

Разработка нефтегазового участка в Якутии

Предложение для инвестора

- Создание СП, привлечение инвестора

Инициатор

- АО Нефтяная компания «Туймаада-нефть»



Расположение проекта

- Республика Саха (Якутия)
Анабарский район

Суть проекта

- Геологическое изучение и промышленное освоение нефтегазового участка на Севере Якутии
- Экспорт нефти в страны АТР

План реализации проекта

I этап:

- Проведение сейсморазведочных работ
- Бурение 9 скважин

II этап:

- Подсчет запасов
- Увеличение запасов нефти

III этап:

- Бурение эксплуатационных скважин
- Выход на промышленное освоение

Выход на полную мощность

2021-2023

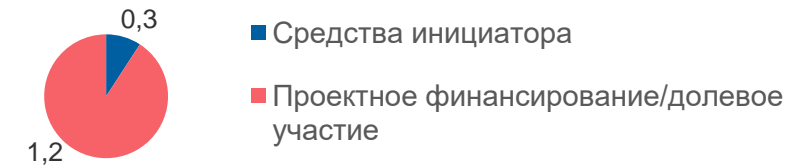
2023-2024

2025-2026

2027

Структура финансирования

Размер инвестиций составляет 1,5 млрд руб.



Финансовые показатели¹

- NPV: 132,2млрд руб.
- IRR: 24,32%
- Дисконтированный период окупаемости: 11 лет

Операционные показатели

- I этап: Постановка на баланс запасов 256,3 млн. тонн нефти
- II этап: Добыча до 12 млн. тонн нефти/год

Текущий статус

- Подготовлен и утвержден проект геологоразведочных работ
- Проведены сейсморазведочные работы
- Поставлены на баланс запасы 90 млн. тонн нефти

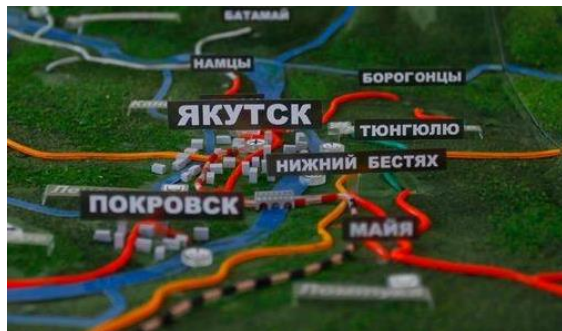
СТРОИТЕЛЬСТВО СРЕДНЕТОННАЖНОГО ЗАВОДА ПО ПРОИЗВОДСТВУ СПГ

Предложение для инвестора

- Создание СП, выдача беспроцентного займа от стратегического инвестора для реализации проекта

Инициатор

- ООО «СПГ»
- Бенефициары:
А. Измestьев
Р. Шипков



Расположение проекта

- Республика Саха (Якутия)
Мегино-Кангаласский район, пос. Нижний Бестях

Суть проекта

- Строительство среднетоннажного завода по производству СПГ общей мощностью 530 тыс. тн
- Ресурсы проекта - природный газ магистральной сети Павловск-Майя (АО «Сахатранснефтегаз»)
- От АО «Сахатранснефтегаз» получены технические условия на поставку газа в объеме 750 млн м³/год

План реализации проекта

- ТЭО проекта

I этап:

- Строительно-монтажные работы
- ПНР
- Ввод в эксплуатацию

II этап:

- Поставка оборудования
- ПНР
- Ввод в эксплуатацию

Выход на полную мощность

2021-2022

2022-2023

2024-2025

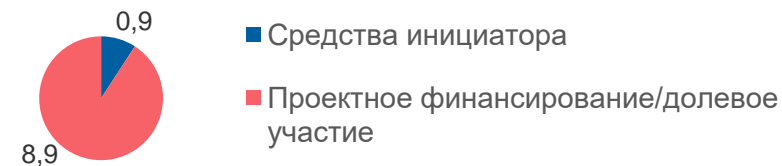
2026

1 – данные ООО «СПГ»

Источники: ООО «СПГ», АО «КРДВ»

Структура финансирования

Размер инвестиций составляет 9,8 млрд руб.



Финансовые показатели¹

- NPV: 28,7 млрд руб.
- IRR: 58,2%
- Дисконтированный период окупаемости: 4,2 лет

Операционные показатели

- I этап: 29,4 тн /час или 265 тыс. тн/год (371 млн м³ газа/год)
- II этап: 29,4 тн/час или 265 тыс. тн/год (371 млн м³ газа/год)

Текущий статус

- Выполнение ТЭО проекта
- Подготовка заявки на расширение ТОР «Якутия»

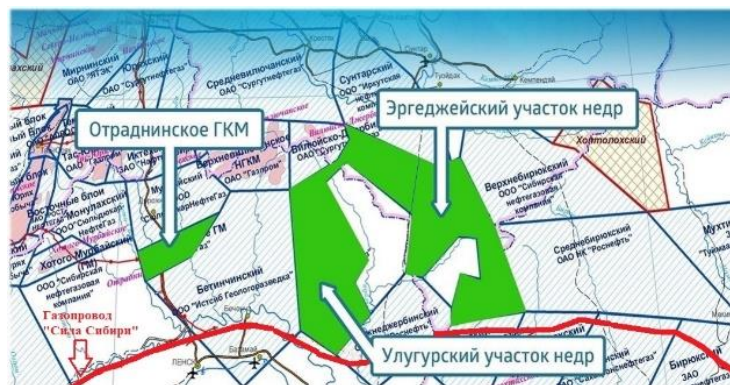
ОСВОЕНИЕ ОТРАДНИНСКОГО ГКМ

Предложение для инвестора

- Возможно рассмотреть различные варианты софинансирования, в том числе – реализация доли в ООО «ГДК Ленск-газ».
- Оценка ООО «ГДК-Ленск Газ» 36 млрд руб.

Расположение проекта

Республики Саха (Якутия)
60 км от г. Ленск, в 40 км от
Магистрального
газопровода «Сила
Сибири»



Инициатор

- АО «Сахатранснефтегаз»

План реализации проекта

Доразведка:

Бурение 3 разведочных скважин. Геохимия. Сейсморазведка.

Промышленное освоение месторождения. I этап:

Бурение эксплуатационного фонда скважин.
Модернизация УКПГ.
Строительство газопровода.

Годовой объем добычи

1 млрд м³

Промышленное освоение месторождения. II этап:

Бурение эксплуатационного фонда скважин.
Модернизация УКПГ.
Строительство газопровода.

Увеличение годового объема добычи

до 2,3 млрд м³

2022-2024

2023

Показатели I этапа

2026

Показатели II этапа

Финансовые показатели¹

- NPV: 40,8-4,1 млрд руб.
- Период окупаемости: 3-10 лет

Ключевые показатели

- Лицензией владеет ООО «ГДК-Ленск Газ». Срок действия до 2031 г.
- Запасы природного газа по категории В1+В2 составляют 34,8 млрд м³
- Прогнозные ресурсы газа: по категории D1 39 млрд м³, по категории C3 - 25,2 млрд м³
- Общие перспективные запасы месторождения до 100 млрд м³ газа

Текущий статус

ООО Научно-аналитический центр «ВНИГРИ-Нефтегаз» разработало технико-экономическое обоснование обустройства Отраднинского ГКМ и подготовки газа к поставкам в магистральный газопровод «Сила Сибири»

¹ – данные АО «Сахатранснефтегаз»

Источник: АО «Сахатранснефтегаз», АО «КРДВ»

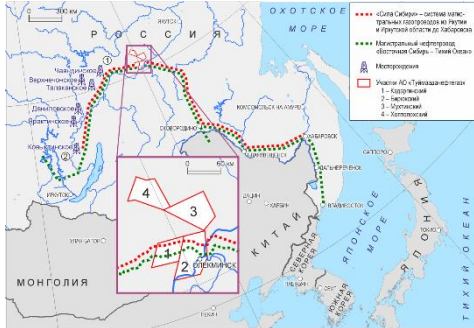
Разработка нефтегазовых участков в Западной Якутии

Предложение для инвестора

- Создание СП, привлечение инвестора

Инициатор

- АО «Туймааданефтегаз»



Расположение проекта

- Республика Саха (Якутия)
Олекминский район

Суть проекта

- Геологическое изучение и промышленное освоение нефтегазового участка на Севере Якутии
- Экспорт нефти в страны АТР через нефтепровод ВСТО и газопровод Сила Сибири

План реализации проекта

I этап:

- Бурение разведочных скважин
- Открытие месторождений нефти и газа

II этап:

- Подсчет запасов
- Увеличение запасов нефти и газа

III этап:

- Бурение эксплуатационных скважин
- Выход на промышленное освоение

Выход на полную мощность

2021-2028

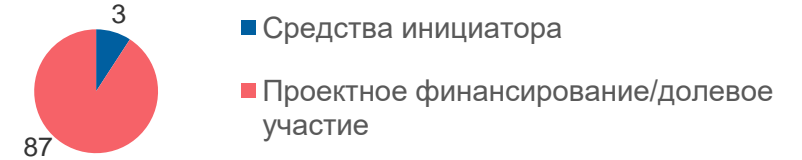
2023-2024

2025-2031

2033

Структура финансирования

Размер инвестиций составляет 14 млрд руб.



Финансовые показатели¹

- NPV: 22,8 млрд руб.
- IRR: до 125%
- Дисконтированный период окупаемости: от 3 лет

Операционные показатели

- I этап: поисково-разведочное бурение до 2028 года
Открытие месторождений нефти и газа с запасами 29 млн. тонн нефти и 30 млрд. м³ природного газа
- II этап: Подсчет запасов, увеличение запасов
- III этап: Бурение эксплуатационных скважин, начала промышленного освоения, добыча до 1 млн. тонн нефти и 3 млрд. м³ природного газа.

Текущий статус

- Подготовлен и утвержден проект геологоразведочных работ
- Проведены сейсморазведочные работы
- Пробурены скважины
- Проводятся испытания