

Онлайн-встреча с менеджментом

О компании

История развития компании



-  **2014** Год основания компании. «Ойл Ресурс» начинает сотрудничать с основными российскими производителями топлива, в числе которых «Сибур», «Сургутнефтегаз», «Татнефть», «Роснефть», «Газпром», «Лукойл» и другие.
-  **2018** Запуск внутренней учетной системы и автоматизация всех процессов. Это позволило мгновенно обрабатывать заказы и сделать отчетность максимально прозрачной.
-  **2019** «Ойл Ресурс» выходит на рынок нефтехимии и авиатоплива, что способствовало увеличению числа контрактов на поставки.
-  **2022** Привлечение дебютного облигационного займа через материнскую компанию.
-  **2023** НРА присвоило кредитный рейтинг на уровне «BB|ru|», прогноз «Стабильный».
-  **2024** Компания активно развивает передовые технологии в нефтегазовой отрасли, в том числе в области освоения ТриЗ. Привлечение дебютного облигационного займа через биржевые облигации по открытой подписке на площадке Московской Биржи. Оформлена и зарегистрирована бессрочная программа биржевых облигаций на 10 млрд руб. НРА повысило кредитный рейтинг до уровня «BB+|ru|», прогноз «Стабильный».
-  **2025** НРА повысило кредитный рейтинг до уровня «BBB-|ru|», прогноз «Стабильный». За время действия облигационной программы **выплачено 2,24 млрд рублей** купонного дохода инвесторам. Оформлена и зарегистрирована бессрочная программа биржевых облигаций на 50 млрд руб.

ООО «Оил Ресурс»

Трейдинг

Нефть и газоконденсат:
недропользователи, нефтяные
компании, сбытовые структуры

Нефть и газоконденсат: НПЗ и
нефтехимические заводы, структуры
снабжения НПЗ, трейдеры

Экспорт нефтепродуктов в
Среднюю Азию

(Казахстан, Узбекистан, Кыргызстан,
Таджикистан и Афганистан)

Нефтехимия: НПЗ
и нефтехимические заводы

Нефтехимия: НПЗ, трейдеры,
производство в различных отраслях

Светлые нефтепродукты: НПЗ

Светлые нефтепродукты: трейдеры,
конечные потребители (сети АЗС,
транспортные, авиа-, строительные
и производственные компании)

Тёмные нефтепродукты: НПЗ и
битумные заводы

Тёмные нефтепродукты: трейдеры,
конечные потребители
(дорожностроительные, бункеровочные
компании)

Смазочные материалы: НПЗ и
нефтехимические заводы

Смазочные материалы (компании с
собственным парком техники)

Развитие

Активно развивается

Сотрудничество со Сколтехом и
Институтом геологии и нефтегазовых
технологий (ИГиНГТ) КФУ
для разработки инновационных решений
в области ТРИЗ. Создание научно-
технического центра в периметре
Группы.

Активно развивается

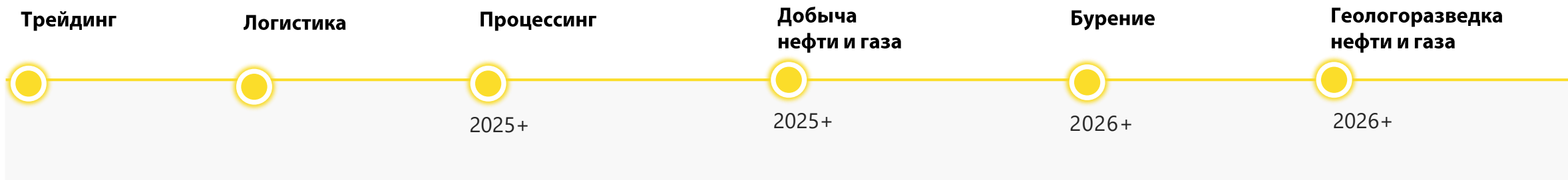
Формирование автопарка и подвижного
ж/д состава для транспортировки нефти
и нефтепродуктов.
Создание/обеспечение инфраструктуры
для транспортировки по магистральным
нефтепроводам, перевалки, хранения,
бункеровки и транспортировки водным
транспортом.

Основные факты

The background of the slide is a solid bright yellow. On the right side, there are several white, angular, geometric shapes that resemble stylized buildings or abstract architectural elements. These shapes are layered, with some appearing in front of others, creating a sense of depth. The shapes have sharp angles and some have rounded tops, contributing to a modern, minimalist aesthetic.

01

10+ лет на рынке

 Оил Ресурс

02

Развитие экспертизы

890

тыс. тонн
поставленной
продукции в 2025 г

2

нефтеналивных
терминалов в ХМАО и
Оренбургской обл.
(мощность 1 млн т в год)

7

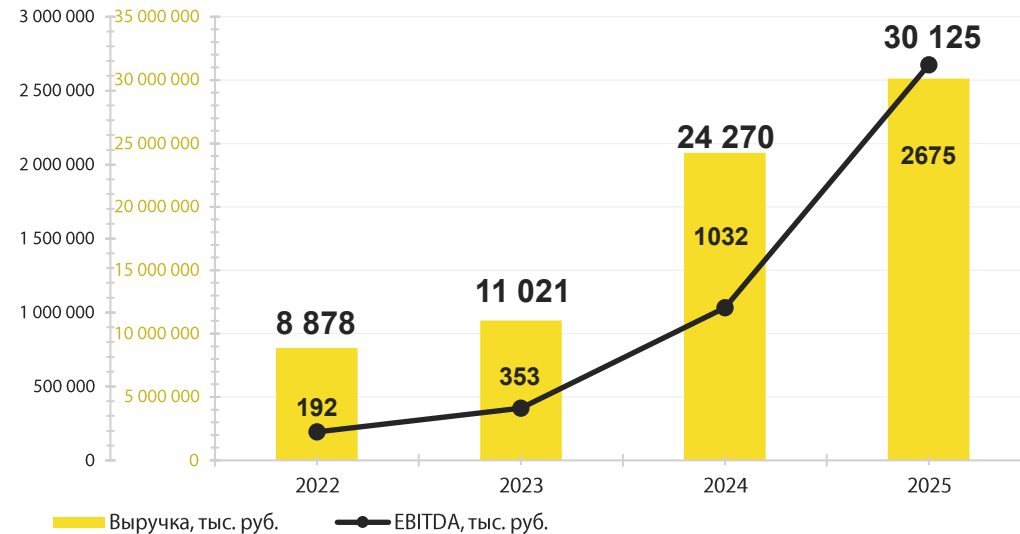
стран экспорта

14

надёжных партнёров
среди российских
НПЗ

Стабильный рост бизнеса

Показатель/ период	2022	2023	2024	2025 (9 мес.)
Выручка, тыс. руб.	8 868 257	11 021 240	24 270 858	30.125.958
EBITDA, тыс. руб.	192 597	353 347	1 031 664	2.675.200
EBITDA, рентабельность %	2,2%	3,2%	4,3%	9%
Чистая прибыль	138 186	116 896	475 372	1.252.443
Чистый долг, тыс. руб.	350 220	780 637	1 993 157	7.059.483
Чистый долг / EBITDA	1,8	2,2	1,9	2,5



30,1 млрд руб.

выручка (без НДС)

2,7 млрд, 8,9%

EBITDA (рентабельность)

Технология термохимического воздействия

Для эффективного вовлечения потенциала
трудноизвлекаемых запасов углеводородов

ПРОКУХАН КОНСТАНТИН ЮРЬЕВИЧ

Заместитель генерального директора по
технологическому развитию, д.т.н. НТЦ «Оил Ресурс»
АО «Кириллица»

ТЕКУЩИЕ ЗАДАЧИ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ – ОБЕСПЕЧЕНИЕ УСТОЙЧИВОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО СУВЕРЕНИТЕТА



ПРАВИТЕЛЬСТВО РФ В 2025 Г. УТВЕРДИЛО
ЭНЕРГЕТИЧЕСКУЮ СТРАТЕГИЮ РОССИИ ДО 2050 Г.

КЛЮЧЕВЫЕ ЦЕЛИ В ОБЛАСТИ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ УВ:

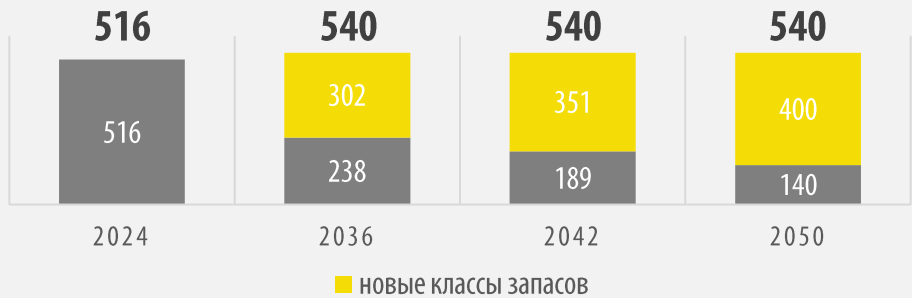
ТОП-3

КОНВЕЙЕР ИННОВАЦИЙ

Сохранение лидирующих позиций на мировом рынке за счет
вовлечения новых видов запасов

Реализация квалифицированного долгосрочного **заказа на технологии**, оборудование и ПО

ДОБЫЧА НЕФТИ И ГК, МЛН ТН.



КЛЮЧЕВОЙ ВЫЗОВ ЭФФЕКТИВНОГО ОСВОЕНИЯ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ – ЗНАЧИТЕЛЬНОЕ УХУДШЕНИЕ ГЕОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ:

Доля ТРИЗ в добыче
нефти, %

1,2 30,0
2000 2024

Дебит новых скважин,
т/сут.

43,4 25,3
2010 2024

Обводненность новых
скважин, %

26,3 52,3
2000 2024

ДОЛГОСРОЧНАЯ СТРАТЕГИЯ РАЗРАБОТКИ НИЗКОРЕНТАБЕЛЬНЫХ И СЛОЖНЫХ ЗАПАСОВ РЕАЛИЗУЕТСЯ В ТРИ ЭТАПА:

ЭТАП 3 НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ РАЗВЕДКИ И РАЗРАБОТКИ	Инвестиции 20+ лет	Новые технологии ГРП и добычи (глубокие горизонты, шельф)
ЭТАП 2 НОВЫЕ ПРОВИНЦИИ И ПОВЫШЕНИЕ КИН	Инвестиции 10+ лет	Сложные ТРИЗ (БДАХ) и рост КИН (сверхкритика и т.д.)
ЭТАП 1 ВОВЛЕЧЕНИЕ НЕРЕНТАБЕЛЬНЫХ ОПЦИЙ НА БРАУНФИЛДАХ	Инвестиции 5-7 лет	Новые регионы на суше (Таймыр, Вост. Сибирь, Ямал и Гыдан)
		ТРИЗ (Ачимовка, Тюменка, Венд), высоковязкие и базовые МУН
		Нерентабельное бурение (обводненные, выработанные)

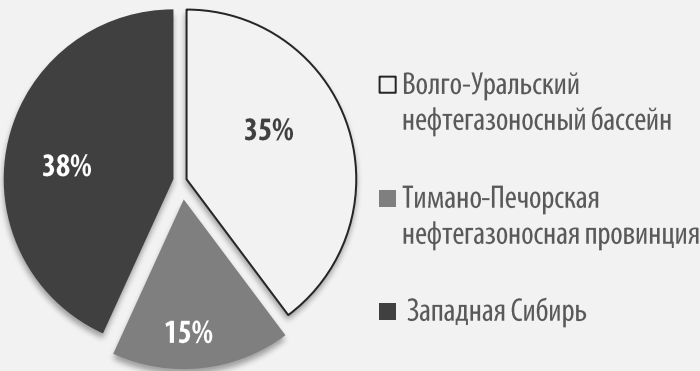
РАЗРАБОТКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ ВЫСОКОВЯЗКОЙ НЕФТИ НЕ СООТВЕТСТВУЕТ БОЛЬШИМ ОБЪЕМАМ РАЗВЕДАННЫХ ЗАПАСОВ РОССИИ

ЗАПАСЫ ВЫСОКОВЯЗКОЙ НЕФТИ

Свойства высоковязкой нефти*:

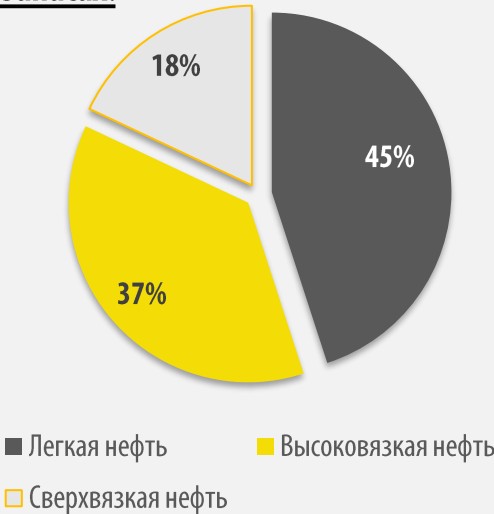
ТИП НЕФТИ	ВЯЗКОСТЬ, мПа·с	ПЛОТНОСТЬ, кг/м³ (° API)
НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЙ ВЯЗКОСТИ	<5	
МАЛОВЯЗКАЯ	5 - 10	< 870 (> 31°)
ПОВЫШЕННОЙ ВЯЗКОСТИ	10 - 30	
ВЫСОКОВЯЗКАЯ	30 - 200	870 - 920 (22 - 31°)
СВЕРХВЯЗКАЯ	> 200	920 (< 22°)

≈ **5,8** млрд тн. ОБЪЕМ РАЗВЕДАННЫХ ИЗВЛЕКАЕМЫХ ОСТАТОЧНЫХ ЗАПАСОВ ВЫСОКОВЯЗКОЙ НЕФТИ (А+В+С1)

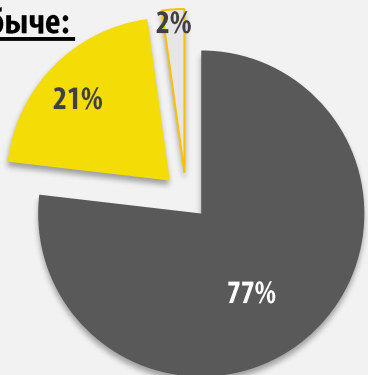


ДОЛЯ ВЫСОКОВЯЗКОЙ НЕФТИ

в запасах:



в добыче:



ТЕКУЩАЯ ВЫРАБОТКА (КИН) ВЫСОКОВЯЗКОЙ НЕФТИ

ТИП МЕСТОРОЖДЕНИЯ	КИН
Традиционные (хорошая проницаемость)	35 - 45%
★ С НИЗКОЙ ПРОНИЦАЕМОСТЬЮ	25 - 35%
★ ВЫСОКООБВОДНЁННЫЕ (>80%)	15 - 25%



Вклад в добычу от разработки месторождений нефти высокой вязкости **не соответствует** большим разведанным запасам в регионах с развитой инфраструктурой нефтедобычи



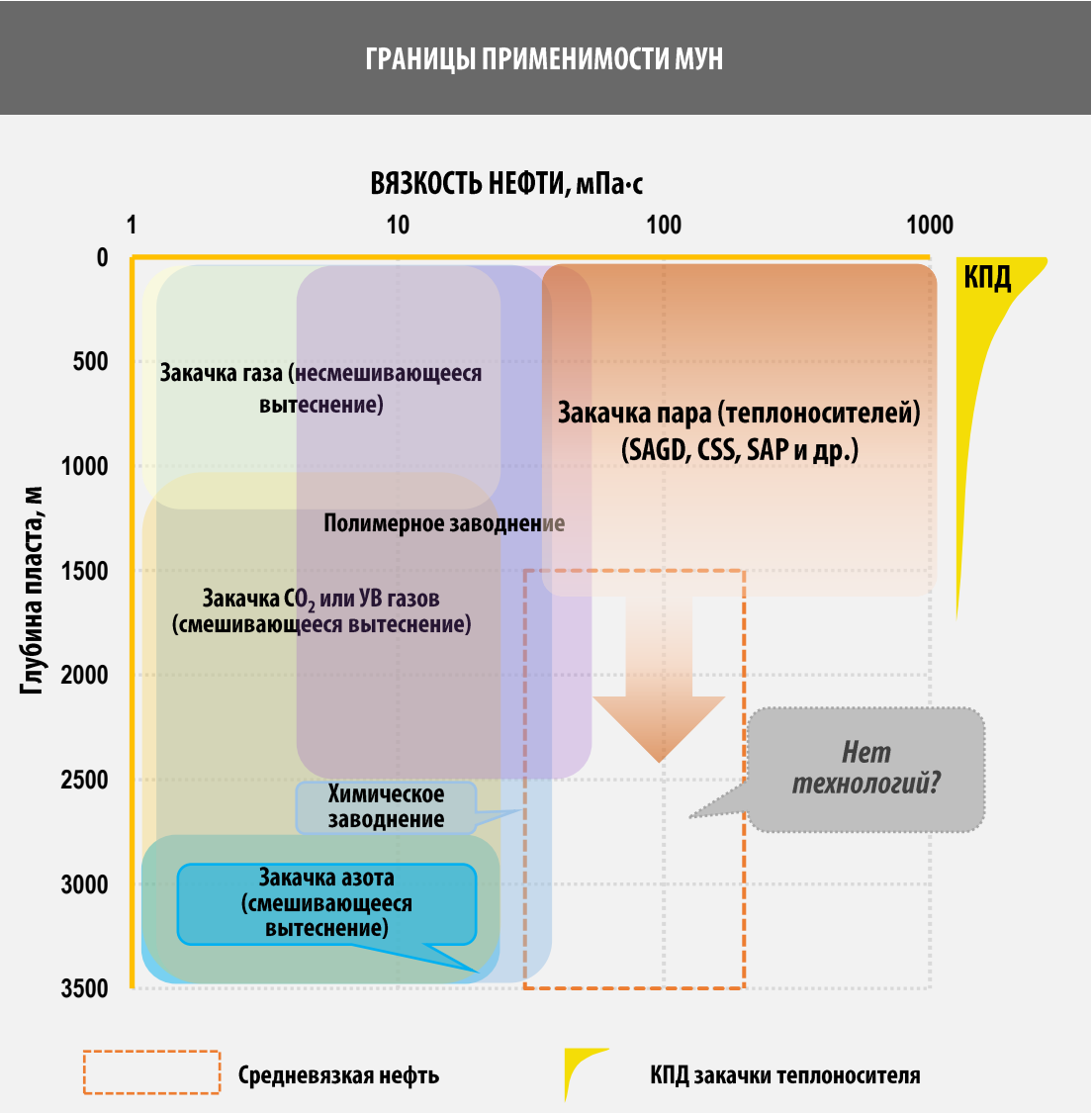
Вовлечение в разработку большей части недоизвлеченных запасов нефти высокой вязкости **ОГРАНИЧЕНО ТЕХНОЛОГИЯМИ ДОБЫЧИ**



ПОТЕНЦИАЛ РОСТА годовой добычи нефти при внедрении прогрессивных технологий составляет не менее 15 %, **до 75 млн тн. в год**

* - вязкость в пластовых условиях («Методические рекомендации по применению классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов», распоряжение Минприроды России от 01.02.2016 г. № 3-р ;

ТЕХНОЛОГИИ УВЕЛИЧЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ (МУН) ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ С НЕФТЬЮ СРЕДНЕЙ ВЯЗКОСТИ



МЕСТОРОЖДЕНИЯ СРЕДНЕВЯЗКОЙ НЕФТИ		
ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ИЗВЛЕКАЕМОСТЬ	МЕТОДЫ ПНП	
★ ВЫСОКАЯ ВЯЗКОСТЬ	>> 1 мПа · с	Все жидкие, газовые и смешанные агенты воздействия
★ Глубина залегания	1500..3500 м	Традиционные тепловые методы
★ Обводненность	> 60 %	Полимерное заводнение
<u>Терригенные коллектора</u>		Все жидкие агенты Все агенты на водной основе
<u>Карбонатные коллектора</u>		Все жидкие, газовые и смешанные агенты воздействия
трещиноватость		
⚠ Запасы нефти средней вязкости вне достигаемости для существующих традиционных технологий увеличения нефтеотдачи		

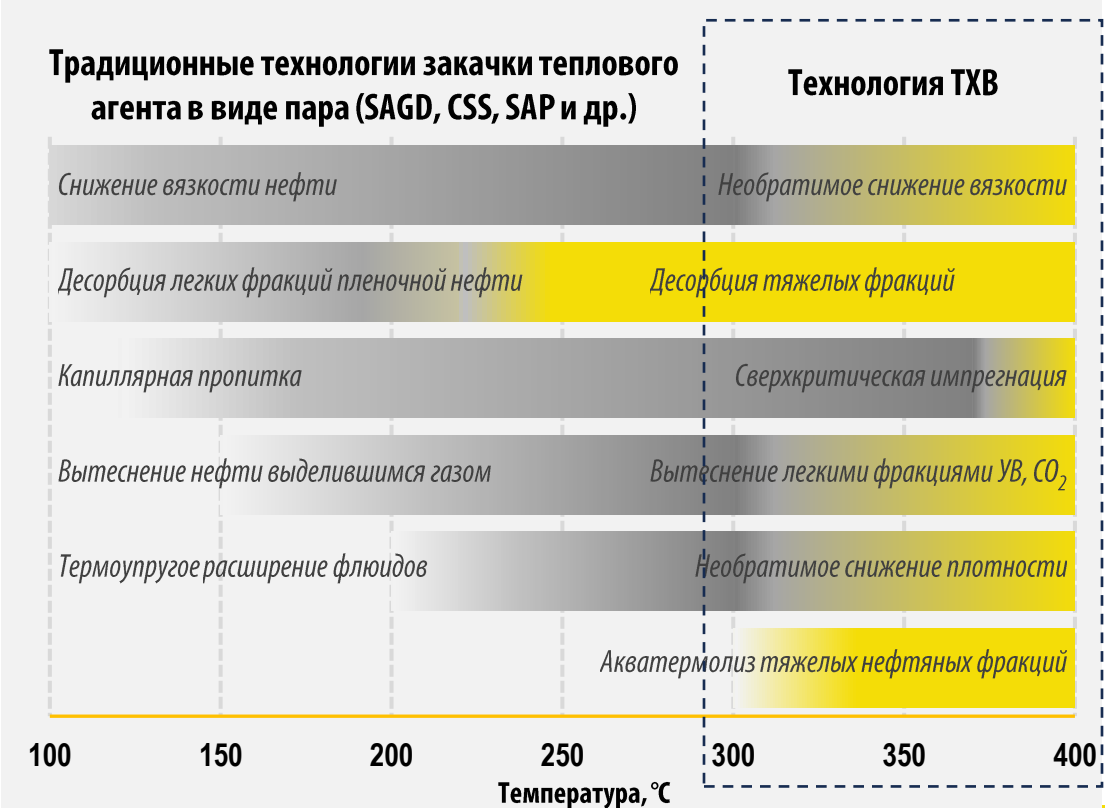
СВОЙСТВА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕХНОЛОГИИ ТХВ ИНИЦИИРУЮТ РЯД КАЧЕСТВЕННО НОВЫХ МЕХАНИЗМОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВЯЗКУЮ НЕФТЬ

ВОДА В СВЕРХКРИТИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ (СКВ)

Параметры		Свойства теплоносителя
Температура	$> 374^{\circ}\text{C}$	Температура перехода воды в сверхкритическое состояние соответствует диапазону температур термоллиза тяжелых фракций нефти
Давление	$> 21,4 \text{ МПа}$	Соответствует пластовому давлению залежей
Энтальпия	$> 3400 \frac{\text{кДж}}{\text{кг}}$	Самый энергоемкий теплоноситель ($2676,1 \frac{\text{кДж}}{\text{кг}}$ насыщенный пар при 100°C и $0,1 \text{ МПа}$)
Σ + Плотность	$110..180 \frac{\text{кг}}{\text{м}^3}$	Высокая скорость диффузии в пласт ($1 \text{ сП H}_2\text{O}$ при 20°C)
	0,035 сП	
+ Динамическая вязкость		
Поверхностное натяжение		Хорошая фильтрация в микропоровом пространстве ($72,86 \frac{\text{мН}}{\text{м}}$ H_2O при 20°C)

- 
- Является растворителем органических веществ, воздействует на гидрофобную породу (покрытую пленкой УВ)
 - В присутствии воды (пара) при термоллизе сдерживается процесс коксообразования и повышается выход жидких УВ

МЕХАНИЗМЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ



 Применение в качестве теплоносителя сверхкритической воды инициирует спектр качественно новых механизмов воздействия на вязкую нефть

ТЕХНОЛОГИЯ ТХВ. РЕАЛИЗАЦИЯ – ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНАЯ НЕФТЕСЕРВИСНАЯ УСЛУГА



Почему «Оил Ресурс»?

- Продуманная стратегия развития
- Диверсификация бизнеса и вертикальная интеграция на ключевых направлениях
- Уникальная экспертиза и крупномасштабные НИОКР в области разработки технологий добычи полезных ископаемых
- Последовательное улучшение финансовых показателей при сохранении высокой рентабельности
- Высокий уровень корпоративного управления и опытная команда, мотивированная на рост



@OILRESOURCE

**Спасибо
за внимание!**

+7 495 120-16-88
mail@oilresource.ru