

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур»

УТВЕРЖДЕНО:

Решением единственного акционера

ОАО «НК «Янгпур»

№ б/н от 25 апреля 2019 г.

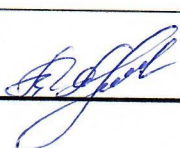
ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕНО:

Советом директоров

ОАО «НК «Янгпур» 05 апреля 2019 г.

Протокол заседания Совета директоров
№ ____/2019 от 05 апреля 2019 г.

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2018 год

Директор		Поляков А.В.
Главный бухгалтер		Артамонова Т.Н.



Настоящий Годовой отчет Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Янгпур», далее по тексту также – Общество, содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи Отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

1. Положение Общества в отрасли

1.1. Общая информация

1.1.1. Полное фирменное наименование:

на русском языке: *Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур»*

на английском языке: *Petroleum Company «Yangpur», Open Joint Stock Company*

1.1.2. Сокращенное наименование:

на русском языке: *ОАО «НК «Янгпур»*

на английском языке: *Petroleum Company «Yangpur», OJSC*

1.1.3. Данные о государственной регистрации:

Дата государственной регистрации Общества: *18.05.2012*

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН), за которым в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании эмитента: *1127746385161*

1.1.4. Место нахождения Общества:

107113, Российская Федерация, г. Москва, ул. Сокольнический вал, д. 2А.

1.1.5. Почтовый адрес Общества:

107113, Российская Федерация, г. Москва, ул. Сокольнический вал, д. 2А.

1.1.6. Данные о постановке на учет в налоговом органе

Идентификационный номер налогоплательщика: *7718887053*

1.1.7. Сведения о размере, структуре уставного капитала

Уставный капитал Общества составляет *1 701 851 471.00 (Один миллиард семьсот один миллион восемьсот пятьдесят одна тысяча четыреста семьдесят один руб. 00 коп.) рублей* и состоит из номинальной стоимости размещенных акций, выпущенных в бездокументарной форме, обыкновенных именных акций в количестве *100 штук*, номинальной стоимостью *17 018 514.71 (Семнадцать миллионов восемнадцать тысяч пятьсот четырнадцать руб. 71 коп.) рублей* каждая.

1.1.8. Сведения о количестве акционеров Общества:

Количество акционеров по состоянию на 31.12.2018 г.: *1*

1.1.9. Сведения об акционерах Общества, владеющих не менее чем 5 процентами голосующих акций Общества:

- *Общество с ограниченной ответственностью «Белоруснефть-Сибирь» с 15.10.2013 года.*

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): *1088913000505*

Дата государственной регистрации лица: *28.07.2008*

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): *8913008910*

Доля данного лица в уставном капитале Общества, %: *100.00*

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу, %: *100.00*

До 15.10.2013 г. Единственным акционером являлось *Общество с ограниченной ответственностью «Янгур»*

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1028900858161

Дата государственной регистрации лица: 13.06.2002

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 8911014098

Доля данного лица в уставном капитале Общества, %: 100.00 (до 15.10.2013 г.)

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежавших данному лицу, %: 100.00 (до 15.10.2013г.)

1.1.10. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Общества.

Полное фирменное наименование регистратора:

Закрытое акционерное общество ВТБ Регистратор

Место нахождения регистратора: 127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23.

Адрес для направления регистратору почтовой корреспонденции:

127137, г. Москва, а/я 54

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестров владельцев именных ценных бумаг:

Номер лицензии: 045-13970-000001

Дата выдачи: 21 февраля 2008 г.

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по финансовым рынкам*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

1.1.11. Сведения об аудитор Общества на 2018 г.:

Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская фирма «Кодастр» (ОГРН 1035509000801, ИНН 5505021273, ОРН 10302022304

Местонахождение: 644048, г. Омск, ул. Серова 10, к.19

1.1.12. Сведения об основных видах деятельности Общества.

Основными видами деятельности Общества являются:

- *Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;*
- *Добыча природного газа и газового конденсата;*
- *Производство нефтепродуктов;*
- *Оптовая торговля топливом;*
- *Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр.*

Основной задачей является получение прибыли.

1.1.13. Сведения о наличии у Общества лицензий:

Лицензия на пользование недрами

Номер лицензии: *СЛХ 15579 НР*

Дата выдачи: *5 июня 2013 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство по недропользованию*

Дата окончания действия лицензии: *2035 год.*

Лицензия на пользование недрами

Номер лицензии: *СЛХ №02395 ВЭ*

Дата выдачи: *3 октября 2013 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу*

Дата окончания действия лицензии: *01.07.2036г.*

Лицензия на осуществление эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов, 1, 2 и 3 классов опасности

Номер лицензии: **ВХ-00-014383**

Дата выдачи: **31 октября 2013 г.**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Срок действия: **без ограничения срока действия.**

Лицензия на пользование недрами

Номер лицензии: **СЛХ №81023 ТЭ**

Дата выдачи: **17 сентября 2014 г.**

Орган, выдавший лицензию: **Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО**

Дата окончания действия лицензии: **31.12.2022г.**

1.1.14. Филиалы и представительства Общества.

Общество имеет филиал:

Филиал в г. Губкинский.

Полное наименование филиала: **Филиал Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Янгпур» в г. Губкинский.**

Сокращённое наименование филиала: **Филиал ОАО «НК «Янгпур» в г. Губкинский.**

Местонахождение: **629830, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, территория, панель 8, производственная база №0010.**

1.1.15. Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об Обществе.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации Общество раскрывает информацию путем раскрытия информации Уполномоченного агентства ЗАО АЭИ «Прайм» в сети Интернет.

1.1.16. Состояние отрасли и основные тенденции развития.

Стратегическими целями развития нефтяного комплекса в соответствии с энергетической стратегией России до 2020 года являются:

- стабильное, бесперебойное и экономически эффективное удовлетворение внутреннего и внешнего спроса на нефть и продукты её переработки;
- обеспечение стабильно высоких поступлений в доход консолидированного бюджета;
- формирование устойчивого платежеспособного спроса на продукцию сопряженных отраслей российской экономики (обрабатывающей промышленности, сферы услуг, транспорта и т.п.).

Для достижения этих целей предусматривается решение следующих основных задач развития нефтяного комплекса:

- рациональное использование разведанных запасов нефти, обеспечение расширенного воспроизводства сырьевой базы нефтедобывающей промышленности;
- ресурсо- и энергосбережение, сокращение потерь на всех стадиях технологического процесса при подготовке запасов, добыче, транспорте и переработке нефти;
- углубление переработки нефти, комплексное извлечение и использование всех ценных попутных и растворенных в ней компонентов;
- формирование и развитие новых крупных центров добычи нефти, в первую очередь в восточных районах России и на шельфе арктических и дальневосточных морей;
- развитие транспортной инфраструктуры комплекса для повышения эффективности экспорта нефти и нефтепродуктов, ее диверсификация по направлениям, способам и маршрутам поставок на внутренние и внешние рынки; своевременное формирование транспортных систем в новых нефтедобывающих регионах.

Перспективные уровни добычи нефти в России определяются в основном следующими факторами – спросом на жидкое топливо и уровнем мировых цен на него, развитостью транспортной инфраструктуры, налоговыми условиями и научно-техническими достижениями в разведке и разработке месторождений, а также качеством разведанной сырьевой базы.

Добыча нефти будет осуществляться, и развиваться как в традиционных нефтедобывающих районах – таких, как Западная Сибирь, Поволжье, Северный Кавказ, так и в новых нефтегазовых провинциях: на Европейском Севере (Тимано-Печорский район), в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, на юге России (Северо-Каспийская провинция).

Главной нефтяной базой страны на период до 2020 года остается Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция.

1.1.17. Основные конкуренты Общества.

Общество **планирует осуществлять** реализацию нефти по территории России и за границу. В связи с тем, что спрос на углеводородное сырье достаточно высок, факторы конкуренции для Общества не имеют значения.

2. Приоритетные направления деятельности Общества.

2.1. Основные стратегические приоритеты Общества.

Общество создано для продолжения деятельности по геологическому изучению и добыче углеводородного сырья на Известинском участке недр.

Общество рассматривает разработку и добычу нефти как свой базовый бизнес и намерено достичь максимального прогресса на основных направлениях этого бизнеса. Для достижения своих целей общество планирует проведение работ по внедрению передовых технологий в области интенсификации добычи нефти и нефтеотдачи пластов, разработке и внедрению комплексной программы по экологии, а так же обучению персонала новейшим методам производства и организации работ.

2.2. Перспективы развития Общества на 2019 год.

Основными перспективными геолого-техническими мероприятиями Общества являются- строительство новых скважин, бурение боковых стволов в невыработанные зоны, организация (реорганизация) системы поддержания пластового давления (ППД) с применением методов повышения нефтеотдачи пластов (ПНП), применение методов интенсификации, оптимизация работы добывающих (нагнетательных) скважин, воздействие смесями составов кислот на призабойную зону скважины, гидродинамические, ремонтно-изоляционные работы, выполнение комплекса промыслово-геофизических исследований (ПГИ) по фонду скважин.

добычу нефти в объеме 206 280т., добычу попутного газа 104 240,1тыс. м3, добычу природного газа 260 557,7тыс. м3, газового конденсата 30 841 т.

Производственная программа предусматривает освоение капитальных вложений в сумме 1 954,1млн. руб. (включает средства на эксплуатационное бурение, бурение новых скважин, строительство ЛЭП и закупку оборудования).

Предстоит освоить 33,9 млн. руб. на природоохранные мероприятия и 7,7 млн. руб. на охрану труда и промышленную безопасность.

3. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направления его деятельности

В настоящее время ОАО «НК «Янгпур» является предприятием с развитой схемой реализации углеводородного сырья и продукции переработки. Общество осуществляет реализацию по долгосрочным договорам, на основе спотовых продаж в ходе проводимых конкурсных торгов, а также на биржевых торгах Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (АО «СПбМТСБ»). ОАО «НК «Янгпур» реализует жидкие углеводороды (нефть, газовый конденсат, фракцию дизельного топлива) потребителям на внутреннем рынке Российской Федерации. Транспортировка нефти осуществляется через систему магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть», газового конденсата – железнодорожным транспортом, также возможен вывоз жидких углеводород

автомобильным транспортом со склада ГСМ на дожимной насосной станции Известинского месторождения (далее – «ДНС»). Общество осуществляет поставки природного и попутного нефтяного газа потребителям Российской Федерации. Природный газ поставляются потребителям через газотранспортную систему ПАО «Газпром», на основе долгосрочных договоров и договоров, заключаемых на торгах АО «СПбМТСБ». Попутный нефтяной газ поставляется по долгосрочному договору на Губкинский газоперерабатывающий завод (ГППЗ) ПАО «СИБУР Холдинг». Общество стремится оперативно реагировать на изменение конъюнктуры рынка путем оптимизации клиентской базы, географии поставок и диверсификации каналов реализации с целью повышения эффективности продаж.

На 2019 год и на перспективу запланированы следующие работы и мероприятия:

-Разбуривание месторождений, находящихся в разработке, увеличение темпов оборотов и усиление системы ППД Известинского месторождения: бурение двух новых скважин №№841 (с горизонтальным окончанием и МГРП, переходящая с 2018 года), 837 (с ГРП, ППД Известинского месторождения, бурения трех новых скважин №№126 (переходящая с 2018 год), 125 и 127 (переходящие на 2020год) Осеннего месторождения, интерсификация нагнетательной скв. 710s3 Известинского месторождения (повтор ГРП), ввод в добычу (РВР) скв. 623s3 Известинского месторождения, перевод на мех. добычу скважин №№124s2 и 126 Осеннего месторождения, ремонтно-восстановительные работы (восстановления забоя) скв. №824s2 Осеннего месторождения.

-Освоение подготовленных структур с целью перевода ресурсов нефти и запасы: проведения гидроразрыва пласта по скважине 435s2 Комсомольской (структура Северо-Вьюжная 4), извлекаемые запасы нефти по результатам бурения которой, по оценке БелНИПИнефть, могут составить от 199 до 607тыс. т. Доуглубление и испытание скв. 860 Средне-Известинского ЛП.

-Разбуривание Метельного месторождения с целью его доразведки и наращивания добычи природного газа и конденсата-бурение трех разведочных скважин №831,871,872 (ввод в добычу в 2020 году) и одной эксплуатационной скважины №870, переход на пласты БП9 и БП10 по скв. 828 Метельной (с ГРП). По результатам начатых испытаний перспективных пластов по скв. №829 и планируемым исследованиям керна по скв. 831 будут выделены наиболее перспективные залежи месторождения и целью их разбуривания и ввода в разработку.

Планируемая программа ГТМ в 2019 году создаст твердый фундамент для работы переходящего фонда скважин на 2020 и последующие года.

4. Перспективы развития акционерного общества

В настоящее время утвержден бизнес-план развития общества на 2019г. и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей:

Таблица 1. Фактические значения (перечень показателей) и плановые значения на период 2018- 2019гг. (тыс. руб.):

Наименование показателя	Отчетный год	2019 год
Объём продаж (выручка)	5 252 183	7 037 628
Объём инвестиционных расходов	1 619 636	1 954 135
Чистая прибыль (убыток)	574 398	739 500
Соотношение собственных и заемных средств	100:0	67:33

Перед ОАО «НК «Янгпур» поставлены задачи продолжения деятельности на Известинском лицензионном участке, такие как:

1. Строительство новых скважин.
2. Организация (реорганизация) системы поддержания пластового давления с применением методов повышения нефтеотдачи пластов.
3. Капитальный и текущий ремонт скважин.

4. строительство боковых стволов в невыработанные зоны и геофизические исследования по переходящему фонду скважин (Известинское, Восточно-Известинское, Вьюжное месторождения);
5. Работы по обустройству месторождений.
6. Строительство и капитальный ремонт ЛЭП.

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

В отчетном году дивиденды по акциям Общества за 2017г. начислены 09.06.2018г. в размере 10 000 000(Десять миллионов) рублей, выплачены 09.06.2018г., за 9 месяцев 2018г. начислены 29.12.2018г. в размере 50 000 000(Пятьдесят миллионов) рублей, выплачены 28.01.2019г.

6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.

6.1.Отраслевые риски.

Поступления, доходность и будущий уровень роста Общества в значительной степени зависят от существующих цен на нефть и нефтепродукты. В прошлом цены на нефть колебались в широких пределах в отношении изменений многих факторов. Факторы, вызывающие это колебание включают: международные и региональные предложения и спрос на нефть и нефтепродукты, погодные условия, национальное государственное регулирование, цены и доступность альтернативных видов топлива, цены и доступность новых технологий, политические и экономические события в нефтедобывающих регионах и пр.

6.2. Страновые и региональные риски.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и осуществляет деятельность в Российской Федерации. Политическая ситуация в Российской Федерации является стабильной. Риски возможного военного конфликта, введение чрезвычайного положения или забастовки в регионе деятельности Общества оцениваются как низкие.

Географические особенности региона деятельности Общества характеризуются опасностью стихийных бедствий, которые могут оказывать влияние на нормальную производственную деятельность. При планировании и проведении работ по добыче, подготовке, транспортировке и хранению нефти и газа, нефте- и газопродуктов, а также материалов, задействованных в производстве, Общество принимает в расчет географические, включая климатические, особенности региона деятельности.

6.3. Финансовые риски.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Общества. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенное влияние на платежеспособность компании. Предсказать критический уровень инфляции для Общества не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательской способности рубля, конъюнктуру на российском рынке нефти и дальнейшую политику государства в отношении тарифов. Общество не подвержено влиянию валютных рисков, в связи с тем, что доходы и расходы Общества выражены в рублях и отсутствуют обязательства в валюте.

6.4. Правовые риски.

Основные правовые риски, который могут существенно повлиять на деятельность Общества - это риски, связанные с: -изменением валютного регулирования; -изменением налогового законодательства; -изменением требований по лицензированию основной деятельности общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

6.5. Риски, связанные с деятельностью общества.

Производственный процесс Общества сопряжен с широким использованием технического оборудования, поэтому технический риск (аварии, техногенные катастрофы) является серьезной составляющей в объеме риска, принимаемого на себя владельцами акций общества. Производственная деятельность Общества сопряжена с риском нанесения экологического ущерба в районах расположения основных производственных фондов. Исполнительными органами Общества организована постоянная работа, направленная на обеспечение соблюдения установленных действующим законодательными и иными правовыми нормативными актами Российской Федерации экологических стандартов и норм. Тем не менее, для владельцев акций Общества сохраняется риск негативного воздействия на доходность их вложений техногенных аварий, связанных с причинением экологического ущерба окружающей среде.

Общество подвержено целому спектру рисков, включая рыночные, кредитные и операционные. К рыночной категории относятся риски неблагоприятного воздействия изменения цен на нефть и нефтепродукты, валютных курсов, процентных ставок. Кредитным рискам подвержены операции, связанные с движением материальных и денежных потоков-с контрагентами Общества, начиная с поставщиков необходимого производственного оборудования, финансовых институтов, обслуживающих финансовые потоки и заканчивая покупателями конечных продуктов, контрагентами, оказывающими разнообразные услуги Обществу.

Общество подвержено рискам отзыва лицензий, связанным с невыполнением им лицензионных соглашений.

Риски, связанные с вероятностью наступления ответственности по долгам третьих лиц, по которым ранее были выданы поручительства, гарантии, аваль по векселям маловероятны, так как у Общества отсутствуют данного рода операции.

Осознавая наличие вышеперечисленных рисков, Общество предпринимает все зависящие от него усилия для минимизации потенциального влияния рисков и для снижения вероятности их реализации.

7. Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в 2018 году

Сделки, цена которых составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенные эмитентом за 2018 году - отсутствуют.

8. Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в 2018 году

За период 2018 года ОАО «НК «Янгпур» проведена следующая сделка с заинтересованностью, между ОАО «НК «Янгпур» и ООО Белоруснефть-Сибирь договоры беспроцентного займа на общую сумму 45 000 000 (сорок пять миллионов) рублей.

9. Состав Совета директоров Общества

Решением единственного акционера Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Янгпур» от 30 мая 2018 избран состав Совета директоров, членами Совета директоров Общества были избраны следующие лица:

Председатель Совета директоров: Потупчик Сергей Владимирович

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: высшее

Место работы: РУП «Производственное объединение «Белоруснефть»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора по экономике

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

Члены Совета директоров:

Лях Павел Леонидович

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: высшее

Место работы: РУП «Производственное объединение «Белоруснефть»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель начальника управления

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

Карпов Василий Александрович

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: высшее

Место работы: РУП «Производственное объединение «Белоруснефть»

Наименование должности по основному месту работы: ведущий специалист

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

Зыкова Светлана Николаевна

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ООО «Белоруснефть-Сибирь»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник отдела

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

Жилина Татьяна Викторовна

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее

Место работы: РУП «Производственное объединение «Белоруснефть»

Наименование должности по основному месту работы: Ведущий юрисконсульт

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

В течение 2018 года членами Совета директоров Общества сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

10. Состав исполнительных органов акционерного Общества

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет директор.

Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

Решением единственного акционера Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Янгпур» от 08.09.2017. №б/н директору **Полякову Александру Викторовичу** продлены полномочия с 10.10.2017 по 09.10.2018 г.

Решением единственного акционера Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Янгпур» от 24.09.2018. №б/н директору **Полякову Александру Викторовичу** продлены полномочия с 10.10.2018 по 09.10.2019 г.

Год рождения: 1980г.

Сведения об образовании: высшее

Доля в уставном капитале общества, % : *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % : *доли не имеет*

Полномочия директора продлены решением от 24.09.2018.

В течение 2018 года директором Общества сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

11. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2018 года

В настоящее время общество не практикует выплату вознаграждений членам Совета директоров, хотя в дальнейшем такие выплаты не исключаются.

Единственным членом органов управления общества, который в течение 2018г. получал вознаграждение за выполнение управленческих функций, является единоличный исполнительный орган ОАО «НК «Янгпур» - директор **Поляков Александр Викторович**.

Вознаграждение единоличного исполнительного органа определяется как фиксированная сумма (ежемесячный оклад) в соответствии с трудовым договором, также по итогам каждого (месяца/квартала/года) за особые достижения в соответствии с решением Совета директоров может выплачиваться дополнительное вознаграждение.

12. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного Общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.