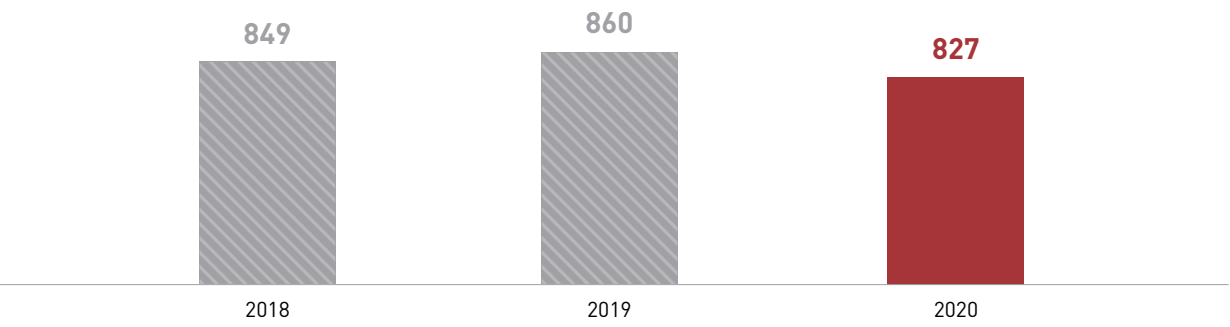
- повышение результативности и обеспечение эффективного использования возможностей и потенциала персонала, оптимизация кадрового состава

- 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 ключевых показателей эффективности деятельности

ХАРАКТЕРИСТИКА ПЕРСОНАЛА

В 2020 году на ПАО «ЯТЭК» были внедрены современные автоматизированные технологичные сервисы и рабочие процессы, что позволило создать устойчивую тенденцию по оптимизации численности персонала.

Среднесписочная численность персонала 2018 – 2020 гг.



Структура персонала по сферам деятельности 2018 – 2020 гг.

Сферы деятельности	2018	2019	2020
Разведка и добыча	268	279	285
Переработка	128	130	98
Сбыт и маркетинг	161	170	162
Энергообеспечение	81	88	95
Административный персонал	169	152	149
Прочие	42	41	38
ИТОГО	849	860	827

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

Структура персонала по возрастам 2018-2020 гг.

Градация по возрастам	2018	2019	2020
18-29	151	132	122
30-50	497	535	532
51+	201	193	173
ИТОГО	849	860	827

Численность персонала в разбивке по полу

Пол	Количество, чел	Доля, %
Мужчин	581	70%
Женщин	246	30%
ИТОГО	827	100%

11 %

составил коэффициент текучести за 2020 год

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Кадровая политика ПАО «ЯТЭК» нацелена на развитие потенциала своих работников. В 2020 году 313 сотрудников прошли обучение по программам повышения квалификации и профессиональной подготовки.

Общая сумма затрат на обучение персонала в 2020 году составила 4,8 млн руб., из которых обучение в сфере промышленной безопасности – 1,3 млн руб.; подготовка и переподготовка кадров – 0,4 млн руб.; обучение персонала по иным направлениям – 3,1 млн руб.

Обучение и развитие персонала

Категории работников	Чел.	%
Административно-управленческий персонал	71	23
Инженерно-технический персонал	55	17
Рабочие	187	60
ИТОГО	313	100

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

СОГЛАШЕНИЕ С ЦЕНТРОМ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ИГИНГТ КФУ

В мае 2020 года ПАО «ЯТЭК» заключило соглашение о сотрудничестве с Центром дополнительного образования, менеджмента качества и маркетинга Института геологии и нефтегазовых технологий КФУ.

7 человек

уже прошли обучение по программе «Ответственный руководитель взрывных работ при прострелочно-взрывных и иных работах нефтяных, газовых водяных и других скважинах» в 2020 году.

Динамика развития ПАО «ЯТЭК» обуславливает заинтересованность Компании в привлечении молодых и перспективных специалистов за счет развития внутренних программ обучения и наставничества.

Для привлеченных молодых специалистов в Компании разработана программа онбординг:

- создана программа по адаптации
- программа наставничества
- формирование кадрового резерва
- создание корпоративных мессенджеров
- совместная проектная работа

Количество принятых молодых работников (до 35 лет) в 2020 году составило 65 чел., из них 11 чел. – сразу после окончания учебного заведения.

Для формирования внешнего привлечения молодых специалистов и формирования HR бренда Компания ежегодно участвует в Днях открытых дверей и Днях карьеры в ВУЗах, ССУЗах, организуются оплачиваемые стажировки, обучение корпоративных стипендиатов, проводится целевое обучение. В 2021 году запланировано участие в международном инженерном чемпионате CaseIN.

СОТРУДНИКИ ПАО «ЯТЭК» – УЧАСТНИКИ ПРЕЗИДЕНТСКОЙ ПРОГРАММЫ ПО ПОДГОТОВКЕ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ КАДРОВ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ НАРОДНОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Четверо сотрудников Компании «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 стажировются за рубежом или на ведущих российских предприятиях. По итогам обучения специалисты попадают в специализированную федеральную базу данных для последующего формирования резерва управленческих кадров. Обучение будет оплачено - две трети от общей стоимости обучения оплачиваются из средств федерального и регионального бюджетов, остальную часть возьмет на себя Компания «ЯТЭК».

«Развитие и обучение сотрудников нашей команды — ключевой импульс к реализации глобальных планов Компании, поэтому мы не только поддерживаем образовательные начинания, но и мотивируем людей получать новые знания».

Андрей Коробов – генеральный директор ПАО «ЯТЭК»



ОПЛАТА ТРУДА И СОЦИАЛЬНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Оптимизация организационной структуры на уровне топ-менеджмента Компании в первом полугодии 2020 года позволило обеспечить снижение уровня заработной платы на 11%, что создало устойчивую тенденцию увеличения заработной платы производственного персонала.



- В период 2020 г. наблюдается устойчивая тенденция уменьшения затрат на оплату труда за счет следующих мероприятий:
- оптимизация организационной структуры и численности персонала при объединении дочерних обществ с ПАО «ЯТЭК»
 - замена командировочных расходов за счет введения разъездного характера работ
 - оптимизации графиков работы с последующей минимизацией выплат по переработкам
 - снижение уровня выплат социального характера за счет монетизации льгот с одновременным повышением среднего уровня заработных в Компании
 - снижение затрат на обучение персонала в связи с внедрением дистанционных форм

Структура расходов на персонал в 2018-2020 гг.

Статья расходов	2018	2019	2020
	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Фонд оплаты труда ¹	1 790	1 986	1 542
Выплаты социального характера	18,5	18,4	2,8
Затраты на обучение персонала (не включая подготовку кадров в сфере промышленной безопасности, командировочные и подготовка, и переподготовка кадров)	1,7	2,4	4,8

В 2020 году в Компании был пересмотрен подход к льготам и поощрениям, в частности, была проведена монетизация всех видов льгот и премий, которые не были связаны напрямую с трудовой деятельностью. Как следствие, в течение календарного года была дважды пересмотрена заработная плата сотрудников в сторону увеличения.

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. В Компании реализуется социальная политика по следующим направлениям:



1. С учетом капитализации ФОТ по инвестиционной программе

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ МЕДИЦИНСКОЕ СТРАХОВАНИЕ
ДЛЯ СОТРУДНИКОВ ПАО «ЯТЭК»

В 2020 году в рамках договора дополнительного медицинского страхования (ДМС) застраховано 827 сотрудников Компании и дочерних предприятий. Программа страхования предусматривает амбулаторно-поликлиническую помощь, включая консультации врачей специалистов, диагностику, лабораторные исследования и услуги круглосуточной травматологической помощи.

ПОДДЕРЖКА ПЕРСОНАЛА В РАМКАХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРОТИВОДЕЙСТВИЮ
РАСПРОСТРАНЕНИЯ КОРОНАВИРУСНОЙ ИНФЕКЦИИ

В марте 2020 года власти Российской Федерации объявили о пандемии коронавирусной инфекции COVID-19.

В целях предосторожности 17 марта 2020 г. руководством ПАО «ЯТЭК» было принято решение о переводе сотрудников офиса в г. Якутске на удаленный режим работы. В начале июля сотрудники приступили к работе в обычном режиме в соответствии с Правилами внутреннего трудового распорядка ПАО «ЯТЭК». Работникам старше 65 лет было рекомендовано соблюдать режим самоизоляции с оформлением листков нетрудоспособности до полного снятия ограничительных мер в регионе.

В Компании регулярно проводилась дезинфекция офисных и производственных помещений. Административное здание в Якутске и объекты в Кысыл-Сыре обеспечены бактерицидными

лампами для кварцевания помещений, термометрами, дезинфицирующими и гигиеническими средствами.

Все сотрудники на местах проинформированы о мерах предосторожности. До возникновения ситуации подразделениям ПАО «ЯТЭК» довели памятку о признаках и профилактике коронавируса. Столовая объекта в п.Кысыл-Сыр регулярно производит обработку посуды и столового инвентаря при температуре не ниже 65 градусов с применением дезинфицирующих средств.

ПАО «ЯТЭК» выполнило требования, изложенные в предписании Управления Роспотребнадзора по РС(Я) и продолжает реализовывать контрольные мероприятия. Центру гигиены и эпидемиологии Республики Саха (Якутия) Компания оказывает оперативное содействие.



СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ: МЕРОПРИЯТИЯ 2020 ГОДА

Февраль - Запуск маршрутного автобуса в выходные дни для сотрудников Компании по маршруту п. Кысыл-Сыр – Якутск – Кысыл-Сыр - Запуск партнерской программы лояльности для сотрудников Компании – скидки у партнеров - Проведение товарищеского турнира по мини-футболу между сборными командами ПАО «ЯТЭК» Якутск и Кысыл-Сыр	Август - Проведение акции «Собери ребенка в школу» по сбору школьных принадлежностей для нуждающихся семей п. Кысыл-Сыр - Организация мероприятия «Первый раз в первый класс»: торжественное награждение первоклассников, развлекательная программа
Март - Проведение акции среди сотрудников по сбору книг для Кысыл-Сырской школьной библиотеки - Проведение интеллектуальной игры «Брейн-ринг» в рамках популяризации интеллектуального досуга среди сотрудников ПАО «ЯТЭК»	Сентябрь - Поздравление с Днем работника газовой промышленности. Вручение ведомственных наград, грамот и благодарностей сотрудникам Компании - Проведение игры «Пейнтбол» для сотрудников Компании - Коллективный выезд сотрудников Компании в «Веревочный парк» в г. Якутск
Апрель Организация конкурса рисунков «Будущее Республики и ЯТЭК глазами детей»	Октябрь Проведение экскурсий по производственным объектам Компании, в рамках мероприятий по адаптации новых сотрудников в ПАО «ЯТЭК»
Май - Проведение акции «Армейский чемоданчик» по сбору продуктов для ветеранов тыла и детей войны в п. Кысыл-Сыр - Поздравление ветеранов газовой отрасли, детей войны с Днем Победы в Якутске и п. Кысыл-Сыр - Проведение акции «Истории о героях Великой Отечественной Войны, родственниках сотрудников Компании - Участие в акции «Спасибо деду за Победу!»	Ноябрь Организация детского конкурса поздравительных открыток от «ЯТЭШЕК»
Июнь - Проведение экскурсий по производственным объектам Компании, в рамках мероприятий по адаптации новых сотрудников в ПАО «ЯТЭК» - Старт серии тренингов по командной работе для сотрудников ПАО «ЯТЭК»	Декабрь - Организация работы секции по кикбоксингу для сотрудников ПАО «ЯТЭК» - Проведение конкурса «Лучший сотрудник 2020». - Выезд Деда Мороза и Снегурочки на дом к детям сотрудников Компании и пожарной части - Проведение благотворительной новогодней акции для детей ВОВ, многодетных семей, детей инвалидов, семей, состоящих на учете - Заселение семей в новые домики в п. Красная горка Верхоянского района Республики Саха (Якутия)
Июль - Организация конкурса для детей сотрудников «Волшебный замок из песка» - Запуск программы Добровольного Медицинского страхования сотрудников Компании	

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

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. 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 и соблюдения действующего природоохранного законодательства РФ Компании необходимо:

- завершить строительство и ввести в эксплуатацию станцию биологической очистки сточных хозяйственно-бытовых вод на Средневилюйском газоконденсатном месторождении
- завершить строительство и ввести в эксплуатацию ГФУ-5 для обезвреживания производственных сточных вод (пром.ливневых и остатков воднометанольного раствора)
- выполнить проектирование и строительство полигона твердых коммунальных и промышленных отходов в районе п. Кысыл-Сыр

СВЕДЕНИЯ ПО ПЛАТЕ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

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 2020 год составила 241 687,85 рублей, из них плата за выбросы в атмосферный воздух – 64 778,61 рублей, за размещение отходов – 176 909,24 рублей.

ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКИ В ЗОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

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 промвыбросов от стационарных и передвижных источников на Средневилюйском газоконденсатном месторождении и Мастахском газоконденсатном месторождении и подразделений в г. Якутске, проведение мониторинга на Тымтайдахском ЛУ проводили на договорной основе аккредитованные лаборатории ФФГУЗ

«Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Саха (Якутия)», ФГБУ «ЦЛАТИ по Республике Саха (Якутия)», Институт биологических проблем криолитозоны СО РАН.

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

В 2020 году ПАО «ЯТЭК» проводились соответствующие мероприятия, направленные на защиту окружающей среды и соблюдение действующего природоохранного законодательства РФ.

ОБУЧЕНИЕ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В 2020 году проведено обучение и профессиональная переподготовка 17 сотрудников ПАО «ЯТЭК» по программам «Право работы с отходами 1-4 классов опасности», «Экологическая безопасность»,

«Изменения действующего природоохранного законодательства РФ». Затраты составили 221,9 тыс. рублей.

ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ

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

В 2020 году ПАО «ЯТЭК» использовало следующие виды энергетических ресурсов:

Вид энергоресурсов	2017	2018	2019	2020
Природный газ, тыс. м³	21 587	19 690	24 088	37 359
Электрическая энергия, тыс. кВт*ч	10 853	9 181	8 777	9 952
Тепловая энергия, Гкал	5 925	3 529	5 018	5 758
Бензин автомобильный, тонн	76	33	12	66
Топливо дизельное, тонн	883	293	750	1 227
Пропан-бутан автомобильный, тонн	114	98	109	74

В 2020 году Компания установила новый узел учета расхода газа, что позволило точнее отслеживать расходование данного вида топлива и эффективнее реализовывать концепцию бережного использования природных ресурсов.

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

с озера Ротор, на Мастахском газоконденсатном месторождении – с озера Баранаатталаах-Кюель.

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 2020 году объем забора воды на производственные и хозяйственно-питьевые нужды Общества не превысил установленный лимит.

Использование воды из поверхностных и подземных водных объектов, тыс. м³

Наименование водного объекта	Цель водопользования	Установленный лимит	2018	2019	2020
Озеро Ротор	Обеспечение хоз-питьевых нужд СВГКМ	2,220	2,220	2,220	2,220
Озеро Баранаатталаах-Кюель	Обеспечение хоз-питьевых нужд МГКМ	1,020	0,552	0,708	0,858
Гидроскважины №№ 7-10	Обеспечение технических нужд СВГКМ	146,000	6,481	4,645	5,010
Река Вилюй	Забор воды на хоз-питьевые нужды экипажа т/х Солнечный	0,047	0,047	0,047	0,047
Река Лена	Забор воды на хоз-питьевые нужды экипажа т/х Солнечный	0,005	0,005	0,005	0,005

Общий объем водопотребления из водных объектов на собственные нужды с учетом сброса нормативно-чистых вод составил за 2020 год – 13,435 тыс. м³.

В 2020 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 – 5,296 тыс. м³; на рельеф местности (выгреб) – 8,139 тыс. м³.

Объем сброса нормативно-чистых вод, тыс. м³

Наименование водного объекта	Установленный лимит (тыс. м³/навигацию)	2018	2019	2020
Река Вилюй	19,968	4,991	4,808	4,816
Река Лена	1,920	0,544	0,480	0,480

В 2020 году ПАО «ЯТЭК» продолжило строительство Станции биологической очистки сточных вод, производительностью 50,0 м³/сутки на Средневилюйском газоконденсатном месторождении. Затраты составили 14 384,2 тыс. рублей. Завершение строительства станции планируется в 2021 году.

- В отчетном 2020 году проводились следующие водоохранные мероприятия:
- обеспечен производственно-экологический контроль по утвержденным Ленским бассейновым водным управлением Программам. Мониторинг за качественным составом используемых поверхностных и подземных вод, а также сточных вод проводили на договорной основе аккредитованные лаборатории ФФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РС (Я)» и ФГБУ «ЦЛАТИ по РС(Я)»

— 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, забираемых на хозяйственно-питьевые нужды из озер Ротор, Баранаатталлаах-Кюель, также экипажа т/х «Солнечный» из рек Вилюй и Лена

— обеспечен мониторинг водоохранных зон и прибрежных полос используемых водных объектов в соответствии с приказом Минприроды России от 06.08.2008г № 30

— оформлен Договор водопользования с озера Без названия на производственно-технические нужды при бурении скважины № 19 на Толонском лицензионном участке с 01.10.2020, однако забор воды в отчетном 2020 году не осуществлялся в связи с ожиданием становления зимнего проезда на участок работ

Затраты на водоохранные мероприятия составили 1 027,6 тыс. рублей, в том числе на обеспечение аналитического контроля поверхностных и подземных вод, а также качества сточных вод – 275,4 тыс. рублей; за сбор и передачу сточных вод для очистки специализированным предприятиям – 752,2 тыс. рублей.

В июне 2020 года ПАО «ЯТЭК» совместно с Государственным унитарным предприятием «Чернышевский рыбоводный завод» выпустили в реку Аннях, Вилюского водохранилища, Мирнинского района более 237 тысяч мальков пеляди. Стоимость выполненных работ составила 579,7 тыс. рублей.

ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

На всех производственных объектах Компани 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 2020 году не превысил разрешенные предельно-допустимые выбросы и составил 898,38 тонн.

Фактические выбросы загрязняющих веществ, тонн

Наименование показателя	2018	2019	2020
Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ, в том числе:	947,705	1 012,182	898,380
Твердые вещества	19,213	23,759	19,278
Диоксид серы	0,090	0,104	0,070
Оксид углерода	405,649	453,232	409,161
Оксиды азота	233,155	227,996	216,859
Углеводороды (без ЛОС)	8,879	9,997	8,662
Летучие органические соединения (ЛОС)	280,716	297,088	244,343
Прочие газообразные и жидкие	0,003	0,006	0,007

- Снижение массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в отчетном 2020 году по сравнению с 2019 годом произошло за счет уменьшения объема добычи природного газа и газового конденсата, а также снижения выпуска готовой продукции.
- В отчетном году Компанией с целью соблюдения оформленных разрешений на предельно-допустимые выбросы (ПДВ) 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 2020 году разработаны проекты ПДВ и оформлены разрешения на ПДВ для площадок УКПГ на СВГКМ и МГКМ, проведена инвентаризация источников выбросов на объекте 3 категории – участке АЗС в г. Якутске.
- Общие затраты ПАО «ЯТЭК» на воздухоохранные мероприятия составили 2 476,7 тыс. рублей, в том числе на проведение инструментального контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных и передвижных источников - 483,7 тыс. рублей; на проведение исследований атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятия – 437,0 тыс. рублей; на разработку проектов ПДВ, проведение инвентаризации – 1 556,0 тыс. рублей.

409 тонн

составил объем прямых выбросов парниковых газов (оксид углерода) за 2020 год

Парниковые газы — это группа газообразных соединений, которые входят в состав атмосферы Земли. Они практически не пропускают через себя тепловое излучение, исходящее от планеты. Рост концентрации парниковых газов в атмосфере становится причиной парникового эффекта, который приводит к изменению климата, природным катастрофам, сокращению биоразнообразия, увеличению рисков для здоровья людей.

Выбросы СО 2017-2020 гг., тонн

	2017	2018	2019	2020
Выбросы оксида углерода (CO), тонн	563,394	405,649	453,232	409,161

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

В 2020 году в процессе производственной деятельности предприятий ПАО «ЯТЭК» образовано 214,333 тонн отходов.

Образованные отходы производства и потребления, тонн

Наименование показателя	2018	2019	2020
Всего образовано отходов, из них:	214,060	240,984	214,333
1 класса опасности	0,300	0,738	0,513
2 класса опасности	2,622	1,705	1,764
3 класса опасности	19,408	18,921	11,016
4 класса опасности	109,174	178,597	168,274
5 класса опасности	82,556	41,023	32,766

Согласно данным учета движения отходов:

- обезврежено самостоятельно предприятием в соответствии с оформленной лицензией 14 № 00226 – 35,618 тонн
- передано сторонним лицензированным организациям:
 - для обезвреживания и утилизации – 40,352 тонн
 - для размещения на муниципальных полигонах – 144,635 тонн

ПАО «ЯТЭК» не имеет собственных объектов размещения отходов. В подразделениях Компании обеспечено раздельное накопление и обращение с отходами производства и потребления по классам опасности.

Затраты Общества на безопасное обращение с отходами производства и потребления составили

всего 2 717,7 тыс. рублей, в том числе затраты на передачу ТКО региональным операторам – ООО «Якутскэкосети» и ООО «Мирнинское предприятие жилищного хозяйства» – 334,3 тыс. рублей; передачу отходов производства МУП «Жилкомсервис» – 35,4 тыс. рублей; на передачу отходов производства 1, 2, 4 и 5 классов опасности специализированному лицензированному предприятию ООО «Новые экологические технологии» для обезвреживания и утилизации – 446,0 тыс. рублей; собственные затраты на транспортировку, обезвреживание отходов – 1 902,0 тыс. рублей.

В 2020 году проведены инженерные изыскания на площадке под размещение полигона твердых коммунальных и промышленных отходов в районе п. Кысыл-Сыр. Затраты составили – 4 569,51 тыс. рублей.

ОХРАНА И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬНЫХ И ЛЕСНЫХ РЕСУРСОВ

На конец отчетного периода у ПАО «ЯТЭК» находился 221 оформленный земельный участок в пяти муниципальных образованиях, общей площадью 963,4957 га. В их числе 13 земельных участков на землях лесного фонда, общей площадью 342,6340 га; 154 земельных участка на землях промышленности, транспорта, связи и энергетики, общей площадью 563,5665 га; 54 земельных участка на землях населенных пунктов, общей площадью 57,2952 га.

В 2020 году Компания произвела рекультивацию нарушенных земель после проведения геологоразведочных работ по сейсмике на Тымтайдахском лицензионном участке на площади 94,36 га. Земли возвращены в лесной фонд. Затраты составили 3 302,88 тыс. рублей.

Затраты на охрану лесных ресурсов, обустройство минерализованных противопожарных полос вокруг объектов добычи природного газа в 2020 году составили 254,0 тыс. рублей.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С МЕСТНЫМИ СООБЩЕСТВАМИ И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

4.5

ВКЛАД В РАЗВИТИЕ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)

ПАО «ЯТЭК» оказывает влияние на социально-экономическую ситуацию Республики Саха (Якутия)¹: создает новые рабочие места, пополняет бюджеты

путем уплаты налогов, развивает инфраструктуру населенных пунктов, реализует социальные проекты в рамках соглашений с местными органами власти.

ПАО «ЯТЭК» вошло в список системообразующих предприятий Российской Федерации в сфере топливно-энергетического комплекса, одобренный Правительственной комиссией по повышению устойчивости развития российской экономики.

К системообразующим предприятиям относят организации, услуги или продукция которых имеют крайне значимую роль в жизнеобеспечении тех или иных территорий, отраслей, а также социально-экономической системы региона

Общая сумма уплаченных налогов в 2020 году в бюджеты разных уровней составила около 2 576 млн рублей. Также в 2020 году было создано 199 новых рабочих мест.

Налоговые платежи, млн руб.	2020 год
Федеральный бюджет	1 675,0
Региональный бюджет	555,8
Местный бюджет	22,9
Внебюджетные	322,2
ИТОГО	2 576,0

Платежи по видам налогов, млн руб.	2020 год
НДС	1 168,0
НДПИ	375,3
Акцизы	299,3
Налог на прибыль	178,9
НДФЛ	157,5
Налог на имущество	68,0
Прочее	6,8
Страховые взносы	322,2
ИТОГО	2 576,0

1. В 2020 году ПАО «ЯТЭК» владел лицензиями на участки недр только в Якутии. Участки в Республике Калмыкия находятся в стадии изучения.

ПОДДЕРЖКА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)

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, 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: обеспечение экологической безопасности в зоне функционирования объектов Компании, запуск проектирования полигона ТБО для нужд Компании и поселка, а также сети внутрипоселковых дорог, реконструирована система освещения на одной из основных улиц поселка, построено 10 жилых домов для сотрудников Компании. Действия ПАО «ЯТЭК», направлены на создание комфортных условий жизни для работников предприятия и жителей территорий ведения хозяйственной деятельности.

Также планируется осуществить: ремонт трассы Якутск — Вилюйск (ответвление от трассы до пос. Кысыл-Сыр и строительство внутрипоселковых дорог), модернизация аэропорта для обеспечения круглогодичного сообщения, строительство полигона ТБО, модернизация системы ЖКХ (модернизация котельных, очистных сооружений и системы водоснабжения, решение вопроса «ветхого жилья»), строительство спортивного центра, капитальный ремонт филиала «Вилюйская ЦРБ».

“

«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. Подписание Соглашения делает эту работу системной и регулярной. Обязательства, которые мы берем на себя в рамках Соглашения, несомненно, послужат акселератором опережающего развития Республики».

Андрей Коробов – генеральный директор ПАО «ЯТЭК»



БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ И СПОНСОРСТВО

Ежегодно Компания планирует свои расходы на мероприятия социального характера и социальные проекты, в том числе на благотворительную деятельность.

В 2020 году расходы на благотворительность составили 55 659 тыс. руб. Из них 49 999 тыс. руб. –

пожертвования Целевому фонду будущих поколений Республики Саха (Якутия) на средства и мероприятия по борьбе с COVID-19.

В 2020 году было реализовано множество благотворительных проектов и мер по комплексной поддержке Республики Саха (Якутия).

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ И СПОНСОРСТВО: МЕРОПРИЯТИЯ 2020 ГОДА

Январь

- Оказание поддержки Отделу МВД РФ по Вилюйскому району (Кысыл-Сырский пункт полиции)
- Финансирование пункта круглосуточной неотложной медицинской помощи в п. Кысыл-Сыр»
- Оказание спонсорской поддержки детской команде КВН «Крайне Северные»

Февраль

- Оказание благотворительной помощи МБУК ЦНТ «Вдохновение» для выезда коллектива «Семь нот» в г. Якутск на международный конкурс-фестиваль «Diamond notes – 2020»
- Оказание благотворительной помощи Администрации МО «Льчегинского 2-го наслега» в виде оформления топливных карт для награждения победителей улусного турнира по бильярду «Свободная пирамида» памяти Петрова А.П.
- Оказание благотворительной помощи ГБПОУ РС (Я) «Якутской балетной школе (колледж) им. Аксении и Натальи Посельских для организации юбилейных мероприятий
- Оказание благотворительной помощи для организации специального приза на конкурс педагогического мастерства и общественного признания в МБОУ «Кысыл-Сырской СОШ»
- Оказание благотворительной помощи «Федерации фехтования РС (Я)» для обустройства спортивного зала по фехтованию
- Оказание благотворительной помощи МБУ ДО «Дому детского творчества» для приобретения формы общероссийского детского движения «Российское движение школьников»
- Оказание благотворительной помощи МБОУ «Кысыл-Сырской СОШ» в доставке школьного оборудования груза из г. Якутска в посёлок Кысыл-Сыр

Март

- Оказание спонсорской поддержки детской команде КВН

Июнь

- Оказание благотворительной помощи Администрации МО «посёлок Кысыл-Сыр» в виде оформления топливной карты для рекультивации несанкционированного условного полигона строительного мусора и промышленных отходов за территорией бывшей взлетной полосы п. Кысыл-Сыр
- Приобретение детской площадки – песочный дворик «Океан» у ООО «Металлист»

Июль

- Оказание Министерству обороны РФ благотворительной помощи в приобретении мебели
- Оказание благотворительной помощи Кысыл-Сырскому филиалу ГБПОУ Республики Саха (Якутия) «Вилюйский техникум»

Август

- Финансирование школьного автобуса в п. Кысыл-Сыр

Сентябрь

- Оказание Министерству промышленности и геологии Республики Саха (Якутия) спонсорской помощи в организации автопробега на газобаллонном оборудовании «Отпуск на автомобиле» под эгидой Правительства Республики Саха (Якутия)

Ноябрь

- Оказание спонсорской помощи Общественной организации «Федерация кикбоксинга Республики Саха (Якутия)»
- Оказание спонсорской помощи МБУК ЦНТ «Вдохновение» п. Кысыл-Сыр для проведения Открытого дистанционного конкурса детской и юношеской песни «Звонко лейся, песенка»

Декабрь

- Оказание спонсорской помощи многодетной семье с 5 детьми в виде выделения денежных средств на покупку сертификата в детский магазин
- Оказание спонсорской помощи малоимущим, многодетным семьям, ветеранам ВОВ в виде 80-ти продуктовых наборов

ОКАЗАНИЕ ПОМОЩИ РЕГИОНАМ В РАМКАХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРОТИВОДЕЙСТВИЮ РАСПРОСТРАНЕНИЯ КОРОНАВИРУСНОЙ ИНФЕКЦИИ

В связи с распространением коронавирусной инфекции ПАО «ЯТЭК» оказывала поддержку здравоохранению, которая включила в себя оказание благотворительности, а также передачу на безвозмездной основе необходимого медицинского оборудования и средств индивидуальной защиты.

65 млн руб.

составил общий объем средств, направленных на финансирование мероприятий по борьбе с COVID-19

ОТВЕТСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ БИЗНЕСА

4.6

ЭТИКА И АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Неприятие коррупции в любых формах и проявлениях является одним из базовых этических принципов Компании. Все работники Компании должны соблюдать нормы российского законодательства в области антикоррупционной деятельности.

правонарушений, устранению (минимизации) причин и условий, порождающих коррупцию. Сотрудники Службы безопасности отвечают за осуществление деятельности по профилактике коррупционных и иных правонарушений.

ПАО «ЯТЭК» на постоянной основе проводит работу по предупреждению и выявлению коррупционных



В Компании на постоянной основе работает Горячая линия ПАО «ЯТЭК» – доступный канал коммуникации для обращений работников и третьих лиц по вопросам противодействия коррупции и пресечения противоправных действий: <http://yatec.ru/klientam/goryachaya-liniya/>



8 800 550 2995

(круглосуточно, бесплатно из любой точки РФ)



электронная почта

sb@yatec.ru



В Компании имеется Кодекс корпоративной этики, которым регламентируются вопросы предотвращения и устранения конфликта интересов. Предотвращение и урегулирование конфликта интересов предусмотрено также в Уставе, в соответствии

с которым определенные сделки подлежат обязательному одобрению Советом директоров.

В 2021 году Компания планирует разработать документ – Антикоррупционная политика.

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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 2020 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 11.09.2020.

- Регламент по проведению закупочных процедур от 13.03.2020.

В 2020 году общее количество закупок составило 509 на сумму 4 936,6 млн рублей. Количество конкурентных закупок составило 166 на сумму заключённых договоров 2 843,5 млн рублей. Экономия по завершённым конкурентным закупкам составила 437,0 млн рублей или 13,3% от начальной (максимальной) цены договоров (3 280,5 млн рублей).

Объём закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства составил 284,9 млн рублей или 18,3% от совокупного годового стоимостного объёма договоров, заключённых заказчиками по результатам закупок.

V

Хатыыс (якутский)

Сибирский осётр — рыба семейства осетровых, образует полупроходные и пресноводные формы.

ПРИЛОЖЕНИЯ





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

31 декабря 2020 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	14-45

Аудиторское заключение независимого аудитора

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

Наше мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Публичного акционерного общества «Якутская топливно-энергетическая компания» (далее – ПАО «ЯТЭК») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 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). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее раскрывается 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

Наша методология аудита

Краткий обзор



Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 121 миллион российских рублей (млн руб.), что составляет 5 % от прибыли до налогообложения, скорректированной на эффект от разовых операций.

- Мы провели работу по аудиту ПАО «ЯТЭК» и ООО «ЯТЭК-МТ», которые были признаны значительными компонентами 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 подразделения ПАО «ЯТЭК» и ООО «ЯТЭК-МТ», расположенные в городе Якутске (Республика Саха (Якутия)).
- Объем аудита покрывает 100% выручки Группы и 88% абсолютной величины прибыли Группы до налогообложения.
- Признание выручки.

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.

Существенность

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

121 млн рублей

Как мы ее определили

5% от прибыли до налогообложения, скорректированной на эффект от разовых операций. К таким операциям относятся: расходы по штрафам, пени и неустойкам по кредитным договорам в размере 1 580 млн. рублей (см. Примечание 29 к консолидированной финансовой отчетности), расходы по штрафам, пени по НДС в размере 141 млн. рублей и доходы от восстановления обязательства по пенсионным выплатам в размере 232 млн. рублей (см. Примечание 28 к консолидированной финансовой отчетности).

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. В связи с разовым существенным влиянием некоторых операций в конкретных отчетных периодах, для определения уровня существенности, мы скорректировали прибыль до налогообложения на эффект от таких операций. 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.

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 23 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

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



Ключевой вопрос аудита

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

- 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.

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.

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.

Весь объем работ был выполнен непосредственно нами как аудитором Группы. Консолидированная финансовая отчетность Группы составлена на основе финансовой информации компонентов – отдельных компаний Группы. В том случае, если компонент был



признан нами значительным, в отношении его финансовой информации нами проводился аудит, исходя из уровня существенности, установленного для такого компонента.

Значительность компонентов оценивалась на основе индивидуальной доли компонента в выручке Группы. В качестве значительных нами были определены компоненты ПАО «ЯТЭК» и ООО «ЯТЭК-МТ».

В том случае если процедуры, проведенные на уровне значительных компонентов, на наш взгляд, не обеспечивали нас достаточным объемом аудиторских доказательств для выражения мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом, в отношении прочих компонентов 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 и депозитах по всем компаниям Группы по состоянию на отчетную дату. В отношении ООО «Межозерное» нами было проанализировано соблюдение условий лицензионных соглашений.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет ПАО «ЯТЭК» за 2020 год и Отчет эмитента за 1-й квартал 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, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «ЯТЭК» за 2020 год и Отчетом эмитента за 1-й квартал 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, – Юрий Юрьевич Муравлев.

А.Ю. Муравлев

30 апреля 2021 г.
Москва, Российская Федерация



Ю.Ю. Муравлев, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000055),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудлируемое лицо: Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 20 ноября 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1021401062187

Идентификационный номер налогоплательщика: 1435032049

678214, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия),
Вилуйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д. 4

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008 890

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 12006020338

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

	Прим.	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	13 062	12 028
Активы в форме права пользования	8	85	116
Разведочные и оценочные активы	9	1 657	611
Авансы по строительству и приобретению основных средств		62	44
Нематериальные активы		14	-
Долгосрочные займы выданные	10	514	75
Прочие внеоборотные активы	5	29	29
Итого внеоборотные активы		15 423	12 903
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	11	778	500
Дебиторская задолженность	5	1 117	801
Предоплата по налогам и сборам	12	327	169
Авансы поставщикам и прочие расходы будущих периодов	13	565	267
Краткосрочные векселя и займы выданные	14	1 680	18
Депозиты в банках	15	2 730	2 730
Денежные средства и эквиваленты	5	306	11 497
Итого оборотные активы		7 503	15 982
ИТОГО АКТИВЫ		22 926	28 885
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	16	827	827
Выкупленные собственные акции	16	-	(9)
Прочие резервы		(2)	(2)
Нераспределенная прибыль		11 031	10 417
Капитал, причитающийся акционерам Компании		11 856	11 233
Неконтролирующая доля участия		-	(38)
ИТОГО КАПИТАЛ		11 856	11 195
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Заемные средства	17	6 843	3 251
Отложенные налоговые обязательства	30	1 250	1 119
Долгосрочное обязательство по пенсионным выплатам	18	12	237
Долгосрочное обязательство по аренде	8	42	79
Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов	19	619	435
Итого долгосрочные обязательства		8 766	5 121
Краткосрочные обязательства			
Заемные средства	17	433	11 294
Кредиторская задолженность	20	442	142
Авансы, полученные от заказчиков		64	88
Текущие обязательства по налогу на прибыль		39	4
Задолженность по прочим налогам	21	917	574
Прочие краткосрочные обязательства	22	409	467
Итого краткосрочные обязательства		2 304	12 569
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		11 070	17 690
ИТОГО АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		22 926	28 885

А.В. Коробов

А.В. Коробов
Генеральный директор

30 апреля 2021 г.

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

	Прим.	2020 год	2019 год
Выручка	23	6 299	6 534
Себестоимость продаж	24	(2 266)	(2 721)
Валовая прибыль		4 033	3 813
Коммерческие расходы	25	(571)	(443)
Общие и административные расходы	26	(708)	(1 343)
Прочие операционные расходы, нетто	28	264	(1 194)
Операционная прибыль		3 018	833
Финансовые доходы	29	329	1 407
Финансовые расходы	29	(2 423)	(701)
Прибыль до налогообложения		924	1 539
Налог на прибыль	30	(272)	(391)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		652	1 148
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков</i>			
Актuarная прибыль / (убыток)	18	12	(36)
Отложенный налог по актуарному убытку	30	(2)	7
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		662	1 119
Прибыль, причитающаяся:			
- акционерам Компании		652	1 162
- неконтролирующим участникам дочернего общества		-	(14)
Прибыль за год		652	1 148
Итого совокупный доход, причитающийся:			
- акционерам Компании		662	1 133
- неконтролирующим участникам дочернего общества		-	(14)
Итого совокупный доход за год		662	1 119
Прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли, причитающейся акционерам Компании, - базовая и разводненная (в российских рублях)			
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года – базовое и разводненное		0,80	1,44
		826 580	774 724

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

	Прим.	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал, приходящийся на акционеров Компании	Неконтролирующая доля участия	Итого
Остаток на 1 января 2019 года		827	(694)	(2)	9 295	9 426	(23)	9 402
Прибыль за период		-	-	-	1 162	1 162	(14)	1 148
Прочий совокупный убыток		-	-	-	(29)	(29)	-	(29)
Итого совокупный доход за 2019 год		-	-	-	1 133	1 133	(14)	1 119
Невостребованные дивиденды		-	-	-	21	21	-	21
Выбытие собственных акций		-	685	-	-	685	-	685
Прочие распределения	16	-	-	-	(33)	(33)	-	(33)
Остаток на 31 декабря 2019 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	16	-	-	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря 2020 года		827	-	(2)	11 031	11 856	38	(10)

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

	Прим.	2020 год	2019 год
Денежные средства от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		924	1 539
Поправки:			
Амортизация	7,8	387	443
Убыток от выбытия объектов основных средств	28	9	710
Чистые финансовые расходы/(доходы)	29	2 094	(706)
Изменение резерва под снижение стоимости запасов	11	6	8
Изменение резерва под обесценение дебиторской задолженности, займов выданных, авансов выданных, разведочных и оценочных активов	28	(154)	362
Прекращение пенсионных обязательств	18	(232)	-
Прочие неденежные чистые операционные доходы		(44)	(2)
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		2 990	2 354
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		(539)	250
Изменение товарно-материальных запасов		(272)	(80)
Изменение кредиторской задолженности		194	(365)
Денежные средства от операционной деятельности		2 373	2 159
Налог на прибыль уплаченный		(183)	(361)
Неустойки уплаченные		(1 178)	-
Проценты уплаченные		(522)	-
Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности		490	1 798
Денежные средства от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(777)	(776)
Приобретение нематериальных активов		(16)	-
Инвестиции в активы, связанные с разведкой и оценкой		(1 053)	(59)
Капитализированные проценты уплаченные		(8)	(257)
Поступления от продажи основных средств		4	-
Предоставление займов		(1 439)	(76)
Поступления от предоставленных займов		251	-
Приобретение долговых ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		(668)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(3 706)	(1 168)
Денежные средства от финансовой деятельности			
Получение кредитов и займов		7 768	11 320
Погашение кредитов и займов		(19 716)	(661)
Выпуск облигаций		3 999	-
Погашение обязательств по аренде		(49)	(23)
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерней организации		(10)	-
Выкуп акций у акционеров	16	(9)	128
Продажа выкупленных собственных акций		42	-
Чистая сумма денежных средств, (использованных в) / полученных от финансовой деятельности		(7 975)	10 764
Чистое изменение суммы денежных средств и их эквивалентов		(11 191)	11 394
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		11 497	103
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		306	11 497

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2020 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 2020 года и 31 декабря 2019 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 и геологоразведку на Тымтайдахском месторождении, расположенных в Республике Саха (Якутия). Группа также осуществляет розничную торговлю продуктами переработки через собственные и арендованные газозаправочные станции.

Дочерние компании Группы указаны ниже:

Наименование	Основная деятельность	Доля владения (%)	
		31.12.2020	31.12.2019
ООО «ЯТЭК-Логистика»	Деятельность автомобильного грузового транспорта	100%	100%
ООО «ЯТЭК-Моторное топливо»	Розничная торговля моторным топливом	100%	100%
ООО «ЯТЭК-Сервис»	Деятельность автомобильного грузового транспорта	100%	100%
ООО «Сахагазсинтез-недра»	Геологоразведка и добыча полезных ископаемых	100%	100%
ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс»	Проектирование и строительство газоперерабатывающего комплекса	100%	100%
ООО «Георесурс»	Геологоразведка и добыча полезных ископаемых	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%	60%

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».

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

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

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию 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. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам.

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

Для оценки ожидаемых кредитных убытков по векселям и займам выданным, дебиторской задолженности и аналогичным активам Группа использует подтверждаемую прогнозируемую информацию, включая прогнозы макроэкономических показателей. Однако, как и в любых экономических прогнозах, предположения и вероятность их реализации неизбежно связаны с высоким уровнем неопределенности, и, следовательно, фактические результаты могут значительно отличаться от прогнозируемых.

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 («рублей»). Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях («рублей»), 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. 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.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

3.3. Консолидированная финансовая отчетность (продолжение)

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 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.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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. Нарощенные 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. Нарощенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей консолидированного отчета о финансовом положении.

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

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

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

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

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

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

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 обменян между заинтересованными сторонами на рыночных условиях. Как правило, справедливая стоимость активов является их рыночной стоимостью.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

3.5. Основные средства (продолжение)

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;
- 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.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

3.6. Активы в форме права пользования (продолжение)

Активы в форме права пользования, как правило, амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования актива или срока аренды в зависимости от того, какой из них закончится раньше. Если у 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 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.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 потребуются 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.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

3.16. Резервы под обязательства и отчисления (продолжение)

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

3.17. Финансовые гарантии

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

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

3.18. Обязательства по аренде

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

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

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды. Если эту ставку нельзя легко определить, что, как правило, имеет место в случае договоров аренды, имеющих 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.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

3.19. Налог на прибыль (продолжение)

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.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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. 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. По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа сохранила обязательство по единовременным пособиям по выходу на пенсию.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

3.26. 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.

3.27. 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 (события 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. 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 2020 года, но не оказали существенного воздействия на Группу:

- Поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности (выпущены 29 марта 2018 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты).
- Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущенные 22 октября 2018 г. и действующие в отношении приобретений с начала годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2020 г. или после этой даты).
- Определение существенности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущенные 31 октября 2018 г. и действующие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты).
- Реформа базовой процентной ставки - Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 (выпущенные 26 сентября 2019 г. и действующие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты).

Ожидается, что следующие новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на финансовую отчетность Группы после их принятия:

- 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).
- 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 2023 г. или после этой даты).
- 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).

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 23 января 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – перенос даты вступления в силу – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 15 июля 2020 г. и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).
- «Выручка, полученная до начала предполагаемого использования актива, Обременительные договоры – стоимость выполнения договора», «Ссылка на Концептуальные основы» – поправки с ограниченной сферой применения к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО (IFRS) 3, и Ежегодные усовершенствования МСФО за 2018-2020 гг., касающиеся МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41 (выпущены 14 мая 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты).
- 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).

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 2019 и 2020 гг.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2020 год рассчитывалась с учетом текущего срока действия лицензий, ее общая сумма составила бы 155 млн рублей (фактическая сумма начисленной амортизации по нефтегазовым активам за 2020 год составила 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 32).

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 19).

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.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

5 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Финансовые инструменты Группы по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг.:

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
<i>Финансовые активы:</i>		
Денежные средства и их эквиваленты	306	11 497
Депозиты в банках	2 730	2 730
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 117	801
Долгосрочная дебиторская задолженность	9	1
Краткосрочные векселя и займы выданные	1 680	18
Долгосрочные займы выданные	514	75
Итого финансовые активы	6 356	15 122
<i>Финансовые обязательства:</i>		
Кредиторская задолженность	442	142
Заемные средства	7 276	14 545
Резерв по финансовой гарантии	119	119
Обязательства по аренде	70	114
Итого финансовые обязательства	7 907	14 920

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года размещены в АО «ББР Банк» (кредитный рейтинг Рейтингового агентства НКР по национальной шкале B.ru), ПАО «Сбербанк» (кредитный рейтинг независимого рейтингового агентства Moody’s Investors Service Baa3), АО АКБ «Новикомбанк» (кредитный рейтинг независимого рейтингового агентства Эксперт РА ruA-), АО «Россельхозбанк» (кредитный рейтинг независимого рейтингового агентства Fitch Ratings BBB-).

27 января 2020 года денежные средства в размере 11 300 млн рублей, размещенные на депозите в АО «ББР Банк» по состоянию на 31 декабря 2019 года, были переведены на расчетный счет и использованы для погашения задолженности Группы по кредитному договору.

11 января 2021 года денежные средства в размере 235 млн рублей, размещенные на депозите в ПАО «Банк «ФК Открытие» по состоянию на 31 декабря 2020 года, были переведены на расчетный счет.

Остатки по расчетам с пятью крупнейшими контрагентами Группы по состоянию на 31 декабря 2020 года составили 1 442 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 706 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.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 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
<i>31 декабря 2020 года:</i>					
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	-

Анализ дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по состоянию на 31 декабря 2019 года по срокам приведен ниже:

	Уровень убытков	Торговая и прочая дебиторская задолженность до обесценения	Обесценен- ная	Дебиторская задолженность по процентам и неустойкам	Обесценен- ная
<i>31 декабря 2019 года:</i>					
Непросроченная	0%	417	-	4	-
Просроченная на срок до 180 дней	0%	35	-	27	-
Просроченная на срок свыше 180 дней до 1 года	71%	163	(116)	271	-
Итого		615	(116)	302	-

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 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 (см. Примечание 15). В настоящее время у Группы существует намерение продать 100% долю в уставном капитале ООО «Сахагазсинтез-недра» связанной стороне без дисконта и каких-либо обязательств по обратному выкупу. В связи с этим, руководство Группы не считает просроченную задолженность по процентам и неустойкам за управление денежными средствами обесцененной.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

5 Управление финансовыми рисками (продолжение)

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

	2020 год	2019 год
Резерв под кредитные убытки на 1 января	(116)	(13)
Использование резерва	5	-
Восстановление резерва	33	-
Дополнительный резерв	(12)	(103)
Резерв под кредитные убытки на 31 декабря	(90)	(116)

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 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 г. и 31 декабря 2019 г. на основании графиков платежей, установленных договорами, включая, если применимо, проценты к уплате:

	В течение трех месяцев	В течение от трех до двенадцати месяцев	В течение двух лет	В течение периода более двух лет	Итого
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
На 31 декабря 2019 г.					
Кредиты и займы	11 318	-	-	3 358	14 676
Кредиторская задолженность	142	-	-	-	142
Обязательства по аренде	9	26	41	38	114
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 2020 года	31 декабря 2019 года
Инструменты с фиксированной ставкой:		
Финансовые активы	4 776	15 093
Финансовые обязательства	7 177	2 848
	11 953	17 941
Инструменты с переменной ставкой		
Финансовые активы	1 580	30
Финансовые обязательства	730	12 074
Итого	2 310	12 104

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2020 года, составила 11 858 млн рублей (31 декабря 2019 года: 11 233 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 в совокупности и в дополнение рассматривает следующие подразделения:

- Добыча – реализация природного газа;
- Переработка – реализация продуктов переработки газового конденсата, бензина, дизельного, котельного и сжиженного пропан-бутанового топлива;
- Все прочие подразделения включают ряд второстепенных подразделений, которые не обладают аналогичными экономическими характеристиками.

Высший орган оперативного управления оценивает результаты деятельности на основании совокупной выручки и показателя EBITDA за период.

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.

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 по отчетному сегменту за 2020 и 2019 гг.:

	2020 год	2019 год
Выручка от сторонних компаний	6 299	6 534
Итого выручка	6 299	6 534

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

6 Сегментная информация (продолжение)

Ниже приводится сверка прибыли до налогообложения с показателем EBITDA:

	2020 год	2019 год
EBITDA	3 170	2 768
Финансовые расходы	(2 423)	(701)
Финансовые доходы	329	1 407
Износ и амортизация	(387)	(443)
Восстановление обязательства по пенсионным выплатам	232	-
Изменение резервов	148	(362)
Доходы/(расходы) по восстановлению/(списанию) объектов НЗС	52	(710)
Штрафы, пени, неустойки	(141)	-
Расходы на благотворительность	(56)	-
Разовые расходы на выплаты персоналу (в т.ч. компенсации при увольнении)	-	(236)
Прочие услуги по метанольному заводу	-	(74)
Юридические услуги разового характера	-	(48)
Прочие расходы разового характера	-	(62)
Прибыль до налогообложения	924	1 539

В таблице ниже добровольно представлена информация (управленческий учет) с разбивкой по подразделениям за 2020 и 2019 годы:

	Добыча	Переработка	Все прочие подразделения	Итого по Группе
2020 год				
Выручка от сторонних компаний	3 029	3 208	62	6 299
2019 год				
Выручка от сторонних компаний	3 172	3 262	100	6 534

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2019 г.	34	2 625	5 329	1 725	303	4 090	14 106
Поступления	1	13	84	16	27	651	792
Выбытия	(1)	(14)	(23)	(25)	(16)	(680)	(759)
Капитализация процентов	-	-	-	-	-	279	279
Изменения в оценках резерва на покрытие обязательств по выбытию активов (Прим. 19)	-	233	-	-	-	-	233
Остаток на 31 декабря 2019 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. 19)	-	176	-	-	-	-	176
Остаток на 31 декабря 2020 г.	34	3 051	5 381	1 746	386	5 449	16 047
Накопленная амортизация							
Остаток на 1 января 2019 г.	-	(550)	(859)	(653)	(188)	-	(2 250)
Начислено за год	-	(57)	(211)	(117)	(29)	-	(414)
Выбытия	-	4	10	23	4	-	41
Остаток на 31 декабря 2019 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)
Остаточная стоимость на 1 января 2019 г.	34	2 075	4 470	1 072	121	4 090	11 862
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 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

В течение 2020 года процентные расходы в сумме 8 млн рублей были капитализированы в стоимости незавершенного капитального строительства (в 2019 году – 279 млн рублей). Средневзвешенная ставка капитализации за 2020 год, примененная к квалифицируемому активам, составила 9,69% годовых (2019 год: 9,48% годовых).

По состоянию на 31 декабря 2020 года остаточная стоимость обремененного имущества по кредитным соглашениям составила 601 млн рублей (31 декабря 2019 года: 799 млн рублей), см. Примечание 32.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

8 Активы в форме права пользования и обязательства по аренде

По состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 года	41	-	75	116
Выбытия	(41)	-	(75)	(116)
Поступление	-	17	83	100
Амортизация	-	(3)	(12)	(15)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2020 года	-	14	71	85

Группа признала следующие обязательства по аренде:

	31 декабря 2020 г.	1 января 2020 г.
Краткосрочные обязательства по аренде	28	35
Долгосрочные обязательства по аренде	42	79
Итого обязательства по аренде	70	114

Процентные расходы, включенные в финансовые расходы в 2020 году, составили 3 млн рублей (в 2019 году – 7 млн рублей). Расходы на переменные арендные платежи, не включенные в обязательства по аренде, которые отнесены на себестоимость продаж и общие и административные расходы, в 2020 году отсутствовали (в 2019 году – 5 млн рублей). Расходы, относящиеся к краткосрочной аренде (включенные в себестоимость продаж и общие и административные расходы) составили в 2020 году 28 млн рублей (в 2019 году – 68 млн рублей). Общая сумма денежных платежей по аренде в 2020 году составила 87 млн рублей (в 2019 году – 94 млн рублей).

9 Активы, связанные с разведкой и оценкой

Активы Группы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, включают лицензию на разведку и добычу углеводородного сырья на Толонском участке, расположенном в Республике Саха (Якутия), и лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья на Майском и Буратинском газовых месторождениях, расположенных в Республике Калмыкия.

В 2020 году Группа выдала аванс Управлению по недропользованию по Республике Саха (Якутия) на сумму 232 млн рублей для получения трех лицензий на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Северном, Южном и Майском лицензионных участках сроком на 25 лет (см. также Примечание 33).

Средневилюйское газоконденсатное месторождение. В 2020 году Группа осуществила разовый платеж на сумму 219 млн рублей в связи с изменением границ участка недр и провела диагностику скважин на сумму 58 млн рублей.

Тымтайдахский лицензионный участок. В 2020 году Группа понесла затраты по сейсморазведочным работам на сумму 389 млн рублей.

Толонское месторождение. В 2020 году Группа понесла затраты по сейсморазведочным работам на сумму 99 млн рублей.

Также в 2020 году Группа приобрела лицензию на программное обеспечение для интерпретации данных сейсморазведки, геологического моделирования на сумму 55 млн рублей.

Баланс на 1 января 2019 года	599
Поступление	59
Выбытия	(47)
Баланс на 31 декабря 2019 года	611
Поступление	1 054
Выбытие	(8)
Баланс на 31 декабря 2020 года	1 657

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

10 Долгосрочные займы выданные

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Займы выданные – связанные стороны		
ООО «Глобалтэк»	439	-
ООО «ЯТЭК-Армения»	75	75
	514	75

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.

Сроки погашения займов, выданных ООО «ЯТЭК-Армения» – февраль-август 2022 года. Процентная ставка по займу на сумму 30 млн. руб. установлена в размере ключевой ставки ЦБ РФ. Процентные ставки по прочим займам составляют 7,25-7,75%.

11 Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Сырье и материалы	634	429
Углеводородное топливо и товары для перепродажи	257	165
Резерв под обесценение в отношении сырья и материалов	(118)	(112)
Оборотные активы, предназначенные для продажи	5	18
	778	500

Изменение резерва под обесценение товарно-материальных запасов:

	2020 год	2019 год
Сумма резерва по состоянию на начало года	(112)	(104)
Начисление резерва	(6)	(8)
Сумма резерва по состоянию на конец года	(118)	(112)

12 Предоплата по налогам и сборам

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Налог на прибыль	106	32
НДС к возмещению	72	48
Прочие налоги	149	89
	327	169

13 Авансы поставщикам и прочие расходы будущих периодов

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Авансы, выплаченные поставщикам	599	482
Расходы будущих периодов	6	-
За вычетом резерва под обесценение	(40)	(215)
	565	267

По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа создала резерв под обесценение авансов, выданных ООО «Ключевой партнер» за поставку воздушного судна, в размере 215 млн. рублей. На 31 декабря 2020 года резерв был восстановлен в полной сумме на основании судебного решения о возврате воздушного судна Группе.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

14 Краткосрочные векселя и займы выданные

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочные векселя		
АО «Новикомбанк» (Примечание 32)	668	-
Займы выданные – связанные стороны		
ООО «Глобалтэк»	1 000	-
Займы выданные – третьи стороны		
Прочие	12	18
	1 680	18

В 2020 году Группой был выдан процентный заем связанной стороне ООО «Глобалтэк» по ставке, равной ключевой ставке ЦБ РФ, на сумму 1 000 млн. рублей со сроком погашения до 28 февраля 2021 г.

Срок погашения векселя, выпущенного АО «Новикомбанк» – июль 2021 года, процентная ставка – 5,5% годовых.

15 Депозиты в банках

В августе 2017 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. Вклад передается в управление сроком на 12 месяцев с возможностью продления, доходы от управления начисляются по ставке 9% годовых с капитализацией за период шесть месяцев. В 2018 году Группа заключила дополнительное соглашение о продлении срока доверительного управления до 14 августа 2019 года, доходы от управления вкладом до 13 августа 2018 года начисляются по ставке 9% годовых, начиная с 14 августа 2018 года - по ставке 7% годовых.

В сентябре 2019 года банк AS «Norvik Banka» был объявлен неплатежеспособным. В настоящее время у Группы существует намерение продать 100% долю в уставном капитале ООО «Сахагазсинтез-недра» связанной стороне без дисконта и каких-либо обязательств по обратному выкупу, ожидается, что цена продажи будет не меньше суммы вклада Группы в AS «Norvik Banka», а также задолженности банка по процентам. Руководство ожидает завершения данной сделки в течение 2021 года. В связи с этим, руководство Группы не считает указанную выше сумму вклада обесцененной по состоянию на 31 декабря 2020 года.

16 Акционерный капитал

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 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.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

По состоянию на 31 декабря 2018 года отражен выкуп собственных акций на основании требования, предъявленного миноритарным акционером Компании «Рэнтеко Инвестментс Лтд», в количестве 62 023 655 обыкновенных акций по цене 11,04 рублей за одну акцию на общую сумму 685 млн рублей.

В октябре 2019 года между Компанией и «Рэнтеко Инвестментс Лтд» было заключено мировое соглашение, по итогам которого «Рэнтеко Инвестментс Лтд» отказалось от требований выкупа акций в количестве 62 023 655 штук и возвратило ранее перечисленную ему Компанией сумму в размере 128 млн рублей.

Дивиденды

В 2020 и 2019 годах дивиденды не начислялись. В 2019 году в связи с истечением срока исковой давности списаны суммы невостребованных дивидендов в размере 21 млн рублей.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

17 Заемные средства

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные заемные средства		
Облигации	4 000	-
ООО «А-Проперти»	2 914	3 353
Капитализированные затраты по привлечению заемных средств	(71)	(102)
Итого долгосрочные заемные средства	6 843	3 251
Краткосрочные заемные средства		
АО АКБ «Новикомбанк»	-	11 298
ООО «А-Проперти»	400	20
Начисленный купон по облигациям	54	-
Капитализированные затраты по привлечению заемных средств	(33)	(33)
Прочее	12	9
Итого краткосрочные заемные средства	433	11 294
Итого заемные средства	7 276	14 545

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 2019 года составила 3 353 млн рублей, сроки ее возврата были пролонгированы до 31 июля 2022 года. В 2019 году Группа подписала договор займа с ООО «А-Проперти» на 20 млн рублей со сроком погашения до 27 марта 2020 года под ставку 6,5% годовых. Заем был погашен Группой 20 января 2020 года.

26 декабря 2019 года Группа заключила договор кредитной линии с АО АКБ «Новикомбанк» с лимитом выдачи 11 300 млн рублей со сроком погашения не позднее 20 января 2021 года под ключевую ставку ЦБ РФ, увеличенную на 3% годовых для траншей сроком до 90 дней, и увеличенную на 3,85% годовых для траншей сроком свыше 90 дней. Кредит был погашен Группой 27 января 2020 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.

В качестве обеспечения кредитной задолженности перед ООО «А-Проперти» по состоянию на 31 декабря 2020 года Группой были предоставлены в залог основные средства балансовой стоимостью 601 млн рублей (на 31 декабря 2019 года основные средства были предоставлены в залог в качестве обеспечения кредитной задолженности Группы перед ООО «А-Проперти» (балансовой стоимостью 646 млн рублей) и задолженности ООО «А-Проперти» перед АО «ББР Банк» (балансовой стоимостью 153 млн. рублей)).

18 Обязательства по пенсионным выплатам

В рамках плана вознаграждений по окончании трудовой деятельности, установленного коллективным договором, Компания выплачивала своим сотрудникам дополнительные пособия после их выхода на пенсию или увольнения. Оценка пенсионного обязательства в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» была проведена независимым актуарием по состоянию на 31 декабря 2019 года в сумме 256 млн рублей.

Начиная с 30 января 2020 года коллективный договор прекратил свое действие. По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа сохранила обязательство по единовременным пособиям по выходу на пенсию в сумме 21 млн рублей. Восстановление ранее признанного обязательства по пенсионным выплатам в части отмененных выплат отражено в составе прочих операционных доходов за 2020 год (см. Примечание 28).

19 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 2020 года	31 декабря 2019 года
Балансовая стоимость на начало периода	435	200
Изменения в оценках, скорректированные против соответствующей величины основных средств	176	231
Амортизация дисконта	8	4
Балансовая стоимость на конец периода	619	435

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

19 Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов (продолжение)

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 2020 г. составила 6,46% (на 31 декабря 2019 г. – 6,69%)

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

	Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов на 31 декабря 2020 года	Изменение резерва на покрытие обязательств по выбытию активов, %
Увеличение ставки на 1%	486	-27%
Уменьшение ставки на 1%	795	22%

20 Кредиторская задолженность

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	298	133
Прочая кредиторская задолженность	144	9
	442	142

21 Задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Налог на добавленную стоимость	683	358
Акцизы	59	84
Налог на добычу полезных ископаемых	52	47
Налог на имущество	15	18
Прочие налоги	108	67
	917	574

22 Прочие краткосрочные обязательства

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Резерв по неиспользованным отпускам	139	123
Резерв по финансовой гарантии (Прим. 32)	119	119
Задолженность по заработной плате	114	169
Краткосрочные обязательства по аренде (Прим.8)	28	35
Краткосрочная часть пенсионного обязательства (Прим.18)	9	19
Прочие обязательства	-	2
	409	467

23 Выручка

	2020 год	2019 год
Реализация – газ	3 029	3 172
Реализация – газовый конденсат и тяжелое дизельное топливо	1 594	1 244
Реализация – моторные топлива	835	1 158
Реализация – пропан-бутан автомобильный	611	464
Реализация – транспортировка	168	396
Реализация – прочее	62	100
	6 299	6 534

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

24 Себестоимость продаж

	2020 год	2019 год
Вознаграждение работникам	660	771
Сырье и ТМЦ, товары для перепродажи	387	548
Налог на добычу полезных ископаемых	357	323
Износ и амортизация	347	365
Транспортно-заготовительные расходы	260	394
Расходы на ремонт и эксплуатацию	94	100
Налог на имущество и прочие налоги	68	79
Коммунальные расходы	47	55
Расходы на аренду	4	28
Прочие производственные расходы	42	58
	2 266	2 721

25 Коммерческие расходы

	2020 год	2019 год
Транспортные расходы	275	196
Вознаграждение работникам	153	132
Рекламные и маркетинговые расходы	66	17
Амортизация	27	42
Расходные материалы	20	21
Расходы по аренде (розничные продажи)	16	21
Расходы на ремонт и эксплуатацию	12	8
Прочие коммерческие расходы	2	6
	571	443

26 Общехозяйственные и административные расходы

	2020 год	2019 год
Вознаграждение работникам	515	993
Расходы на услуги службы безопасности	52	51
Консультационные и профессиональные услуги	45	122
Расходы на банковское обслуживание	22	22
Расходы на текущий ремонт и эксплуатацию	14	26
Материальные затраты	14	11
Амортизация	13	36
Аренда	8	16
Телекоммуникационные услуги	6	7
Транспортные услуги	3	1
Налоги	1	1
Прочие общехозяйственные и административные расходы	15	57
	708	1 343

27 Затраты на выплаты персоналу

	2020 год	2019 год
Вознаграждение работникам	1 100	1 620
Страховые взносы	219	276
	1 319	1 896

28 Прочие операционные доходы / (расходы), нетто

	2020 год	2019 год
Восстановление обязательства по пенсионным выплатам (Примечание 18)	232	-
Изменение резерва под обесценение дебиторской задолженности, займов выданных, авансов выданных, разведочных и оценочных активов	154	(362)
Штрафы и пени по НДС	(141)	-
Расходы на благотворительность и содержание объектов социальной инфраструктуры	(56)	(17)
Убыток от выбытия объектов основных средств	(9)	(710)
Прочие доходы/(расходы), нетто	84	(105)
	264	(1 194)

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

28 Прочие операционные доходы / (расходы), нетто (продолжение)

В конце 2019 года была проведена годовая инвентаризация объектов незавершенного строительства, в результате которой были списаны несколько объектов незавершенного строительства на сумму 233 млн рублей в связи с отсутствием планов по их дальнейшему строительству, а также были реклассифицированы расходы на ремонт, ранее признанные в стоимости объектов незавершенного строительства, на сумму 445 млн рублей.

29 Финансовые доходы и расходы

	2020 год	2019 год
Проценты, начисленные по банковским депозитам	242	137
Доходы от процентов / штрафов / пени / неустоек по договорам займов и векселям полученным	31	1 004
Прочие доходы	56	266
Итого финансовые доходы	329	1 407
Расходы по процентам / штрафам / пени / неустойкам по кредитным договорам	(2 352)	(916)
Капитализированные проценты	8	279
Амортизация дисконта резерва на покрытие обязательств по выбытию активов	(8)	(4)
Амортизация капитализированных затрат по привлечению заемных средств	(33)	(33)
Прочие расходы	(38)	(27)
Итого финансовые расходы	(2 423)	(701)
Итого чистые финансовые (расходы)/доходы	(2 094)	706

30 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:

	2020 год	2019 год
Текущий налог	143	251
Отложенный налог	129	140
Расходы по налогу на прибыль за год	272	391

(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 2020 и 2019 гг., составляет 20%. Прибыль до налогообложения для целей консолидированной финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	2020 год	2019 год
Прибыль до налогообложения	924	1 539
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	185	308
Налоговый эффект объектов, не подлежащих налогообложению или не оцениваемых для целей налогообложения	29	67
Прочее	58	16
Налог на прибыль, признанный в составе прибылей или убытков	272	391
Отложенный налог, признанный в прочем совокупном убытке	2	(7)
Налог на прибыль, всего	274	384

(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% (2019 год: 20%).

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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	(113)
Запасы	1	-	1
Обязательство по отложенному налогу, нетто	1 119	131	1 248
Отложенный налог, признанный в составе прибылей или убытков		129	
Отложенный налог, признанный в прочем совокупном убытке		2	

	На 1 января 2019 года	Отражено в совокупном доходе за 2019 г.	На 31 декабря 2019 года
Основные средства	1 013	135	1 148
Активы в форме права пользования	-	23	23
Дебиторская задолженность	28	58	86
Кредиторская задолженность	(56)	(83)	(139)
Запасы	1	-	1
Обязательство по отложенному налогу, нетто	986	133	1 119
Отложенный налог, признанный в составе прибылей или убытков		140	
Отложенный налог, признанный в прочем совокупном убытке		(7)	

Отложенные налоговые активы и обязательства Группы подлежат возмещению более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

31 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 2020 году, составила 230 млн рублей (в 2019 г.: 522 млн рублей). Вся сумма представляет собой краткосрочные выплаты сотрудникам.

Консолидированная финансовая отчетность включает следующие операции и остатки по расчетам с ООО «Инвестор», которая была материнской компанией Группы до 20 сентября 2019 года:

	2020 год	2019 год
Процентные доходы	-	50
Начисленные неустойки	-	654
Итого доходы	-	704

Консолидированная финансовая отчетность включает следующие операции и остатки по расчетам с материнской компанией Группы (после 20 сентября 2019 года) ООО «А-Проперти»:

	2020 год	2019 год
Вознаграждение по независимой гарантии	29	-
Итого доходы	29	-

	2020 год	2019 год
Неустойки	1 580	-
Процентные расходы	308	117
Итого расходы	1 888	117
31 декабря 2020 года	-	31 декабря 2019 года
Вознаграждение по независимой гарантии	29	-
Кредитная задолженность (Примечание 17)	(3 314)	(3 373)

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

31 Остатки по расчетам и операции со связанными сторонами (продолжение)

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

	2020 год	2019 год
Курсовые разницы	13	-
Процентные доходы	12	15
Восстановление резерва по сомнительным долгам	5	-
Неустойки	-	160
Итого доходы	30	175
	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Займы выданные (Примечания 10,14)	1 514	75
Дебиторская задолженность по процентам и неустойкам	15	6
Кредиторская задолженность	-	(1)

32 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 независимыми 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 зрения финансового положения и /или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

32 Условные и договорные обязательства и прочие риски (продолжение)

Помимо указанных выше вопросов руководство полагает, что Группа имеет прочие возможные обязательства, связанные с налоговыми рисками, вероятность которых оценивается «больше, чем незначительная», в сумме 74 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.

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 2020 г. Группа имела обязательства капитального характера по приобретению основных средств на общую сумму 762 млн рублей (2019 год: 32 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 2020 года и 31 декабря 2019 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 22), 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 декабре 2019 года Компания предоставила поручительство на сумму 11 145 млн рублей в отношении исполнения материнской организацией ООО «А-Проперти» своих обязательств перед АО «ББР Банк» по кредитному договору сроком действия до 2 марта 2020 года. В декабре 2019 года Компания заключила договор залога прав по договору гарантийного депозита на сумму 11 300 млн рублей в обеспечение исполнения материнской организацией ООО «А-Проперти» своих обязательств перед ОА «ББР Банк» по кредитному договору сроком действия до 2 марта 2020 года. По состоянию на 2 марта 2020 года кредит погашен заемщиком, гарантийный депозит по договору с АО «ББР Банк» в размере 11 300 млн рублей был возвращен 27 января 2020 года.

ОТЧЕТ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

5.2

ВЗАИМОСВЯЗАННЫЕ КРУПНЫЕ СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА Соглашение о выдаче Независимой гарантии (Независимая гарантия)

Условия сделки: Принципал – ООО «А-Проперти», Бенефициар – Банк ГПБ, Гарант – Общество. По просьбе Принципала Гарант выдает Независимую гарантию по уплате Бенефициару за Принципала денежной суммы по Кредитному договору, заключенному между Бенефициаром и Принципалом, и в случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения одного или нескольких из Основных обязательств, предусмотренных Кредитным договором и истечения сроков, предоставленных Принципалу для устранения таких нарушений в соответствии с условиями соответствующего Кредитного договора. Обеспечение исполнения обязательств Принципала.

Размер сделок в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: не более 9 090 000 000 (девяти миллиардов девяносто миллионов) рублей 00 копеек, что составляет 34% балансовой стоимости активов ПАО «ЯТЭК», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделок:

ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество в силу владения голосующими акциями в размере 73,0986% уставного капитала Общества и являющееся выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров Общества и Генеральный директор ООО «А-Проперти», являющегося выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Дата совершения сделок (заключения договора): 22.04.2020.

Сведения об одобрении сделок: Одобрена Решением Совета директоров.

СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ Договор гарантийного депозита (для юридического лица)

Условия Договора гарантийного депозита (для юридического лица): Общество – «Клиент», ББР Банк (акционерное общество) – «Банк».

Общество передает, а Банк принимает на условиях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором, денежные средства, вклад.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 6 000 000 000 (Шесть миллиардов) рублей, что составляет 22 % балансовой стоимости активов ПАО «ЯТЭК», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки:

ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество в силу владения голосующими акциями

в размере 73,0986% уставного капитала Общества и являющееся выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров Общества и Генеральный директор ООО «А-Проперти», являющегося выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Дата совершения сделок (заключения договора): 20.04.2020.

Сведения об одобрении сделок: Одобрена решением Годового общего собрания акционеров.

Публичное акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания» Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2020 г. (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

32 Условные и договорные обязательства и прочие риски (продолжение)

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.

Активы в залоге и активы с ограничением по использованию

По состоянию на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года следующие основные средства Группы были заложены в качестве обеспечения по полученным кредитам (см. также Примечания 7 и 17):

	31 декабря 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Остаточная стоимость заложенных активов	Соответствующее обязательство	Остаточная стоимость заложенных активов	Соответствующее обязательство
Основные средства	601	585	799	854

33 События после окончания отчетного периода

19 января 2021 года Группой были получены три лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Северном, Южном и Майском лицензионных участках сроком на 25 лет. Северный участок расположен на территории Жиганского, Кобяйского, Вилюйского и Верхневилуйского улусов Республики Саха (Якутия), Южный – на территориях Вилюйского и Верхневилуйского улусов, Майский – на территории Усть-Майского улуса. Общая площадь указанных участков составляет 43,5 тыс. км2, совокупные ресурсы участков – 359,1 млрд кубометров газа, 21,6 млн тонн газового конденсата и 64,2 млн тонн нефти.

В феврале 2021 года ООО «Глобалтэк» осуществило возврат займа на общую сумму 1 млрд. рублей.

26 января 2021 года Арбитражный суд РС (Я) вынес решение об удовлетворении исковых требований Группы к Территориальному управлению Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Московской области о признании недействительным договора пожертвования вертолета от 11 апреля 2019 года и применить последствия недействительности договора в виде обяания ТУ Росимущества в Московской области в течение 30 календарных дней с момента вступления в законную силу судебного акта передать (возвратить) Группе вертолет. Судебный акт вступил в законную силу 1 марта 2021 года. Возврат воздушного судна будет отражен в бухгалтерской отчетности Группы в течение 2021 года.

23 марта 2021 года обязательства ООО «А-Проперти» перед АО АКБ «Новикомбанк» были прекращены, залог векселя на сумму не более 668 млн рублей был снят, поручительство на сумму 800 млн рублей прекращено.

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).

15 апреля 2021 года Группа объявила о выплате дивидендов в размере 504 млн рублей.

ДОГОВОР ЗАЛОГА ПРАВ ПО ДОГОВОРУ ГАРАНТИЙНОГО ДЕПОЗИТА

Условия Договора залога прав по Договору гарантийного депозита: Общество – «Залогодатель», ББР Банк (акционерное общество) – «Залогодержатель». Общество передает Банку в залог принадлежащие ему права по Договору гарантийного депозита (для юридических лиц), заключенному между Обществом и Банком.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 6 000 000 000 (Шесть миллиардов) рублей, что составляет 22,2 % балансовой стоимости активов ПАО «ЯТЭК», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки:
ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество в силу владения голосующими акциями

в размере 73,0986% уставного капитала Общества и являющееся выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров Общества и Генеральный директор ООО «А-Проперти», являющегося выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Дата совершения сделок (заключения договора): 20.04.2020.

Сведения об одобрении сделок: Одобрена решением Годового общего собрания акционеров.

ДОГОВОР ПОРУЧИТЕЛЬСТВА

Условия Договора поручительства: Общество – «Поручитель», ББР Банк (акционерное общество) – «Банк». Общество обязуется полностью отвечать перед Банком за исполнение Обществом с ограниченной ответственностью «А-Проперти» («Заемщик») обязательств по заключенному между Банком и Заемщиком Договору о кредитной линии.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: не менее 5 960 000 000.00 (Пять миллиардов девяносто шестьдесят миллионов) рублей, что составляет 22,2 % балансовой стоимости активов ПАО «ЯТЭК», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки:
ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество в силу владения голосующими акциями

в размере 73,0986% уставного капитала Общества и являющееся выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров Общества и Генеральный директор ООО «А-Проперти», являющегося выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Дата совершения сделок (заключения договора): 20.04.2020.

Сведения об одобрении сделок: Одобрена решением Годового общего собрания акционеров.

ДОГОВОР ПОРУЧИТЕЛЬСТВА

Условия Договора поручительства: Общество – Поручитель, АКБ «Новикомбанк»АО – Банк/Кредитор. Договор поручительства заключается в обеспечение всех обязательств ООО «А-Проперти» по Договору о предоставлении безотзывной банковской гарантии, заключаемому ООО «А-Проперти» с Банком.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: не более 800 000 000 (восемисот миллионов) рублей, что составляет 2,96 % балансовой стоимости

активов ПАО «ЯТЭК», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки:
ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество в силу владения голосующими акциями в размере 73,0986% уставного капитала Общества и являющееся выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров Общества и Генеральный директор ООО «А-Проперти», являющегося выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим

ДОГОВОР ЗАЛОГА ВЕКСЕЛЯ

Условия Договора залога векселя: Банк/Залогодержатель - Акционерный коммерческий банк «Новикомбанк» акционерное общество. Залогодатель – Общество. Заклад процентного векселя банка на сумму не менее суммы Кредита, переданного в заклад Банку в обеспечение Договора о выдаче банковской гарантии.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: не более 700 000 000 (семисот миллионов) рублей, что составляет 2,59% балансовой стоимости активов ПАО «ЯТЭК», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки:
ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество в силу владения голосующими акциями

функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Дата совершения сделок (заключения договора): 08.05.2020.

Сведения об одобрении сделок: Одобрена решением Совета директоров.

в размере 73,0986% уставного капитала Общества и являющееся выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров Общества и Генеральный директор ООО «А-Проперти», являющегося выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Дата совершения сделок (заключения договора): 08.05.2020.

Сведения об одобрении сделок: Одобрена Решением Совета директоров.

ДОГОВОР ГАРАНТИЙНОГО ДЕПОЗИТА

Условия Договора залога векселя: Общество – Вкладчик, АКБ «Новикомбанк»АО – Банк. Вкладчик перечисляет, а Банк принимает и зачисляет на Счет гарантийного депозита Вкладчика, поступившие от него денежные средства и обязуется возвратить Вкладчику сумму Гарантийного депозита и выплатить проценты, начисленные на нее, в порядке и на условиях, предусмотренных Договором гарантийного депозита.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: 1 296 300 247,02 (один миллиард двести девяносто шесть миллионов триста тысяч двести сорок семь) рублей 02 копейки, что составляет 8,5 % балансовой стоимости активов ПАО «ЯТЭК», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки:
ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество в силу владения голосующими акциями

в размере 73,0986% уставного капитала Общества и являющееся выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров Общества и Генеральный директор ООО «А-Проперти», являющегося выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Дата совершения сделок (заключения договора): 09.06.2020.

Сведения об одобрении сделок: Данная сделка будет выноситься на последующее одобрение Совета директоров.

ДОГОВОР ГАРАНТИЙНОГО ДЕПОЗИТА

Условия Договора залога векселя: Общество – Вкладчик, АКБ «Новикомбанк»АО – Банк. Вкладчик перечисляет, а Банк принимает и зачисляет на Счет гарантийного депозита Вкладчика, поступившие от него денежные средства и обязуется возвратить Вкладчику сумму Гарантийного депозита и выплатить проценты, начисленные на нее, в порядке и на условиях, предусмотренных Договором гарантийного депозита.

Размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов Общества: не более 18 689 131,32 доллара США , что составляет 8,6 % балансовой стоимости активов ПАО «ЯТЭК», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки:

ООО «А-Проперти» – лицо, контролирующее Общество в силу владения голосующими акциями в размере 73,0986% уставного капитала Общества и

являющееся выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Белянова Ирина Владимировна – Председатель Совета директоров Общества и Генеральный директор ООО «А-Проперти», являющегося выгодоприобретателем по сделки с заинтересованностью.

Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Дата совершения сделок (заключения договора): 09.06.2020.

Сведения об одобрении сделок: Данная сделка будет выноситься на последующее одобрение Совета директоров.

владеющий более 50% голосов в высшем органе управления), и одновременно является контролирующим лицом Общества с ограниченной ответственностью «ЯТЭК-Сервис» (подконтрольное лицо), являющегося стороной (лизингополучателем) в Договоре купли-продажи и Член Совета директоров Общества, являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию настоящего решения, лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества: Коробов Андрей Владимирович (пп. 1 п. 3 ст. 83 Закона об АО), участия в голосовании не принимает.

Дата совершения сделок (заключения договора): 23.12.2020.

Сведения об одобрении сделок: Одобрена Решением Совета директоров.

ДОГОВОР ЗАЙМА

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: 1 007 798 824,76 (один миллиард семь миллионов семьсот девяносто восемь тысяч восемьсот двадцать четыре рубля) 76 коп., что составляет 3,93 % балансовой стоимости активов ПАО «ЯТЭК», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Лицами, заинтересованными в совершении Обществом сделки:

ООО «А-Проперти» (ОГРН5167746495440), т.к, оно контролирующее лицо Общества (акционер,

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

5.3

№	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	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. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	Соблюдается	
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. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	Частично соблюдается	Критерий 1 частично соблюдается. Критерий 2,3 соблюдается. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещается (опубликуется) на сайте в сети Интернет в соответствии со ст. 52 ФЗ № 208 «Об АО» не позднее чем за 21 день, а в случаях, предусмотренных пунктами 2 ст. 52 ФЗ № 208 «Об АО» (избрание Совета директоров), сообщение о проведении общего собрания акционеров публикуется не позднее чем за 50 дней до даты его проведения. Практика и встречи с акционерами показывают, что данные сроки являются оптимальными и позволяют беспрепятственно принять участие в 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.

№	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 накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	Частично соблюдается	Критерий 1 соблюдается. Критерий 2, частично соблюдается. Критерий 3 соблюдается. Совет директоров при созыве общих собраний акционеров рассматривает вопросы повестки дня созываемого собрания, принимает решение о вынесении их на рассмотрение собрания и дает необходимые рекомендации. В состав материалов к общему собранию акционеров обязательно включаются рекомендации Совета директоров в случаях, когда это требуется действующим законодательством. В соответствии с п. 1 ст. 54 Федерального закона «Об акционерных обществах» перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению общего собрания акционеров, определяется Советом директоров. Совет директоров праве, в случае необходимости, включить в состав материалов свою позицию по вопросам повестки дня общего собрания акционеров. Общество считает действующую процедуру оптимальной, данная процедура не нарушает права акционеров и не несет каких-либо рисков для Общества и его акционеров. Общество не планирует менять сложившийся порядок.
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. В отчетном периоде акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. 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.	Частично соблюдается	Критерий 1 частично соблюдается. Критерий 2 соблюдается. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов 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. Общество рассматривает возможность внесения во внутренние документа соответствующих изменений. 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.

№	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. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Соблюдается	Внутренний документ общества не содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией. Не смотря на отсутствие во внутренних документах данного положения, Общество не будет препятствовать в предоставлении участнику общего собрания копии заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией. На практике данные критерий Обществом соблюдается.
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. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	Соблюдается	
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. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	Соблюдается	В отчетном периоде Совет директоров утвердил основные элементы стратегии Общества до 2025г., закрепив распределение дивидендов в размере не менее 30% от чистой прибыли. Обществом по результатам первого квартала 2021 года были выплачены дивиденды.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.2.2	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. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается	
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	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	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 процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделял надлежащее внимание.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	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. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.2	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 рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	Соблюдается	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	Соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров 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 на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	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	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Частично соблюдается	Критерий 1 частично соблюдается. Критерий 2 соблюдается. В отчетном периоде Советом директоров Общества вопрос об утверждении информационной политике не рассматривался. Однако на практике Обществом данный критерий соблюдается. Раскрываемая информация была понятной и непротиворечивой, а данные были сопоставимыми (была возможность сравнивать показатели Общества за разные периоды времени). Информация, предоставляемая Обществом, носила объективный и сбалансированный характер. При освещении своей деятельности Общество не уклоняется от раскрытия негативной информации о себе, которая является существенной для акционеров и инвесторов. Общество стремится избегать формального подхода при раскрытии информации и раскрывать существенную информацию о своей деятельности.
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 вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	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 отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Соблюдается	
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Соблюдается	

№	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	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. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. 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 т.д.	Соблюдается	
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 таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102–107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	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 рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3.4	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 рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	Соблюдается	
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	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4.2	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 должно преобладать 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 независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 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	
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	
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 отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	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.	Частично соблюдается	Критерий 1 частично соблюдается. Критерий 2 соблюдается. Независимым директорам отведена очень важная роль в Совете директоров. Комитет Совета директоров по аудиту сформирован из независимых директоров. Председатель Совета директоров не является независимым директором. Члены Совета директоров избрали Председателем Совета директоров наиболее опытного члена Совета директоров, не являющегося независимым директором.

№	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 эффективности совета директоров в отчетном периоде.	Соблюдается	
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 материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	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	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.6.2	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	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки 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 и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	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 доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	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	

№	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 закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утверждён 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 5 дней до даты его проведения.	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 (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Соблюдается	
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, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Соблюдается	
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, включая 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	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.2	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.	Частично соблюдается	Критерий 1,2 не соблюдается. Критерий 3 соблюдается. В Обществе утвержден внутренний документ регулирующий работу Комитета по кадрам и вознаграждениям в котором определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.
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 <4>), 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.	Частично соблюдается	Критерий 1 не соблюдается. Критерий 2 соблюдается. В Обществе утверждено Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям.
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 состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Соблюдается	

№	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. Комитеты совета директоров возглавляются 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 и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Соблюдается	
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	
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. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	Не соблюдается	В отчетном году самооценка или внешняя оценка работы совета директоров не проводилась. В 2021 году планируется проведение оценки работы Совета директоров.
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).	Не соблюдается	Общество не привлекала внешнюю организацию (консультанта) для проведения независимой оценки. Однако в среднесрочной перспективе не исключено, что Обществом данный вопрос будет пересмотрен.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет 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. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	Частично соблюдается	Критерий 1 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 ближайшее время 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. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Соблюдается	
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. В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.1.2	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 практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	Соблюдается	
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	
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	

№	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	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. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	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 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	
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	

№	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	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. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе 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.	1. 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). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе 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.	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 2021 году.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководителей 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 ключевых руководителей работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	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 внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Соблюдается	
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 функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	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 политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.1.4	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 или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	Частично соблюдается	В годовом отчете представлена оценка эффективности системы управления рисками. Комитет Совета директоров по аудиту был сформирован решением Совета директоров 29.12.2020г. В 2021 г., планируется провести оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества.
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает 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 комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	Соблюдается	
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.1.1	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. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	Частично соблюдается	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Общество 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	
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой 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 и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	Соблюдается	
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 течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	Соблюдается	
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 ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	Соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	Соблюдается	
6.3.2	При предоставлении 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	
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 сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий 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. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: 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.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.2	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 общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Соблюдается	
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 установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	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 течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается	

ПЕРЕЧЕНЬ РАЗРЕШИТЕЛЬНЫХ ДОКУМЕНТОВ

5.4

Перечень разрешительных документов ПАО «ЯТЭК» в области водоохранной деятельности на 2020 год

№ п/п	Номер договора водопользования и решения	Наименование органа, заключившего договор водопользования	Вид деятельности	Лимит	Срок действия договора водопользования/решения
1.	Договор водопользования № 14-18.03.08.006-О-ДХИ-О-С-2012-02050/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Забор воды с озера Ротор на хоз-питьевые нужды подразделений на СВГКМ	2,220 тыс. м³	С 01.01.2013 по 31.12.2023
2.	Договор водопользования № 14-18.03.08.006-О-ДХИ-О-С-2012-02042/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Забор воды с озера Баранаатталаах-Кюель на хоз-питьевые нужды подразделений на МГКМ	1,020 тыс. м³	С 01.01.2013 по 31.12.2023
3.	Договор водопользования №14-18.03.05.002-Р-ДХИ-О-С-2016-03388/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Использование реки Лена для забора водных ресурсов из водного объекта для хоз-питьевых нужд экипажа	0,0045 тыс. м³/навигацию	С 17.05.2016 по 01.11.2026
4.	Договор водопользования №14-18.03.08.006-Р-ДХИ-О-С-2016-03387/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Использование реки Вилюй для забора водных ресурсов из водного объекта для хоз-питьевых нужд экипажа	0,0468 тыс. м³/навигацию	С 17.05.2016 по 01.11.2026
5	Договор водопользования № 14-18.03.08.006-О-ДЗИ-О-С-2020-08652/00	Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства РС(Я)	Забор воды с озера Без названия для технологических нужд при бурении скважины №19 на Толонском ЛУ	4,35027 тыс. м³/год	С 01.10.2020 – 30.09.2021
6	Решение о предоставлении в/о в пользование № 14-18.03.05.002-Р-РСВХ -С-2016-03345/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Для сброса сточных вод в р. Лена с ДВС т/х Солнечный	1,920 тыс. м³/ навигацию	С 2016 по 2026
7	Решение о предоставлении в/о в пользование № 14-18.03.08.006-Р-РСВХ -С-2016-03347/00	Департамент по водным отношениям РС(Я)	Для сброса сточных вод в р. Вилюй с ДВС т/х Солнечный	19,968 тыс. м³/навигацию	С 2016 по 2026
8	Решение о предоставлении в/о в пользование № 14-18.03.08.006-Р-РДБВ -С-2019-07523/00	Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства РС(Я)	Использование акватории реки Вилюй для добычи речного песка с месторождения «Средне-вилюйское № 1»	0,0556 кв. км	С 22.01.2019 по 30.04.2029
9	Решение о предоставлении в/о в пользование № 14-18.03.08.006-Р-РДБВ -С-2019-07522/00	Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства РС(Я)	Использование акватории реки Вилюй для добычи речного песка с месторождения «Средне-вилюйское № 2»	0,0552 кв. км	С 22.01.2019 по 30.04.2036

ЛИЦЕНЗИЯ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ № ЯКУ 02891 ВЭ

Выдана Управлением по недропользованию по РС (Я) – на добычу подземных вод с целью технического водоснабжения на Кысыл-Сырском

месторождении подземных вод (скв. №№ 7,8,9,10), в объеме 400 м³/сут, сроком действия по 14.05.2028, согласно доп. соглашению № 1 от 15.12.2016.

Перечень разрешительных документов ПАО «ЯТЭК» в области охраны атмосферного воздуха на 2020 год

№ п/п	Номер Разрешения	Наименование органа, выдавшего разрешение	Вид деятельности	Срок действия разрешения
1.	№ ПДВ-20/20 от 21.12.2020 г	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на ПДВ для УКПГ МГКМ	21.12.2020 по 31.12.2024
2.	№ ПДВ-20/21 от 21.12.2020	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на ПДВ для УКПГ СВГКМ	21.12.2020 по 31.12.2024
3.	№ ПДВ-18/174 от 29.11.2018г	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на ПДВ для объектов ЦПГК СВГКМ	29.11.2018 по 28.11.2025
4.	№ ПДВ-17/262 от 22.12.2017	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на ПДВ для объектов ГПУ на СВГКМ	01.01.2018 по 31.12.2025
5	№ ПДВ-17/241 от 28.11.2017	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на ПДВ для АЗС, АГЗС в г. Вилюйск, п. Кысыл-Сыр, с. Ильбенге	28.11.2017 по 27.11.2024
6	№ ПДВ-17/242 от 30.11.2017	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на ПДВ для АЗС в с. Сунтар	30.11.2017 по 29.11.2024
7	№ ПДВ-16/206 от 22.12.2016г	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на ПДВ для ПАЭС -2500	с 22.12.2016 по 23.11.2021
8	№ ПДВ-16/207 от 22.12.2016	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на ПДВ для АГЗС в г. Якутске	22.12.2016 по 23.11.2021
9	№ ПДВ-16/208 от 22.12.2016	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на ПДВ для фонда скважин на СВГКМ;	с 22.12.2016 по 23.11.2021
10	№ ПДВ-16/209 от 22.12.2016	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на ПДВ для фонда скважин на МГКМ	с 22.12.2016 по 23.11.2021
11	№ ПДВ-15/97 от 16.07.2015	Управление Росприроднадзора по РС(Я)	Разрешение на ПДВ для АЗС в г. Якутске	с 16.07.2015 по 01.07.2020

ОСНОВНЫЕ ГРУППЫ РИСКОВ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО МИНИМИЗАЦИИ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

5.5

Название риска	Описание риска, факторы риска	Управление риском
Отраслевые риски	Нестабильность (снижение) цен на продукцию	Реализация природного газа (около 50% выручки) осуществляется по ценам и тарифам, утвержденным Федеральной антимонопольной службой России. Таким образом, цены на ключевой продукт не зависят от рыночной конъюнктуры. В части реализации продукции оптовым потребителем 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.
Риск ликвидности	Риск возникновения сложности по выполнению собственных финансовых обязательств	Риск ликвидности – это риск возникновения сложности по выполнению собственных финансовых обязательств. Минимизация риска достигается путем управления денежными средствами (на ежедневной основе), а также поддержанием открытых кредитных линий. При размещении свободной ликвидности Компания придерживается консервативной политики: – краткосрочные высоколиквидные инструменты – ограничение концентрации средств в одном банке – приоритет банкам, входящим в ТОП-20
Валютный риск	Риск убытков в результате неблагоприятного изменения курсов различных валют по отношению к рублю	Основные покупатели и поставщики Компании являются российскими предприятиями и ведут расчеты в рублях. Валютные 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. Таким образом минимизируется данный риск. С начала 2020 года отгрузка продукции (за исключением природного газа) практически полностью осуществляется по предоплате, что позволило почти на 30% сократить дебиторскую задолженность и на 25 дней повысить оборачиваемость.
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.
Эпидемиологические риски	Риски, связанные с распространением коронавирусной инфекции COVID-19	Оценка влияния коронавируса COVID-19 на работников 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 работников и контрагентов от распространения коронавируса без рисков снижения поставок продукции на целевые рынки. В 2020 году Компания направила на финансирование мероприятий по борьбе с COVID-19 65,0 млн рублей, в том числе 50,0 млн рублей в бюджет Республики Саха (Якутия) для решения задач по приобретению дезинфицирующих средств, медицинских масок и дополнительных медицинских приборов.
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.

Глоссарий

АЗС	Автозаправочная станция
б.н.э.	Баррель в нефтяном эквивалента
ГКМ	Газоконденсатное месторождение
ГРР	Геологоразведочные работы
ДМС	Добровольное медицинское страхование
КГС	Конденсат газовый стабильный
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МГКМ	Мастахское газоконденсатное месторождение
м³	Кубический метр
НДПИ	Налог на добычу полезных ископаемых
НДС	Налог на добавленную стоимость
ОПО	Опасный производственный объект
ПБА	Пропан-бутан автомобильный
ПБТ	Пропан-бутан технический
пог. км	Погонный километр
ПХГ	Подземное хранилище газа
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета
СВГКМ	Средневилюйское газоконденсатное месторождение
СУГ	Сжиженные углеводородные газы
УКПГ	Установка комплексной подготовки газа
ЦУР	Цель устойчивого развития
ЧС	Чрезвычайная ситуация
GRI	Global Reporting Initiative

Контакты

Полное наименование	ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания»
Сокращенное наименование	ПАО «ЯТЭК»
Адрес местонахождения	678214, Республика Саха (Якутия), Виллюйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, 4
Почтовый адрес	Адрес: 677015, Республика Саха (Якутия), город Якутск, улица Петра Алексеева, 76 Телефон: +7 (4112) 401-401, +7 (4112) 401-592 – факс E-mail: JSC-YATEC@yatec.ru
Адрес в Интернете	http://yatec.ru
Пресс-служба	Телефон: +7(4112) 402-217 (разница во времени по Москве +6 часов) E-mail: press@yatec.ru
Аудитор	Аудитор по МСФО: Акционерное Общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» Место нахождения: 125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, 10 Почтовый адрес: 125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, 10 Телефон: +7 (495) 967 6000 Факс: +7 (495) 967 6000 Интернет-сайт: www.pwc.ru Номер лицензии: В реестре Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация) от 20.10.2016 за номером (ОРНЗ) 11603050547 Орган, выдавший лицензию: Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) Аудитор по РСБУ: Акционерное общество «БДО Юникон» Место нахождения: 117587, Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11 Почтовый адрес: Россия, Москва, 107061, Преображенская площадь, дом 8, БЦ «Прео-8». Телефон: +7 (495) 797-5665 Факс: +7 (495) 797-5660 E-mail: reception@bdo.ru Интернет-сайт: www.bdo.ru Номер лицензии: В реестре Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) за номером (ОРНЗ) 11603059593 Орган, выдавший лицензию: Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)
Реестродержатель	Общество с ограниченной ответственностью «Московский Фондовый Центр» Место нахождения: 107078, г. Москва, Орликов пер., д. 5, стр. 3 Почтовый адрес: 101000, г. Москва, а/я 277 Телефон: +7 (495) 644-03-02 Факс: +7 (495) 644-08-48 E-mail: orgmail@srmfc.ru Интернет-сайт: www.srmfc.ru Номер лицензии: 10-000-1-00251, дата выдачи лицензии: 16.08.2002 Срок действия лицензии: бессрочная Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам России



www.yatec.ru