КОМПАНИЯ ОЙЛТИМ

15 лет
СОЗИДАЯ БУДУЩЕЕ,
ОПЕРЕЖАЯ ВРЕМЯ

МЕСТОРОЖДЕНИЯ
ближайшего
БУДУЩЕГО

Уважаемые коллеги!

В этом году Компании ОЙЛТИМ исполняется 15 лет!
За прошедшие годы проделана колоссальная работа, результатами которой мы по праву можем гордиться. Мы продолжаем укреплять энергетическую безопасность России новыми технологиями, оборудованием и знаниями.

ООО «Компания ОЙЛТИМ» стала ведущей нефтесервисной компанией в России, лидером по внедрению мобильных технологий обустройства месторождений.

Благодаря мобильному оборудованию нашей компании нефтегазовая отрасль более рационально и эффективно использует природные ресурсы, а наша страна на долгие года сохраняет важное конкурентное преимущество и возможность экономического и политического влияния.

Сегодня около 3% от всей добываемой нефти в России перерабатывается на передвижном оборудовании компании.

В настоящее время заказчиками и партнерами компании являются все ключевые недропользователи России и ведущие компании за рубежом: Газпром, Роснефть, Лукойл, Алроса, Новый поток, Новатэк, ВНК, Зарубежнефть, Башнефть и их дочерние компании.

Лавров В. В.
Генеральный директор

СОДЕРЖАНИЕ

- О компании — 2
- Деятельность — 12
- Каталог оборудования — 20
- Реализованные проекты — 32

МИССИЯ КОМПАНИИ ОЙЛТИМ

Мы обеспечиваем отечественную нефтегазовую отрасль техническим, технологическим, производственным и кадровым преимуществом – такой является наша миссия с 2016 года.

Мы внедряем новое обустройство нефтегазовых объектов, обеспечивая их эксплуатационную поддержку новаторскими технологиями.

Главная цель – получение максимальной отдачи, оптимальное сокращение издержек производства, безопасность для людей и соблюдение мировых экологических стандартов при помощи передового оборудования нашей компании.

СТРУКТУРА КОМПАНИИ

УПРАВЛЕНИЕ
ООО Компания «ОЙЛТИМ»

Стратегическое, организационное и финансовое управление дочерними компаниями.

ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ
ООО «ОЙЛТИМ Информ»

Цифровой центр по информационной поддержке всех предприятий холдинга.

ОБУЧЕНИЕ
НОУ ДПО «Академия ИНГМ»

Дополнительное профессиональное образование с функцией регулярного повышения квалификации.

ПРОЕКТИРОВАНИЕ
ООО «ОЙЛТИМ Инжиниринг»

Проектирование обустройства месторождений и мобильного технологического оборудования с предпроектными работами.

ПРОИЗВОДСТВО
ООО «ОЙЛТИММАШ»

Изготовление оборудования для нефтяной, газовой и нефтехимической промышленности.

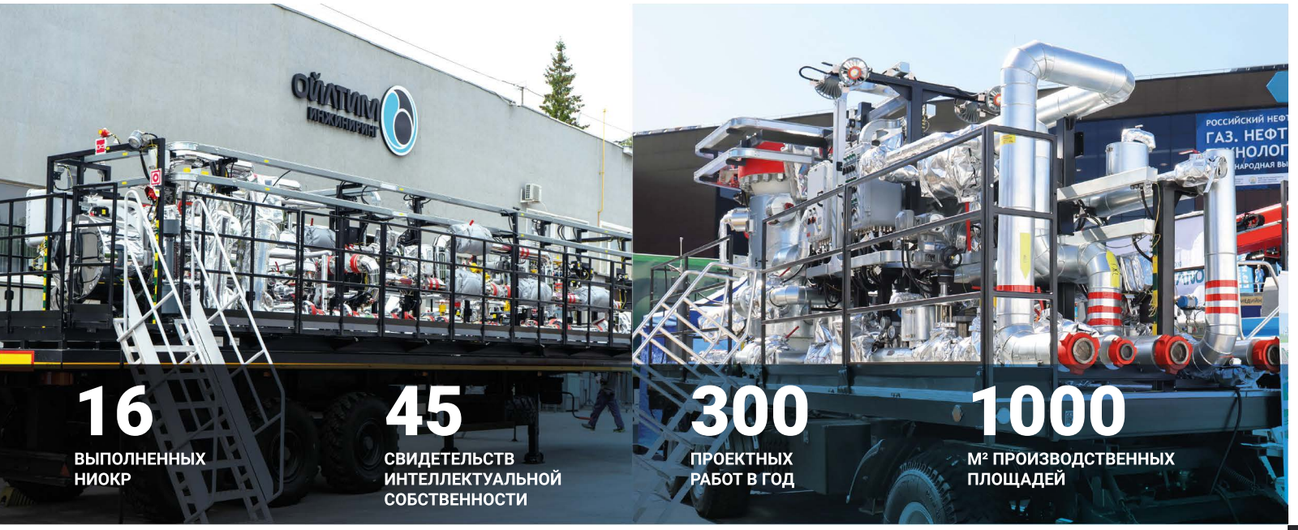
СЕРВИС
ООО «ИЦ ГазИнформПласт»

Обустройство и обслуживание нефтегазовых месторождений с собственным оборудованием и персоналом.

МЕЖДУНАРОДНЫЙ БИЗНЕС
OILTEAM International FZE

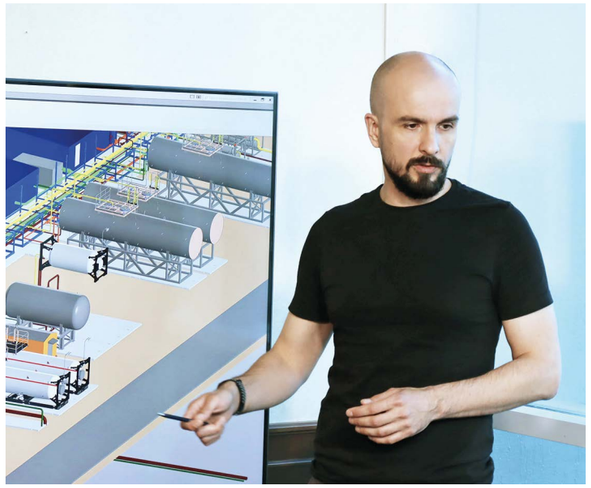
Реализации проектов за рубежом, сервисное обслуживание, услуги складского хранения.

ОЙЛТИМ ИНЖИНИРИНГ



ООО «ОЙЛТИМ Инжиниринг» — дочернее подразделение ГК «ОЙЛТИМ», инжиниринговая компания по проектированию мобильного технологического оборудования с работами, включающими обустройство месторождений. Осуществляет проектное управление и разработку конструкторской и рабочей документации.

В сотрудничестве с ключевыми заказчиками разработаны адаптированные решения для всех крупных недропользователей страны и их дочерних предприятий. Испытания нового оборудования проводятся на собственных экспериментальных площадях.



ОЙЛТИММАШ

ООО «ОЙЛТИММАШ» — дочернее подразделение ГК «ОЙЛТИМ». Завод по производству оборудования для нефтегазовой промышленности является центром машиностроительного кластера компании, производящим передвижные установки для исследования и освоения скважин, а также установки по подготовке нефти, газа и воды.

«ОЙЛТИММАШ» является предприятием федерального значения и вносит огромный вклад в развитие машиностроительной индустрии Республики Башкортостан и России в целом.

ИЦ ГАЗИНФОРМПЛАСТ

«Исследовательский центр ГазИнформПласт» представляет сервисное направление деятельности. В производственном активе предприятие имеет свыше 25-ти собственных передвижных технологических комплексов по исследованию и освоению скважин. Высококвалифицированный персонал сертифицирован дипломами международного уровня и постоянно подтверждает свой профессиональный уровень на новых объектах по всей России.

Два крупных складских терминала – базы производственно-технического обслуживания в городах Новый Уренгой и Кумертау гарантируют быструю подготовку к эксплуатации нужного оборудования и обеспечивают финансово выгодную логистику поставки мобильного оборудования по основным транспортным узлам отрасли на севере и в центральной части страны.

Центральная база
г. Кумертау, Республика Башкартостан

Северная база
г. Новый Уренгой
Ямало-Ненецкий автономный круг

Базирование спецтехники
Более 250 ед. транспортных средств различного назначения

Сервисное обслуживание оборудования
Техническая подготовка оборудования в составе мобильных комплексов

Склад оборудования
Хранение нефтепромыслового оборудования для проектных поставок и аренды

Склад ЗИП
Оперативная поставка для обеспечения работоспособности передвижных технологических установок

Общежитие для персонала и гостей
Обеспечение комфортных бытовых условий для проживания и культурного досуга

ЛАБОРАТОРИЯ ПО ИССЛЕДОВАНИЮ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ

С 2014 в г. Томск введена в эксплуатацию аккредитованная **химико-аналитическая лаборатория**, оснащённая самым современным оборудованием, которое позволяет проводить исследования пластовых флюидов в полном объеме.

В ТОМ ЧИСЛЕ:

- Определение состава пластовой смеси;
- Определение физико-химических показателей проб конденсата, нефти и пластовой воды;
- Аналитическая обработка результатов исследования;
- PVT-исследования.

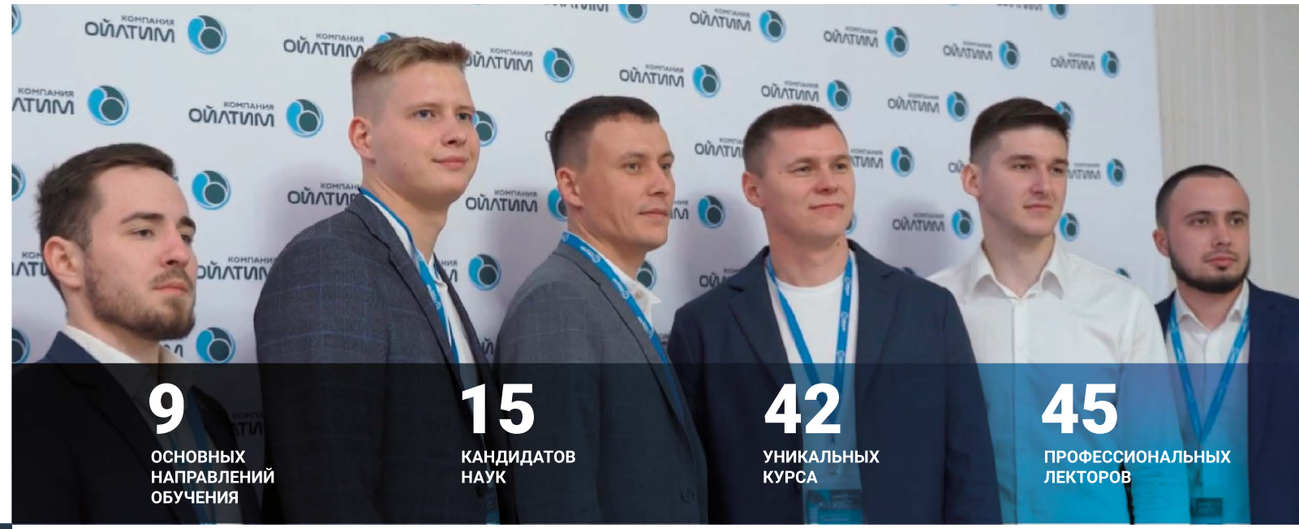
100
ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ

1500
ПРОБ ПРИРОДНОГО ГАЗА В ГОД

25 000
ПРОБ ТОВАРНОЙ НЕФТИ В ГОД

АКАДЕМИЯ ИНГМ

Лицензия № 345 Серия А № 0000419



9
ОСНОВНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ ОБУЧЕНИЯ

15
КАНДИДАТОВ НАУК

42
УНИКАЛЬНЫХ КУРСА

45
ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ ЛЕКТОРОВ

Академия инжиниринга нефтяных и газовых месторождений — это образовательное учереждение, которое проводит обучение по 10 актуальным направлениям деятельности в нефтегазовой отрасли. Наши программы обучения разработаны специально для того, чтобы участники могли овладеть необходимыми знаниями и навыками для успешной карьеры в этой области.

ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- Краткосрочное обучение и повышение квалификации по всем направлениям деятельности предприятий нефтегазового комплекса с выдачей удостоверений государственного образца.
- Проведение научных исследований по направлениям: разработка эффективных курсов по обустройству и эксплуатации нефтегазовых месторождений, индивидуальных образовательных программ, предиктивная аналитика и цифровая трансформация.
- Привлечение иностранных экспертов и лекторов по узким тематикам и направлениям в области исследования, добычи и подготовки нефти, газа и воды.

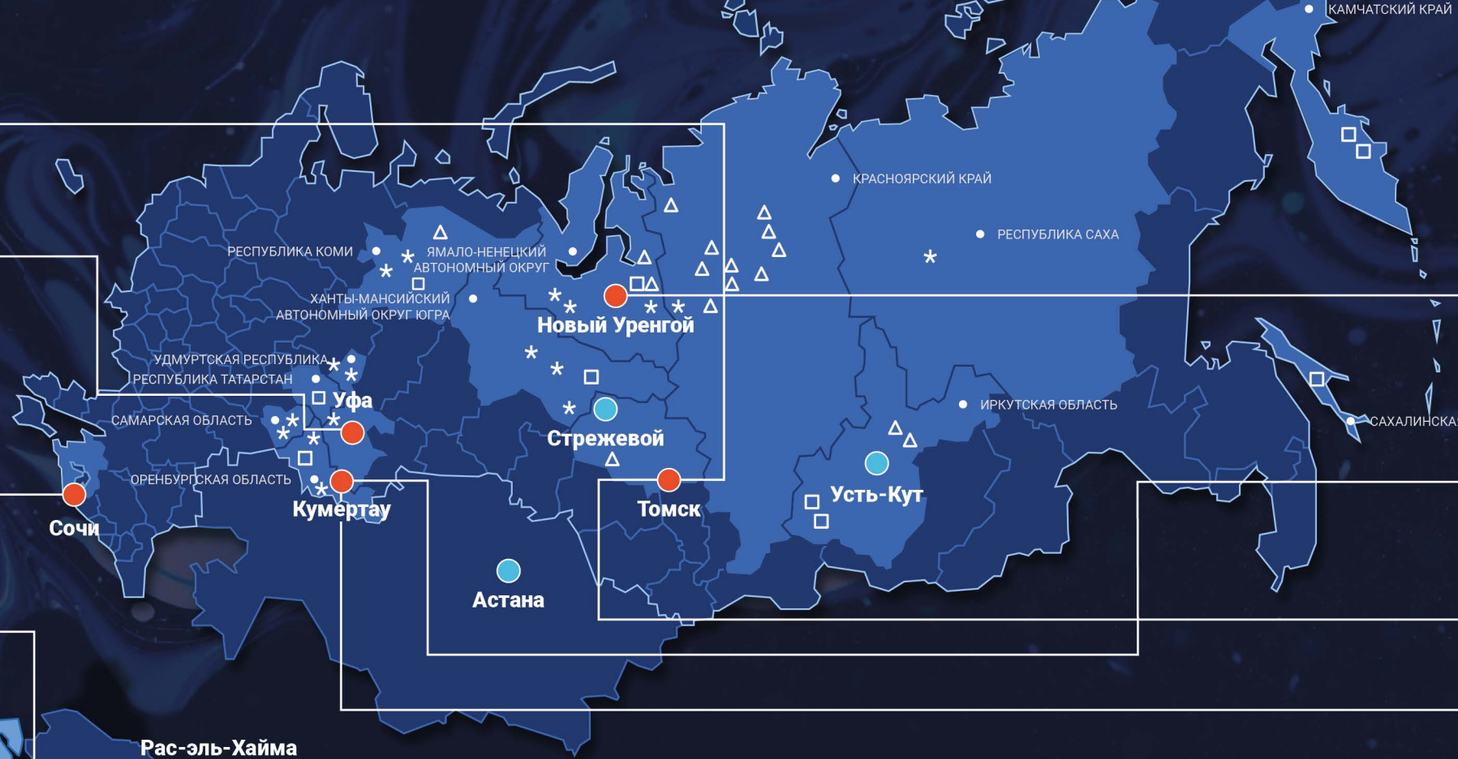
БИЗНЕС-ЭКОСИСТЕМА ОЙЛТИМ

Офисы

Базы

Лаборатория

Завод



- Офисы подразделений
- Строящиеся офисы
- Проекты поставки
- Аренда оборудования
- Сервис
- Регионы проектов в России
- Страны партнерства и поставок

География компании - это 5 городов с офисами:
Томск, Уфа, Кумертау, Сочи (Россия), Рас-эль-Хайм (ОАЭ), 2 действующие производственные базы в центральной части страны и на севере Красноярского края, 3 строящихся производственных базы в г. Усть-Кут (Иркутская обл), г. Стрежевой и г. Астана (Казахстан). Все эти объекты удовлетворяют спрос, минимизируют затраты на перемещение персонала, мобилизацию техники и ускоряют поставку оборудования во все нефтедобывающие регионы.

ВЫЗОВЫ И РЕШЕНИЯ

за счет передвижного блочно-модульного оборудования для подготовки нефти, газа и воды

1. ВЫЗОВ:

Фрагментированное расположение залежей нефти, отсутствие инфраструктуры — полная автономия объекта.

РЕШЕНИЕ:

Мобильная установка подготовки нефти в блочном исполнении. Оборудование изготавливается в форм-факторе стандартного транспортного габарита (40 ft).

АО «Зарубежнефть»

2. ВЫЗОВ:

Отсутствие подтвержденных данных о запасах нефти, риск перехода актива в минусовую рентабельность при капитальном строительстве.

РЕШЕНИЕ:

Поэтапный ввод мобильных установок подготовки нефти и газа, установок подготовки воды и блочно-кустовых насосных станций закачки рабочего реагента в пласт.

ООО «НК Новый поток»

3. ВЫЗОВ:

Отсутствие капитальной инфраструктуры подготовки нефти на месторождении в период активной фазы бурения, необходимость ранней монетизации нефти.

РЕШЕНИЕ:

Размещение мобильной установки подготовки нефти, отгрузка нефти в автомобильные цистерны или в напорный трубопровод.

ПАО «Роснефть»

4. ВЫЗОВ:

Наличие объектов подготовки нефти с выработанным ресурсом и отрицательной рентабельностью, проведение капитальных ремонтов.

РЕШЕНИЕ:

Реинжиниринг объекта с полным или частичным выводом из существующих в эксплуатации объектов подготовки с применением мобильного блочно-модульного оборудования.

ПАО «Роснефть»

5. ВЫЗОВ:

Месторождения или отдельные их части, находящиеся на труднодоступных территориях, где невозможно эффективно и рентабельно организовать подготовку нефти и газа с помощью традиционных технологий.

РЕШЕНИЕ:

Автономная установка подготовки нефти и газа в блочном исполнении с возможностью многократного перемещения.

ООО «Восточная Транснациональная Компания»

6. ВЫЗОВ:

Организация подготовки конденсата на время плановой реконструкции основного производства.

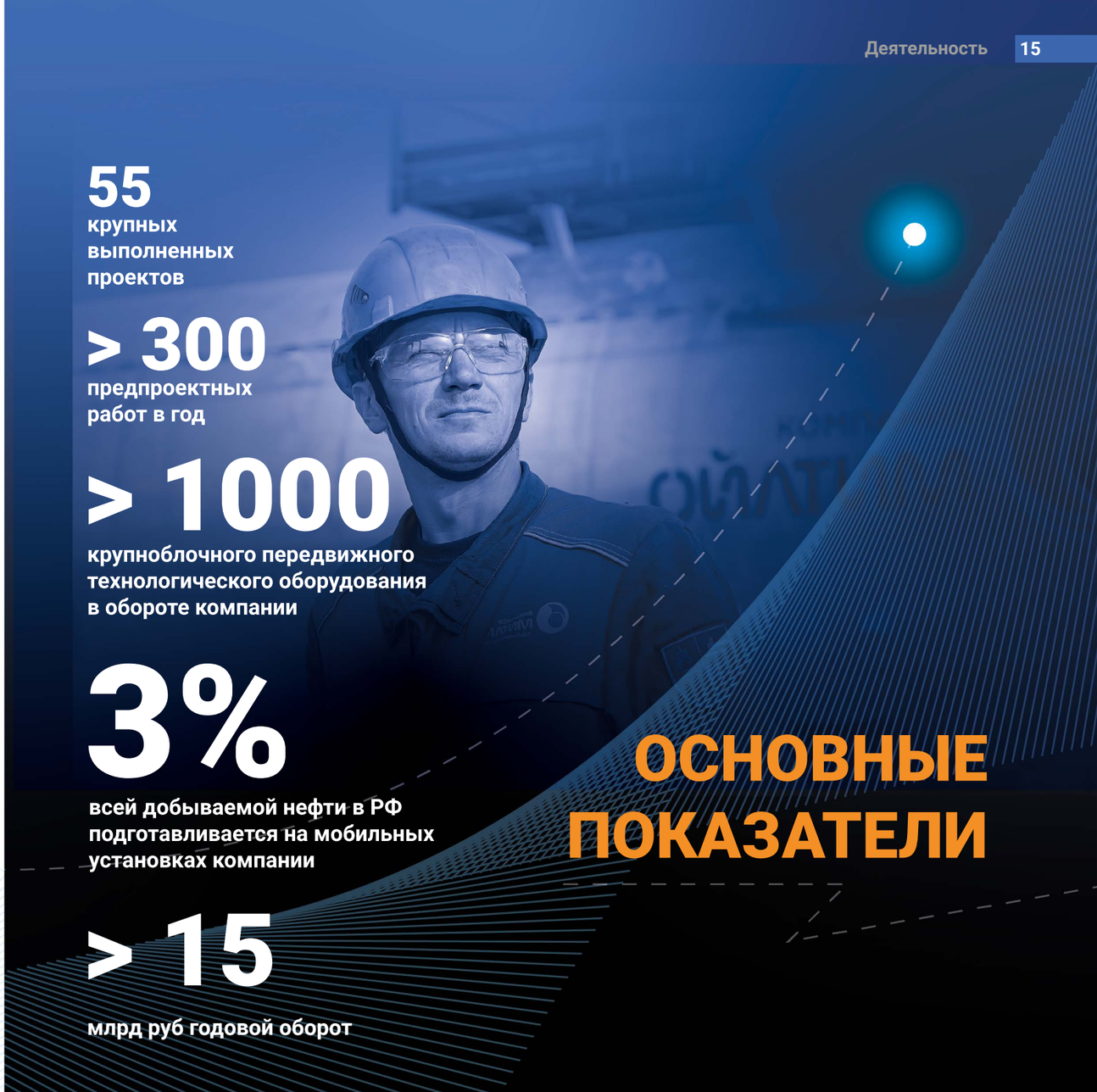
РЕШЕНИЕ:

Применение мобильной установки деэтанизации конденсата из типизированного сепарационного мобильного оборудования блочно-модульного исполнения.

ООО «Газпром переработка»

ПРЕИМУЩЕСТВА МОБИЛЬНОГО ОБУСТРОЙСТВА

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	ТРАДИЦИОННОЕ ОБУСТРОЙСТВО	МОБИЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ КОМПАНИИ ОЙЛТИМ
Площадь застройки	от 1 га	от 25 м²
Сроки реализации проектов	от 3 лет до введения в эксплуатацию	2-3 месяца
Стоимость строительства	высокая	низкая
Гибкие условия контрактования	поставка	сервис, аренда, поставка
Возможность технических изменений	1,5 года (с остановкой процесса)	от 1 месяца (без остановки процесса)



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

55
крупных выполненных проектов

> 300
предпроектных работ в год

> 1000
крупноблочного передвижного технологического оборудования в обороте компании

3%
всей добываемой нефти в РФ подготавливается на мобильных установках компании

> 15
млрд руб годовой оборот

ПАРТНЕРЫ О НАС

По данным открытых публикаций недропользователей компания является лидером по комплексному обустройству нефтегазовых месторождений мобильным оборудованием

Блочно-модульные решения по принципу "lego" позволяют ускорить ввод месторождений в эксплуатацию и снизить совокупные затраты на их наземное обустройство

Принцип блочно-модульного строительства объектов технологического комплекса добычи, сбора, транспортировки и подготовки нефти и газа подразумевает, что их собирают на заводе, а на месторождение доставляют в максимальной монтажной готовности. Остается подготовить площадку, установить модули и подключить их к коммуникациям.
Подход уже опробован ПАО «Газпром нефть» на Ямбургском месторождении, где применили модульные комплексные блоки установок подготовки нефти, и на проекте "Месояха", где успешно используются облегченные модульные комплексы подготовки нефти небольшой производительности, распределенные по месторождению. Модульные решения позволяют ускорить начало добычи нефти, а значит, и поступление средств от ее продажи.

Добычу нефти на Тагульском месторождении обеспечивают 224 скважины. Подготовка нефти ведется на восьми мобильных установках компании ОЙЛТИМ

ООО «Компания ОЙЛТИМ» выполнило полный комплекс услуг по строительству мобильной установки подготовки нефти на Лодочном и Тагульском месторождениях от ПАО НК «Роснефть».

Производительность МУПН составила от 3500 до 6000 м³/сут.

«На Тагуле применяются современные технологии и проектные решения, реализованные на Ванкорском месторождении и обеспечивающие высокую степень защиты окружающей среды, промышленной безопасности и охраны труда. В связи с особенностями геологического строения на месторождении проходят испытания новые инженерные решения, призванные повысить коэффициент извлечения нефти».

Чтобы извлечь столько углеводородного сырья из подземных кладовых, потребовалось всего 2 года и 7 месяцев

НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ НОВЫЙ ПОТОК

ООО «Компания ОЙЛТИМ» выполнила полный комплекс услуг по строительству мобильной установки подготовки нефти с очисткой подтоварной воды от сероводорода на Воронцовском месторождении от НК «Новый Поток».
Производительность МУПН составила 3000 м³/сутки.

«30 марта 2023 года «НКНП» извлекла из недр Воронцовского месторождения 2 – миллионную тонну нефти. Чтобы извлечь столько углеводородного сырья из подземных кладовых потребовалось всего 2 года и 7 месяцев. За высокими показателями стоят грамотные управленческие решения, применение самых современных технологий и неустанный ежедневный труд всего коллектива Нефтяной Компании «Новый Поток». В августе 2020 года Воронцовское месторождение введено в эксплуатацию. Отгружена первая партия товарной нефти. 19 февраля 2022 года добыт 1 000 000 тонн нефти на Воронцовском месторождении».

Передвижная установка решила проблему одновременной модернизации завода и непрерывным функционированием предприятия

ГАЗПРОМ

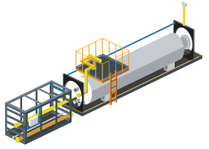
ООО «Компания ОЙЛТИМ» выполнило полный комплекс услуг по строительству мобильной установки подготовки газа. Производительность УДКМ составила 4600 м³/сутки.

«В Новом Уренгое реализован проект переработки газового конденсата на мобильной установке деэтанизации (УДКМ). Техническое решение с привлечением мобильной установки по переработке газового конденсата на Уренгойском ЗПКТ является первым положительным опытом применения подобных объектов для компании «Газпром переработка». В дальнейшем такие установки могут рассматриваться как оптимальное решение по переработке балансовых избытков сырья в момент пикового роста добычи, превышающего имеющиеся мощности стационарного оборудования. Использование блочно-модульного оборудования максимальной заводской готовности позволяет снизить срок выполнения строительно-монтажных работ, понизить риск неоправданных затрат на возведение объекта капитального строительства, снизить металлоемкость и площадь застройки».

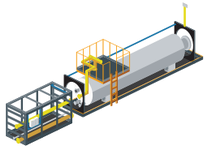
КАТАЛОГ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

для аренды, поставки, EPC-контрактов

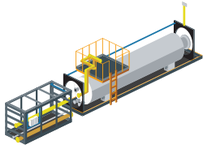
Сепарационное



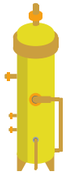
Блок нефтегазового сепаратора, НГС (V= 40 м³, PN 1,6 МПа)



Блок нефтегазового сепаратора, НГС (V= 40 м³, PN 4,0 МПа)



Блок двухфазного сепаратора со сбросом воды, НГСВ (V= 40 м³, PN 1,6 МПа)

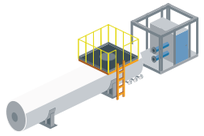


Газовый сепаратор, ГС (V= 6 м³, PN 8,8 МПа)

Емкостное

Блок буферной емкости воды, БЕВ (V= 100 м³, PN 0,05 МПа)

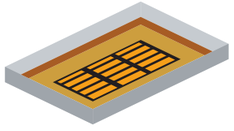
Блок буферной емкости нефти, БЕН (V= 100 м³, PN 0,05 МПа)



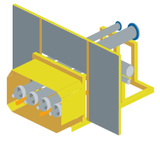
Блок емкости дренажной с насосным блоком, ЕД (V= 40 м³, PN 0,05 МПа)

Емкость противопожарного запаса воды, ЕПЗВ (V= 100 м³, PN 0,05 МПа)

Факельное

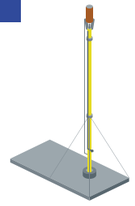


Закрытая факельная установка, ЗФУ



Горизонтальная факельная установка высокого давления, ГФУ ВД

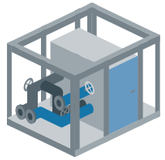
Горизонтальная факельная установка низкого давления, ГФУ НД



Вертикальная факельная установка, ВФУ

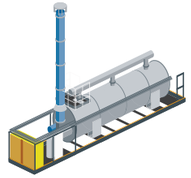
Динамическое

Блочно-кустовая насосная станция, БКНС



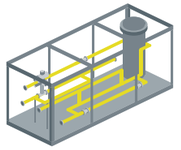
Блок насосный

Печи



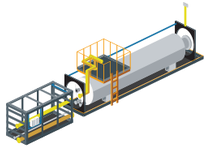
Блок нагрева скважинной продукции (PN 1,6 МПа)

Газовое

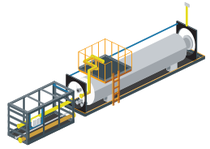


Блок подготовки топливного газа с системой измерения количества газа, БПТГ с СИКГ-1/2

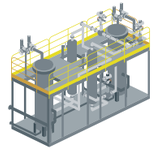
Прочее



Блок отстойника нефти, ОН (V= 40 м³, PN 1,6 МПа)



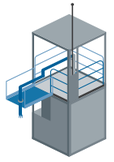
Блок отстойника воды, ОВ (V= 40 м³, PN 1,6 МПа)



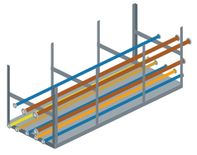
Блок осушки газа

Блок трубного газового расширителя

Прочее

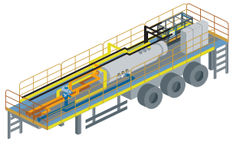


Блок автоматизированной системы налива, АСН (PN 1,6 МПа)

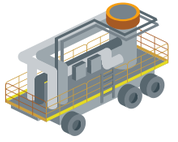


Модули инженерных сетей, МИС

Исследовательские комплексы



Передвижной комплекс исследования и освоения скважин, ПКИОС



Блок контроля мобильный, БКМ

ПЕРЕДВИЖНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ УСТАНОВКИ (ПТУ)

Передвижной комплекс для исследования и освоения скважин (ПКИОС) нефтегазовых/газоконденсатных месторождений

Состоит из:

1. Передвижной комплекс исследования и освоения скважин
2. Блок отстойника нефти
3. Горизонтальные факельные установки с возможностью испарения попутной пластовой воды
4. Операторная
5. Автоматизированная система налива

Передвижной комплекс освоения и исследования скважин (ПКИОС) – это мобильный комплекс оборудования для автоматизированного измерения дебита газоконденсатных скважин при различных давлениях, работающих как в газосборную систему месторождения, так и с утилизацией газа на факеле. Диапазон производительности по газу составляет от 5 тыс до 1 500 тыс ст.м³/сут при рабочем давлении до 16 МПа на входе в тест-сепаратор, дебите по жидкости до 600 т/сут и абсолютной температуре окружающего воздуха до минус 60 ºС. Комплекс обеспечивает величину капельного уноса жидкости не более 0,5 г/м³.

Также имеется возможность количественной и качественной оценки твердой фазы в потоке газоконденсатной смеси.

Для дополнительного исследования газа сепарации часть потока направляется во вторую ступень сепарации, в качестве которой используется малая термостатируемая сепарационная установка (МТСУ), где при давлении максимальной конденсации определяется содержание конденсата в этом газе.

НАЗНАЧЕНИЕ

- Сепарация газа и газового конденсата;
- Замер дебитов газа сепарации и газового конденсата;
- Отбор проб газа и газового конденсата;
- Определение газоконденсатной характеристики флюида газоконденсатных залежей;
- Определение содержания механических примесей в продукции скважины.

ПРЕИМУЩЕСТВА

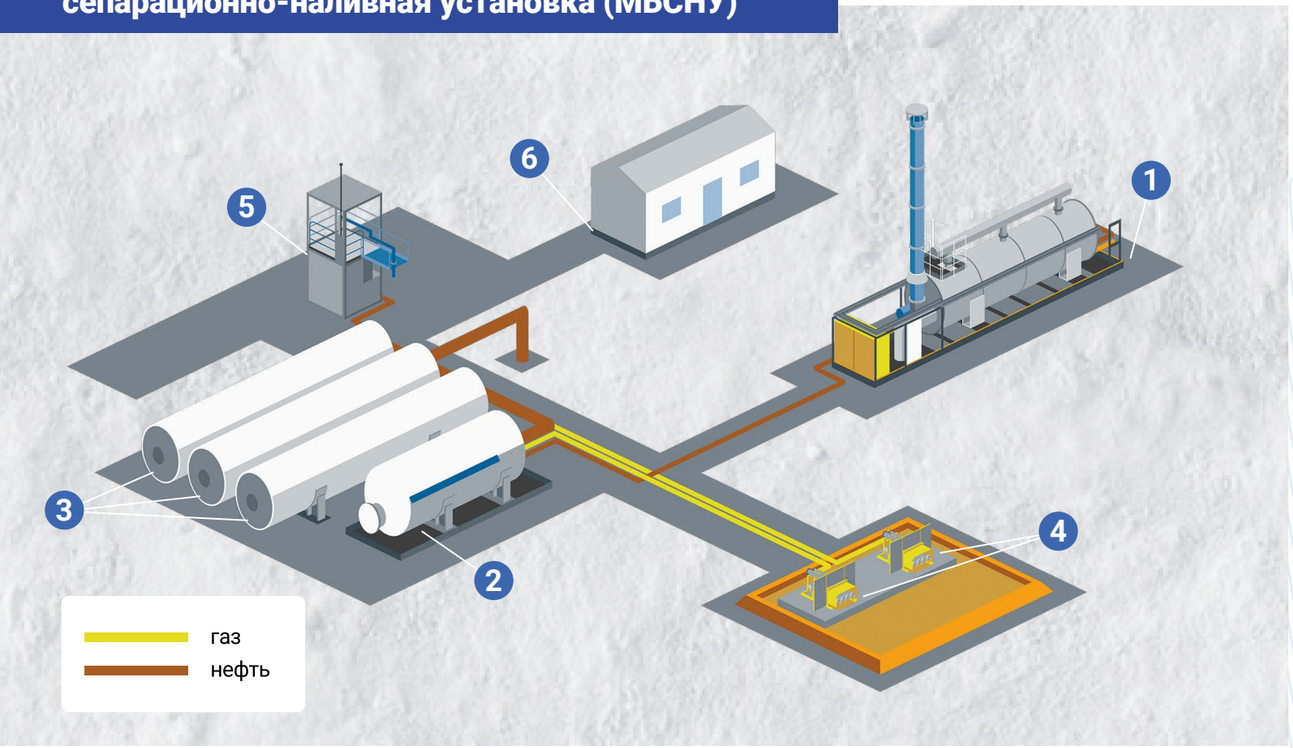
- Проведение газоконденсатных исследований без утилизации пластового флюида;
- Разделение смеси на три фазы и замер каждой фазы в отдельности (газ, конденсат, вода);
- Полностью автоматизированный процесс проведения исследования (современные датчики давления, температуры, расхода жидкости и газа, клапаны-регуляторы, уровнемеры с выводом на автоматизированное рабочее место (АРМ) оператора);
- Широкий диапазон замеряемых параметров;
- Мобильность и полная автономность комплекса;
- Высокая скорость монтажа установки;
- Безопасное ведение технологического режима установки (реализована система пожарной сигнализации и система оповещения и управления эвакуации людей при пожаре с передачей сигналов на АРМ оператора, с отключением питания установки по сигналу «пожар»);
- Аттестована методика измерений расхода газа, конденсата и воды с применением ПКИОС.

ОСНОВНОЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ

- Технологический автоматизированный сепарационно-замерной блок (ГС-1) в комплекте на шасси прицепе;
- Блок манифольда;
- Пескоуловитель;
- МТСУ;
- Комплекты оборудования КИПиА и АСУ ТП;
- Комплект кабельной продукции с переносными опорами для обеспечения связи между блоками ГС-1 и операторной;
- Комплект запасных частей и принадлежностей на период гарантийного срока;
- Паспорта на сосуды, емкости, трубную обвязку, запорную и регулирующую арматуру, приборы КИПиА;
- Сертификат соответствия требованиям технического регламента;
- Технологический регламент на работу установки;
- Рекомендации по расходам в зависимости от давления в аппарате (в виде графика).

Состав каждой мобильной установки определяется проектом, разработанным по техническому заданию заказчика

Малогабаритная блочная сепарационно-наливная установка (МБСНУ)



Состоит из:

1. Блок нагрева скважинной продукции
2. Нефтегазовый сепаратор
3. Накопительные емкости с возможностью сброса воды
4. Горизонтальные факельные установки с возможностью испарения попутной пластовой воды
5. Автоматизированная система налива
6. Операторная

Малогабаритная блочная сепарационно-наливная установка (МБСНУ). Комплекс технологических блоков с арматурными блоками и комплектом технологических трубопроводов (технологической обвязки), горизонтальной факельной установкой для бездымного сжигания отделившегося газа, автоматизированной системой налива, системами учета материальных потоков (жидкость, газ), пробоотбора. МБСНУ предназначена для исследования и освоения скважин, дегазации добываемой газо-жидкостной смеси, налива дегазированной жидкости в автомобильные цистерны. Технологические и арматурные блоки изготавливаются в транспортабельных модулях, обеспечивающих доставку автомобильным, железнодорожным и речным транспортом. Модули поставляются в максимальной степени заводской готовности на раме. На месте эксплуатации блоки собираются с помощью быстросъемных соединений в единую установку.

НАЗНАЧЕНИЕ

- Сепарация жидкости (нефти) от газа;
- Технологический учет жидкости (нефти) и газа;
- Накопление жидкости со сбросом отстоявшейся воды на ГФУ;
- Бездымное сжигание газа на ГФУ;
- Автоматизированный налив жидкости в автоцистерны для вывоза на пункт приема.

ПРЕИМУЩЕСТВА

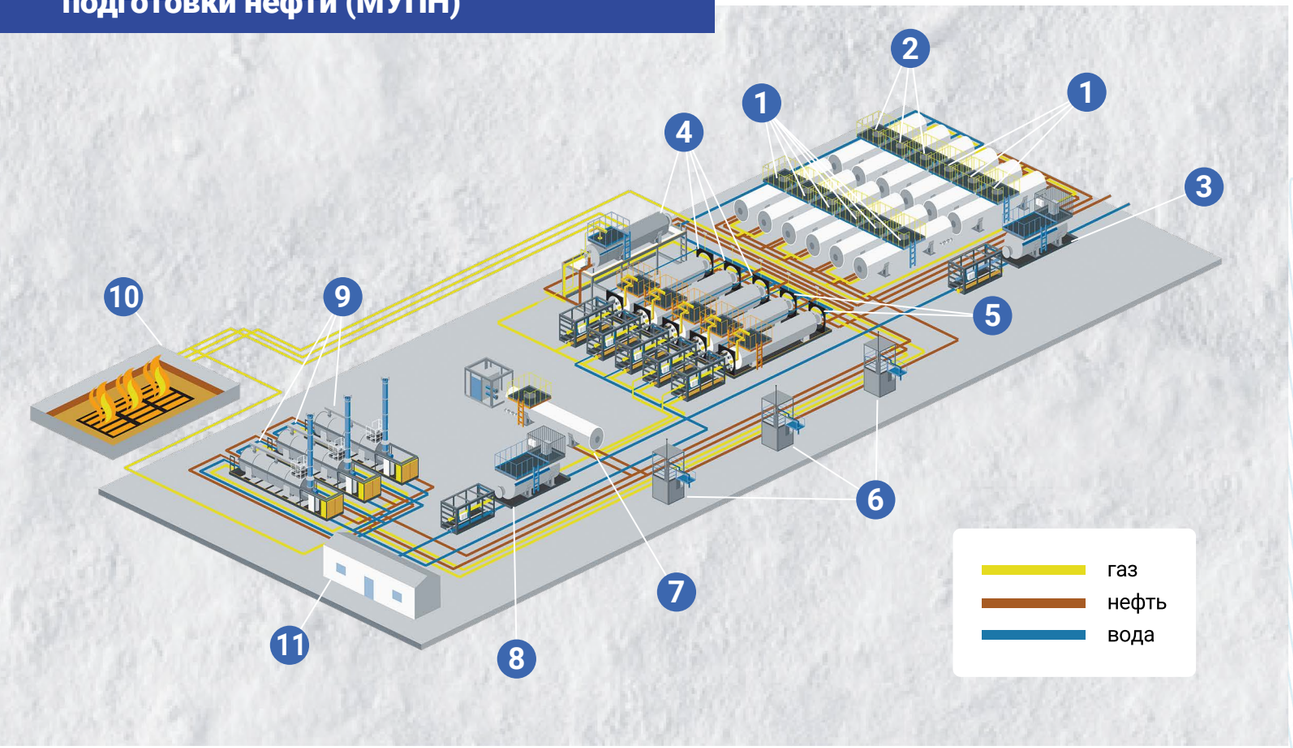
- Короткий срок монтажа и ввода в эксплуатацию;
- Монтаж оборудования на отсыпанную уплотненную площадку с плитным основанием;
- Монетизация добываемой нефти при исследованиях скважин;
- Возможность масштабировать установку при увеличении добывающих скважин;
- Возможность расширения до установки предварительного сброса воды или мобильной установки подготовки нефти с подачей отделенной воды на установку подготовки воды с блочной кустовой насосной станцией для закачки воды в эксплуатационный пласт или в водопоглощающую скважину;
- МБСНУ может эксплуатироваться в условиях Крайнего Севера и районах с температурой окружающей среды от +50 до −60 ºС.

ОСНОВНОЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ

- Блок входного манифольда (защита МБСНУ от превышения входного давления);
- Сепаратор нефтегазовый НГС V=12,5-40 м³ с арматурным блоком;
- Емкость накопительная РГС V=40-100 м³ (объем и количество емкостей определяются производительностью установки и графиком подачи автоцистерн);
- Емкость дренажная V=20-40 м³ с блоком насосных агрегатов;
- Горизонтальная факельная установка в комплекте с системой управления розжигом факела и контроля пламени;
- Трубопроводная обвязка (мобильные инженерные сети МИС);
- Блок операторной;
- Автоматизированная система налива;
- Комплект разрешительной и эксплуатационной документации.

Состав каждой мобильной установки определяется проектом, разработанным по техническому заданию заказчика

Мобильная (передвижная) установка подготовки нефти (МУПН)



Состоит из:

1. Буферные емкости нефти
2. Буферные емкости воды
3. Емкость пресной воды
4. Нефтегазовые сепараторы
5. Отстойники нефти
6. Автоматизированные системы налива
7. Емкость дренажная
8. Емкость аварийная
9. Блоки нагрева скважинной продукции
10. Закрытая факельная установка
11. Операторная

Мобильная установка подготовки нефти (МУПН) – это комплектное техническое устройство для разделения продукции нефтяных скважин на нефть, попутный нефтяной газ (ПНГ), попутную пластовую воду (ППВ), подготовки нефти до требований ГОСТ Р 51858-2002 (ГОСТ 31378-2009) «Нефть. Общие технические условия», подготовки до требований заказчика и утилизации ПНГ и ППВ (выпаривание ППВ на ГФУ, закачка ППВ в пласт или водопоглощающую скважину). МУПН (в зависимости от задания Заказчика) обеспечивает транспорт нефти как автомобильными цистернами через систему автоматизированного налива (АСН), так и в системы трубопроводного транспорта нефти через насосную внешней откачки, систему измерения количества и качества нефти. Состоит из блоков максимальной заводской готовности, с размещением оборудования на рамном основании. Компания «ОЙЛТИМ» осуществляет полный спектр услуг от проектирования, строительно-монтажных работ (СМР), пуско-наладочных работ (ПНР) до эксплуатации построенных объектов собственным персоналом.

НАЗНАЧЕНИЕ

- Разделение продукции скважин на три материальных потока – нефть, газ и воду;
- Обессоливание нефти и ее подготовка до требований ГОСТ Р 51858-2002 (ГОСТ 31378-2009) «Нефть. Общие технические условия»;
- Отгрузка нефти автотранспортом, либо в трубопроводную систему;
- Подготовка попутной пластовой воды до требований заказчика к закачке в водонагнетательные скважины системы поддержания пластового давления (ППД), утилизацию воды выпариванием на ГФУ;
- Использование ПНГ для выпаривания попутной пластовой воды на ГФУ и на собственные нужды для блоков нагрева нефтяной эмульсии и электростанции собственных нужд;
- Измерение количественных и качественных показателей по каждому материальному потоку, ручной и автоматический отбор проб для лабораторного анализа качественных показателей.

ПРЕИМУЩЕСТВА

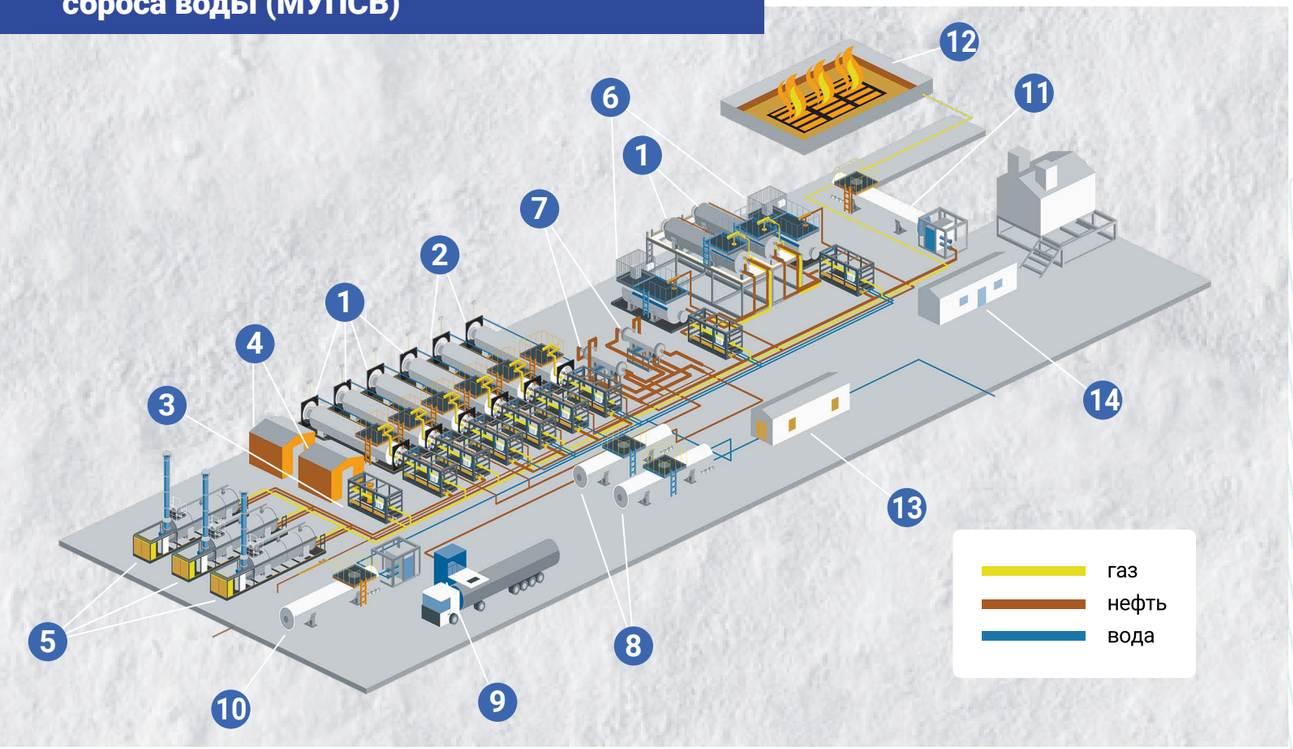
- Ранняя монетизация продукции скважин до окончания капитального строительства объектов обустройства месторождения;
- Быстрое наращивание (при необходимости) производительности МУПН при вводе скважин и росте добычи нефти;
- Возможность изменения состава оборудования МУПН в зависимости от уточнённых геологических условий и профилей добычи эксплуатационных скважин;
- Возможность комплектации МУПН закрытыми факельными установками амбарного типа, повышение экологичности и безопасности;
- Возможность изготовления МУПН по индивидуальному заказу и по типовому ряду технологических линий;
- Возможность поэтапного ввода технологических линий в эксплуатацию.

ОСНОВНОЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ

- Технологический комплекс в согласованной с заказчиком комплектации;
- Проектная и рабочая документация для строительства и прохождения экспертизы промышленной безопасности;
- Эксплуатационная документация (паспорт, руководство по эксплуатации), разрешительная документация, технологический регламент;
- Система сбора, обработки информации и управления технологическим процессом (АСУ ТП) с АРМ оператора;
- Комплект ЗИП.

Состав каждой мобильной установки определяется проектом, разработанным по техническому заданию заказчика

Мобильные установки предварительного сброса воды (МУПСВ)



Состоит из:

1. Нефтегазовые сепараторы
2. Отстойники нефти
3. Газовый сепаратор
4. Блоки дозирования реагента
5. Блоки нагрева скважинной продукции
6. Электродегидраторы
7. Теплообменники
8. Буферные емкости воды
9. Автоматизированная система налива
10. Емкость пресной воды
11. Емкость дренажная
12. Закрытая факельная установка
13. Блочно-кустовая насосная станция
14. Операторная

Мобильная установка предварительного сброса воды (МУПСВ) – комплектное технологическое устройство для предварительного отбора воды продукции высокообводненных скважин. Применяется при высокой обводненности продукции скважин и предназначена для обезвоживания нефти до требований заказчика с целью повышения пропускной способности системы нефтесбора. Газ под собственным давлением возвращается в систему нефтесбора, газ низкого давления используется на собственные нужды для подготовки нефти и выработки электроэнергии. Отделенная попутная пластовая вода подготавливается до требований заказчика и закачивается в систему поддержания пластового давления (эксплуатационный пласт) при помощи насосов высокого давления (ГНУ, ЦНС) или шурфовых насосов.

НАЗНАЧЕНИЕ

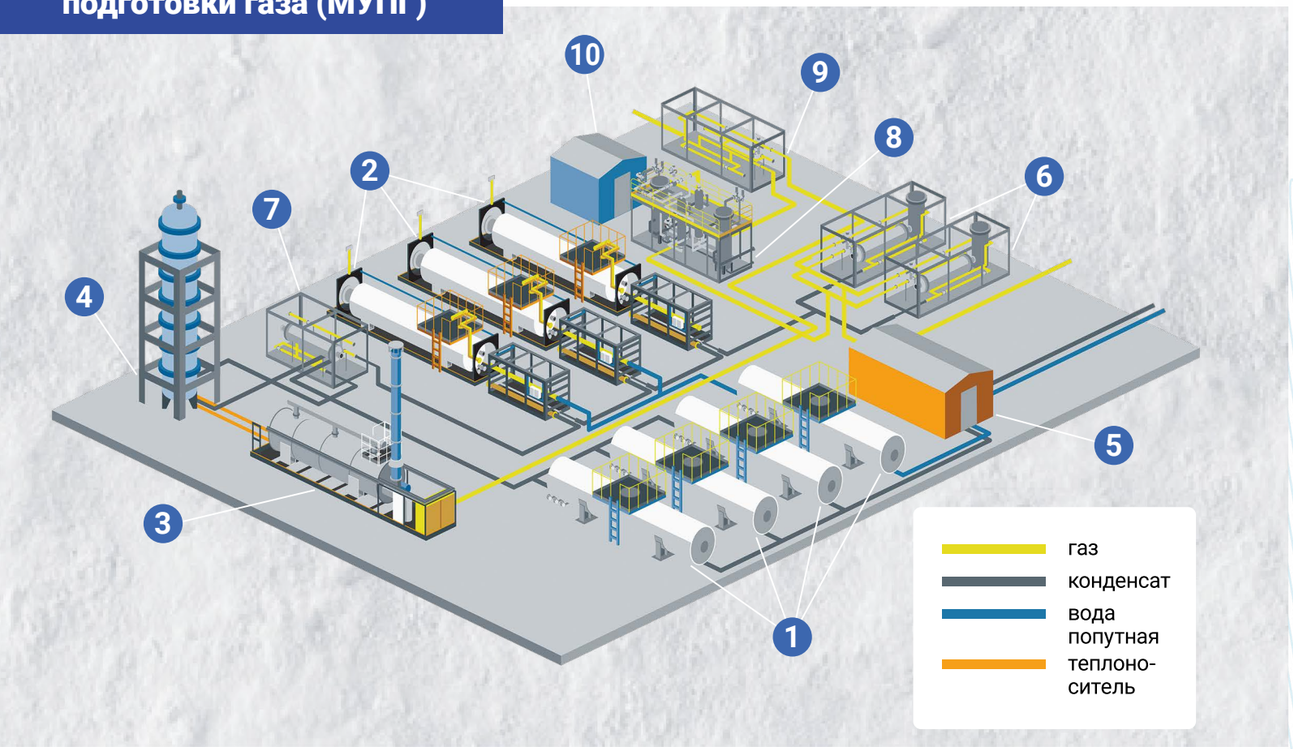
- Сброс попутной пластовой воды при высокой обводненности продукции скважин;
- Закачка отделенной попутной пластовой воды в систему ППД или выпаривание на ГФУ;
- Возврат газа высокого давления в систему нефтесбора;
- Подготовка и использование на собственные нужды газа низкого давления;
- Откачка предварительно обезвоженной нефти в систему нефтесбора;
- Раздельный учет материальных потоков: газ высокого давления, газ низкого давления, вода для закачки в ППД, предварительно обезвоженная нефть.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Возможность применения на любом этапе разработки месторождения для повышения пропускной системы нефтесбора;
- Возможность снижения давления на кусту скважин при высокой обводненности и низком газовом факторе с отделением и сжиганием газа на ГФУ;
- Быстрый монтаж и демонтаж установки;
- Возможность перебазирования с участка на участок.

Состав каждой мобильной установки определяется проектом, разработанным по техническому заданию заказчика

Мобильная установка подготовки газа (МУПГ)



Состоит из:

1. Буферные емкости хранения конденсата
2. Блоки сепараторов
3. Блок нагрева скважинной продукции
4. Колонна стабилизации газового конденсата
5. Блок насосной откачки конденсата
6. Пробкоуловитель с газовым сепаратором
7. Теплообменник
8. Блок осушки газа
9. Блок подготовки топливного газа с системой измерения количества газа
10. Блок дозирования реагента

Мобильная установка подготовки газа (МУПГ) — это комплектное техническое устройство, состоящее из группы технологических блоков, для подготовки газа до требований заказчика. Мобильные установки сокращают сроки обустройства инфраструктуры газового промысла в сравнении со стандартными решениями в среднем в 4 раза. Блочная структура установок позволяет обеспечивать компоновку установки оборудованием в соответствии с требованиями заказчика к подготовке газа. Представляет собой оборудование, состоящее из блоков максимальной заводской готовности, с размещением на рамном основании. Монтаж установки производится на подготовленную площадку с уплотненным грунтом и плитным основанием. Блоки МУПГ имеют конструкцию, позволяющую оперативно произвести монтаж, демонтаж, перебазировку и подготовку установки к эксплуатации на новом месте.

НАЗНАЧЕНИЕ

- Подготовка газа: прием газа в пробкоуловители для отделения жидкостных пробок, низкотемпературная сепарация (низкотемпературная конденсация) газа для достижения требуемой температуры точки росы по воде и углеводородам, выделение конденсированной жидкости;
- Учет расхода газа с требуемой точностью;
- Контроль качества газа;
- Подготовка попутного нефтяного газа для дальнейшего компримирования и подачи в систему газосбора.

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Ранняя монетизация продукции скважин до окончания капитального строительства объектов обустройства месторождения;
- Полная заводская готовность сокращает срок монтажа и ввода в эксплуатацию (дает возможность немедленно приступать к монтажу оборудования на месте эксплуатации);
- Возможность использования в различных климатических условиях;
- Значительный срок эксплуатации – 20 лет;
- Возможность изготовления как по индивидуальным исходным данным, так и использования типовых решений;
- Возможность изменения комплектации по желанию заказчика;
- Гибкость технических решений к различным условиям эксплуатации месторождения и свойствам добываемого газа.

ОСНОВНОЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ

- Технологический комплекс в согласованной с заказчиком комплектации;
- Проектная и рабочая документация для строительства и прохождения экспертизы промышленной безопасности;
- Эксплуатационная документация (паспорт, руководство по эксплуатации), разрешительная документация, технологический регламент;
- Система сбора, обработки информации и управления технологическим процессом (АСУ ТП) с АРМ оператора;
- Комплект ЗИП.

Состав каждой мобильной установки определяется проектом, разработанным по техническому заданию заказчика

ОСНОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

БКНС – блочно-кустовая насосная станция
МУПГ – мобильная установка подготовки газа
МУПН – мобильная установка подготовки нефти
МКОС – мобильный комплекс освоения скважин
ПКИОС – передвижной комплекс для исследования и освоения скважин
ППД – установка поддержания пластового давления
МУПСВ – мобильная установка предварительного сброса воды
МУПКГ – мобильная установка подготовки конденсата и газа

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Размер площадки:
25 x 70 М

Кирсановское месторождение
Оренбургской области

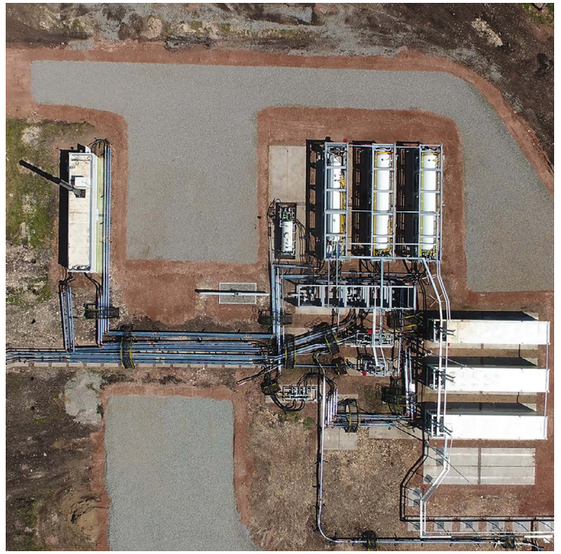
МУПН-800

Подготовка нефти до 2 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Отгрузка нефти в автоцистерны
- Утилизация подтоварной воды на факельной установке
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 800 М³/СУТ
НЕФТЬ - 500 М³/СУТ
ВОДА - 200 М³/СУТ
ГАЗ - 1 000 М³/СУТ



Размер площадки:
25 x 70 М

Ен-Яхинское месторождение
ЯНАО

МУПН-500

Подготовка нефти до 3 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Отгрузка нефти в автоцистерны
- Утилизация подтоварной воды на факельной установке
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужны
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 500 М³/СУТ
НЕФТЬ - 280 М³/СУТ
ВОДА - 240 М³/СУТ
ГАЗ - 560 000 М³/СУТ

Размер площадки:
190 х 40 М

Ямбургское месторождение
ЯНАО

МУПН-1000

Подготовка нефти до 1 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Давление на входе до 70 МПа
- Отгрузка нефти в автоцистерны
- Парк хранения нефти 900 м³
- Утилизация подтоварной воды на факельной установке
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужны
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 1 000 М³/СУТ
НЕФТЬ - 1 000 М³/СУТ
ВОДА - 100 М³/СУТ
ГАЗ - 1 600 000 М³/СУТ

Размер площадки:
160 х 40 М

Лодочное месторождение
Красноярский край

МУПН-5200

Подготовка нефти до 3 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству»

- Магистральный транспорт нефти с давлением до 6,3 МПа
- Закачка подтоварной воды в пласт
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужны
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 5 200 М³/СУТ
НЕФТЬ - 2 800 М³/СУТ
ВОДА - 2 400 М³/СУТ
ГАЗ - 2 800 000 М³/СУТ

Размер площадки:
190 х 40 М

Русское месторождение
Тазовский район

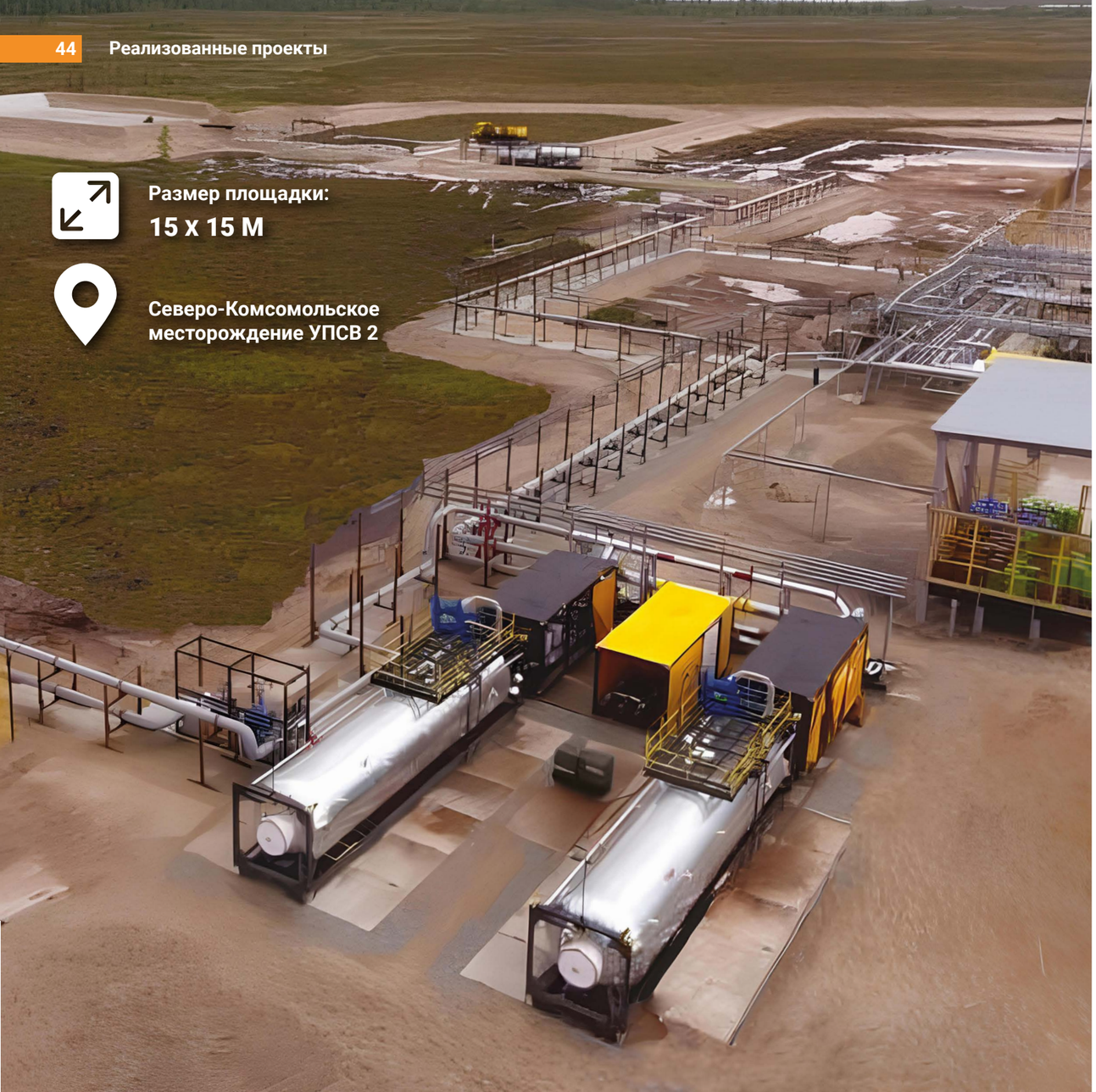
МУПН-1500

Подготовка нефти до 2 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Отгрузка нефти в автоцистерны
- Утилизация подтоварной воды на факельной установке
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужны
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 1 100 М³/СУТ
НЕФТЬ - 1 000 М³/СУТ
ВОДА - 100 М³/СУТ
ГАЗ - 600 000 М³/СУТ



Размер площадки:
15 х 15 М

Северо-Комсомольское месторождение УПСВ 2

МУПГ-1500

Предварительная дегазация входного потока жидкости согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Общие технические условия».

- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

жидкость - 3 000 м³/сут
газ - 1 500 000 м³/сут

Размер площадки:
150 х 85 М

Воронцовское месторождение
Оренбургская область

МУПН-3000 (1 ЭТАП)

Подготовка нефти до 1 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

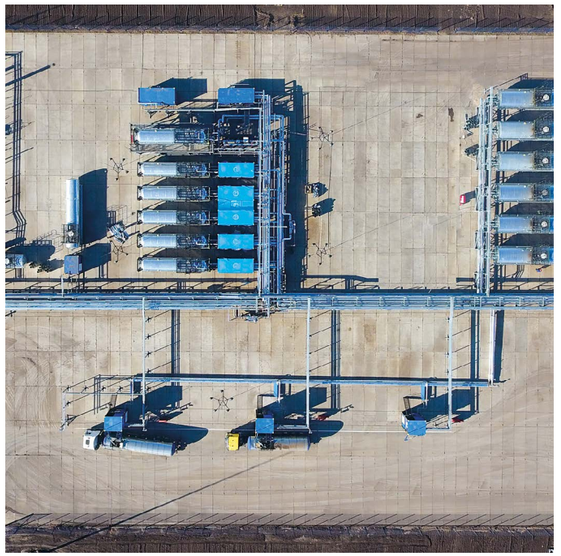
- Отгрузка нефти в автоцистерны
- Парк хранения нефти 900 м³

Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству»

- Закачка подтоварной воды в пласт
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 3 000 М³/СУТ
НЕФТЬ - 2 500 М³/СУТ
ВОДА - 600 М³/СУТ
ГАЗ - 2 500 000 М³/СУТ



Размер площадки:

40 х 30 М

1. Воронцовское месторождение
2. Могутовское месторождение
3. Гремячевское месторождение

Оренбургская область

МУПН-2000 (2,3 ЭТАП)

Подготовка нефти до 1 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Отгрузка нефти в автоцистерны
- Парк хранения нефти 900 м3
- Закачка подтоварной воды в пласт
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды
- Утилизация попутного нефтяного газа

Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

- Закачка подтоварной воды в пласт с давлением до 19 МПа
- Очистка подтоварной воды от сероводорода

Производительность:

ВОДА - 200 М³/СУТ

НЕФТЬ - 1 800 М³/СУТ

ГАЗ - 2 000 М³/СУТ

Размер площадки:
160 х 40 М

Лодочное месторождение
Красноярский край

МУПН-2800

Подготовка нефти до 3 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

- Магистральный транспорт нефти с давлением до 6,3 МПа
- Закачка подтоварной воды в пласт
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужны
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 2 800 М³/СУТ
НЕФТЬ - 1 100 М³/СУТ
ВОДА - 1 700 М³/СУТ
ГАЗ - 800 000 М³/СУТ

Размер площадки:
160 х 40 М

Лодочное месторождение
Красноярский край

МУПН-5200

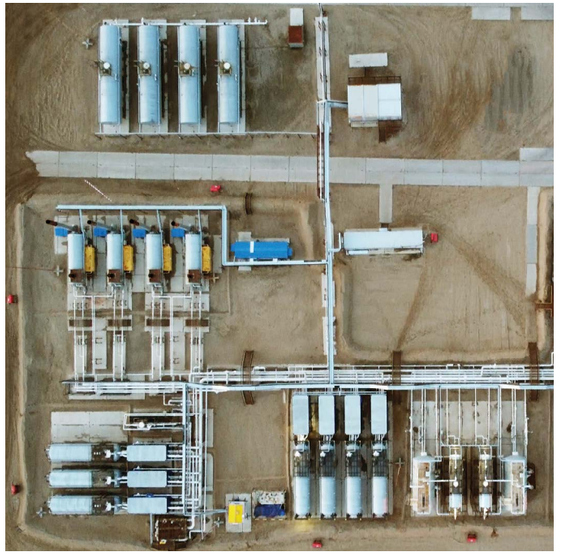
Подготовка нефти до 3 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

- Магистральный транспорт нефти с давлением до 6,3 МПа
- Закачка подтоварной воды в пласт
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужны
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 5 200 М³/СУТ
НЕФТЬ - 2 800 М³/СУТ
ВОДА - 2 400 М³/СУТ
ГАЗ - 2 800 000 М³/СУТ



Размер площадки:
100 х 100 М

Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Уренгойское НГКМ

УДКМ-4600

Подготовка деэтанизированного газового конденсата до требований СТО Газпром 75-2010.

- Переработка нестабильного газового конденсата путем 3-х этапной трапной системой подготовки
- Подготовка газа деэтанизации на собственные нужды (дежурные горелки ЗФУ и блоки нагрева)
- Транспортировка деэтанизированного газового конденсата в магистральный конденсатопровод «Уренгой-Сургут»
- Утилизация газа методом бездымного сжигания

Производительность:

Переработка нестабильного газового конденсата -
4 600 М³/СУТ

Утилизация газа деэтанизации -
482 000 М³/СУТ

Размер площадки:
30 х 30 М

Екатерининское месторождение
Самарская область

МУПСВ-5500

Подготовка нефти до 3 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству»
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды
- Утилизация газа методом бездымного сжигания

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 5 500 М³/СУТ
НЕФТЬ - 2 500 М³/СУТ
ВОДА - 2 000 М³/СУТ

Размер площадки:
50 x 50 М

Никольское месторождение
Самарская область

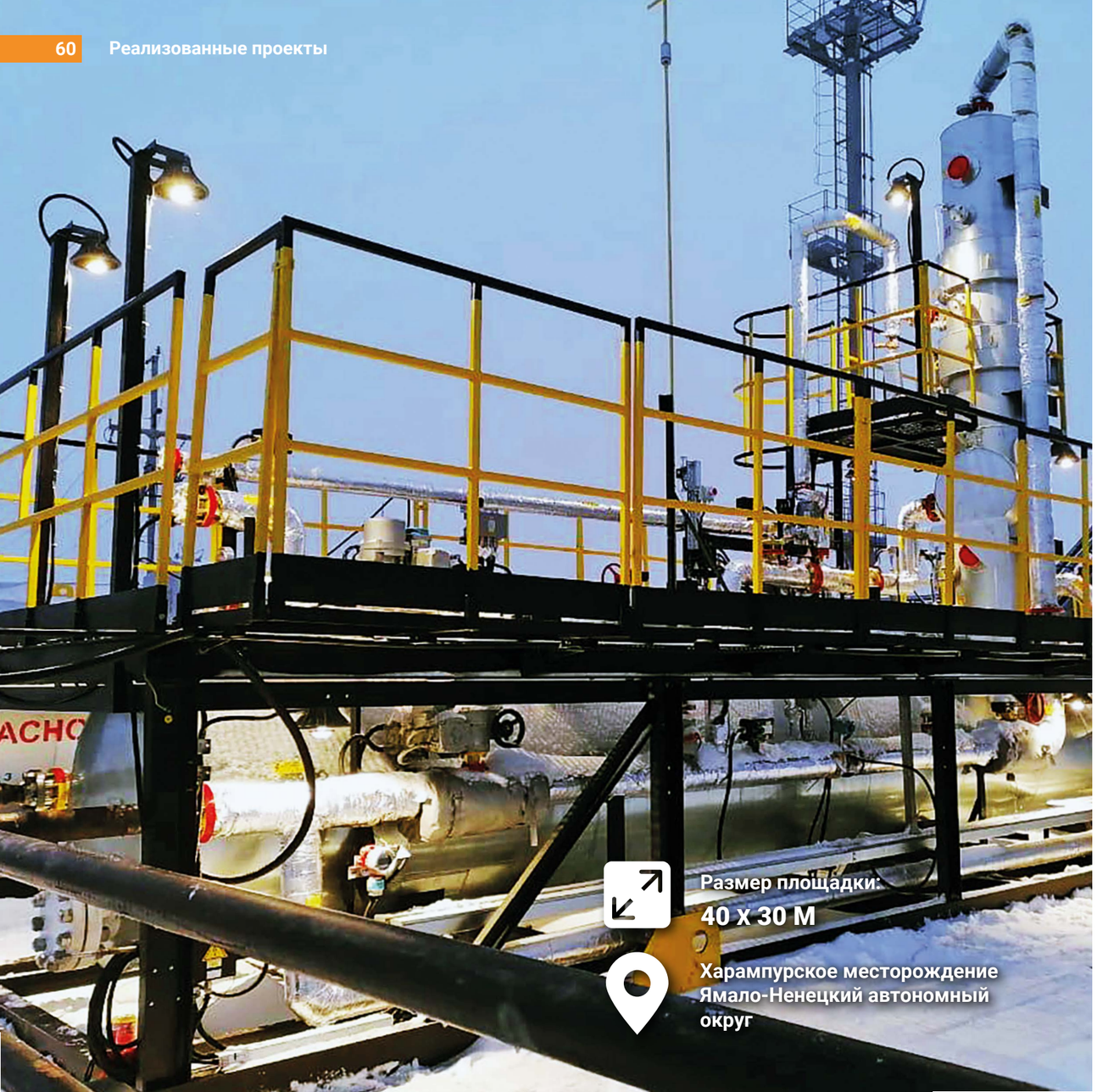
ДНС-МПСВ-6000

Подготовка нефти до 2 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Подготовка воды для закачки в пласт согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству»
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды
- Утилизация газа методом бездымного сжигания

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 6 000 М³/СУТ
НЕФТЬ - 1 500 М³/СУТ
ВОДА - 4 000 М³/СУТ



Размер площадки:

40 х 30 М

Харампурское месторождение
Ямало-Ненецкий автономный округ

УПГ

Очистка (не менее – 98%), сепарация природного газа от мелкодисперсных механических примесей (от 2 мкм до 62,5 мкм) и водометанольной смеси, поступающих в потоке от газовой скважины.

Производительность:

ВОДА - 110 М³/СУТ

ГАЗ - 500 000 М³/СУТ

Размер площадки:
60 х 80 М

Тортасинское месторождение
ХМАО

МУПН-400

Подготовка нефти до остаточного содержания воды не более 0,5%

- Отгрузка нефти в автоцистерны
- Парк хранения нефти 400 м³

Подготовка подтоварной воды до остаточного содержания нефтепродуктов не более 40 мг/л, подготовка попутного нефтяного газа до требования ГОСТ 5542

- Утилизация подтоварной воды, попутного нефтяного газа на ГФУ

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 450 М³/СУТ
НЕФТЬ - 300 Т/СУТ
ВОДА - 100 М³/СУТ
ГАЗ - 47 000 М³/СУТ

Размер площадки:
150 X 90 M

Северо-Калиновое месторождение
Томская область

МУПН-1500

Подготовка нефти до 1 группы качества согласно ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

- Магистральный транспорт нефти с давлением до 6,3 МПа
- Закачка подтоварной воды в пласт
- Подготовка попутного нефтяного газа на собственные нужды
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

ЖИДКОСТЬ - 1 500 М³/СУТ
НЕФТЬ - 900 Т/СУТ
ВОДА - 600 М³/СУТ

Сервис и аренда оборудования

г. Томск, пр. Развития, д. 3, стр. 1
+7 (3822) 66-01-30, доб. 5151

Исследования и испытания скважин

г. Томск, пер. Телевизионный, д. 3, стр. 1
+7 (3822) 66-01-30, доб. 5001

г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, д. 150
+7 (3822) 66-01-30, доб. 5082

Производство и поставка оборудования

г. Кумертау, с. Маячный,
ул. Железнодорожная, д. 3, кор. 2
+7 (3476) 12-67-87

oilteam@oilteam.ru
oilteam@tomsk.oilteam.ru

Химико-аналитическая лаборатория

г. Томск, пр. Академический, д. 8/8
+7 (3822) 66-01-30, доб. 5005

Инжиниринг и реинжиниринг

г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 116, БЦ «Вафа», 3 этаж
+7 (3472) 62-98-99
+7 (3822) 66-01-30, доб. 3010

Обучение и повышение квалификации

г. Сочи, пр. Курортный, д. 92/5
+7 (3822) 66-01-30, доб. 5112

КОМПАНИЯ ОЙЛТИМ

15 лет СОЗИДАЯ БУДУЩЕЕ, ОПЕРЕЖАЯ ВРЕМЯ

www.oilteam.ru vk.com www.youtube.com academyoge.com