

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур»

УТВЕРЖДЕН:

Решением единственного акционера

ОАО «НК «Янгпур»

«22» мая 2017 г.

Протокол № 1/2017 от «22» мая 2017 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров

ОАО «НК «Янгпур»

«10» апреля 2017 г.

Протокол № от « » 2017 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2016 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 31.12.2016 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 15.10.2013 г.)**

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

Полное фирменное наименование регистратора:
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 аудиторе Общества на 2016 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 топливным сырьем;**
- **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: *31.12.2017 г.*

1.1.14. Филиалы и представительства Общества.

Общество имеет филиал:

Филиал в г. Губкинский.

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

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

Местонахождение: ***629830, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, промышленная зона, 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 2017 год.

Основными перспективными геолого-техническими мероприятиями Общества являются- строительство новой скважины, 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.

На 2017 год планируется организовать добычу нефти в объеме 149,3 тыс. т., добычу попутного газа 57,7 млн. м3, добычу природного газа 163,9 млн. м3, газового конденсата 13 тыс. т.

Производственная программа предусматривает освоение капитальных вложений в сумме 683,1млн. руб. (включает средства на эксплуатационное бурение, бурение боковых стволов, строительство основных средств и закупку оборудования).

Предстоит освоить 15,3 млн. руб. на природоохранные мероприятия и 9,6 млн. руб. на охрану труда и промышленную безопасность.

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

Одним из важнейших направлений Общества является наращивание объемов добычи. Ведется обустройство скважины № 828 Метельного месторождения, работы по подключению газопровода с Метельного месторождения к газосборной системе Северного купола Комсомольского газового промысла ООО «Газпром добыча Ноябрьск» в соответствии с ТУ ПАО «Газпром», что позволит нарастить добычу и соответственно реализацию природного газа и газового конденсата в два раза.

В 2017 году запланирован ввод в промышленную эксплуатацию объекта «Газопровод от ДНС Известинского месторождения до Губкинского ГПК». Заключен долгосрочный договор на поставку попутного газа между ОАО «НК «Янгпур» и ПАО «СИБУР». Реализация данного проекта позволит минимизировать плату за негативное воздействие на окружающую среду, сформировать дополнительный финансовый приток.

Проведена работа с компаниями АО «СПБМТСБ» и АО «РДК» по оформлению соответствующих документов для самостоятельной реализации собственных продуктов УВС без посреднических услуг. Открыта собственная ячейка в секции «Нефтепродукты» (для реализации газового конденсата) – с октября 2016 года осуществляется реализация. Заключен договор с компанией ООО «Газпром межрегион поставка» на оказание услуг по транспортировке природного газа до балансового пункта Вынгапуровская, оформлены все необходимые документы в АО «СПБМТСБ» и АО «РДК», открыта собственная ячейка в секции «Газ природный». Таким образом, с 1 января 2017 года реализация природного газа проходит на площадках АО «СПБМТСБ» без посредников, что позволило существенно повысить эффективность продаж.

На 2017 год планируется организовать добычу нефти в объеме 149,3 тыс. т., добычу попутного газа 57,7 млн. м³, добычу природного газа 163,9 млн. м³, газового конденсата 13 тыс. т.

4. Перспективы развития акционерного общества

В настоящее время утвержден бизнес-план развития общества на 2017 г. и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей:

Таблица 1. Фактические значения (перечень показателей) и плановые значения на период 2016- 2017 гг. (тыс. руб.):

Наименование показателя	Отчетный год	2017 год
Объём продаж (выручка)	1 995 969	3 401 644
Объём инвестиционных расходов	929 989	683 085
Чистая прибыль (убыток)	4 949	125 010
Соотношение собственных и заемных средств	56:44	70:30

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 промежуточные дивиденды по акциям Общества за 2016 год не объявлялись и не выплачивались.

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

6.1. Отраслевые риски.

Развитие нефтяной отрасли России характеризуется значительными последствиями многолетнего недоинвестирования, ухудшением сырьевой базы и качества приращиваемых запасов нефти, переходом на позднюю стадию разработки многих месторождений, пониженной эффективностью многих технологических процессов производства и использования энергоресурсов, необходимостью замены морально и физически устаревшего оборудования на всех этапах производственного цикла. Кроме того, следует учитывать следующие особенности нефтяной отрасли:

- высокую капиталоемкость производства (по сравнению с другими отраслями);
- относительную управляемость цен на основные виды энергоресурсов, их регулируемость на уровне экономики или отдельных отраслей ТЭК (периоды относительной стабильности цен на энергоносители сменяются фазами их компенсационного роста); эта особенность обуславливает "ступенчатый" вид изменения цен на топливо и энергию.

6.2. Страновые и региональные риски.

Нефтяные инвестиционные риски тесно связаны с современной политической ситуацией в стране. По сравнению с некоторыми другими нефтяными государствами мира, политическая ситуация в России является довольно спокойной. Тем не менее, существуют такие серьезные проблемы как несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения, а так же особенности управления (прежде всего административного) экономикой страны зачастую не оправдывают ожиданий инвесторов. В связи с чем у многих инвесторов может возникнуть желание прекратить деятельность в нефтяных компаниях на российском рынке.

6.3. Финансовые риски.

Финансовый риск включает в себя вероятность негативного изменения доходности акций общества, вызванного воздействием внешних и внутренних факторов финансового характера. Владельцы акций Общества несут риски негативного воздействия изменения макроэкономических показателей российской экономики, ухудшения финансового состояния общества (увеличения долговой нагрузки, снижения объема собственных средств и т.п.).

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-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 2016 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 2016 году - отсутствуют.

8. Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в 2016 году

Сделок с заинтересованностью, совершенных в 2016 году, Общество не имеет.

9. Состав Совета директоров Общества

Решением единственного акционера Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Янгпур» от 15.06.2016 (с учетом изменений от 07.10.2016) г. был избран состав Совета директоров, членами Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2016 г. являются:

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*

Голикова 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*

Кудян Алексей Сергеевич

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: высшее

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

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

В течение 2016 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 06.10.2015 г. № б/н с 31.10.2016 г. директором был избран **Сущик Анатолий Николаевич**.

Год рождения: 1972 г.

Сведения об образовании: высшее

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

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

Решением единственного акционера Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Янгпур» от 07.10.2016 г. № б/н с 10.10.2016 г. директором был избран **Поляков Александр Викторович**.

Год рождения: 1980 г.

Сведения об образовании: высшее

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

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

В течение 2016 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 2016 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 до 09.10. 2016 г. получал вознаграждение за выполнение управленческих функций, является единоличный исполнительный орган ОАО «НК «Янгпур» - директор Сущик Анатолий Николаевич, с 10.10.2016г. 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.