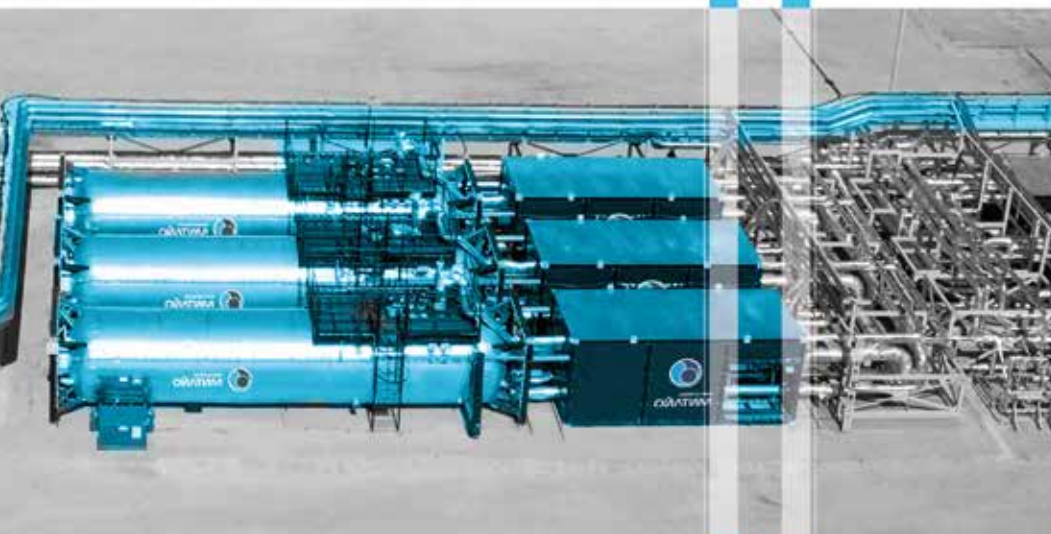


ИННОВАЦИОННОЕ ОБУСТРОЙСТВО

НЕФТЕГАЗОВЫХ
МЕСТОРОЖДЕНИЙ



Типизированная линейка оборудования,
реализованные проекты.

КОМПАНИЯ
ОЙЛТИМ



СОДЕРЖАНИЕ

■ О компании	4
■ О продукте	5
■ Инфраструктура компании	8
■ Каталог оборудования	19
■ Реализованные проекты	31

МИССИЯ КОМПАНИИ ОЙЛТИМ

- Мы обеспечиваем отечественную нефтегазовую отрасль техническим, технологическим, производственным и кадровым преимуществом – такой стала наша миссия с 2016 года!
- Мы внедряем новое обустройство нефтегазовых объектов, обеспечивая их эксплуатационную поддержку новаторскими технологиями.
- Мы хотим, чтобы с помощью передового оборудования нашей компании каждый объект нефтедобывающей отрасли давал максимальную отдачу, оптимально сокращал издержки производства, был безопасен для людей и соблюдал мировые экологические стандарты.

СТРУКТУРА КОМПАНИИ



ООО «Компания ОЙЛТИМ»

Управляющая компания осуществляет руководство дочерними обществами.



ООО «ИЦ ГазИнформПласт»

Сервисная компания по обустройству и обслуживанию нефтегазовых месторождений с собственным оборудованием и персоналом.



ООО «ОЙЛТИМ Инжиниринг»

Инжиниринговая компания по проектированию обустройства месторождений и мобильного технологического оборудования с предпроектными работами.



ООО «ОЙЛТИММАШ»

Завод по изготовлению оборудования для нефтяной, газовой и нефтехимической промышленности.



НОУ ДПО «Академия ИНГМ»

Негосударственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования с функцией регулярного повышения квалификации.



OILTEAM International FZE

Компания по работе с экспортными контрактами.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2,5%

Всей добываемой нефти в РФ
подготавливается на мобильных
установках компании

> 250

Предпроектных работ в год

> 1 100 чел.

Штат сотрудников

> 850 ед.

Крупноблочного передвижного
технологического оборудования в
обороте компании

> 12 млрд. ₽

Годовой оборот

5 000 чел.

Обученных специалистов

> 1 млрд. ₽

Материалов и ЗИП на складах
компании для обслуживания ПТУ

> 16

Реализованных НИОКР

> 100

Компаний заказчиков

ОПЫТ ВНЕДРЕНИЯ ПЕРЕДВИЖНЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ УСТАНОВОК



ОПИСАНИЕ ПРОДУКТА

С 2014 года Компания ОЙЛТИМ активно проектирует, изготавливает и внедряет передвижные технологические установки в России и за рубежом. Их используют: для ранней добычи, опережающего обустройства и реинжиниринга нефтегазовых месторождений. В ходе выполнения научно-исследовательских работ и реализации более 50 проектов специалисты Компании унифицировали линейку передвижного оборудования, применили различные контрактные модели и разработали концепцию применимости данной линейки оборудования. Предложенная концепция позволяет недропользователю эффективно реализовывать проекты на всех стадиях разработки месторождений с возможностью поэтапного ввода объекта в эксплуатацию, что помогает организовать процесс обустройства месторождения с оптимальными сроками реализации и финансовой нагрузкой.



2017

Мобильная установка подготовки нефти с возможностью транспортировки в любую точку мира, любым видом транспорта

ОАО «Зарубежнефть»



2019

Мобильная установка по исследованию скважин с возможностью подготовки нефти, газа и воды

ПАО «Газпром нефть»



2020

Поэтапный ввод оборудования на месторождение

ООО «НК Новый поток»



2020

Мобильная установка подготовки нефти с высокой вязкостью

ООО «ПИУЦ Сапфир»



2021

Кустовая мобильно-блочная установка подготовки нефти, газа и воды

ПАО «Роснефть»



2022

Мобильная установка по деэтанзации конденсата (УДКМ)

ООО «Газпром переработка»

5

Патентов на полезное изобретение

> 16

Реализованных НИОКР

> 45

Свидетельств интеллектуальной собственности

ИНЖИНИРИНГ ИННОВАЦИОННОГО ОБОРУДОВАНИЯ

> 1 000

(М²) площадь производственных площадок

> 50

высококвалифицированных сотрудников в штате



ЗАВОД ПО ИЗГОТОВЛЕНИЮ ИННОВАЦИОННОГО ОБОРУДОВАНИЯ



> 55 000

(М²) площадь производственных корпусов

> 120

(Ед) различных станков



ИНФРАСТРУКТУРА ОБСЛУЖИВАНИЯ ПТУ ООО «ИЦ ГАЗИНФОРМПЛАСТ»

- Сервисный центр по обслуживанию нефтегазового промышленного оборудования, складирования и докомплектации под новые проекты.
- Склад запасных частей, инструментов и принадлежностей (ЗИП) для быстрого обслуживания работающего оборудования по проектам.

> 1500

(М²) площадь помещений под офисы, склады и мастерские

100

(К\М) для комфортного проживания в общежитии

> 150

(Ед) специализированной техники

> 4

(Га) площадь всей базы

Сервисная база г. Новый Уренгой



ЛАБОРАТОРИЯ ПО ИССЛЕДОВАНИЮ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ



КОМПЛЕКС ВЫПОЛНЯЕМЫХ ЛАБОРАТОРНЫХ РАБОТ ВКЛЮЧАЕТ:

- Определение состава пластовой смеси:
 - оценка качества проб
 - стандартная сепарация НК
 - хроматографический комплекс
- Определение физико-химических показателей проб - конденсата, нефти и пластовой воды
- Аналитическая обработка результатов исследований

ОБОРУДОВАНИЕ ЛАБОРАТОРИИ ВКЛЮЧАЕТ:

- Для термодинамических исследований
PVT-установка - совместная разработка компаний ООО «ИЦ ГазИнформПласт» и АО «Геологика» благодаря своим характеристикам позволяет проводить исследования как низкопотенциальных, так и высокопотенциальных скважин.
- Для атмосферно-вакуумной дистилляции
Установка MINIDIST PLUS V7 TYPE C 05-03 производство «CEGIL PROCESS», Франция.



НОУ АКАДЕМИЯ ИНЖИНИРИНГА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

> 100

КОМПАНИЙ ЗАКАЗЧИКОВ

> 5 000

ОБУЧЕННЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ

3 000

(М²) ОФИСНЫЕ И УЧЕБНЫЕ
ПОМЕЩЕНИЯ

2 500

(М²) АПАРТАМЕНТЫ ДЛЯ
РАЗМЕЩЕНИЯ СЛУШАТЕЛЕЙ
И ЛЕКТОРОВ, СПОРТЗАЛ И
БАССЕЙН.

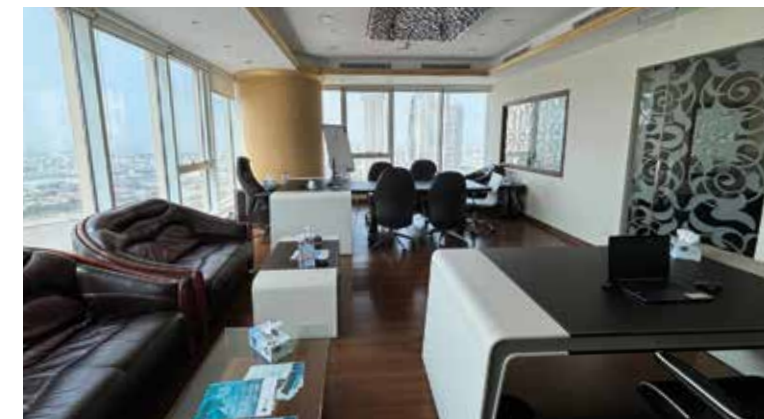


OILTEAM INTERNATIONAL

КОМПАНИЯ
ОЙЛТИМ



В 2022 г. прошла модернизация базы и открытие нового офиса в г. Дубай.



90

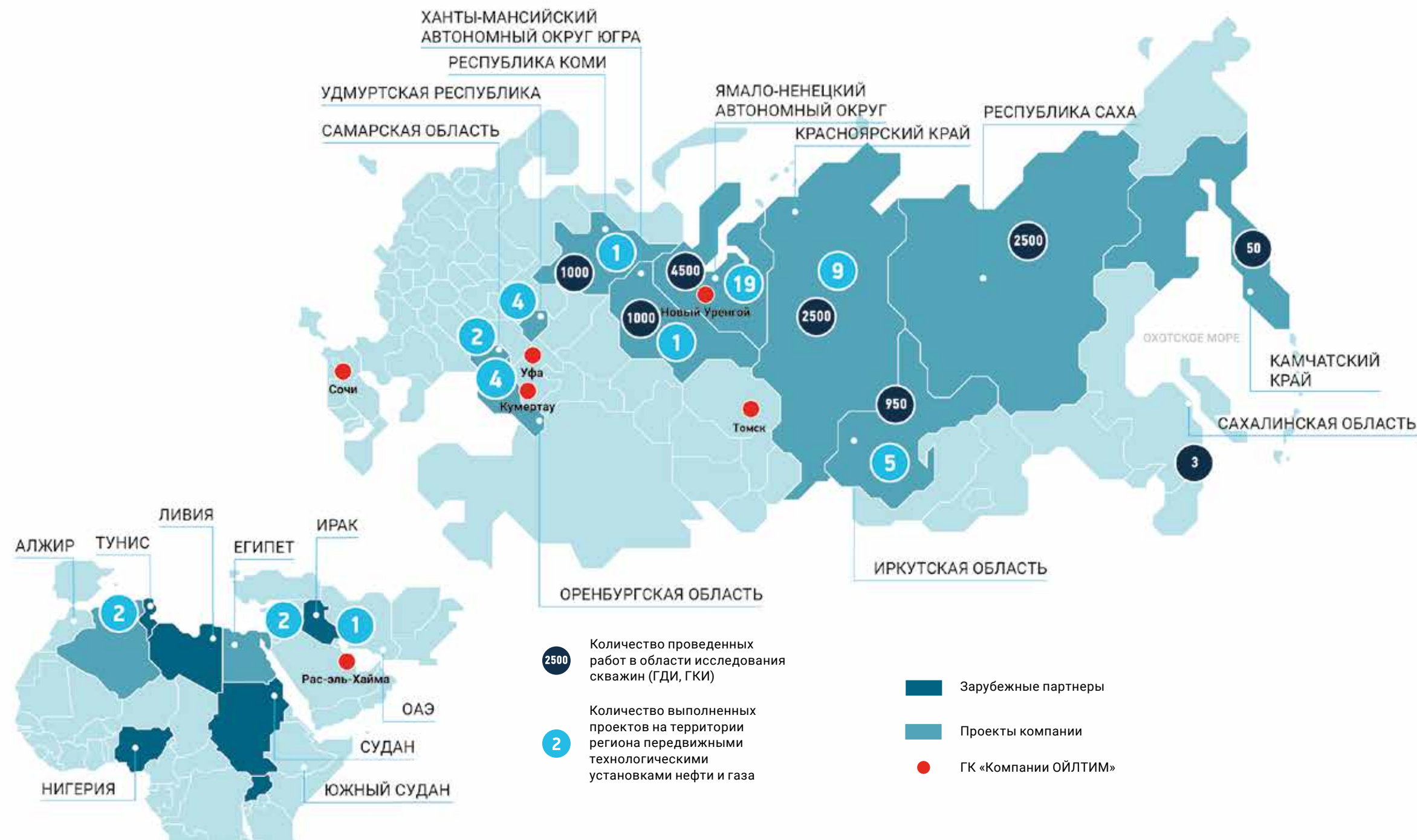
(М²) площадь офисных помещений
в Business Bay, г. Дубай, ОАЭ



2,5

(Га) площадь всей базы

ЭКОСИСТЕМА ОЙЛТИМ



> 50
Выполненных проектов

> 850
Единиц передвижного технологического оборудования

> 12 000
Количество проведенных работ в области исследования скважин (ГДИ, ГКИ)

> 55 000
м² произведенных площадей



ПОЧЕМУ ОЙЛТИМ

1

Оборудование в наличии

Наличие оборудования на базах компании в г. Новый Уренгой, г. Кумертау.

2

Минимальные сроки реализации проектов

При использовании типизированного оборудования и применении готовых проектных решений кратно сокращается срок реализации проектов.

3

Эффективные решения под разные задачи

Инновационное оборудование с высокой эффективностью работы в разных климатических условиях, географических зонах, включая шельф.

4

Гибкие условия контрактования

Виды предлагаемых контрактов: поставка, аренда оборудования и персонала, аренда с последующим выкупом, EPC-контракт.

5

Легитимное обеспечение контракта

Обширный опыт проектирования, внедрения и эксплуатации опасных производственных объектов. Стандарт СТО ИНТИ S.80.1-2022.

6

Обучение персонала

Компания постоянно проводит обучающие курсы повышения квалификации персонала как своего, так и заказчиков.

КАТАЛОГ ОБРУДОВАНИЯ

Сепарационное оборудование
Резервуары горизонтальные
Насосное оборудование
Блоки нагрева
Оборудование факельного хозяйства

БЛОК ДВУХФАЗНОГО СЕПАРАТОРА 40м³

Расчетное давление, МПа **4** Размеры блока сепаратора (ДхВхШ), м **12 x 3,1 x 2,7**
 Производительность по жидкости, м³/ч **250** Масса, тонн **30**



БЛОК ДВУХФАЗНОГО СЕПАРАТОРА 25м³

Расчетное давление, МПа **4** Размеры блока сепаратора (ДхВхШ), м **8 x 2,6 x 2,4**
 Производительность по жидкости, м³/ч **150** Масса, тонн **17**



Сепарационное оборудование

БЛОК ТРЕХФАЗНОГО СЕПАРАТОРА 40м³ В КОМПЛЕКТЕ С АРМАТУРНЫМ БЛОКОМ

Расчетное давление, МПа	1,6	Размеры блока сепаратора (ДхВхШ), м	12 x 2,6 x 2,4
Масса, тонн	18,5	Размеры арматурного блока (ДхВхШ), м	6 x 2,6 x 2,4



Сепарационное оборудование

БЛОК БУФЕРНОЙ ЕМКОСТИ 40м³ С АРМАТУРНЫМ БЛОКОМ

Расчетное давление, МПа	0,6	Размеры блока сепаратора (ДхВхШ), м	12 x 2,6 x 2,4
Производительность, м ³ /ч	60	Размеры арматурного блока (ДхВхШ), м	6 x 2,6 x 2,4
Масса блока емкости, тонн	18,5	Масса, тонн	2,1



Резервуары горизонтальные

РЕЗЕРВУАР ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 40м³

Расчетное давление, МПа **0,3** Размеры блока сепаратора (ДхВхШ), м **12 x 2,4 x 2,4**

Масса, тонн **11**



Резервуары горизонтальные

РЕЗЕРВУАР ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 100м³

Расчетное давление, МПа **0,05** Размеры блока сепаратора (ДхВхШ), м **12 x 3,4 x 3,2**

Масса, тонн **16,5**



Резервуары горизонтальные

РЕЗЕРВУАР ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 20м³

Расчетное давление, МПа **0,007** Размеры блока сепаратора (ДхВхШ), м **6 x 2,6 x 2,4**

Масса, тонн **4,5**



Блоки нагрева

БЛОК НАГРЕВА

Давление расчетное, МПа **1,6** Расход топливного газа, нм³/ч **350**

Тепловая мощность, МВт **1,86** Размеры (ДхВхШ), м **12 x 3,1 x 2,4**

Температура нагрева среды, С **80** Масса, тонн **31**



БЛОК ТРУБНОГО ГАЗОВОГО РАСШИРИТЕЛЯ

Производительность, $\text{нм}^3/\text{сут}$ **1 000 000** Размеры (ДхВхШ), м **6 x 2,7 x 2,4**

Давление расчетное, МПа **1,6** Масса, тонн **6**

Объем конденсатосборника, м^3 **4**

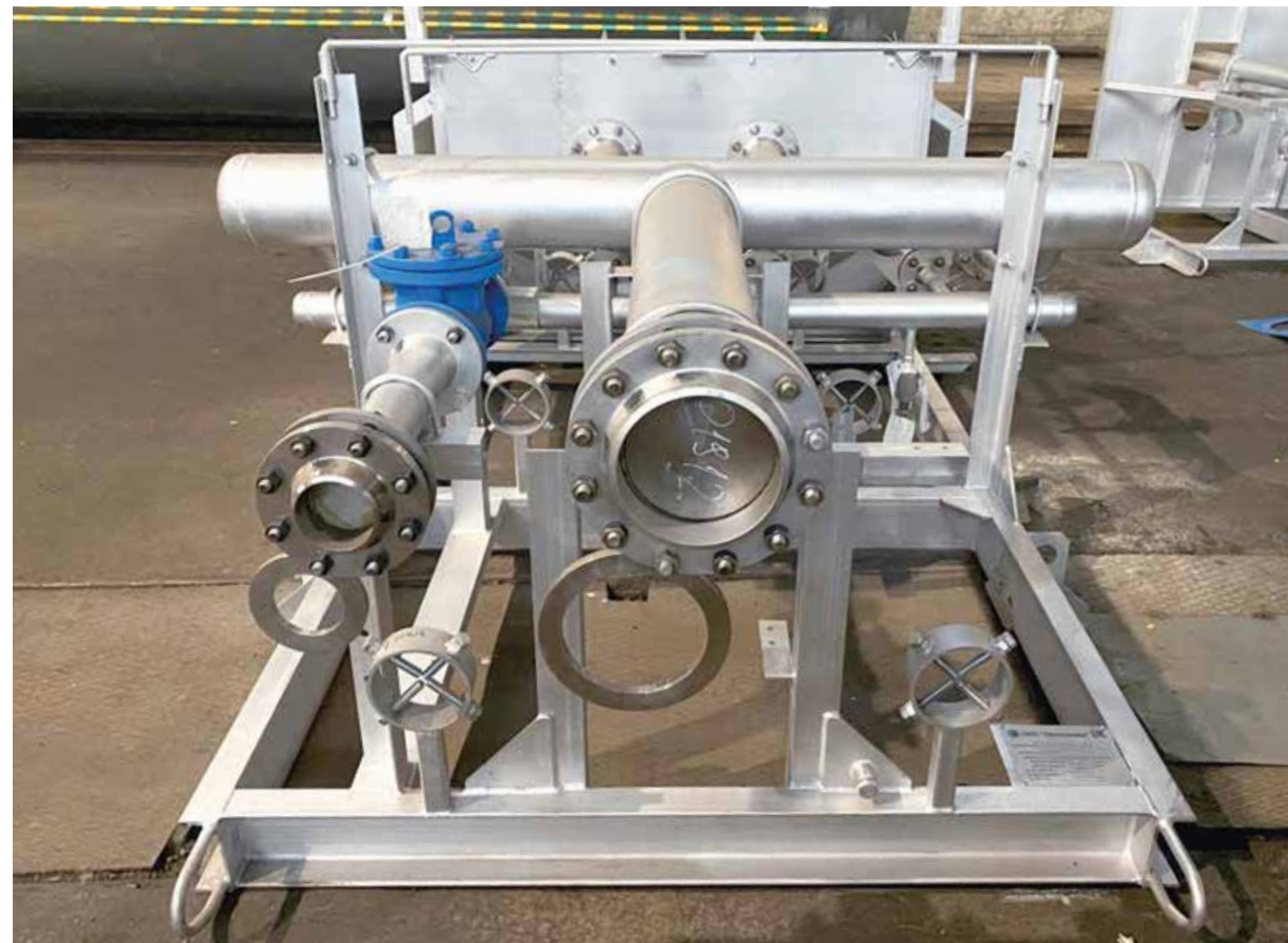


БЛОК ГОРИЗОНТАЛЬНОЙ ФАКЕЛЬНОЙ УСТАНОВКИ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

Давление расчетное, МПа **1,6** Расход топливного газа, $\text{нм}^3/\text{ч}$ **350**

Тепловая мощность, МВт **1,86** Размеры (ДхВхШ), м **12 x 3,1 x 2,4**

Температура нагрева среды, $^{\circ}\text{C}$ **80** Масса, тонн **31**



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Основные обозначения:

БКНС - блочно-кустовая насосная станция

МУПГ - мобильная установка подготовки газа

МУПН - мобильная установка подготовки нефти

МКОС - мобильный комплекс освоения скважин

ППД - установка поддержания пластового давления

МУПСВ - мобильная установка предварительного сброса воды

МУПКГ - мобильная установка подготовки конденсата и газа



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 Т/СУТ**

вода - **200 М³/СУТ**

газ - **1 000 М³/СУТ**



Кирсановское месторождение
Оренбургской области



Размер площадки:
25 x 70 М



ПТУ-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 нужды
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

жидкость - 500 М³/СУТ

нефть - 280 Т/СУТ

вода - 240 М³/СУТ

газ - 560 000 М³/СУТ



**Ен-Яхинское месторождение
ЯНАО**



**Размер площадки:
25 x 70 М**

ПТУ-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 нужды
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

жидкость - 1 000 М³/СУТ

нефть - 1 000 Т/СУТ

вода - 100 М³/СУТ

газ - 1 600 000 М³/СУТ



**Ямбургское месторождение
ЯНАО**



**Размер площадки:
190 x 40 М**



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

Производительность:

жидкость - 5 200 М³/СУТ

нефть - 2 800 Т/СУТ

вода - 2 400 М³/СУТ

газ - 2 800 000 М³/СУТ



**Лодочное месторождение
Красноярский край**



**Размер площадки:
160 x 40 М**



ПТУ-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 нужды
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

жидкость - 1100 М³/СУТ

нефть - 1000 Т/СУТ

вода - 100 М³/СУТ

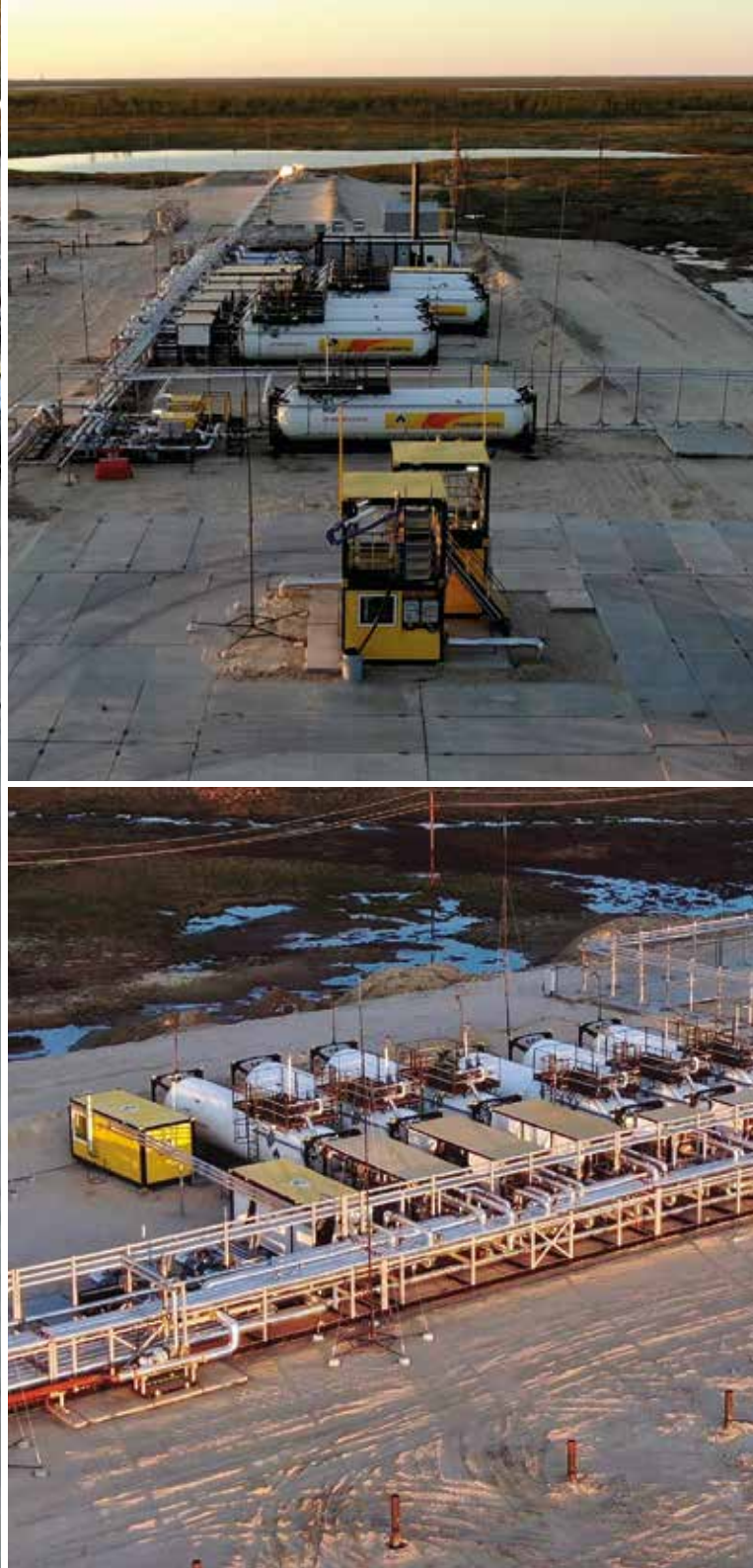
газ - 600 000 М³/СУТ



**Русское месторождение
Тазовский район**



**Размер площадки:
190 x 40 М**



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 - 3000 М³/СУТ

газ - 1 500 000 М³/СУТ



Северо-Комсомольское месторождение УПСВ2



Размер площадки:
15 x 15 М



ПТУ-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 Т/СУТ

вода - 600 М³/СУТ

газ - 2 500 00 М³/СУТ



**Воронцовское месторождение
Оренбургская область**



**Размер площадки:
150 x 85 М**



ПТУ-2000 (2-3 ЭТАПЫ)

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

- Отгрузка нефти в автоцистерны
- Парк хранения нефти 900 м³
- Заказка 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».

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

Производительность:

вода - 200 М³/СУТ

газ - 2 000 М³/СУТ



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



Размер площадки:
40 x 30 М





ПТУ-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 нужды
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

жидкость - 2 800 М³/СУТ

нефть - 1 100 Т/СУТ

вода - 1 700 М³/СУТ

газ - 800 000 М³/СУТ



**Лодочное месторождение
Красноярский край**



**Размер площадки:
160 x 40 М**



ПТУ-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 нужды
- Утилизация попутного нефтяного газа

Производительность:

жидкость - 5 200 М³/СУТ

нефть - 2 800 Т/СУТ

вода - 2400 М³/СУТ

газ - 2 800 000 М³/СУТ



**Лодочное месторождение
Красноярский край**



**Размер площадки:
160 x 40 М**

УДКМ-4600

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

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

Производительность:

Переработка нестабильного газового конденсата -
4 600 М³/СУТ

Утилизация газа деэтанализации -
482 000 М³/СУТ



Ямало-Ненецкий автономный округ,
Пуровский район, Уренгойское
НГКМ



Размер площадки:
100 x 100 М



МЕЖДУНАРОДНЫЕ ПРОЕКТЫ

Партнерские базы расположены
в Алжире, Египте, Нигерии, ОАЭ, Судане.

МУПН "PETRONEFERTITI-1"

Отгрузка товарной нефти (II группа по ГОСТ)

Производительность:

жидкость - 4 770 М³/СУТ

нефть - 3 540 Т/СУТ

вода - 2 860 М³/СУТ

газ - 250 000 М³/СУТ



Египет, Petronefertiti



Размер площадки:
6 x 20 М

МУПН "PETRONEFERTITI-2"

Отгрузка товарной нефти (II группа по ГОСТ)

Производительность:

жидкость - 1100 М³/СУТ

нефть - 850 Т/СУТ

вода - 1000 М³/СУТ

газ - 65 000 М³/СУТ



Египет, Petronefertiti



Размер площадки:
3 x 15 М

ИССЛЕДОВАНИЯ НА ШЕЛЬФЕ

Реализованы масштабные проекты:

- испытание скважин для ООО «Газпром флот» в Охотском море
- на Киринском нефтегазоконденсатном месторождении на северо-восточном шельфе о. Сахалин в Охотском море
- на туркменском шельфе в Каспийском море для малазийского концерна Petronus

С 2015 г. ПРОИЗВЕДЕНЫ:

- Освоения четырех морских скважин Р1, Р3, Р4 и Р7 Киринского месторождения
- Обслуживание и поставка оборудования для поверхностного испытательного комплекса ППБУ «Полярная звезда»
- Проектирование комплекта оборудования для испытания на шельфе
- Одобрение морского регистра





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. 163
+7 (3822) 66-01-30, доб. 5082

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 (3822) 66-01-30, доб. 3010

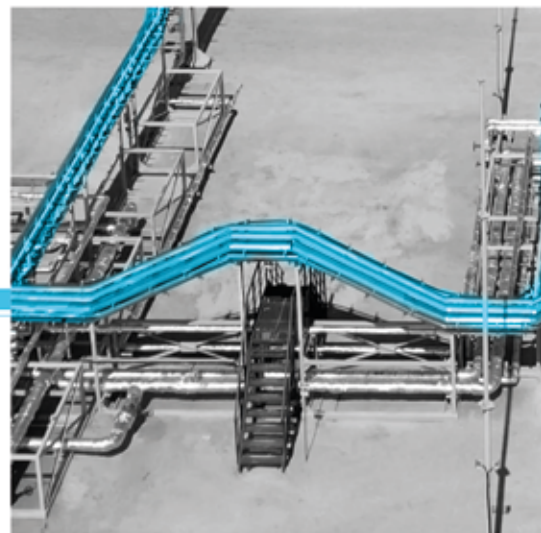
**Производство и поставка
оборудования**

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

**Обучение и повышение
квалификации**

г. Сочи, пр. Курортный, д. 92/5
+7 (3822) 66-01-30, доб. 1011

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



academy.yoge.com



vk.com



www.oilteam.ru



www.youtube.com