



# Технологический комплекс термогазодинамического и ПАВ-полимер-содового повышения нефтеизвлечения (КИН) действующего фонда добычных скважин традиционных коллекторов и вовлечения в разработку запасов высоковязкой и трудноизвлекаемой нефти.

## О проекте

Предлагаемый инновационный проект может явиться одним из важнейших мероприятий по реализации Программ инновационного развития нефтяных компаний России, например ГК «Зарубежнефть» на период 2016-2020 гг. (с перспективой до 2030 г.), предполагающих развитие и применение передовых технологий при разработке нефтегазовых месторождений, а также разработку современных методов увеличения нефтеотдачи. В частности, инвестиционное предложение направлено на разработку и осуществление проектов Программы инновационного развития АО "Зарубежнефть" для повышения эффективности освоения и эксплуатации разработки карбонатных коллекторов, запасов высоковязкой и трудноизвлекаемой нефти, включая разработку месторождений, находящихся на завершающей стадии и с разбалансированной системой разработки. Исходя из мирового и российского опыта для решения этих задач проектом предусматривается использование технологий и оборудования термогазодинамической и ПАВ-полимер-содовой обработки продуктивных залежей (закачка CO<sub>2</sub> и неуглеводородных газов, термогазовое воздействие, АСП-технология), обеспечивающих повышение нефтеизвлечения (КИН) действующего фонда добычных скважин и возможности вовлечения в разработку высоковязких и других источников углеводородного сырья. Осуществление предлагаемого инновационного проекта явится также одним из мероприятий целевой поддержки российских малых и средних предприятий-поставщиков, осуществляемых, в частности, ГК «Зарубежнефть» с субъектами малого и среднего предпринимательства.

СУБЪЕКТ РФ



Ненецкий автономный округ

ОТРАСЛЬ



Недропользование

ТИП ПРОЕКТА



Расширение действующего бизнеса

МЕРЫ ГОС. ПОДДЕРЖКИ



Федеральные и региональные субсидии

## Экономика проекта

### ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ

ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА

**4,00 млрд руб.**

ОБЩИЙ ОБЪЕМ УЖЕ ВЛОЖЕННЫХ СРЕДСТВ

**нет данных**

ЗАПРАШИВАЕМАЯ СУММА ФИНАНСИРОВАНИЯ

**3,00 млрд руб.**

### СООТНОШЕНИЕ ДОЛГА И EBITDA

ОБЩИЙ ДОЛГ / EBITDA ПРОЕКТА

**нет данных**

### ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

NPV

**5,50 млрд руб.**

рассчитан по ставке дисконтирования

**4 %**

IRR

**12 %**

ПЕРИОД ОКУПАЕМОСТИ

**156 мес.**

EBITDA ПРОЕКТА

**нет данных**

ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ФАЗЫ

## ОБЩИЙ ДОЛГ С УЧЕТОМ ПРОЕКТА / EBITDA ПРОЕКТА

Поле EBITDA не заполнено



48 мес.

СРОК ВЫХОДА НА ПРОЕКТНУЮ МОЩНОСТЬ

24 мес.

СРОК КРЕДИТА

96 мес.

ОЖИДАЕМАЯ ПРОЦЕНТНАЯ СТАВКА

10 %

ПЛАНИРУЕМАЯ ДАТА ПОЛУЧЕНИЯ ПЕРВОГО ТРАНША

1 февраля 2019

## ОСНОВНЫЕ АКЦИОНЕРЫ ПРОЕКТА

нет данных

## Инициатор проекта

Название организации

Общество с ограниченной ответственностью "Научно-техническая и торгово-промышленная фирма "ТЕХНОПОДЗЕМЭНЕРГО" (ООО "Техноподземэнерго")

Группа компаний и бенефициары

нет данных

Адрес

140002, РОССИЯ, Московская область, г. Люберцы, улица Кирова, дом 1, квартира 147

ОГРН

1175027009442

ИНН

5027251681

КПП

502701001

## ОСНОВНЫЕ АКЦИОНЕРЫ ОРГАНИЗАЦИИ

нет данных

## КЛЮЧЕВЫЕ СОТРУДНИКИ КОМАНДЫ ИНИЦИАТОРА (2)

Ильюша Анатолий Васильевич Генеральный директор ООО "Техноподземэнерго"  
Генеральный директор

Опыт работы

50 лет

Контакты

ooo\_tpeavi@inbox.ru

+7 (498) 720-99-90

Панков Дмитрий Анатольевич Генеральный директор ООО "НААНС-Медиа"  
Генеральный директор

Опыт работы

12 лет

Контакты

pankov-da@mail.ru

+7 (916) 132-61-43

## ОПЫТ РЕАЛИЗАЦИИ ПОДОБНЫХ ПРОЕКТОВ

нет данных

## ОПЫТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ В СМЕЖНЫХ ОТРАСЛЯХ

нет данных

## ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ИНИЦИАТОРА

ОБЩИЙ ДОЛГ / ЕБИТДА ИНИЦИАТОРА

нет данных

ОБЩИЙ ДОЛГ С УЧЕТОМ ПРОЕКТА / ЕБИТДА ИНИЦИАТОРА

Поле ЕБИТДА не заполнено

ОБЩИЙ ДОЛГ

нет данных

ОБЩИЙ ДОЛГ С УЧЕТОМ ПРОЕКТА

3,00 млрд руб.

ЕБИТДА ИНИЦИАТОРА

нет данных

суммарно за последние 4 отчётных квартала

ЕБИТДА / ПРОЦЕНТНЫЕ ПЛАТЕЖИ ИНИЦИАТОРА С УЧЕТОМ ПРОЕКТА

нет данных

ПРОЦЕНТНЫЕ ПЛАТЕЖИ ИНИЦИАТОРА

нет данных

суммарно за последние 4 отчётных квартала

ПРОЦЕНТНЫЕ ПЛАТЕЖИ ИНИЦИАТОРА С УЧЕТОМ ПРОЕКТА

нет данных

прогноз на 4 отчётных квартала

ОБЪЁМ ВЫДАННЫХ ПОРУЧЕНИЙ ТРЕТЬИМ ЛИЦАМ

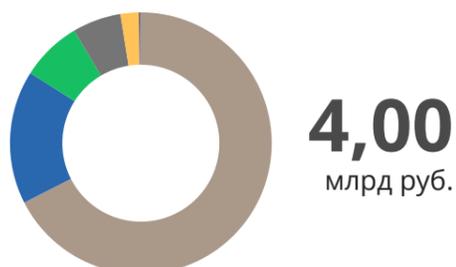
нет данных

## Экономические показатели проекта

ЗАПРАШИВАЕМАЯ СУММА ФИНАНСИРОВАНИЯ

3,00 млрд руб.

ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА



Статья расхода

млрд руб.

■	Стоимость строительно-монтажных работ и оборудования	2,70
■	Стоимость инфраструктуры	0,66
■	Увеличение оборотного капитала	0,30
■	Разработка, согласование и утверждение проектно-сметной и конструкторской документации	0,24
■	Найм персонала	0,09
■	Стоимость приобретения земельного участка	0,01
■	Маркетинговый бюджет	0,00

Покрытие обеспечением

133.33 %

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

NPV

5,50 млрд руб.

рассчитан по ставке дисконтирования

4.00 %

IRR

12.00 %

ПЕРИОД ОКУПАЕМОСТИ

156 мес.

ЕБИТДА ПРОЕКТА

нет данных

ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ФАЗЫ

48 мес.

СРОК ВЫХОДА НА ПРОЕКТНУЮ МОЩНОСТЬ

24 мес.

СРОК КРЕДИТА

96 мес.

ОБЪЕМ УЖЕ ВЛОЖЕННЫХ СРЕДСТВ

**нет данных**

ЗАЛОГ АКТИВОВ ПО ПРОЕКТУ

**нет данных**

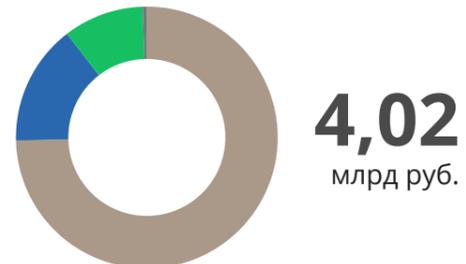
ОЖИДАЕМАЯ ПРОЦЕНТНАЯ СТАВКА

**10.00 %**

ПЛАНИРУЕМАЯ ДАТА ПОЛУЧЕНИЯ ПЕРВОГО ТРАНША

**1 февраля 2019**

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОЕКТА



Статья расхода	млрд руб.
■ Запрашиваемый объем финансирования	3,00
■ Уставный капитал	0,60
■ Субординированные займы	0,40
■ Нераспределённая прибыль компании	0,02
<b>Покрытие обеспечением</b>	<b>134.00 %</b>

ИСТОЧНИКИ УПЛАТЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ НА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ФАЗЕ

**нет данных**

## Государственная поддержка



### ПОДДЕРЖКА НА ФЕДЕРАЛЬНОМ УРОВНЕ

#### МЕРЫ ПОДДЕРЖКИ

Описание мер поддержки

Субсидируемая часть процентной ставки, %

Субсидирование процентной ставки

4

#### ЛЬГОТЫ ПО НАЛОГАМ

Описание льготы

Величина льготы, %

Льгота по налогообложению прибыльной нефти, причитающейся ИНВЕСТОРУ.

20

#### СОФИНАНСИРОВАНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ЗАТРАТ ПО ПРОЕКТУ

**нет данных**

#### ГАРАНТИИ

**нет данных**

### ПОДДЕРЖКА НА РЕГИОНАЛЬНОМ УРОВНЕ

#### МЕРЫ ПОДДЕРЖКИ

Описание мер поддержки

Субсидируемая часть процентной ставки, %

Субсидирование процентной ставки

4

## ЛЬГОТЫ ПО НАЛОГАМ

Описание льготы

Величина льготы, %

Льгота по налогообложению прибыльной сырой нефти, причитающейся ИНВЕСТОРУ.

15

## СОФИНАНСИРОВАНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ЗАТРАТ ПО ПРОЕКТУ

**нет данных**

## ГАРАНТИИ

**нет данных**

## Рынок проекта

## ОБЪЁМ РЫНКА

В рублях

В натуральном выражении

Текущий объём рынка  
до реализации проекта**нет данных**Прогнозируемый объём рынка  
после реализации проекта**нет данных**

## ОСНОВНЫЕ ГРУППЫ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

**нет данных**

## Дополнительная информация

### ТЕКУЩИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Разработаны исходные версии бизнес-плана и финансово-экономической модели проекта "Харьягинский опытно-промышленный комплекс термогазодинамического и ПАВ-полимер-содового повышения нефтеизвлечения действующего фонда добычных скважин традиционных коллекторов и вовлечения в разработку запасов высоковязкой и трудноизвлекаемой нефти (Харьягинский ОП ТГД-АСП комплекс)".

### ПРОЧЕЕ

Харьягинское месторождение относится к числу сложных и характеризуется большой этажностью нефтеносности, составляющей примерно 2,8 км, а также наличием в разрезе многолетних мёрзлых пород, простирающихся до глубины 300–350 м. Месторождение отличается большим числом залежей нефти и видов ловушек, а также разнообразием коллекторов, обладающих широким диапазоном ёмкостных и фильтрационных характеристик. Показатель пористости ёмкостных характеристик коллекторов составляет 8–30 %, а их проницаемость варьируется от 0,001 до 1 мкм<sup>2</sup>. Специфической особенностью нефтей Харьягинского месторождения является предельная насыщенность парафином (до 25 %) в исходных пластовых условиях, а также повышенная температура застывания нефти (38 °С). В промышленную эксплуатацию Харьягинское месторождение было введено в 1999 г. на условиях соглашения о разделе продукции (СРП), подписанное 20 декабря 1995 г. и вступившее в силу 1 января 1999 г сроком на 33 года.

Однако, наряду с указанными выше осложняющими обстоятельствами, в процессе эксплуатации месторождения возникли проблемы с созданием системы утилизации, переработки и использования попутного нефтяного газа (свыше 120 миллионов кубических метров в год), включая и вопросы энергообеспечения всего месторождения. В конечном итоге все это привело к тому, что 17 июля 2018 года состоялось подписание Дополнения к Соглашению о разработке и добыче нефти на Харьягинском месторождении на условиях раздела продукции, согласно которому срок действия Соглашения продлен до 31 декабря 2031 года.

Сторонами Соглашения являются Российская Федерация в лице Правительства РФ и Администрации Ненецкого автономного округа, а также Инвестор. С 2016 года доли участников распределились следующим образом: Группа компаний АО «Зарубежнефть» - 40% (функции оператора), «Статойл Харьяга АС» – 30%, «Тоталь Разведка Разработка Россия» – 20% и АО «Ненецкая нефтяная компания» – 10%. Со стороны Российской Федерации Дополнение подписали министр энергетики Российской Федерации Александр Новак и врио губернатора Ненецкого автономного округа (НАО) Александр Цыбульский, со стороны Инвестора - представители Группы компаний АО «Зарубежнефть», «Статойл Харьяга АС», «Тоталь Разведка Разработка Россия» и АО «Ненецкая нефтяная компания». Также в церемонии подписания принял участия заместитель министра энергетики Российской Федерации Павел Сорокин.

Харьягинское СРП сегодня – эффективный и успешный проект, обеспечивающий стабильный доход государства и Инвестора. За время работы проекта суммарные поступления в бюджетную систему Российской Федерации превысили \$ 3,8 млрд.

Благодаря грамотно выбранной стратегии управления проектом в 2017 году оператором были досрочно выполнены плановые показатели по добыче за год, а в 2018 году накопленная добыча на Харьягинском месторождении составила 20 млн. тонн с начала разработки. Для поддержания уровня добычи и повышения рентабельности проекта в долгосрочной перспективе Компания-оператор продолжает работу по изучению и подготовке к бурению низкопроницаемых запасов пермских залежей, а появляющиеся в последнее время инновационные технологии повышения нефтегазоотдачи (нефтеизвлечения) при отработке как традиционных пластов-коллекторов, так и трудноизвлекаемых запасов нефти и газа, предоставляют уникальные возможности для дальнейшей высокоэффективной со всех точек зрения эксплуатации Харьягинского нефтяного месторождения. Первым дальнейшим шагом на этом перспективном направлении может явиться разработка и создание опытно-промышленного комплекса повышения нефтеизвлечения (КИН) действующего фонда добычных скважин на основе термогазодинамической и ПАВ-полимер-содовой (АСП-технология) обработки продуктивных залежей.

В целом предлагаемый инновационный проект, будучи наукоемким и высокотехнологичным проектом, вместе с тем является достаточно капиталоемким и сложным в разработке и осуществлении и требует поэтому государственной поддержки, в частности, путем субсидирования процентной ставки до принятой в исходной финансовой модели величины 4 % при дисконтировании денежных потоков, обеспечивающей относительно приемлемый уровень (срок) окупаемости проекта.

## Документы

 DOCX, 725.55 KB  
[Бизнес-план Харьягинский-ОП-ТГД\\_АСП-комплекс-26122018](#)

 DOCX, 618.56 KB  
[СканУведомл-открытие Расчсч-ООО ТПЭ-30052017](#)

 DOCX, 39.00 KB  
[Устав\(2\) ООО Техноподземэнерго-Версия\\_18052017](#)

 DOCX, 156.32 KB  
[СканПРИКАЗ № 1 от 20042017 г - ООО Техноподземэнерго](#)

 XLSX, 28.93 KB  
[Финмодель Харьягинский ОП ТГД\\_АСП-15012019](#)