

ВОСТОЧНАЯ МЕССОЯХА

САМОЕ СЕВЕРНОЕ МАТЕРИКОВОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ РОССИИ

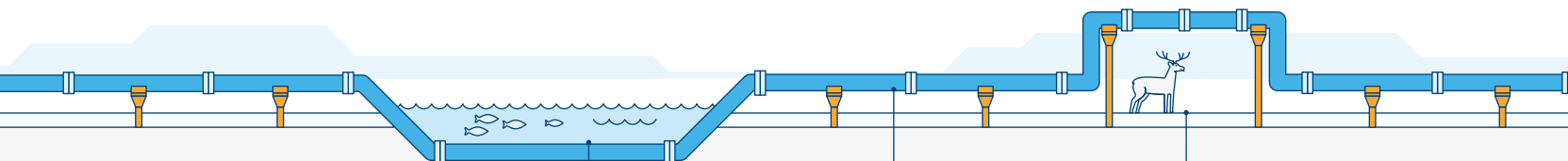
ФОРМИРОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ЛИДЕРСТВА

Восточно-Мессояхское нефтегазо-конденсатное месторождение было открыто в 1990 г. Это самое северное из разрабатываемых нефтяных континентальных месторождений России. Лицензией на его разведку и разработку владеет АО «Мессояханефтегаз» – СП «Газпром нефти» и «Роснефти». Операционное управление «Мессояханефтегазом» осуществляет «Газпром нефть».

Месторождение находится за Северным полярным кругом. Его освоение потребовало сложных логистических и технических решений. Кроме того, нужно было свести к минимуму воздействие на хрупкую экосистему Арктики.

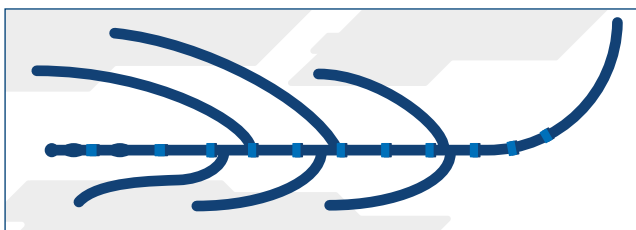
Первая очередь Восточно-Мессояхского месторождения введена в эксплуатацию в 2016 г. По напорному трубопроводу нефть транспортируется

в магистраль Заполярье – Пурпе. Добыча ведется из горизонтальных и многозабойных скважин с длиной горизонтального участка около 1 тыс. м. Это обусловлено геологическим строением залежей, осложненных мощной газовой шапкой. Кроме того, нефть в верхних и нижних слоях месторождения имеет разные характеристики. При этом в мессояхской нефти почти нет серы.



Fishbone

Технология В.1



Технология Fishbone (от англ. «рыбья кость») – строительство скважин с множественными горизонтальными ответвлениями, которые ведут в отдельные нефтяные участки, не задевая пласты с газом или водой. Это позволяет увеличить накопленную добычу более чем на 20 % по сравнению со стандартными горизонтальными скважинами. В частности, технология эффективна, если на месторождении есть глинистая перемычка между газом и нефтью. Это случай Восточно-Мессояхского месторождения.

Олени переходы

Маршрут трубопровода не пересекает пастбища и священные для коренных жителей места. На пути миграции оленей сооружены специальные переходы

Напорный трубопровод

оборудован системами обнаружения утечек и контроля коррозии. Он проложен над землей, чтобы не нарушать вечную мерзлоту

98 км

протяженность
трубопровода

6

млн т в год

мощность прокачки

Подводные переходы

Крупные реки Мудуйяху и Индикьяху труба пересекает под землей. Это самые северные в России подводные переходы, выполненные методом наклонно-направленного бурения

ИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ (100 %)

353,3¹

МЛН Т НЕФТИ

2,9

МЛН Т КОНДЕНСАТА

119

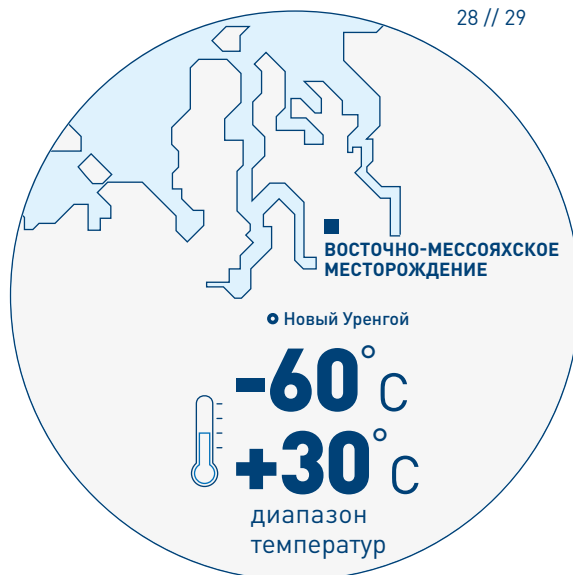
МЛРД М³ ГАЗА

3,16²

МЛН Т НЕФТИ (100 %) ДОБЫЧА В 2017 Г.

5,9

МЛН Т В ГОД
ПОЛНАЯ ПРОЕКТНАЯ
МОЩНОСТЬ (2021 Г.)



Вертолеты
доставили
>400 тыс. т грузов
для строительства

Центральный пункт сбора нефти

70 % ЗАПАСОВ

составляет тяжелая, высоковязкая, смолистая нефть с низким содержанием светлых фракций. Возраст – 97,5 млн лет. Залежи осложнены газовой шапкой.
Технология – Fishbone

1 ТЫС. М

протяженность горизонтального ствола

Современное оборудование для очистки бурового раствора на **25 % снижает** потребление воды

800 М

глубина скважин по вертикали

Газотурбинная электростанция

Вахтовый жилой комплекс

Нефть нижнего уровня более легкая и намного менее вязкая, чем в верхних залежах. Возраст – 136 млн лет.
Технология – многостадийный гидроразрыв пласта (планируется в 2018 г.)

3,3 ТЫС. М

глубина скважин по вертикали

4,4 ТЫС. М

общая протяженность скважины

1 — 100 % извлекаемых запасов.
2 — 100 % добычи.