



www.oilteam.ru

КАТАЛОГ МОБИЛЬНЫХ РЕШЕНИЙ





Современная нефтяная промышленность требует от добывающих компаний постоянного совершенствования производства, применения уникальной аппаратуры, инновационных технологий и ориентира на импортозамещение. В таких условиях особенно важен выбор надежного отечественного поставщика оборудования для обустройства месторождений, – считает генеральный директор ООО «Компания ОЙЛТИМ» Владимир Владимирович Лавров.

Российское предприятие ООО «Компания ОЙЛТИМ» готово предложить промысловикам свои разработки – модульно-блочные комплексы, легко адаптирующиеся к особенностям нефтедобывающего объекта.

**Генеральный директор
Владимир Владимирович Лавров**



На сегодняшний день технологии модульно-блочного конструирования являются наиболее востребованным способом строительства объектов обустройства нефтегазовых месторождений во всем мире. Подобные комплексы, во-первых, не требуют капитальных вложений, а при необходимости могут быть демонтированы и переброшены на новый участок. Во-вторых, существует возможность наращивать функционал комплекса за счет добавления новых модулей, которые подсоединяются, по сути, как конструктор. Причем это могут быть как уже существующие модули, так и вновь разработанные с применением последних технических достижений. В-третьих, монтаж и ввод в эксплуатацию подобного комплекса занимают всего два-три месяца с учетом предпроекта.

КОМПАНИЯ ОСНОВАНА В 2010 ГОДУ



СЕРВИСНАЯ

КОМПАНИЯ С УСЛУГАМИ ПО ИССЛЕДОВАНИЮ
И ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ

НЕФТЕГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

 ТОМСК. НОВЫЙ УРЕНГОЙ

>3000

ИСПОЛНЕННЫХ ПРОЕКТОВ НА ТЕРРИТОРИИ
РФ И ЗА ЕЕ ПРЕДЕЛАМИ

ИНЖИНИРИНГОВАЯ

КОМПАНИЯ С УСЛУГАМИ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ
И РЕИНЖИНИРИНГУ НЕФТЕГАЗОВОГО

ОБОРУДОВАНИЯ

 УФА. ТОМСК. СОЧИ

>200

ВЫПОЛНЕННЫХ ПРЕДПРОЕКТНЫХ РАБОТ
И 4 НИОКР

ЛИДИРУЮЩИЙ

В РОССИИ ЗАВОД ПО ВЫПУСКУ МОБИЛЬНОГО
ИННОВАЦИОННОГО НЕФТЕГАЗОВОГО

ОБОРУДОВАНИЯ

 КУМЕРТАУ

>50 000м²

ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПЛОЩАДЕЙ В
СОБСТВЕННОСТИ

АКАДЕМИЯ

С КОРОТКИМИ КУРСАМИ И ПРОГРАММОЙ

УНИВЕРСИТЕТА R. GORDONA

 СОЧИ

>120

РАЗРАБОТАННЫХ КОРОТКИХ КУРСОВ НА 2-Х
ЯЗЫКАХ (РУС., АНГ.), ПОЛНАЯ ПРОГРАММА



РЕСУРСЫ, ОПЫТ И ПЕРСОНАЛ

60

ПЕРЕДВИЖНЫХ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ КОМПЛЕКСОВ
РАЗЛИЧНЫХ МОДИФИКАЦИЙ

50

ВИДОВ ИССЛЕДОВАНИЙ СКВАЖИННЫХ ФЛЮИДОВ
ДЛЯ ГАЗОВЫХ И НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ В
ХИМИКО-АНАЛИТИЧЕСКОЙ ЛАБОРАТОРИИ

70

ЕДИНИЦ
ТРАНСПОРТНОЙ ТЕХНИКИ РАЗНОГО НАЗНАЧЕНИЯ

250

ЕДИНИЦ
КРУПНОБЛОЧНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

> 2500

ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ ЗА 10 ЛЕТ

400

ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ СОТРУДНИКОВ В ШТАТЕ
КОМПАНИИ

3000

ЕДИНИЦ МЕЛКОГО ОБОРУДОВАНИЯ, ПРИБОРОВ И
ЗРА НА КРУГЛОСУТОЧНЫХ БАЗАХ
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ

г. УФА

РАБОТЫ И УСЛУГИ НА ТЕРРИТОРИИ РФ И ЗАРУБЕЖЬЯ

НИОКР

ИННОВАЦИОННОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ИССЛЕДОВАНИЯ СКВАЖИН,
СБОРА И ПОДГОТОВКИ СКВАЖИННОЙ ПРОДУКЦИИ

ОПТИМАЛЬНЫЙ

ПОДБОР, ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ МОБИЛЬНОЙ
ПОВЕРХНОСТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

УПРАВЛЕНИЕ

ПРОЕКТОМ, МОНИТОРИНГ

Х- МЕТОД

АПРОБАЦИИ РАЗРАБОТАННЫХ КОАЛЕСЦИРУЮЩИХ
УСТРОЙСТВ

АНАЛИТИЧЕСКИЕ

РАБОТЫ И РАСЧЕТЫ ПО МОДЕЛИРОВАНИЮ РЕЖИМОВ РАБОТЫ
УСТАНОВОК ПОДГОТОВКИ, ОПТИМИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО
ОБОРУДОВАНИЯ

УСОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ

ВНУТРЕННИХ УСТРОЙСТВ СЕПАРАЦИОННОГО ОБОРУДОВАНИЯ



г. КУМЕРТАУ

ПРОИЗВОДСТВО И УСЛУГИ

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ИННОВАЦИОННЫХ МОБИЛЬНЫХ УСТАНОВОК

СИСТЕМА

МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА ПОДТВЕРЖДАЕТ КАЧЕСТВО
ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ

КОНСТРУКТОРСКОЕ

БЮРО РАЗРАБАТЫВАЕТ КОНСТРУКТОРСКУЮ ДОКУМЕНТАЦИЮ
И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЦЕССЫ

РАЗРАБОТКА

И МОДЕРНИЗАЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ ЗАКАЗЧИКА

АКРЕДИТОВАННАЯ

ЛАБОРАТОРИЯ НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ СЛЕДИТ ЗА
МАТЕРИАЛАМИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМИ ПРОЦЕССАМИ





РЕСУРСЫ, ОПЫТ И ПЕРСОНАЛ

65

ЛЕТ ОПЫТА ПО ИЗГОТОВЛЕНИЮ ЕМКОСТНОГО, ТЕПЛООБМЕННОГО, ФАКЕЛЬНОГО, ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО, НАГРЕВАТЕЛЬНОГО И ДРУГОГО КРУПНОБЛОЧНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

>100

ЕДИНИЦ ОБОРУДОВАНИЯ И СТАНКОВ ДЛЯ ИЗГОТОВЛЕНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ

>1500

ЕДИНИЦ КОМПЛЕКТУЮЩИХ И ЗРА НА СКЛАДАХ ЗАВОДА

>500

ТОНН ТРУБНОЙ ОБВЯЗКИ И АРМАТУРЫ

290

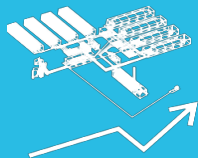
ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ СОТРУДНИКОВ В ШТАТЕ ЗАВОДА

49000

КВАДРАТНЫХ МЕТРОВ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПЛОЩАДЕЙ

ОСНОВНОЙ ПРОДУКТ КОМПАНИИ

МОБИЛЬНЫЕ ПОЛНОФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЕ КОМПЛЕКСЫ СБРОСА И ПОДГОТОВКИ СКВАЖИННОЙ ПРОДУКЦИИ В ПОЛНОЙ ЗАВОДСКОЙ ГОТОВНОСТИ ПРЕДНАЗНАЧЕНЫ:



**ДЛЯ НОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, ГДЕ
НЕРЕНТАБЕЛЬНО ИСПОЛЬЗОВАТЬ
КАПИТАЛЬНОЕ ОБУСТРОЙСТВО**



**ДЛЯ НОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ И
ПОЛУЧЕНИЯ РАННЕЙ МОНЕТИЗАЦИИ
СКВАЖИННОЙ ПРОДУКЦИИ ПАРАЛЛЕЛЬНО
С КАПИТАЛЬНЫМ СТРОИТЕЛЬСТВОМ**



**ДЛЯ МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ (НА ВРЕМЯ ВЫВОДА
ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОТДЕЛЬНЫХ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ УСТАНОВОК)**





ИСПЫТАНИЯ

- РАННЕЕ НАЧАЛО ДОБЫЧИ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ УСЛОВИЙ ЛИЦЕНЗИИ
- ИССЛЕДОВАНИЯ СКВАЖИН, УТОЧНЕНИЕ ДЕБИТОВ, ОБВОДНЕННОСТИ И ГАЗОВОГО ФАКТОРА

РАННЯЯ НЕФТЬ

- ОТГРУЗКА ПОДГОТОВЛЕННОЙ НЕФТИ, ВЫПАРИВАНИЕ ИЛИ ЗАКАЧКА ИЗЛИШКОВ ПОПУТНОЙ ВОДЫ
- ПОЛЕЗНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ГАЗА ДЛЯ ВЫПАРИВАНИЯ ВОДЫ

РОСТ И ДОБЫЧА

- РАННЕЕ ПОЛУЧЕНИЕ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ
- ТОЧЕЧНОЕ РАСШИРЕНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ КАПИТАЛЬНЫХ ОБЪЕКТОВ МОБИЛЬНЫМИ БЛОКАМИ
- ТРАНСПОРТ НЕФТИ, ВЫПАРИВАНИЕ ИЛИ ЗАКАЧКА ПОПУТНОЙ ВОДЫ
- ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПНГ НА ВНУТРИПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ НУЖДЫ

ПАДЕНИЕ ДОБЫЧИ

- ВОЗМОЖНОСТЬ ВЫВОДА ОТДЕЛЬНЫХ БЛОКОВ ИЗ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ЦЕПОЧКИ
- ВОЗМОЖНОСТЬ МОДЕРНИЗАЦИИ АППАРАТОВ
- ПОВЫШЕНИЕ ДЕБИТА СКВАЖИН И СНИЖЕНИЕ РАСХОДОВ НА ПЕРЕКАЧКУ ПОПУТНОЙ ВОДЫ И ПОТЕРЬ ОТ КОРРОЗИИ ЗА СЧЕТ МОБИЛЬНЫХ КУСТОВЫХ УСТАНОВОК ППД

КОМПЛЕКСЫ В ПОЛНОЙ ЗАВОДСКОЙ ГОТОВНОСТИ В СЛЕДУЮЩЕМ ИСПОЛНЕНИИ:

КОМПЛЕКС НА ШАССИ ИЛИ НА САНЯХ С ВОЗМОЖНОСТЬЮ ДОСТАВКИ (РЕКОЙ, АВИА, АВТО) С ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ

по ЖИДКОСТИ	- 500 м ³ /сут
по ГАЗУ	- 1 000 000 ст.м ³ /сут
ДАВЛЕНИЕ до	- 16 Мпа

КОНТЕЙНЕРНЫЙ КОМПЛЕКС ЗРА И КИП ВНУТРИ БЛОКА СТАНДАРТНОГО КАРКАСНОГО ТИПА ДЛЯ ПРОЧНОСТИ И УСТОЙЧИВОСТИ. ОБЕСПЕЧЕНА ВОЗМОЖНОСТЬ ДВУХЯРУСНОЙ УСТАНОВКИ С ДОСТУПНЫМИ ВАРИАНТАМИ ДОСТАВКИ (ПО ВОДЕ, АВИА, АВТО) С ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬЮ

по ЖИДКОСТИ	- 800 м ³ /сут
по ГАЗУ	- 1 500 000 ст.м ³ /сут
ДАВЛЕНИЕ до	- 16 Мпа

ОБЛЕГЧЕННАЯ ТРАНСПОРТНАЯ ПЛАТФОРМА С БЛОКАМИ, СОСУД И ТРУБНАЯ ОБВЯЗКА РАЗДЕЛЕНЫ НА МОДУЛИ

по ЖИДКОСТИ до	- 3000 м ³ /сут
по ГАЗУ	- 3 500 000 ст.м ³ /сут
ДАВЛЕНИЕ до	- 6,3 Мпа





КОНТРАКТНЫЕ СХЕМЫ

ПРОДАЖА КОМПЛЕКСОВ

- Проектирование и утверждение тех. схемы и ген. плана у заказчика на основе полученных опросных листов
- Изготовление комплексов или поставка из наличия на складе
- Шеф-монтажные и пусконаладочные работы
- Обучение и тестирование персонала заказчика
- Гарантийное и постгарантийное обслуживание

АРЕНДА КОМПЛЕКСОВ (в том числе и с последующим выкупом)

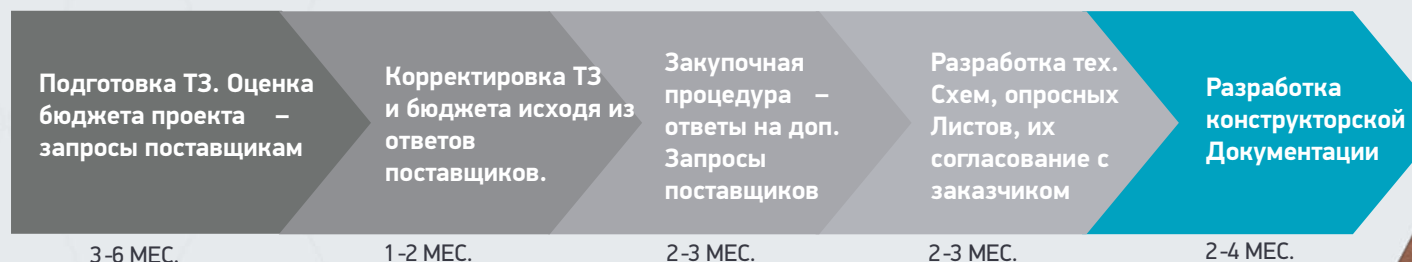
- Проектирование и утверждение тех. схемы и ген. плана у заказчика на основе полученных опросных листов
- Заказ и изготовление комплексов или поставка из наличия на складе
- Шеф-монтажные и пусконаладочные работы
- Обучение и тренинг персонала заказчика
- Гарантийное и постгарантийное обслуживание
- Выкуп комплекса по остаточной стоимости в соответствии с договорными условиями

СЕРВИСНЫЕ УСЛУГИ

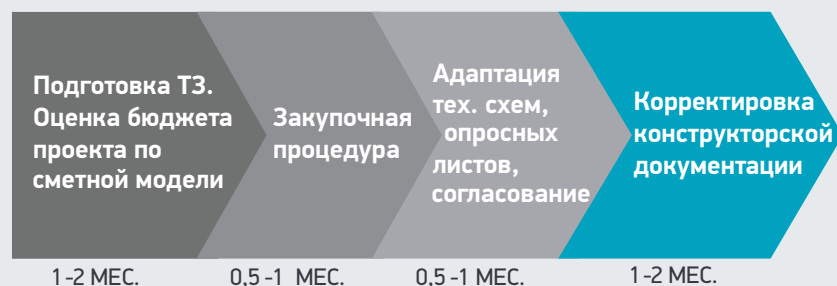
- Проектирование и утверждение тех. схемы и ген. плана у заказчика
- Разграничение зон ответственности (подготовка плитного основания, вывоз продукции, обеспечение ресурсами и прочее)
- Подбор химреагентов для устойчивой работы
- Поставка из наличия на складе
- Шеф-монтажные и пусконаладочные работы
- Организация работы «под ключ»
- Сбор, валидация, хранение и передача информации в корпоративную сеть заказчика

ПРЕИМУЩЕСТВО

СТАНДАРТНЫЙ ПОДХОД (10-18 МЕСЯЦЕВ)



С УЧЕТОМ РАЗРАБОТАННЫХ ТИПОВЫХ РЕШЕНИЙ (3-6 МЕСЯЦЕВ)



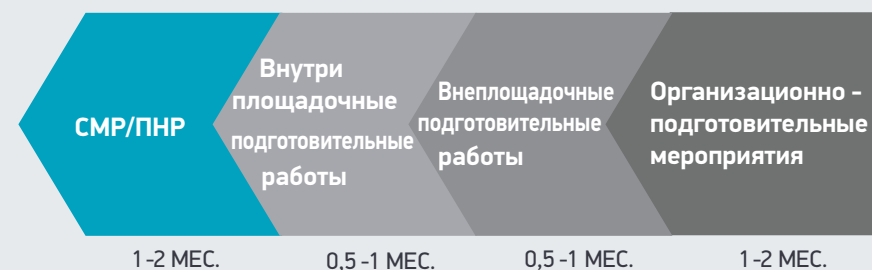
**ЭКОНОМИЯ ВРЕМЕНИ НА СТАДИИ
ПРЕДПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ ПРИ
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ РАННЕЙ
ДОБЫЧИ КОМПЛЕКСАМИ ОЙЛТИМ
ОТ 6 ДО 12 МЕСЯЦЕВ**



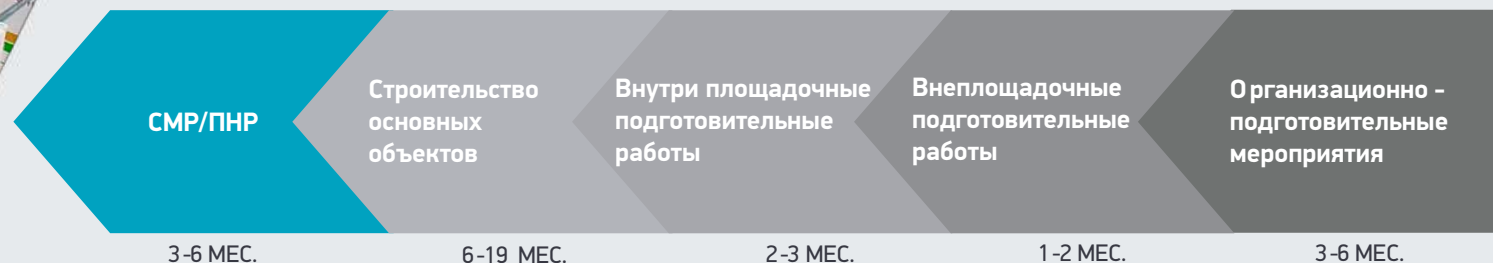


**ЭКОНОМИЯ ВРЕМЕНИ НА СТАДИИ
СТРОИТЕЛЬНО- МОНТАЖНЫХ РАБОТ
ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ РАННЕЙ
ДОБЫЧИ КОМПЛЕКСАМИ ОЙЛТИМ
ОТ 12 ДО 30 МЕСЯЦЕВ**

С УЧЕТОМ РАЗРАБОТАННЫХ ТИПОВЫХ РЕШЕНИЙ (3-6 МЕСЯЦЕВ)



СТАНДАРТНЫЙ ПОДХОД (15-36 МЕСЯЦА)



МОБИЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС ИССЛЕДОВАНИЯ И ОСВОЕНИЯ СКВАЖИН

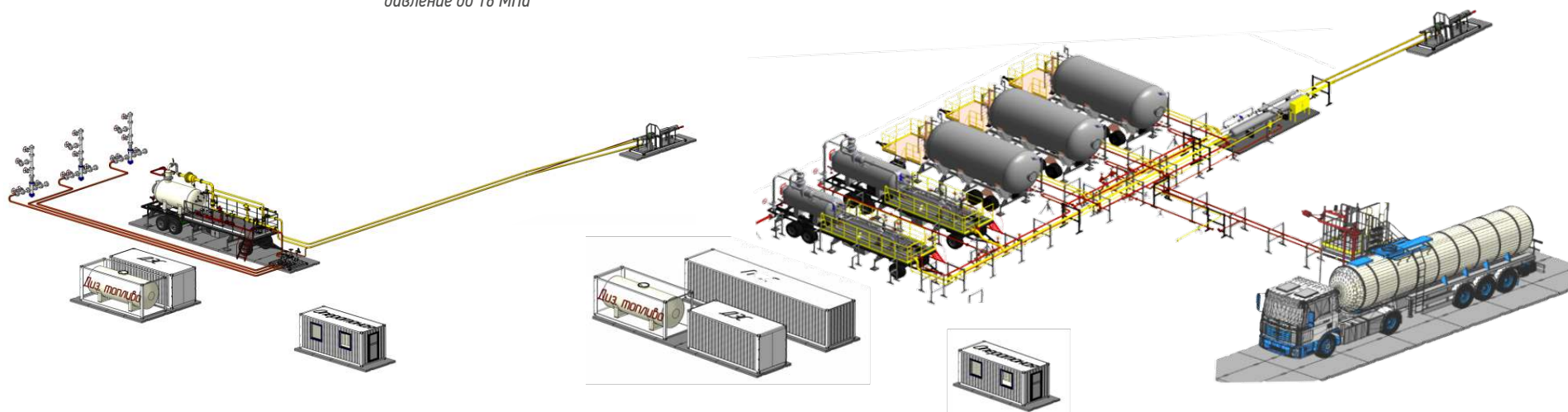
Назначение и преимущества:

Исследования скважин и оценка свойств пласта
Широкий диапазон входных параметров продукции,
в том числе и с высоким содержанием сероводорода
Работа в условиях полной автономии на ограниченной площадке

Назначение и преимущества:

Продленные исследования скважин и ранняя добыча
Предварительная подготовка продукции, ее учет, хранение,
налив либо перекачка
Утилизация газа на генерацию электроэнергии

Для исследования газовых и
газоконденсатных скважин,
давление до 16 МПа



Характеристики:

Производительность по жидкости, м³/сут	до 500 (и более по требованию заказчика)
Производительность по газу, ст.м³/сут	до 250 000 (и более)
Погрешность измерения массового расхода жидкости	точность замера $\pm 2,5$ % масс.
Погрешность измерения объёмного расхода газа	точность замера ± 5 %
Входное давление (расчетное), МПа	1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 10,0; 16,0
Температура окружающей среды, °C	от -60 до +50

Характеристики:

Производительность по жидкости, м³/сут	до 1000 (и более по требованию заказчика)
Производительность по газу, ст.м³/сут	до 250 000 (и более)
Погрешность измерения массового расхода жидкости	точность замера $\pm 2,5$ % масс.
Погрешность измерения объёмного расхода газа	точность замера ± 5 %
Входное давление (расчетное), МПа	1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 10,0; 16,0
Температура окружающей среды, °C	от -60 до +50

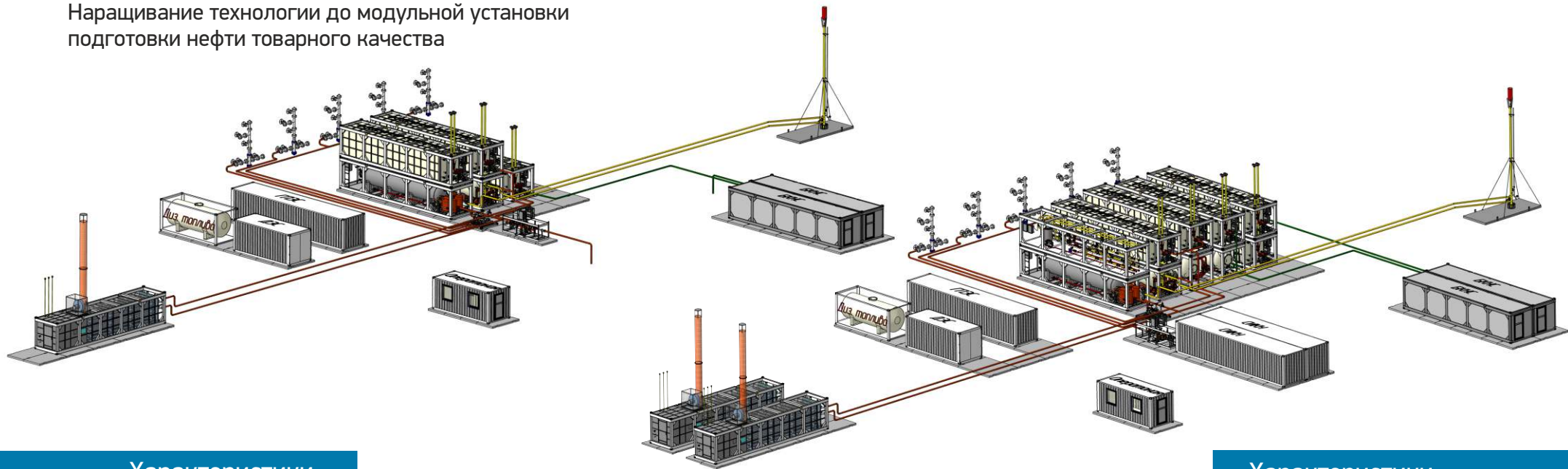
МОБИЛЬНАЯ УСТАНОВКА ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО СБРОСА ВОДЫ И ПОДГОТОВКИ НЕФТИ

Назначение и преимущества:

Отделение, испарение или подготовка и закачка обратно в пласт попутной воды
Подготовка, учет, хранение и транспорт нефти
Утилизация газа на генерацию и нагрев продукции
Компактные габариты технологической площадки (15х15 м) при размещении оборудования в два яруса
Адаптивная подстройка в случае изменения свойств продукции скважин
Наращивание технологии до модульной установки подготовки нефти товарного качества

Назначение и преимущества:

Получение товарной продукции (I группа по ГОСТ Р 51858) с использованием эффективных высокопроизводительных аппаратов
Компактные габариты технологической площадки (20х15 м) при размещении оборудования в два яруса
Оперативный реинжиниринг для устойчивой работы в условиях значительного изменения свойств продукции



Характеристики:

Производительность по жидкости, м³/сут	до 1500 (и более по требованию заказчика)
Производительность по газу, ст.м³/сут	до 250 000 (и более)
Обводненность нефти на выходе, %	до 10
Содержание нефти и мех. примесей в воде на выходе, мг/л	до 40
Входное давление (расчетное), МПа	1,6; 2,5; 4,0
Температура окружающей среды, °С	от -60 до +50

Характеристики:

Производительность по жидкости, м³/сут	до 3000 (и более по требованию заказчика)
Производительность по газу, ст.м³/сут	до 500000 (и более)
Обводненность нефти на выходе, %	до 0,5
Содержание солей на выходе, мг/л	до 100
Содержание нефти и мех. примесей в воде на выходе, мг/л	до 40
Входное давление (расчетное), МПа	1,6; 2,5; 4,0
Температура окружающей среды, °С	от -60 до +50

МОБИЛЬНАЯ УСТАНОВКА ОТДЕЛЕНИЯ И ЗАКАЧКИ ВОДЫ НА КУСТАХ СКВАЖИН

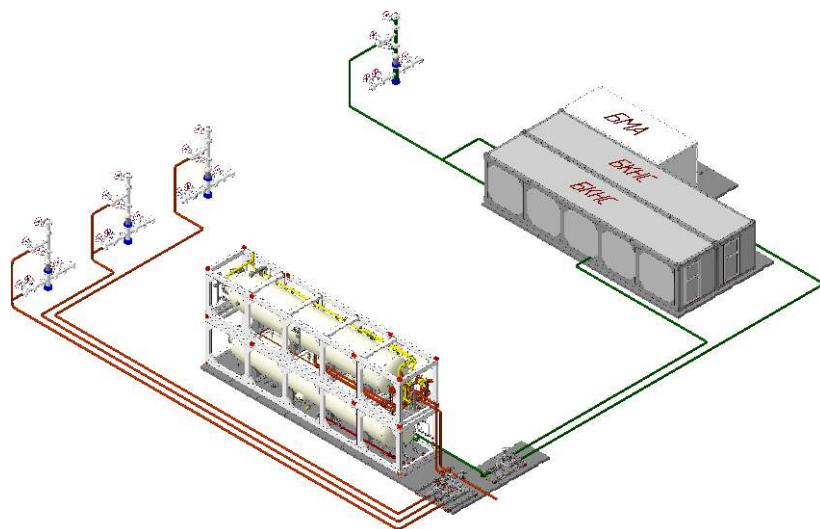
Назначение и преимущества:

Устанавливается на зрелых месторождениях, на заключительных этапах разработки при существенном росте обводненности скважинной продукции. При выработке запасов – демобилизация и переход на другой объект

Позволяет избавиться от трубопроводной системы ППД, снизить расходы на перекачку и повысить дебиты добывающих скважин вследствие уменьшения давления во внутринефтепромысловых системах сбора

Отсутствие надобности в факельной и дренажной системах

Безлюдные технологии с полной автоматизацией



Характеристики:

Производительность по жидкости, м³/сут	до 5000 (и более по требованию заказчика)
Обводненность нефти на выходе, %	до 10
Содержание нефти и мех. примесей в воде на выходе, мг/л	до 40
Входное давление (расчетное), МПа	1,6; 2,5; 4,0
Температура окружающей среды, °С	от -60 до +50

Назначение и преимущества:

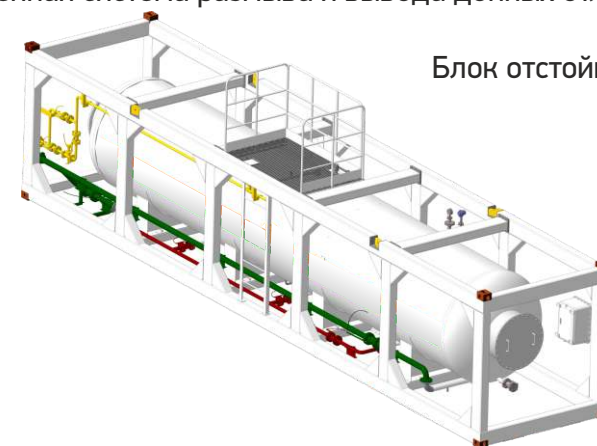
Очистка от нефти и механических примесей и дегазация подтоварной воды

Высокопроизводительные внутренние устройства для максимально глубокой очистки пластовой воды

Повышенная производительность или качество подготовки воды за счет разделения входного потока на две части с целью снижения скорости движения среды внутри аппарата и увеличения времени на всплытие (осаждение) и коалесценцию частиц загрязнителя

Специальные распределительные устройства для создания ламинарного движения потоков внутри аппарата

Встроенная система размыва и вывода донных отложений



Блок отстойника воды

Характеристики:

Давление расчетное, МПа		1,0
Вместимость аппарата, м³		25
Масса, кг		15400
Габаритные размеры блока, мм	Ширина	2438
	Высота	2591
	Длина	12192

ОСНОВНОЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Блок двухфазного сепаратора

Назначение и преимущества:

- Отделение основного объема газа от жидкости
- Дозирование химического реагента
- Встроенное входное устройство циклонного типа для эффективного разделения газовой и жидких фаз
- Успокоительные перегородки для выравнивания потока и гашения пены
- Каплеуловители на выходе газа для его очистки



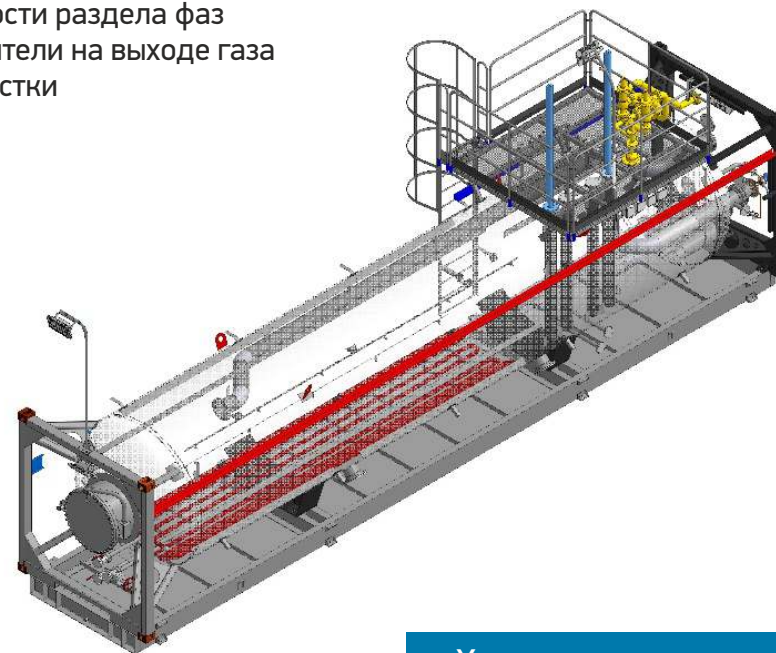
Характеристики:

Давление расчетное, МПа		4,0
Вместимость аппарата, м ³		12,5 и 25
Масса, кг		16800
Габаритные размеры блока, мм	Ширина	2438
	Высота	2591
	Длина	12192

Блок трехфазного сепаратора

Назначение и преимущества:

- Отделение газа и пластовой воды от нефти
- Встроенное входное устройство комбинированного циклонно-пластинчатого типа для эффективного разделения газовой и жидких фаз
- Успокоительные перегородки для выравнивания потока и гашения пены
- Коалесцирующая перегородка для повышения эффективности раздела фаз
- Каплеуловители на выходе газа для его очистки



Характеристики:

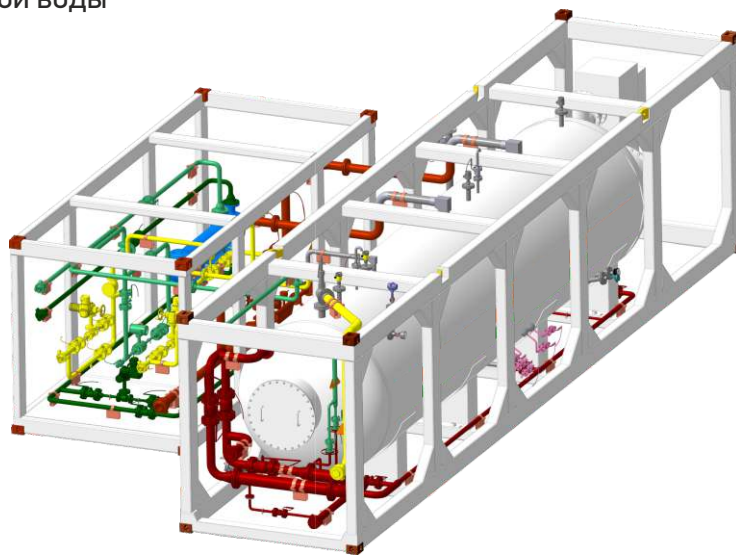
Давление расчетное, МПа		1,6
Вместимость аппарата, м ³		25; 40 и 80
Масса, кг		16600
Габаритные размеры блока, мм	Ширина	2438
	Высота	2591
	Длина	12192

ОСНОВНОЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Блок электродегидрататора

Назначение и преимущества:

Подготовка нефти до товарного качества
Наличие секции для предварительного отбора газа, выделяющегося после нагрева на предыдущей ступени, что позволяет отказаться от дополнительного сепаратора-дегазатора перед ним
Импортная силовая часть с широкими возможностями по настройке и регулированию, совершенной защитой от всех рисков при эксплуатации
Высокоэффективные смесительные устройства, позволяющие значительно улучшить процесс подготовки нефти при пониженном расходе промывочной воды



Характеристики:

Давление расчетное, МПа	1,6		
Вместимость аппарата, м³	25		
Потребляемая мощность, кВт	20		
Масса, кг	16500	3200	
Габаритные размеры блоков, мм	Ширина	2438	2438
	Высота	2895	2591
	Длина	12192	6058

Блок нагрева

Назначение и преимущества:

Нагрев продукции скважин
Циркуляция промежуточного теплоносителя для внутреннего обогрева емкостного оборудования других блоков
Многотопливная горелка газ/нефть/дизтопливо
Два змеевика с возможностью независимой выкатки каждого для удобства осмотра и обслуживания



Характеристики:

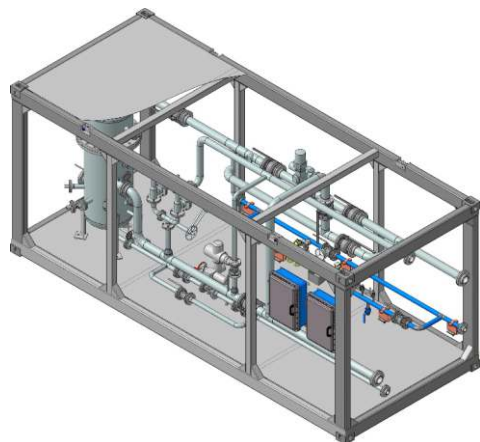
Давление змеевика расчетное, МПа	4		
Полезная тепловая мощность, МВт	1,2; 1,6 и 1,9		
Расход жидкого топлива, кг/час	50-150		
Расход газа, нм³/ч	50-200		
Масса, кг	21500		
Габаритные размеры блока, мм	Ширина	2438	
	Высота	2895	
	Длина	12192	

ОСНОВНОЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Блок подготовки топливного газа

Назначение и преимущества:

Подготовка попутного нефтяного газа для использования в качестве топлива на собственные нужды – в котельных, ГПЭС, печах нагрева
Компактность благодаря совмещенному фильтру-сепаратору с внутренним змеевиком нагрева газа



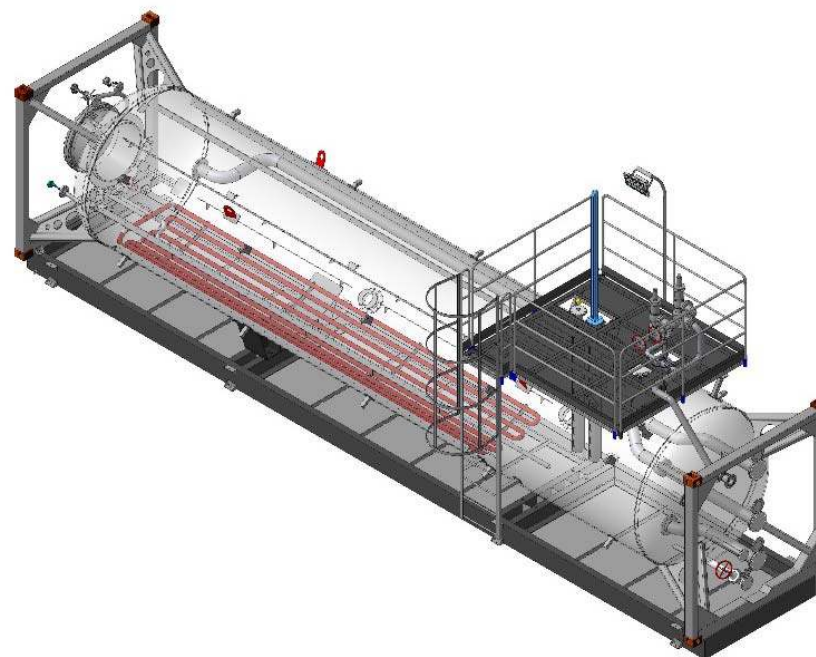
Характеристики:

Рабочее давление на входе, МПа		0,1÷1,6
Расчётное давление, МПа		1,6
Размер капель жидкости и мех. примесей в газе на выходе, мкм		10
Температура точки росы газа на выходе, °C		по ГОСТ 5542-2014
Масса, кг		4900
Габаритные размеры блока, мм	Ширина	2438
	Высота	2591
	Длина	6058

Блок хранения

Назначение и преимущества:

Накопление и хранение нефти, воды, топлива и иных жидкостей
Буферная, дренажная, аварийная емкость
Максимально возможный полезный объем в габаритах контейнера
Полный слив жидкости благодаря внутреннему уклону к дренажному штуцеру



Характеристики:

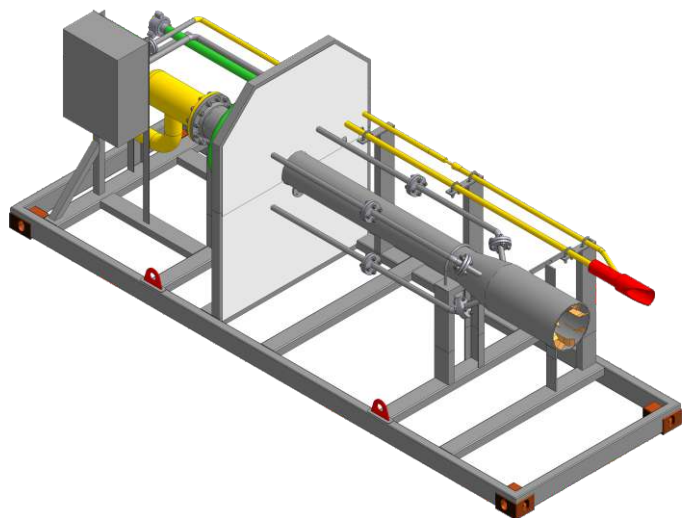
Давление расчетное, МПа		0,05
Вместимость аппарата, м³		50 и 100
Масса, кг		13900
Габаритные размеры блока, мм	Ширина	2438
	Высота	2591
	Длина	12192

ОСНОВНОЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Блок горизонтальной факельной установки

Назначение:

Сжигание газа высокого и низкого давления
Термическая утилизация пластовой воды путем испарения
Высоконадежный низковольтный блок розжига



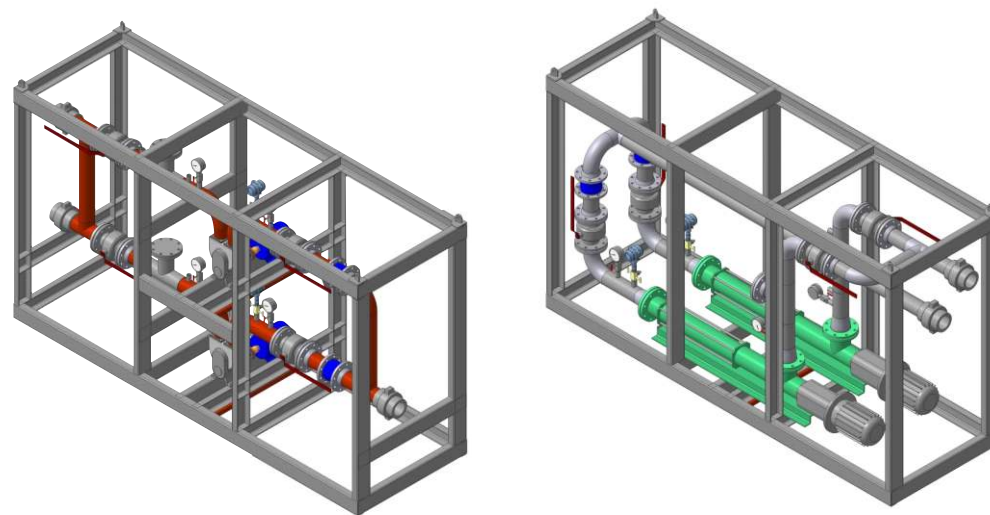
Характеристики:

Производительность по пластовой воде, м³/час		1–5
Производительность по газу, м³/час		600–3000
Расход газа на дежурную горелку, м³/ч		5–15
Габаритные размеры блока, мм	Ширина	1430
	Высота	1743
	Длина	4354

Блоки насосные

Назначение:

Внутренняя и внешняя перекачка нефти и воды



Характеристики:

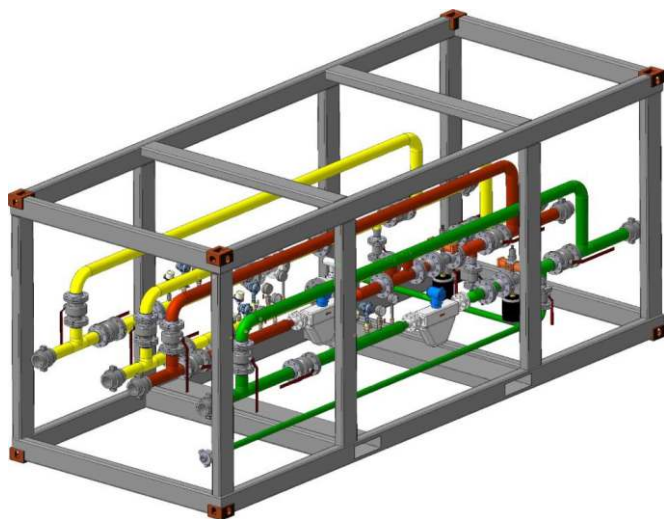
Масса, кг		1100
Габаритные размеры блока, мм	Ширина	1010
	Высота	3195
	Длина	1925

ОСНОВНОЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Блок учета продукции

Назначение:

Учет количества нефти, попутного нефтяного газа и пластовой воды



Характеристики:

Погрешность измерения массового расхода жидкости		± 2,5 % масс.
Погрешность измерения объёмного расхода газа		± 5%
Масса		4300
Габаритные размеры блока, мм	Ширина	2438
	Высота	2591
	Длина	6058

Блочная кустовая насосная станция

Назначение и преимущества:

Закачка в пласт подтоварной воды

Применение частотных регуляторов привода позволит работать в большом диапазоне производительности, что важно для проектов ранней добычи с неопределенными условиями эксплуатации

Возможность использования нескольких блоков последовательного и параллельного подключения в случае, если требуется увеличить производительность или давление

Блок состоит из отдельных изолированных отсеков - технологического и аппаратного

Простое и быстрое изменение

конфигурации насосов и двигателей



Характеристики:

Давление нагнетания, МПа		До 25
Производительность, м³/сут		До 1500
Масса, кг		7640
Габаритные размеры блока, мм	Ширина	2438
	Высота	2591
	Длина	12192

ОСНОВНОЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

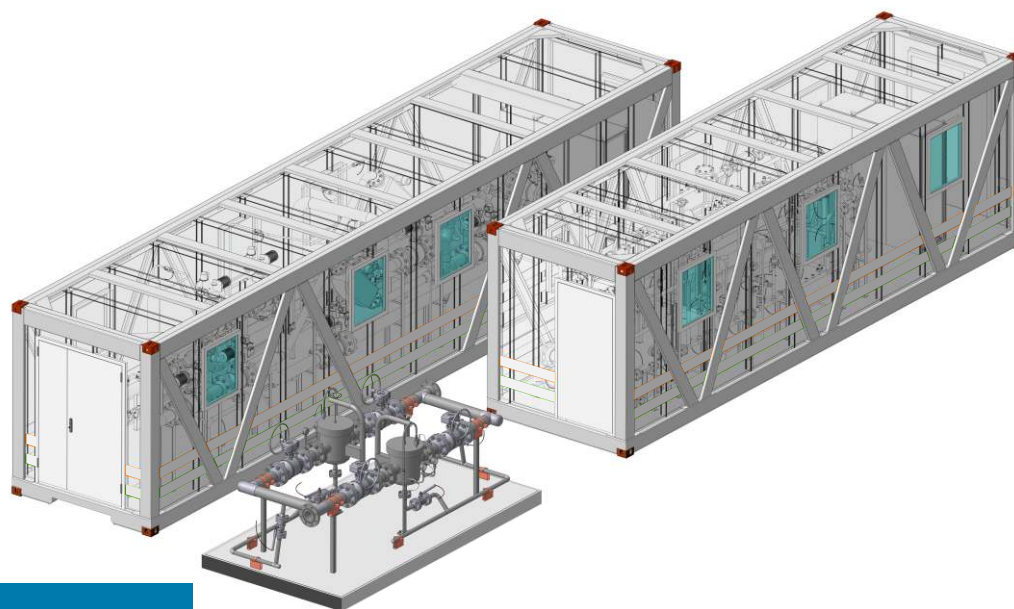
Система измерений количества и показателей качества нефти

Назначение:

Измерение количества и качества нефти, отбор проб в соответствии с ГОСТ 2517

Приборный комплекс обеспечивает высокую точность измерений в широком перенастраиваемом диапазоне

Модульная конструкция позволяет оптимизировать состав блока в зависимости от метрологических требований к конкретному объекту



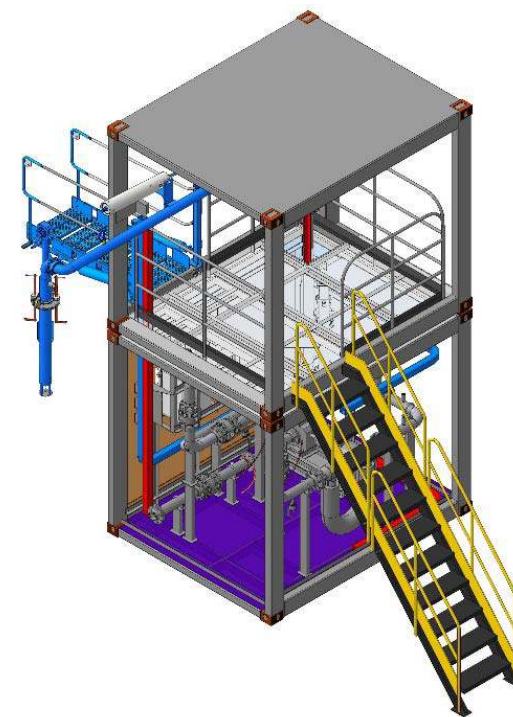
Характеристики:

Пределы погрешности измерений массы нетто товарной нефти		$\pm 0,35 \%$	
Пределы погрешности измерений массы брутто товарной		$\pm 0,25 \%$	
Масса		7500	2100
Габаритные размеры блоков, мм	Ширина	2438	2438
	Высота	2895	2591
	Длина	12192	6058

Автоматизированная система налива

Назначение:

Дозированный налив жидкостей с коммерческим или оперативным учетом



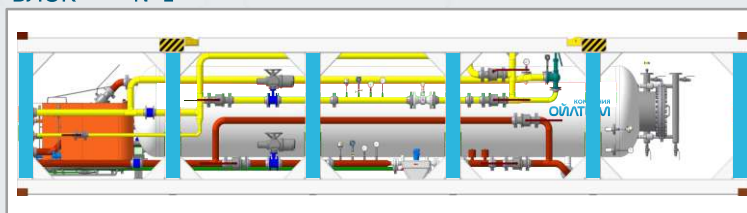
Характеристики:

Расход рабочей среды через устройство налива, м³/ч	90
Давление устройства налива, МПа	0,6



ПРЕИМУЩЕСТВА ПРИМЕНЕНИЯ РАСПРЕДЕЛЕННОЙ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМИ БЛОКАМИ КОМПЛЕКСА

БЛОК №1



ШКАФЫ
УПРАВЛЕНИЯ ШКАФЫ
СИЛОВЫЕ

ЭЛЕКТРОСИЛОВЫЕ РАЗЪЕМЫ

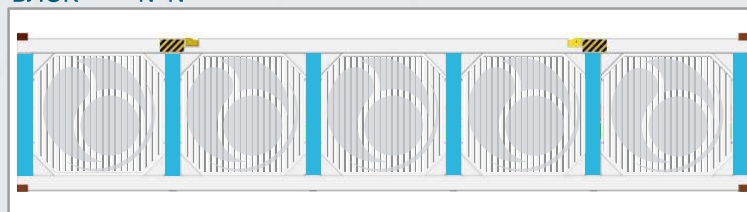


ДЭС, ГЭС, КТП



ЦИФРОВАЯ ЛИНИЯ СВЯЗИ

БЛОК №N



БЛОКАМИ

ЦИФРОВАЯ

ЛИНИЯ СВЯЗИ

БЛОК АППАРАТНЫЙ



МЕСТНАЯ ПАНЕЛЬ УПРАВЛЕНИЯ (АРМ)



ШКАФ УПРАВЛЕНИЯ УПСВ

Каждый блок это законченный технологический аппарат со своей локальной системой контроля и управления, подчиненной диспетчерскому пункту. Реализация возможности легкого переконфигурирования комплексов – добавление или вывод отдельных блоков в зависимости от фxs или дебита скважинного флюида.

Минимизация кабельных линий за счет применений цифровых интерфейсов, сбора сигналов управления и контролируемых параметров в каждом блоке. Ускорение пуско-наладочных работ и настройки конфигурации skada – системы асупт за счет применения типизированных локальных систем управления.

ИНТЕГРИРОВАННОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ НА ЭТАПЕ ОПР (PRE-FEED)

БЫСТРЫЙ ПРОЕКТ

- Осмотр и подготовка требований производственной площадке
- Расчет и аналитика (подготовка технологических, электрических схем. материально-тепловой баланс)
- Комплексный инжиниринг
- Подбор оборудования

ЦЕЛИ

- Снизить неопределенность исходных данных по объекту
- Оптимизировать сроки и затраты
- Оптимизировать процесс планирования и реализации проектов
- Подобрать технологии подготовки и технологическое оборудование
- Сформировать перечень закупаемого оборудования, ТТ и ТЗ для закупки

РАБОТЫ

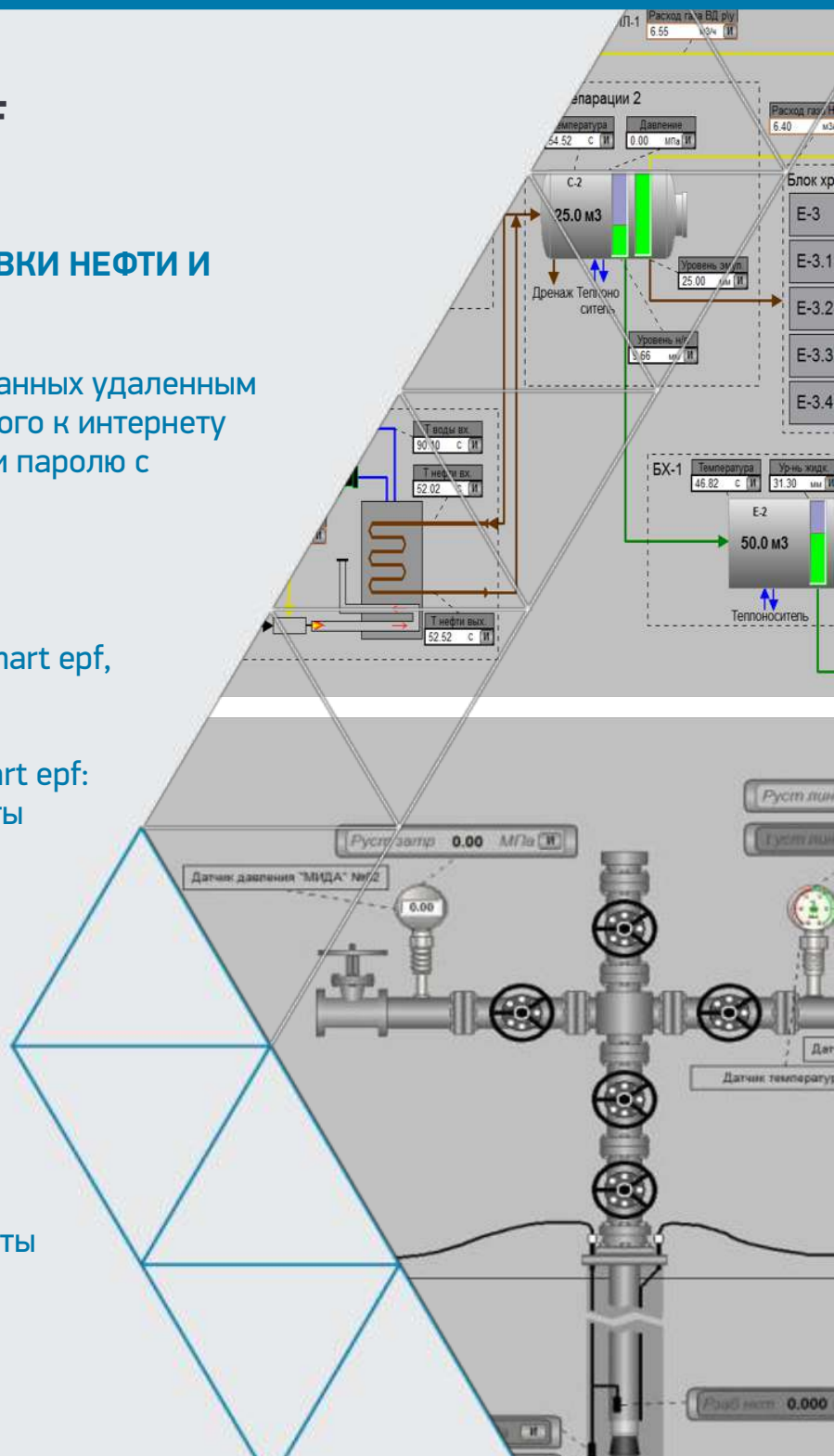
- Сбор, анализ и проверка исходных данных лабораторные химико-аналитические исследования с отбором проб скважинной продукции.
- Исследования кинетики разделения водонефтяной эмульсии, оптимизация температурно- временных характеристик технологического оборудования и химических реагентов
- Разработка технологической схемы, расчет мтб
- Проектирование ген. плана с минимизацией площади застройки, оптимизация технологических проездов, размещение межблочных трубопроводов и инженерных сетей.
- Оценка свойств грунтов, расчет нагрузок, выбор типа основания под оборудование
Расчет энергообеспечения установки
- Формирование оптимальной спецификации оборудования для закупки и другие работы.

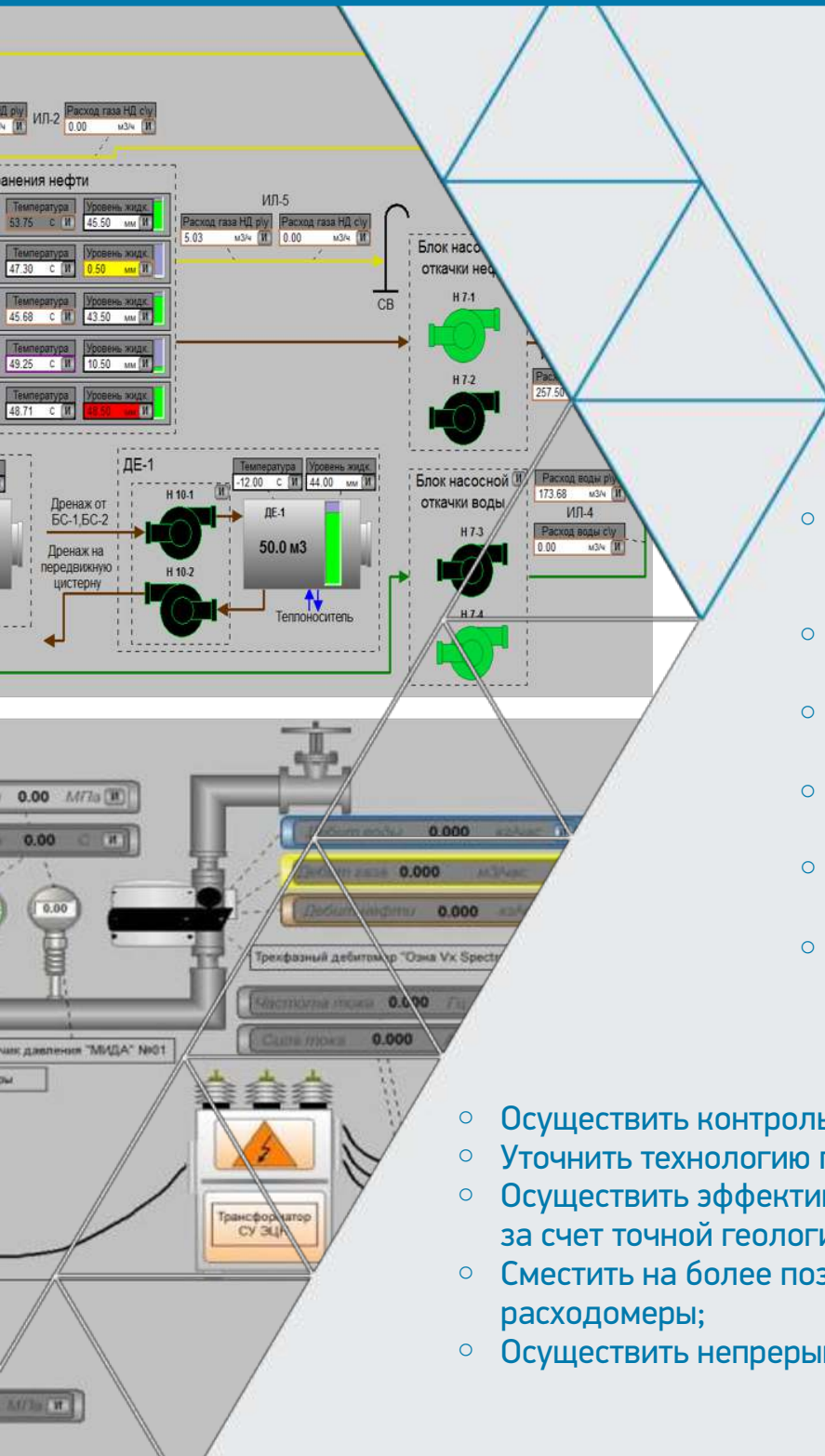
УДАЛЕННЫЙ МОНИТОРИНГ ТЕКУЩИХ РЕЖИМОВ УСТАНОВОК ПОДГОТОВКИ НЕФТИ И СКВАЖИННЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Web-интерфейс обеспечивает возможность мониторинга контролируемых данных удаленным пользователем с любого компьютера, планшета или смартфона, подключенного к интернету (при условии предоставления доступа администратором системы по логину и паролю с конкретного ip-адреса*).

ОСОБЕННОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ WEB-ИНТЕРФЕЙСА SMART EPF

- Сайт web-доступа размещается непосредственно на аппаратных ресурсах smart epf, поэтому не требуется хостинг на стороннем ресурсе.
- Обеспечиваются просмотр показаний всех измерителей подключенных к smart epf: отображаются мгновенные и накопленные данные по добыче, режимы работы скважин и технологических аппаратов и др.
- Базовая версия интерфейса web-доступа максимально приближена к внешнему виду мнемосхем автоматизированных рабочих мест smart epf.
- Web-интерфейс имеет многостраничную структуру с группировкой данных по критически важным параметрам процессов.
- Для передачи информации через сеть интернет применяется современное стойкое асимметричное шифрование и технологии виртуальных сетей. Система гибкая, возможно использование сертифицированных средств защиты и внутренних стандартов безопасности Заказчика.





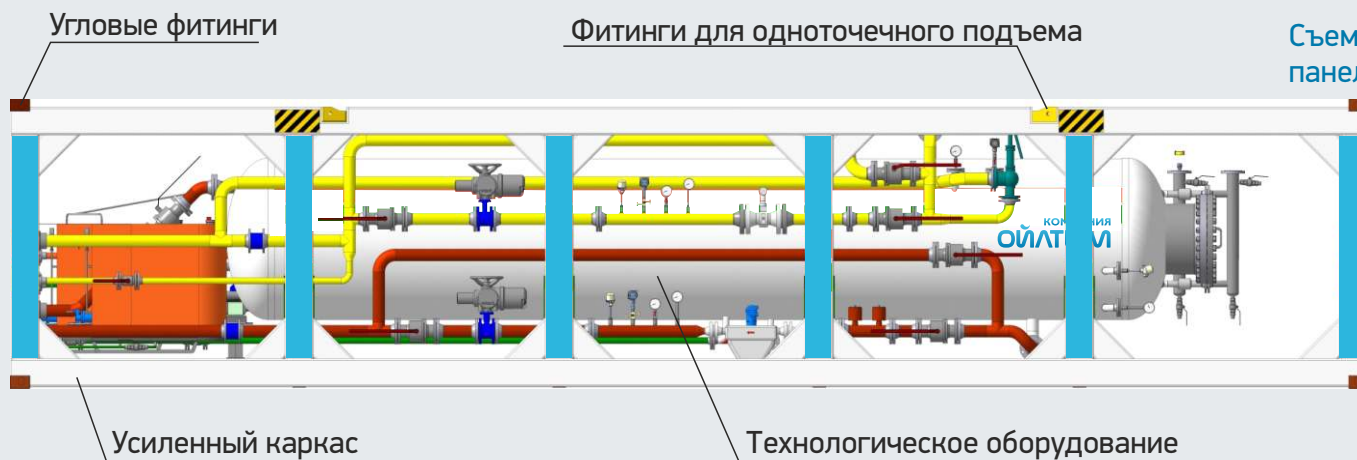
ВОЗМОЖНОСТИ

комплекс smart erf для мобильных установок подготовки нефти особенно актуален для новых месторождений, позволяет минимизировать затраты на реализацию эффективных перманентных гдис исследований за счет интеграции информации от scada систем установок и от скважинных систем контроля. smart erf позволит исключить геологические риски и оптимизировать разработку месторождения начиная с самой ранней стадии за счет организации постоянно действующего гидродинамического мониторинга скважин:

- Проведение ГДИС в автоматизированном режиме с применением технологии малых возмущений по дебиту и аналитикой результатов в т.ч. методами деконволюции;
- Сохранение всех исторических данных проведенных ГДИС с целью дальнейшего использования
- Избавление результатов ГДИС от влияния «человеческого фактора» на этапе промысловых замеров;
- Предоставление возможности корректировать ход исследования в процессе проведения работ;
- Исключение потерь нефти (плановых остановов добычи) при исследованиях;
- Исключение необходимости привлечения исследовательских бригад для ГДИС-исследований

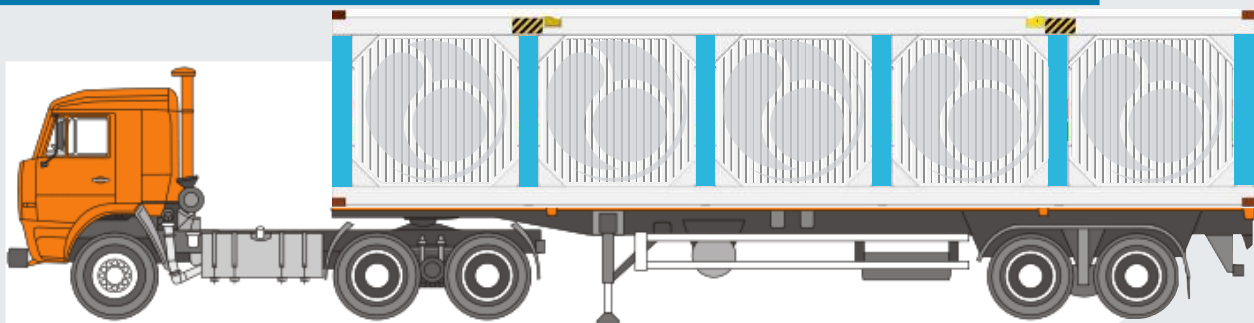
ПОЗВОЛЯЕТ РЕШАТЬ ЗАДАЧИ

- Осуществить контроль и управление подготовкой скважинной продукции;
- Уточнить технологию подготовки, включая требования к применяемой инфраструктуре;
- Осуществить эффективное управление разработкой актива и оптимизировать «полку добычи» за счет точной геологической информации;
- Сместить на более позднее время монтаж и запуск АГЗУ либо полностью заменить на скважинные расходомеры;
- Осуществить непрерывный контроль эксплуатации глубино-насосного оборудования.



ОБОРУДОВАНИЕ РАЗРАБОТАНО С ВОЗМОЖНОСТЬЮ ЕГО ТРАНСПОРТИРОВКИ АВТОМОБИЛЬНЫМ, Ж/Д, АВИА И МОРСКИМИ ВИДАМИ ТРАНСПОРТА В ГАБАРИТАХ 40-ФУТОВЫХ СТАНДАРТНЫХ МОРСКИХ КОНТЕЙНЕРОВ И СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ РОССИЙСКОГО МОРСКОГО РЕГИСТРА СУДОХОДСТВА

ВОЗМОЖНОЙ ПЕРЕДИСЛОКАЦИИ БЛОКОВ АВТОМОБИЛЬНЫМ ТРАНСПОРТОМ ПО ПРОМЫСЛОВЫМ ДОРОГАМ





ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ДЛЯ ШИРОКОГО ПРИМЕНЕНИЯ МОБИЛЬНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ РАННЕЙ ДОБЫЧИ

- 1. ЛЕГАЛИЗАЦИЯ ДОЛГОВРЕМЕННОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОБИЛЬНЫХ УСТАНОВОК ТЕХНОЛОГИЙ РАННЕЙ ДОБЫЧИ** *(Разработка или изменение нормативных документов и их утверждение на уровне министерств РФ.)*
- 2. ПРЕДПРОЕКТНОЕ И ПРОЕКТНОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ МОБИЛЬНЫХ УСТАНОВОК ТЕХНОЛОГИЙ РАННЕЙ ДОБЫЧИ** *(Разработка корпоративного стандарта «Методология применения установок ТРД» и его внедрение)*
- 3. АНАЛИТИЧЕСКОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НА РАННЕЙ СТАДИИ** *(Создание аналитического центра технологии ранней добычи)*
- 4. КОМПЛЕКСНАЯ ЦИФРОВИЗАЦИЯ МОБИЛЬНЫХ УСТАНОВОК ТЕХНОЛОГИЙ РАННЕЙ ДОБЫЧИ (ТРД)** *(Комплексная автоматизация и обеспечение перманентных ГДИС исследований)*
- 5. ПРОИЗВОДСТВЕННО - ЛОГИСТИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ** *(Создание региональных специализированных баз ПТО для обслуживания мобильных комплексов ТРД)*
- 6. ПОДГОТОВКА ПЕРСОНАЛА** *(Создание специализированного обучающего и сертификационного центра подготовки и повышения квалификации персонала для работы на мобильных комплексах ТРД)*



- ПОДГОТОВКА НЕФТИ ДО 2 ТОВАРНОЙ ГРУППЫ
- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ПО ЖИДКОСТИ 150-350 М³/СУТ
- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ПО ГАЗУ ДО 480 ТЫС. Н. М³/СУТ

- ПОДГОТОВКА И АВТОВЫВОЗ
ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА
- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ПО
ЖИДКОСТИ 1300 м³/сут
- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ПО
ГАЗУ до 480 тыс.н.м³/сут

ПРОЕКТ НА ЯМАЛЕ



ПРОЕКТ В КРАСНОЯРСКОМ КРАЕ



- ПОДГОТОВКА НЕФТИ ДО ТОВАРНЫХ КАЧЕСТВ 3 ГРУППЫ И ЕЕ МАГИСТРАЛЬНЫЙ ТРАНСПОРТ
- ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ГАЗА ДЛЯ НАГРЕВА СЫРЬЯ И УТИЛИЗАЦИИ ИЗЛИШНЕЙ ВОДЫ НА ГФУ
- ПОДГОТОВКА И ЗАКАЧКА ВОДЫ В ППД
- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ПО ЖИДКОСТИ 3500 М³/СУТ.

- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ
ПО ЖИДКОСТИ 150-350 М³/СУТ
- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ
ПО ГАЗУ ДО 480 ТЫС. Н. М³/СУТ
- ПОДГОТОВКА И
АВТОВЫВОЗ
ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА

ПРОЕКТ В ЯНАО

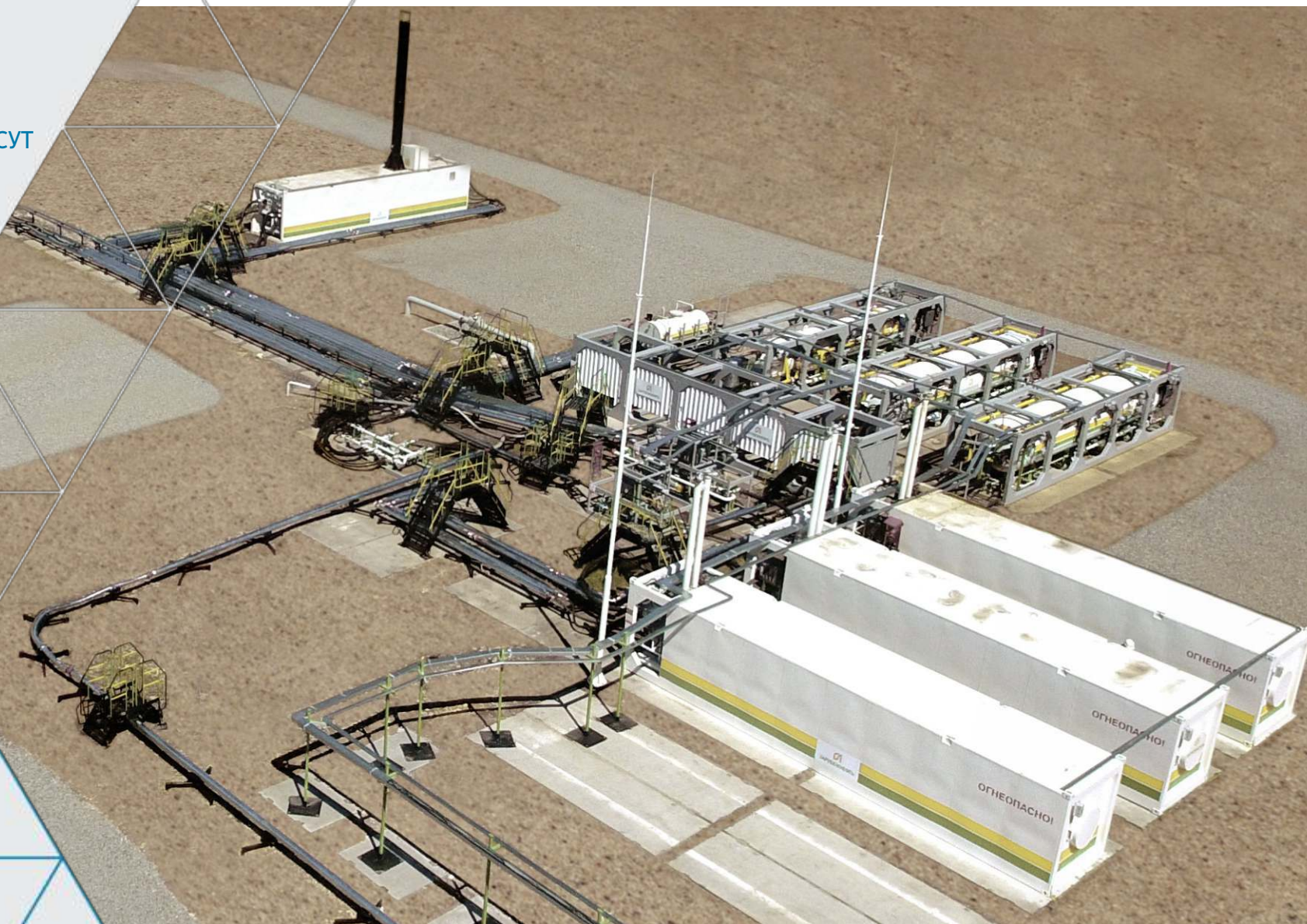




- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ПО ЖИДКОСТИ 1200 м³/сут.
- ОТГРУЗКА В АВТОЦИСТЕРНЫ
- ПОДГОТОВКА НЕФТИ ДО ТОВАРНОЙ ГРУППЫ

- ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЙ
СБРОС ВОДЫ И АВТОВЫВОЗ
ПОДГОТОВЛЕННОЙ НЕФТИ
- ИСПОЛЬЗОВАНИЕ
ПОПУТНОГО ГАЗА ДЛЯ
НАГРЕВА СЫРЬЯ
- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ
ПО ЖИДКОСТИ ДО 800 М³/СУТ

ПРОЕКТ В ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ



ПРОЕКТ В ЯНАО (ПОЛЯРНЫЙ КРУГ)



- ПОДГОТОВКА НЕФТИ ДО 3 ТОВАРНОЙ ГРУППЫ
- ОТГРУЗКА В АВТОЦИСТЕРНЫ
- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ 500 М³/СУТ

- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ 250 М³/СУТ

- ПОДГОТОВКА НЕФТИ ДО 2
ТОВАРНОЙ ГРУППЫ

- ОТГРУЗКА В АВТОЦИСТЕРНЫ

ПРОЕКТ В ЯНАО (ПОЛЯРНЫЙ КРУГ)



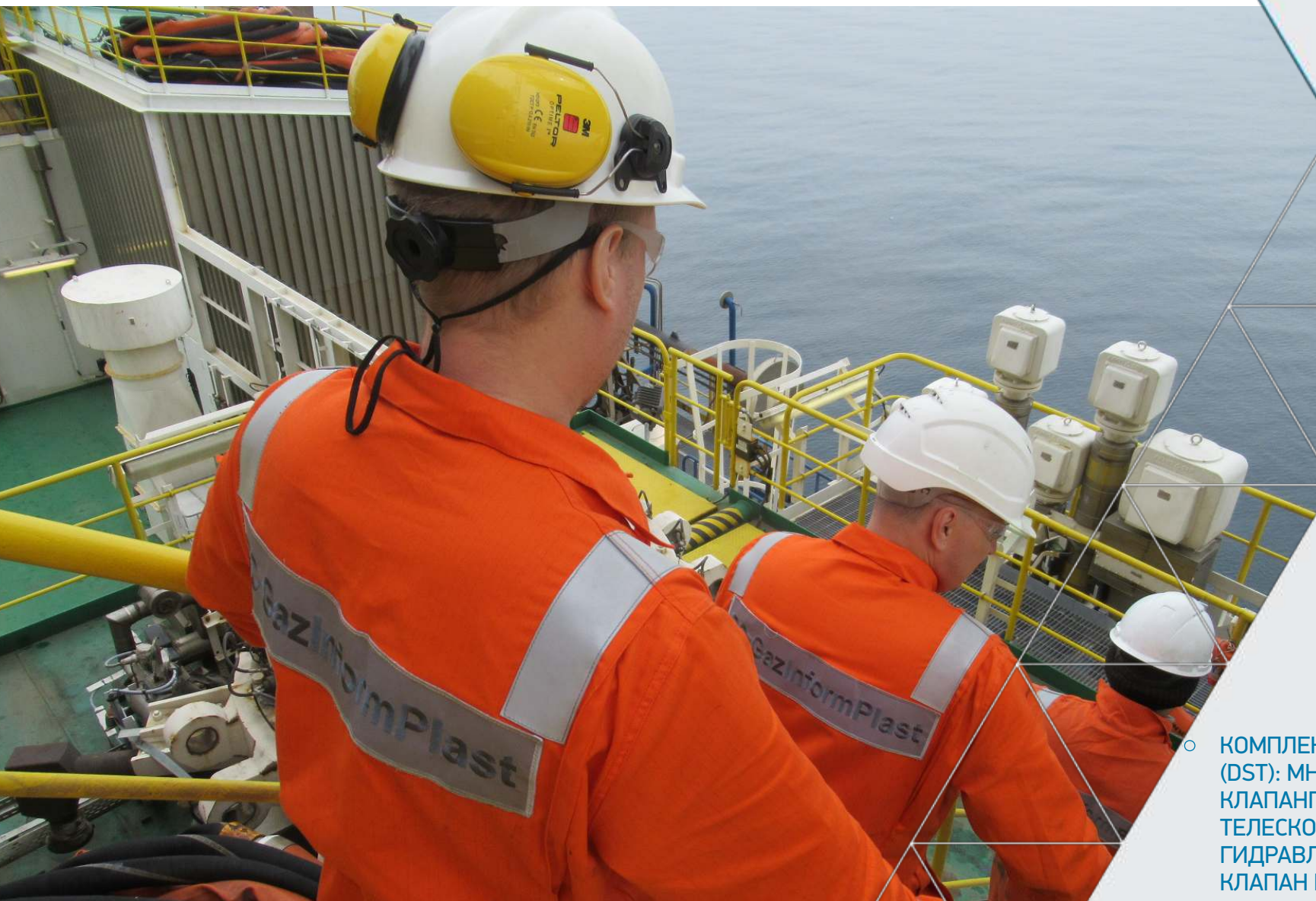


- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ
ПО ЖИДКОСТИ 1000 М³/СУТ
- ПОДГОТОВКА НЕФТИ ДО ТОВАРНОЙ
- ОТГРУЗКА В АВТОЦИСТЕРНЫ

- ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ГАЗА ДЛЯ НАГРЕВА СЫРЬЯ И УТИЛИЗАЦИИ ИЗЛИШНЕЙ ВОДЫ НА ГФУ
- ПОДГОТОВКА НЕФТИ ДО ТОВАРНЫХ КАЧЕСТВ 3-ЕЙ ГРУППЫ И ЕЕ МАГИСТРАЛЬНЫЙ ТРАНСПОРТ
- ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ПО ЖИДКОСТИ 3000 М³/СУТ
- ПОДГОТОВКА И ЗАКАЧКА ВОДЫ В ППД

ПРОЕКТ В КРАСНОЯРСКОМ КРАЕ





- КОМПЛЕКТ ИСПЫТАТЕЛЯ НА ТРУБАХ (DST): МНОГОКРАТНЫЙ ЦИРКУЛЯЦИОННЫЙ, КЛАПАН ГЛУБИННЫЙ ПЛАСТОИСПЫТАТЕЛЬ, ТЕЛЕСКОПИЧЕСКАЯ МУФТА, ПАКЕР, ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ УДАРНЫЙ ЯС, КЛАПАН КОНТРОЛЯ НАПОЛНЕНИЯ ТРУБЫ
- РАЗРАБОТАНА СИСТЕМА ЗАЩИТЫ БУРОВОЙ ОТ ТЕПЛОВОГО ИЗЛУЧЕНИЯ

- ОБСЛУЖИВАНИЕ И ПОСТАВКА ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ПОВЕРХНОСТНОГО ИСПЫТАТЕЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ППБУ «ПОЛЯРНАЯ ЗВЕЗДА».
- ОСВОЕНИЕ ТРЕХ МОРСКИХ СКВАЖИН Р1, Р3 И Р4 КИРИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
- ОСВОЕНИЕ МОРСКОЙ СКВАЖИНЫ Р7, Р3 КИРИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

ПРОЕКТ НА ШЕЛЬФЕ (САХАЛИН)





- ЗАМЕР ДЕБИТА ГАЗА ЭЛЕКТРОННЫМ РАСХОДОМЕРОМ (ПОВЫШЕННАЯ ТОЧНОСТЬ, ДЕБИТ ДО 2 МЛН. М³/СУТ)
- ЗАМЕР ДЕБИТА ЖИДКОСТИ КОРИОЛИСОВЫЙ РАСХОДОМЕРОМ (ПОВЫШЕННАЯ ТОЧНОСТЬ, ДЕБИТ ДО 500 М³/СУТ)

- УЛУЧШЕННАЯ СЕПАРАЦИЯ (ПО СРАВНЕНИЮ С БКМ, ЗА СЧЕТ ПРИМЕНЕНИЯ ДВОЙНОГО ГИДРОЦИКЛОНА)
- НАПРАВЛЕНИЕ ГАЗА В ГАЗОСБОРНЫЙ КОЛЛЕКТОР
- РАБОЧЕЕ ДАВЛЕНИЕ 16 МПА
- ПОЛНОСТЬЮ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЙ ПРОЦЕСС

ИССЛЕДОВАНИЯ В ЯНАО





- ЗАМЕР ДЕБИТА ГАЗА ЭЛЕКТРОННЫМ РАСХОДОМЕРом (ПОВЫШЕННАЯ ТОЧНОСТЬ, ДЕБИТ ДО 2 МЛН. М³/СУТ)
- ЗАМЕР ДЕБИТА ЖИДКОСТИ КОРИОЛИСОВЫЙ РАСХОДОМЕРом (ПОВЫШЕННАЯ ТОЧНОСТЬ, ДЕБИТ ДО 500 М³/СУТ)

- НАПРАВЛЕНИЕ ГАЗА В ГАЗОСБОРНЫЙ КОЛЛЕКТОР
- ВЫПАРИВАНИЕ ВОДЫ НА ГФУ
- ЗАМЕР ДЕБИТА ГАЗА ЭЛЕКТРОННЫМ РАСХОДОМЕРОМ (ПОВЫШЕННАЯ ТОЧНОСТЬ, ДЕБИТ ДО 2 МЛН. М³/СУТ)
- ПОЛНОСТЬЮ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЙ ПРОЦЕСС

ИССЛЕДОВАНИЯ В ЯНАО





- УЛУЧШЕННАЯ СЕПАРАЦИЯ (ПО СРАВНЕНИЮ С БКМ, ЗА СЧЕТ ПРИМЕНЕНИЯ ДВОЙНОГО ГИДРОЦИКЛОНА)
- РАБОЧЕЕ ДАВЛЕНИЕ 16 МПА
- ВЫСОКАЯ МОБИЛЬНОСТЬ

- ЗАМЕР ДЕБИТА ГАЗА ЭЛЕКТРОННЫМ РАСХОДОМЕРОМ (ПОВЫШЕННАЯ ТОЧНОСТЬ, ДЕБИТ ДО 2 МЛН. М³/СУТ)
- ЗАМЕР ДЕБИТА ЖИДКОСТИ КОРИОЛИСОВЫЙ РАСХОДОМЕРОМ (ПОВЫШЕННАЯ ТОЧНОСТЬ, ДЕБИТ ДО 500 М³/СУТ)
- ПОЛНОСТЬЮ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЙ ПРОЦЕСС

ИССЛЕДОВАНИЯ В ЯНАО



ООО «ИЦ ГазИнформПласт»

- 📍 634003, г. Томск, пер. Телевизионный, 3, стр. 1
- ☎ +7 (3822) 66-01-30
- ✉ oilteam@oilteam.ru

ТРД

Глушко Алексей Борисович

начальник коммерческой
службы
доб. 5011
GlushkoAB@tomsk.oilteam.ru

ГДИ, ГКИ

Макаров Денис Игоревич

заместитель главного инженера,
начальник производственно-
технического отдела
доб. 5046
MakarovDI@tomsk.oilteam.ru

Лабораторные исследования

Дыдко Марина Юрьевна

заведующая лабораторией
доб. 5005
DydkoMY@tomsk.oilteam.ru

ООО «Компания ОЙЛТИМ»

- 📍 634003, г. Томск, пер. Телевизионный 3, стр. 1
- ☎ +7 (3822) 66-01-30
- ✉ oilteam@tomsk.ru

Попова Влада Владимировна

начальник отдела маркетинга и рекламы
доб. 5010
PopovaVV@tomsk.oilteam.ru

Харламова Екатерина Петровна

менеджер по персоналу
доб. 5091
HarlamovaEP@tomsk.oilteam.ru

ООО «ОЙЛТИМ Инжиниринг»

- 📍 450077, г.Уфа, ул Коммунистическая,
д. 116, Бизнес Центр "Вафа", 3 этаж
- ☎ +7 (3472) 62-98-99
- ✉ ote@oilteam.ru

Халитов Радик Ильшатович

директор по развитию
доб. 3002
KhalitovRI@oilteam.ru

ООО «ОЙЛТИММАШ»

- 📍 453316, Респ. Башкортостан,
г. Кумертау, село Маячный,
ул. Железнодорожная, д. 3, кор. 2
- ☎ +7 (3476) 12-65-18
- ✉ oilteammash@oilteammash.com

Амирова Ирина Борисовна

начальник отдела продаж
доб. 2020
Amirovaib@oilteammash.com

НОУ "Академия ИНГМ"

- 📍 354054, г.Сочи, пр. Курортный, 92/5
- ☎ +7 (8622) 2-55-447
- ✉ oilteam@oilteam.ru

Матющенко Наталия Степановна

директор по развитию и
стратегическому планированию
доб. 1017, 1018
MatyshenkoNS@oilteam.ru