

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН: Решением Совета директоров АО «ННК-Печоранефть» Протокол № 2 (79) от 08.04.2021 г.	УТВЕРЖДЕН: Решением годового общего собрания акционеров АО «ННК - Печоранефть» Протокол № 1 (07) от 14.05.2021 г.
---	--

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Акционерного общества по геологии,
поискам, разведке и добыче нефти и газа
«ННК - Печоранефть»
за 2020 год

Исполняющий обязанности
генерального директора
АО «ННК - Печоранефть»

В.А. Машорин

Главный бухгалтер
АО «ННК - Печоранефть»

Л.И. Щекотова

08 апреля 2021 г.

Оглавление

1. Основные данные об Обществе	3
2. Сведения о положении Общества в отрасли	3
3. Приоритетные направления деятельности Общества	5
4. Отчет Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	5
5. Информация об объеме каждого из использованных акционерным Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном выражении и в денежном выражении	8
6. Перспективы развития Общества	8
7. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	9
8. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	9
9. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении	10
10. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (заинтересованных лиц), существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении	11
11. Состав совета директоров Общества, включая информацию об изменениях в составе совета директоров Общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах совета директоров Общества, в том числе их краткие биографические данные, доля их участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций Общества	21
12. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества, в том числе краткие биографические данные, доля участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества	23
13. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также сведения по каждому из органов управления акционерного общества (за исключением физического лица, занимавшего должность единоличного исполнительного органа управления Общества) с указанием размера всех видов вознаграждения, которые были выплачены Обществом в течение отчетного года, и с указанием размера расходов, связанных с исполнением функций членом органов управления Общества, компенсированных Обществом в течение отчетного года	24
14. Сведения (отчет) о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России	24
15. Иная информация, предусмотренная уставом или внутренним документом Общества	25

1. Основные данные об Обществе

- 1.1. Полное фирменное наименование Общества на русском языке:
Акционерное общество по геологии, поискам, разведке и добыче нефти и газа «ННК-Печоранефть».
- 1.2. Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке:
АО «ННК-Печоранефть»
- 1.3. Полное фирменное наименование Общества на английском языке:
Joint Stock Company «NNK - Pechoraneft».
- 1.4. Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке:
JSC «NNK - Pechoraneft».
- 1.5. Место нахождения, почтовый адрес, контактные телефоны и адрес электронной почты:
166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 23А, кв. 17; почтовый адрес: 169710, РФ, Республика Коми, г. Усинск, ул. Мира, д. 6, а/я 311; тел. (82144) 29-3-50, факс (82144) 29-1-50, эл. почта: pn.secretary@ipc-oil.ru.
- 1.6. Сведения о государственной регистрации: 14 апреля 1994 года, номер свидетельства о государственной регистрации: 264, зарегистрировано Администрацией г. Печоры.
- 1.7. Сведения о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей»: Общество 06.08.2002 внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1021100873870. Регистрирующий орган – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Печоре.
- 1.8. Уставный капитал Общества составляет 981 336 рублей 50 копеек и разделен на 1 939 557 штук обыкновенных именных акций, 22 514 штук привилегированных именных акций типа А и 602 штуки привилегированных именных акций номинальной стоимостью 0,5 руб. (50 копеек) каждая.
- 1.9. Вся информация, затрагивающая финансово-хозяйственную деятельность Общества, в соответствии с действующим законодательством публикуется на странице в сети Интернет: <http://www.disclosure.ru>.
- 1.10. Регистратором Общества является АО ВТБ Регистратор, адрес: 127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23, телефон: (495) 787-44-83.

2. Сведения о положении Общества в отрасли

Открытое акционерное общество по геологии, поискам, разведке и добыче нефти и газа «Печоранефть» (сокращенное наименование – ОАО «Печоранефть») было создано в 1994 году на базе Печорской нефтегазоразведочной экспедиции ГПП «Ухтанефтегазгеология». На основании Протокола внеочередного общего собрания акционеров № б/н от 15 сентября 2014 года ОАО «Печоранефть» было переименовано в АО «ННК-Печоранефть» (ГРН 2148383010125).

Основными направлениями деятельности Общества являются:

- добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- производство нефтепродуктов;
- добыча природного газа и газового конденсата;
- производство машин и оборудования для добычи полезных ископаемых и

- строительства;
- разведочное бурение;
- геологоразведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр;
- транспортирование по трубопроводам нефти; транспортирование по трубопроводам нефтепродуктов;
- транспортирование по трубопроводам газа и продуктов его переработки;
- оптовая торговля несельскохозяйственными промежуточными продуктами, отходами и ломом; прочая оптовая торговля;
- производство электромонтажных работ;
- монтаж металлических строительных конструкций;
- производство общестроительных работ по прокладке магистральных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи; производство общестроительных работ;
- предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочих машин специального назначения, не включенных в другие группировки;
- предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки;
- организация перевозок грузов; исследование конъюнктуры рынка;
- деятельность столовых при предприятиях и учреждениях и поставка продукции общественного питания;
- прочие виды деятельности, не запрещенные законом.

АО «ННК-Печоранефть» выступает агентом и оператором по разработке Колвинского нефтяного месторождения, расположенного на территории Ненецкого автономного округа.

Общество имеет следующие лицензии:

- Лицензия НРМ 00780 НЭ на добычу углеводородного сырья на Средне-Харьягинском нефтяном месторождении территории Ненецкого автономного округа;
- Лицензия НРМ 00781 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Южно-Табровояхинского участка на территории Ненецкого автономного округа;
- Лицензия НРМ 00782 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Северо-Табровояхинского участка на территории Ненецкого автономного округа;
- Лицензия НРМ 00783 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Белугинского участка на территории Ненецкого автономного округа;
- Лицензия НРМ 00784 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Факельного участка на территории Ненецкого автономного округа;
- Лицензия НРМ 00785 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Нирейского участка на территории Ненецкого автономного округа;
- Лицензия НРМ 00786 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Надеждинского участка на территории Ненецкого автономного округа;
- Лицензия НРМ 00787 НР на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Альфинского участка на территории Ненецкого автономного округа;

- Лицензия НРМ 00788 НР на разведку и добычу полезных ископаемых в пределах Лекхарьягинского участка на территории Ненецкого автономного округа;
- Лицензия НРМ 00789 НР на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Северо-Харьягинского участка недр на территории Ненецкого автономного округа;
- Лицензия НРМ 16931 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Западно-Осовейского участка на территории Ненецкого автономного округа (лицензия сдана 29 января 2021 г.);
- Лицензия НРМ 00824 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Лекхарьягинского участка нижележащие горизонты на территории Ненецкого автономного округа;
- Лицензия НРМ 80093 ТР на геологическое изучение, разведку и добычу ОПИ на Северо-Харьягинском участке для обустройства Северо-Харьягинского, Лекхарьягинского и Средне-Харьягинского нефтяных месторождений в Ненецком автономном округе;
- Лицензия 83 № 00018 на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов I-IV классов безопасности;
- Лицензия ВХ-00-016351 по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности;

В течение 2020 года по Лекхарьягинскому, Средне-Харьягинскому и Северо-Харьягинскому участкам недр проведен аудит запасов. По Белугинскому, Факельному, участкам недр начаты работы согласно проекту на геологическое изучение недр. По Надежденскому, Нирейскому, Северо-Табровояхинскому, Южно-Табровояхинскому участкам недр продлён на 2 года срок действия лицензий (до 31 декабря 2024 г.) По Лекхарьягинскому участку недр (нижележащие горизонты) выполнена работа по переобработке и переинтерпретации сейсморазведочных данных МОГТ 3Д.

Принципы работы Общества:

- максимальное использование отечественных ресурсов с учетом достижений мирового опыта добычи нефти, активное применение прогрессивных технологий бурения эксплуатационных скважин и добычи углеводородов;
- соответствие строгим стандартам промышленной безопасности и охраны окружающей среды;
- социальное партнерство с Ненецким автономным округом Архангельской области и городом Усинск Республики Коми.

В штате Общества состоят высококвалифицированные специалисты, имеющие большой опыт работы в нефтяной и газовой промышленности, в том числе и в Тимано-Печорской провинции.

3. Приоритетные направления деятельности Общества

Целью Общества является извлечение прибыли. Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

4. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

4.1. Добыча нефти.

За 2020 год АО «ННК - Печоранефть» добыло 290,8 тысяч тонн нефти.

4.2. Реализация нефти.

За январь-декабрь 2020 года реализовано на внутреннем и внешнем рынках 288,7 тыс. тонн собственной нефти.

4.3. Капитальное строительство.

В течение 2020 года получены санитарно-эпидемиологическое заключение №83.ОВ.02.000.Т.000109.11.20 от 16.11.2020, экспертное заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы № 1-3565 от 15.10.2020 по проектной документации: «Проект зоны санитарной охраны поверхностного источника водоснабжения озеро без названия № 4 на Северо-Харьягинском месторождении».

Продолжена реализация строительства следующих объектов: Межпромысловый нефтепровод Средняя Харьяга - Терминал "Харьяга". Подводный переход через реку Колва; Обустройство кустов скважин № 64 - 2 этап, № 63 расширение и № 65 с коридорами коммуникаций - 2 этап Лекхарьягинского нефтяного месторождения.

Выполнены строительно-монтажные работы и введен в эксплуатацию объект: Техническое перевооружение нефтесборного коллектора АГЗУ куст № 63 ПСПН «Лекхарьяга».

4.4. Персонал

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 г. факт
1.	Среднесписочная численность	чел.	505
2.	Фонд оплаты труда без отчислений	тыс. руб.	686 488
3.	Среднемесячная зарплата 1 работника	руб.	113 282

4.5. Основные показатели производства

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 г. факт
1.	Добыча нефти	тонн	290 804
2.	Добыча попутного газа	тыс. м ³	17 627
3.	Реализация нефти	тонн	288718,969
4.	Реализация попутного газа	тыс. м ³	0
5.	Чистая выручка	тыс. руб.	3 888 759
6.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	(801 217)

Выручка от реализации продукции и услуг без налогов и платежей составила 5 619 694 тыс. руб., в том числе:

· от реализации собственной нефти 3 888 759 тыс. руб.

Суммарный результат от реализации продукции и услуг дал предприятию убыток в размере 1 661 151 тыс. руб.

Структура прибыли от реализации

№ п/п	Показатель	2020 г. факт (тыс. руб.)
1.	Выручка от реализации продукции и услуг	6 918 448
2.	НДС	(392 495)
3.	Экспортная пошлина	(906 259)
4.	Выручка от реализации без налогов	5 619 694
5.	Себестоимость продаж	(6 222 770)
6.	Валовая прибыль	(603 076)

7.	Коммерческие расходы	(680 533)
8.	Управленческие расходы	(377 541)
9.	Прибыль (убыток) от продаж	(1 661 151)

4.6. Формирование результатов финансово-хозяйственной деятельности за отчетный период

№ п/п	Показатели	2020 г. факт (тыс. руб.)
1.	Выручка	5 619 694
2.	Себестоимость продаж	(6 222 770)
3.	Валовая прибыль (убыток)	(603 076)
4.	Коммерческие расходы	(680 533)
5.	Управленческие расходы	(377 541)
6.	Прибыль (убыток) от продаж	(1 661 151)
7.	Проценты к получению	1 766 404
8.	Проценты к уплате	(2 326 558)
9.	Прочие доходы	315 476
10.	Прочие расходы	(4 932 266)
11.	Прибыль (убыток) до налогообложения	(6 838 094)
12.	Налог на прибыль	1 361 553
13.	Прочее	(407)
14.	Чистая прибыль (убыток)	(5 476 948)

Получение убытка по итогам деятельности за 2020 год в основном связано:

- со снижением мировых цен на нефть относительно 2019 года;
- с обесцениванием НПМА и МПА на сумму 679 122 тыс. руб.;
- с наличием у Общества обязательств в иностранной валюте и ростом курса доллара США - начислена отрицательная курсовая разница в размере 4 051 448 тыс. руб.

Чистая прибыль АО «ННК - Печоранефть» за заверченный финансовый год:

Показатели	Ед. изм.	на 31.12.2020
Размер чистой прибыли (убытка)	тыс. руб.	(5 476 948)
Размер нераспределенной прибыли (непокрытого убытка)	тыс. руб.	(11 649 589)

4.7. Инвестиционная политика

В 2020 году капитальные вложения Общества составили 209 409 тыс. руб. (без НДС).

Структура капитальных вложений:

№ п/п	Показатели	2020 г. факт (тыс. руб.)
1	Геологоразведочные работы	20 990
2	Бурение эксплуатационное	-
3	Производственное строительство	50 758
4	Оборудование, не входящее в смету строек (ОНВСС)	133 666
5	Непроизводственное строительство	3 994
6	Прочее	-
	ИТОГО	209 409

Затраты на геологоразведочные работы составили 20 990 тыс. руб., в том числе:

- расходы для скв. 22 ГРР Лекхарьягинского нефтяного месторождения – 297 тыс. руб.;
- расходы по созданию геологической модели по поисковым участкам – 20 693 тыс. руб.

Затраты на производственное строительство составили 50 758 тыс. руб., в том числе по обустройству кустовых площадок – 34 718 тыс. руб., также по объектам строительства:

- Средне-Харьягинское нефтяное месторождение. Межпромысловый нефтепровод Средняя Харьяга - Терминал "Харьяга". Подводный переход через реку Колва – 8 210 тыс. руб.;
- Средне-Харьягинское нефтяное месторождение. УПН Средняя-Харьяга. Энергоцентр – 5 170 тыс. руб.;
- Леххарьягинское нефтяное месторождение. Водоснабжение вахтового жилого комплекса (ВЖК) – 2 660 тыс. руб.

4.8. Состояние чистых активов Общества

Стоимость чистых активов и уставного капитала АО «ННК-Печоранефть» за заверченный финансовый год:

Показатели	Ед. изм.	на 31.12.2020
Размер стоимости чистых активов	тыс. руб.	26 892 307
Размер уставного капитала	тыс. руб.	981

Размер чистых активов за 2020 год увеличился за счет вклада акционера в имущество Общества.

5. Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном выражении и в денежном выражении

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объем потребления энергетического ресурса в натуральном выражении	Объем потребления энергетического ресурса в денежном выражении
Электрическая энергия	тыс. квтч/тыс. руб.	126 857,15	524 461,00
Тепловая энергия	Гкал/тыс. руб.	1 139,70	2 472,84
Газ попутный	тыс.м3/тыс. руб.	34 583,51	75 966,14
Нефть на собственные нужды	тонн/тыс. руб.	682,73	12 114,22
Бензин	литров /тыс. руб.	2 142,72	82,47
Дизельное топливо	тонн /тыс. руб.	821,46	36 976,55

6. Перспективы развития Общества

Основными направлениями развития Общества являются:

- обеспечение получения выручки, которая позволит Обществу в полной мере участвовать в реализации программ социального развития региона, а также осуществлять социальную программу для сотрудников Общества;
- увеличение коэффициента нефтеотдачи на разрабатываемых месторождениях;
- восстановление материально-сырьевой базы при до разведке месторождений;
- проведение геологического изучения и поиск месторождений на поисковых участках, открытие новых месторождений;
- внедрение новых технологий при добыче углеводородного сырья на месторождениях.

7. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 23.07.2020 (Протокол № 3 (6) от 27.07.2020) дивиденды по акциям Общества не выплачивались.

8. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

8.1. Отраслевые риски

Общество подвержено:

- геологическим рискам, связанным с неоднородным строением месторождений и свойствами добываемой нефти, которые могут воспрепятствовать достижению запланированных дебитов эксплуатационных скважин;
- рискам изменения нормативной базы, поскольку новые требования со стороны профильных ведомств и органов надзора могут вызвать дополнительные затраты;
- рискам, связанным с транспортировкой нефти (пропускная способность, тарифы), которые могут осложнить условия реализации углеводородного сырья на внутреннем и внешних рынках.

8.2. Финансовые риски

Общество подвержено рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют. Эти факторы сказываются на величине доходов и чистой прибыли.

В марте 2020 года Всемирной организацией здравоохранения была объявлена глобальная пандемия, вызванная вирусом COVID-19. Неблагоприятная эпидемиологическая обстановка в мире и введение карантинных мер в целях борьбы с коронавирусной инфекцией в России в 2020 году в значительной степени ограничили экономическую деятельность, оказали и могут далее оказывать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Общества, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства Общества могут отличаться от фактических результатов.

8.3. Правовые риски

Управление юридическими рисками в Обществе осуществляется в основном путём формализации процесса юридического оформления и сопровождения деятельности предприятия (обязательная юридическая проверка заключаемых договоров, процедура визирования договоров).

В настоящее время наибольшие риски возникают в области налогового законодательства, что связано с:

- большим количеством вносимых изменений в законодательные акты, выпуском разъяснений и толкований тех или иных норм права уполномоченными органами;
- отсутствием реального механизма возмещения убытков от неправомερных действий налоговых органов;
- различиями в подходах судебных органов в правоприменительной практике.

8.4. Риски, связанные с деятельностью Общества

Текущих судебных процессов, которые могут существенно повлиять на деятельность Общества, в настоящее время нет. Риски, связанные с действием лицензий на ведение Обществом определенного вида деятельности, практически отсутствуют. Возможная ответственность по долгам третьих лиц в настоящее время не просматривается.

9. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении

№ п/п	Стороны сделки	Предмет сделки. Существенные условия	Сумма сделки	Размер сделки в % от балансовой стоимости активов	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении, № и дата протокола
1.	<p>Поручитель - АО «ННК-Печоранефть»</p> <p>Эмитент - Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)</p> <p>Доверительный управляющий - BNY Mellon Corporate Trustee Services Limited и (или) ее аффилированные лица</p>	<p>Совокупность взаимосвязанных сделок по изменению некоторых условий сделки (взаимосвязанных сделок) по предоставлению Обществом гарантии (поручительства) в качестве обеспечения исполнения обязательств Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.) в рамках сделки (сделок) по привлечению Эмитентом финансирования, совершенной посредством выпуска и размещения Эмитентом на международных рынках капитала еврооблигаций оформленной следующими документами:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Договор о подписке (Subscription Agreement) от 30 апреля 2013 г.; 2. Дополнительное соглашение о подписке (Subscription Support Agreement) от 30 апреля 2013 г.; 3. Договор доверительного управления (Trust Deed) от 3 мая 2013 г.; 4. Договор о платежном агенте (Agency Agreement) от 3 мая 2013 г.; 5. Договор гарантии (Deed of Guarantee) от 3 марта 2013 г. <p>в связи с изменением ряда обязательств Эмитента в рамках Сделки по выпуску и размещению Еврооблигаций путем заключения и подписания Обществом следующих документов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Дополнительного соглашения к Договору гарантии (Supplemental Deed of Guarantee) между Обществом и Доверительным управляющим; 2. Иных соглашений и документов, подписываемых и совершаемых 	<p>Более 50 % балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату</p>	<p>Более 50</p>	<p>Внеочередное общее собрание акционеров (протокол № 2 (5) от 28.04.2020)</p>

		Обществом в связи с Дополнительным соглашением к Договору Гарантии (Supplemental Deed of Guarantee).			
--	--	---	--	--	--

10. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (заинтересованных лиц), существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении

№ п/п	Стороны сделки	Предмет сделки. Существенные условия	Заинтересованное лицо (лица)	Для каждой сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составлял 2 или более % балансовой стоимости активов АО		Сумма сделки	Размер сделки в % от балансовой стоимости активов	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении, № и дата протокола
				Основание (основания) признания лица (лиц) заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки	Доли участия заинтересованного лица (лиц) в уставном (складочном) капитале АО и юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки			
1.	<p>Поручитель - АО «ННК-Печоранефть»</p> <p>Эмитент - Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)</p> <p>Доверительный управляющий - BNY Mellon Corporate Trustee Services Limited и (или) ее аффилированные лица</p>	<p>Совокупность взаимосвязанных сделок по изменению некоторых условий сделки (взаимосвязанных сделок) по предоставлению Обществом гарантии (поручительства) в качестве обеспечения исполнения обязательств Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.) в рамках сделки (сделок) по привлечению Эмитентом финансирования, совершенной посредством выпуска и размещения Эмитентом на международных рынках капитала еврооблигаций оформленной следующими документами: 1. Договор о подписке (Subscription</p>	<p>Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)</p>	<p>Лицо, являющееся лицом, контролирующим Общество и выгодоприобретателем по Сделке по внесению изменений в Сделку по предоставлению гарантий.</p>	<p>0 и 100</p>	<p>Более 50 % балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату</p>	<p>Более 50</p>	<p>Внеочередное общее собрание акционеров (протокол № 2 (5) от 28.04.2020)</p>

		<p>Agreement) от 30 апреля 2013 г.;</p> <p>2. Дополнительное соглашение о подписке (Subscription Support Agreement) от 30 апреля 2013 г.;</p> <p>3. Договор доверительного управления (Trust Deed) от 3 мая 2013 г.;</p> <p>4. Договор о платежном агенте (Agency Agreement) от 3 мая 2013 г.;</p> <p>5. Договор гарантии (Deed of Guarantee) от 3 марта 2013 г.</p> <p>в связи с изменением ряда обязательств Эмитента в рамках Сделки по выпуску и размещению Еврооблигаций путем заключения и подписания Обществом следующих документов:</p> <p>1. Дополнительного соглашения к Договору гарантии (Supplemental Deed of Guarantee) между Обществом и Доверительным управляющим;</p> <p>2. Иных соглашений и документов, подписываемых и совершаемых Обществом в связи с Дополнительным соглашением к Договору Гарантии (Supplemental Deed of Guarantee).</p>						
--	--	---	--	--	--	--	--	--

2.	<p>Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Таймырнефтегаз»</p>	<p>Дополнительное соглашение № 2 от 09.01.2020 (далее – ДС) к Договору займа № ПНТ-00902 от 17.07.2017 (далее – Договор).</p> <p>Изменение условий ранее одобренной сделки:</p> <p>1. На дату, предшествующую дате ДС, задолженность Заемщика по Договору составляет 109 608 506,27 долларов США (далее - Сумма задолженности).</p> <p>2. Конвертировать и зафиксировать Сумму задолженности в российских рублях по курсу ЦБ РФ на дату ДС, что составляет 6 785 391 306,59 рублей.</p> <p>3. С даты ДС валютой займа и валютой платежа по Договору будет являться российский рубль.</p> <p>Процентная ставка равняется 10,5 %. Данная процентная ставка начисляется с даты подписания ДС.</p> <p>В иные условия Договора изменения не вносились.</p> <p>Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.</p>	Daumier Investments Limited	<p>Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого (косвенный контроль) – АО «Таймырнефтегаз» является стороной по сделке.</p>	0 и 0	5 503 429 445 рублей без учета процентов	17,5	<p>Годовое общее собрание акционеров (протокол № 3 (6) от 27.07.2020)</p>
----	---	---	-----------------------------	---	-------	--	------	---

3.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Таймырнефтегаз»	Дополнительное соглашение № 1 от 01.04.2020 к Договору займа № 04/2018-00141 от 15.10.2018 (далее – Договор). Изменение условий ранее одобренной сделки: 1. Сумма займа предоставляется на срок по 01.05.2020 включительно. В иные условия Договора изменения не вносились. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	Daumier Investments Limited	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого (косвенный контроль) – АО «Таймырнефтегаз» является стороной по сделке.	0 и 0	1 972 524 000 рублей без учета процентов	5,7	Совет директоров (протокол № 10 (72) от 18.06.2020)
4.	Заемщик – АО «ННК-Печоранефть» Займодавец - ЗАО «Колвинское»	Договор займа № 04/2020-00050 от 30.03.2020 (далее – Договор). Проценты: 75,02% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на последнее число каждого месяца, за который начисляются проценты, кроме месяца, в котором осуществляется полное погашение займа. В месяц полного погашения займа процентная ставка равна 75,02% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату списания денежных средств со счета Заемщика в счет полного погашения займа. Срок возврата: до 28.03.2025.	1. ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED) 2. Исполняющий обязанности Генерального директора Борщ Егор Геннадьевич	1. Контролирующее лицо (Акционер) АО «ННК-Печоранефть, подконтрольное лицо которого – ЗАО «Колвинское» является стороной по сделке. 2. Единоличный исполнительный орган Общества, являлся единоличным исполнительным органом (Исполняющий обязанности Генерального директора) в ЗАО «Колвинское» - сторона по сделке.	99,01 и 100 0	2 700 000 000 рублей без учета процентов	8,4	Совет директоров (протокол № 10 (72) от 18.06.2020)

		Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.						
5.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Таймырнефтегаз»	Дополнительное соглашение № 3 от 22.05.2020 к Договору займа № ПНТ-00902 от 17.07.2017. Изменение условий ранее одобренной сделки: 1. Заем предоставляется на срок по 31.12.2022 включительно. 2. Размер ставки процента на сумму Займа по Договору составляет 13,27% годовых. 3. Изменения действуют с 01.05.2020. В иные условия Договора изменения не вносились. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	Daumier Investments Limited	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого (косвенный контроль) – АО «Таймырнефтегаз» является стороной по сделке.	0 и 0	5 503 429 445 рублей без учета процентов	23,0	Годовое общее собрание акционеров (протокол № 3 (6) от 27.07.2020)
6.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Таймырнефтегаз»	Дополнительное соглашение № 2 от 22.05.2020 к Договору займа № 04/2018-00141 от 15.10.2018. Изменение условий ранее одобренной сделки: 1. Заем предоставляется на срок по 31.12.2022 включительно. 2. Размер ставки процента на сумму Займа по Договору составляет 13,27% годовых. 3. Изменения действуют с 01.05.2020.	Daumier Investments Limited	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого (косвенный контроль) – АО «Таймырнефтегаз» является стороной по сделке.	0 и 0	1 972 524 000 рублей без учета процентов	8,1	Совет директоров (протокол № 10 (72) от 18.06.2020)

		В иные условия Договора изменения не вносились. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.						
7.	Заемщик – АО «ННК-Печоранефть» Займодавец - ЗАО «Колвинское»	Договор займа № 04/2020-00050 от 30.03.2020 с учетом изменений, внесенных Дополнительным соглашением №1 от 17.09.2020. Проценты: 75,02% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на последнее число каждого месяца, за который начисляются проценты, кроме месяца, в котором осуществляется полное погашение займа. В месяц полного погашения займа процентная ставка равна 75,02% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату списания денежных средств со счета Заемщика в счет полного погашения займа. Срок возврата: до 28.03.2025. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	1. ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED) 2. Исполняющий обязанности Генерального директора Борщ Егор Геннадьевич	1. Контролирующее лицо (Акционер) АО «ННК-Печоранефть, подконтрольное лицо которого – ЗАО «Колвинское» является стороной по сделке. 2. Единоличный исполнительный орган Общества, являлся единоличным исполнительным органом (Исполняющий обязанности Генерального директора) в ЗАО «Колвинское» - сторона по сделке.	99,02 и 100 0	7 700 000 000 рублей без учета процентов	22,9	Вынесена на одобрение годового общего собрания акционеров 13.05.2021
8.	Займодавец - АО «Независимая нефтегазовая компания» Заемщик - АО «ННК-Печоранефть»	Дополнительное соглашение № 4 от 01.10.2020 к Договору займа № ПНТ-00956 от 19.09.2017 (далее – Договор).	Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ	0 и 100	2 000 000 000 рублей без учета процентов	6,0	Совет директоров (протокол № 15 (77) от 30.12.2020)

		<p>Изменение условий ранее одобренной сделки:</p> <p>1. Заем предоставляется на срок по 30.11 2020 включительно.</p> <p>2. Договор вступает в силу с момента его подписания, действует до истечения указанного срока, но в любом случае до полного исполнения обязательств.</p> <p>В иные условия Договора изменения не вносились.</p> <p>Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.</p>		<p>(САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого – АО «Независимая нефтегазовая компания» является стороной по сделке.</p>				
9.	<p>Займодавец - АО «Независимая нефтегазовая компания» Заемщик - АО «ННК-Печоранефть»</p>	<p>Дополнительное соглашение № 5 от 30.11.2020 к Договору займа № ПНТ-00956 от 19.09.2017 (далее – Договор).</p> <p>Изменение условий ранее одобренной сделки:</p> <p>1. Заем предоставляется на срок по 01.04.2021 включительно.</p> <p>В иные условия Договора изменения не вносились.</p> <p>Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.</p>	<p>1. Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)</p> <p>2. Ходаковский Александр Сергеевич</p>	<p>Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого – АО «Независимая нефтегазовая компания» является стороной по сделке.</p> <p>2. Член Совета директоров Общества, который одновременно является членом Совета директоров в АО «ННК-Приморнефтепродукт»</p>	0 и 100	2 000 000 000 рублей без учета процентов	6,1	Совет директоров (протокол № 15 (77) от 30.12.2020)

			3. Шиманский Александр Анатольевич	- сторона по одобряемой сделке. 3. Член Совета директоров Общества, который одновременно является членом Совета директоров в АО «ННК-Приморнефтепродукт» - сторона по одобряемой сделке.	0 и 0			
10.	Займодавец – АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «ННК-Приморнефтепродукт»	Договор займа № NL17 от 24.12.2020 Проценты: 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на последнее число каждого месяца, за который начисляются проценты, кроме месяца, в котором осуществляется полное погашение займа. В месяц полного погашения займа процентная ставка равна 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату списания денежных средств со счета Заемщика в счет полного погашения займа. Срок возврата: по 31.12.2025 включительно. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого – АО «ННК-Приморнефтепродукт» является стороной по сделке.	0 и 0	6 500 000 000 рублей без учета процентов	19,5	Вынесена на одобрение годового общего собрания акционеров 13.05.2021
11.	Займодавец – АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Независимая нефтегазовая компания»	Договор займа № NL11 от 24.12.2020 Проценты: 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на последнее число каждого месяца, за	Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества -	0 и 100	2 500 000 000 рублей без учета процентов	7,5	Совет директоров (протокол № 15 (77) от 30.12.2020)

		<p>который начисляются проценты, кроме месяца, в котором осуществляется полное погашение займа. В месяц полного погашения займа процентная ставка равна 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату списания денежных средств со счета Заемщика в счет полного погашения займа.</p> <p>Срок возврата: по 31.12.2025 включительно.</p> <p>Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.</p>		<p>ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого – АО «Независимая нефтегазовая компания» является стороной по сделке.</p>				
--	--	--	--	---	--	--	--	--

11. Состав совета директоров Общества, включая информацию об изменениях в составе совета директоров Общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах совета директоров Общества, в том числе их краткие биографические данные, доля их участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций Общества

Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества. Наличие Совета директоров предусмотрено Уставом Общества.

Целями деятельности Совета директоров являются определение стратегии развития Общества, обеспечение достижения максимальной прибыли и увеличение активов Общества, определение принципов распоряжения активами Общества, защита прав и законных интересов акционеров, осуществление эффективного контроля за исполнительным органом, обеспечение полноты, достоверности и объективности публичной информации об Обществе.

В период с 01 января 2020 г. по 20 апреля 2020 г. включительно Совет директоров функционировал в составе:

ФИО члена СД	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Доля их участия в уставном капитале АО	Доля принадлежащих обыкновенных акций АО	Сведения о наличии в течение отчетного года сделок членами СД по приобретению или отчуждению акций АО
Бондаренко Виктория Валерьевна	1964	высшее	Директор Департамента финансов АО «ННК» (прежнее наименование - АО «Нефтегазхолдинг»)	Не владел	Не владел	Не совершал
Золотухин Владимир Валерьевич	1969	высшее	Директор Департамента капитального строительства АО «ННК» (прежнее наименование - АО «Нефтегазхолдинг»)	Не владел	Не владел	Не совершал
Паровинчак Константин Михайлович	1977	высшее	Директор Департамента разработки месторождений АО «ННК» (прежнее наименование - АО «Нефтегазхолдинг»)	Не владел	Не владел	Не совершал
Поляков Андрей Александрович	1976	высшее	Вице-президент по геологии и разработке месторождений АО «ННК» (прежнее наименование - АО «Нефтегазхолдинг»)	Не владел	Не владел	Не совершал

Ходаковский Александр Сергеевич	1980	высшее	Вице-президент по экономике и финансам АО «ННК» (прежнее наименование - АО «Нефтегазхолдинг»)	Не владел	Не владел	Не совершал
---------------------------------	------	--------	---	-----------	-----------	-------------

Указанный состав Совета директоров Общества был избран 28 июня 2019 года на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 1(3) от 03.07.2019). Полномочия указанного Совета директоров Общества прекращены досрочно 21 апреля 2020 года решением внеочередного общего собрания акционеров Общества (Протокол № 1 (4) от 22.04.2020) в связи с избранием нового состава Совета директоров.

В период с 21 апреля 2020 г. по 22 июля 2020 г. включительно Совет директоров функционировал в составе:

ФИО члена СД	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Доля их участия в уставном капитале АО	Доля принадлежащих обыкновенных акций АО	Сведения о наличии в течение отчетного года сделок членами СД по приобретению или отчуждению акций АО
Бондаренко Виктория Валерьевна	1964	высшее	Директор Департамента финансов АО «ННК» (прежнее наименование - АО «Нефтегазхолдинг»)	Не владел	Не владел	Не совершал
Машорин Владимир Александрович	1984	высшее	Вице-президент по геологии и разработке месторождений АО «ННК» (прежнее наименование - АО «Нефтегазхолдинг»)	Не владел	Не владел	Не совершал
Паровинчак Константин Михайлович	1977	высшее	Директор Департамента разработки месторождений АО «ННК» (прежнее наименование - АО «Нефтегазхолдинг»)	Не владел	Не владел	Не совершал
Ходаковский Александр Сергеевич	1980	высшее	Вице-президент по экономике и финансам АО «ННК» (прежнее наименование - АО «Нефтегазхолдинг»)	Не владел	Не владел	Не совершал
Шиманский Александр Анатольевич	1969	высшее	И.о. директора Департамента добычи нефти и газа АО «ННК» (прежнее наименование - АО «Нефтегазхолдинг»)	Не владел	Не владел	Не совершал

Указанный состав Совета директоров Общества был избран решением внеочередного общего собрания акционеров Общества (Протокол № 1 (4) от 22.04.2020) и функционировал по 22 июля 2020 года включительно.

23 июля 2020 года на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 3(6) от 27.07.2020) было принято решение о формировании Совета директоров Общества в прежнем составе, который функционирует до настоящего времени.

12. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества, в том числе краткие биографические данные, доля участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества

На момент составления годового отчета функции единоличного исполнительного органа Общества осуществляет Машорин Владимир Александрович, который избран на должность Исполняющего обязанности Генерального директора АО «ННК-Печоранефть» решением Совета директоров Общества от 25 декабря 2020 года (Протокол № 14 (76))

ФИО	<i>Машорин Владимир Александрович</i>
Наименование должности	<i>Исполняющий обязанности Генерального директора</i>
Год рождения	<i>1984</i>
Сведения об образовании	<i>высшее</i>
Сведения об основном месте работы	<i>АО «ННК-Печоранефть»</i>
Доля участия в уставном капитале акционерного общества	<i>0</i>
Доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества	<i>0</i>
Сведения о наличии в течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций акционерного общества	<i>нет</i>

На начало отчетного периода (01 января 2020 года) Исполняющим обязанности Генерального директора АО «ННК-Печоранефть» являлся Гусев Андрей Алексеевич, руководивший Обществом с 19 сентября 2019 года по решению Совета директоров Общества (Протокол № 13(61) от 18.09.2019)

ФИО	<i>Гусев Андрей Алексеевич</i>
Наименование должности	<i>Исполняющий обязанности Генерального директора</i>
Год рождения	<i>1969</i>
Сведения об образовании	<i>высшее</i>
Сведения об основном месте работы	<i>АО «ННК-Печоранефть»</i>
Доля участия в уставном капитале акционерного общества	<i>0</i>
Доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества	<i>0</i>
Сведения о наличии в течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций акционерного общества	<i>нет</i>

В соответствии с решением Совета директоров от 09 января 2020 года (Протокол № 1 (63)) полномочия Гусева А.А. в должности Исполняющего обязанности Генерального директора Общества прекращены 09 января 2020 года по соглашению сторон. Исполняющим обязанности Генерального директора Общества с 10 января 2020 года избран Бояров Антон Николаевич, который руководил Обществом по 28 февраля 2020 года включительно

ФИО	<i>Бояров Антон Николаевич</i>
Наименование должности	<i>Исполняющий обязанности Генерального директора</i>
Год рождения	<i>1983</i>
Сведения об образовании	<i>высшее</i>
Сведения об основном месте работы	<i>АО «ННК-Печоранефть»</i>
Доля участия в уставном капитале акционерного общества	<i>0</i>
Доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества	<i>0</i>
Сведения о наличии в течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций акционерного общества	<i>нет</i>

В соответствии с решением Совета директоров от 26 февраля 2020 года (Протокол № 4 (66)) полномочия Боярова А.Н. в должности Исполняющего обязанности Генерального директора Общества прекращены досрочно. Исполняющим обязанности Генерального директора Общества с 29 февраля 2020 года избран Борщ Егор Геннадьевич (с продлением полномочий решением Совета директоров от 20.08.2020 (Протокол № 12 (74)), который руководил Обществом на конец отчетного периода (31 декабря 2020 года)

ФИО	<i>Борщ Егор Геннадьевич</i>
Наименование должности	<i>Исполняющий обязанности Генерального директора</i>
Год рождения	<i>1970</i>
Сведения об образовании	<i>высшее</i>
Сведения об основном месте работы	<i>АО «ННК-Печоранефть»</i>
Доля участия в уставном капитале акционерного общества	<i>0</i>
Доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества	<i>0</i>
Сведения о наличии в течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций акционерного общества	<i>нет</i>

13. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также сведения по каждому из органов управления акционерного общества (за исключением физического лица, занимавшего должность единоличного исполнительного органа управления Общества) с указанием размера всех видов вознаграждения, которые были выплачены Обществом в течение отчетного года, и с указанием размера расходов, связанных с исполнением функций членом органов управления Общества, компенсированных Обществом в течение отчетного года

Вознаграждение членам Совета директоров Общества за период исполнения ими своих обязанностей не выплачивалось, компенсационные выплаты, связанные с исполнением ими функций членом Совета директоров, не производились.

14. Сведения (отчет) о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России

Общество соблюдает все принципы и рекомендации в области корпоративного управления и следует базовым принципам Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России на основании действующего

законодательства Российской Федерации, а также устава Общества и внутренних документов Общества.

Акционеры Общества обеспечены надежными и эффективными способами учета прав собственности на акции.

Акционеры имеют право участвовать в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на общем собрании акционеров.

Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе.

Акционеры не злоупотребляют предоставленными им правами.

Практика корпоративного поведения в Обществе обеспечивает равное отношение ко всем акционерам, независимо от количества принадлежащих им акций. Все акционеры Общества имеют возможность получать эффективную защиту в случае нарушения их прав.

Акционеры имеют равные возможности для доступа к информации, а также имеют возможность получать полную и достоверную информацию, в том числе о финансовом положении Общества, результатах его деятельности, об управлении Обществом, о крупных акционерах Общества, а также о существенных фактах, затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

В Обществе осуществляется контроль за использованием конфиденциальной и служебной информации.

Практика корпоративного поведения Общества учитывает предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников Общества, и поощряет активное сотрудничество Общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов Общества, стоимости акций и иных ценных бумаг Общества, создания новых рабочих мест.

Для обеспечения эффективной деятельности Общества Генеральный директор Общества учитывает интересы третьих лиц, в том числе кредиторов, государства и муниципальных образований, на территории которых находится Общество.

Органы управления Общества содействуют заинтересованности работников Общества в эффективной работе Общества.

Практика корпоративного поведения Общества обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества для защиты прав и законных интересов акционеров Общества.

15. Иная информация, предусмотренная уставом или внутренним документом Общества

Иная информация, подлежащая включению в годовой отчет о деятельности Общества, уставом Общества и иными внутренними документами не предусмотрена.