

[www.technotecs.ru](http://www.technotecs.ru)



# ТЕХНОТЕКС

Проектирование и производство  
нефтегазового оборудования

Телефон:

**+7 347 292 12 00**

[info@technotecs.ru](mailto:info@technotecs.ru)

## О компании

«Компания «ТЕХНОТЕКС» – российская инженеринговая компания, работающая в области производства и поставок нефтепромыслового оборудования. Мы предоставляем заказчику современные комплексные решения – от подготовки проектной документации, изготовления, поставки оборудования, монтажа, наладки до сдачи и объекта в промышленную эксплуатацию. С момента основания компания прошла путь от проектной организации до стабильного производственного предприятия, география деятельности которого распространяется по всей территории Российской Федерации.

### Работаем с 1999 года

Компания начала свою деятельность в 1999 году и на сегодняшний день является современной многопрофильной инженеринговой компанией, участвующей в проектах строительства и реконструкции различных объектов нефтегазового комплекса с этапа технико-экономического обоснования до стадии запуска в эксплуатацию.

Возможности и компетенции нашей компании позволяют реализовывать комплексные решения по разработке и производству установок подготовки, переработки, учета и транспортировки нефти, газа, воды и прочих технологических установок различного назначения.



Многолетний и многопрофильный опыт нашей команды, традиционно основательный подход к вопросам качества, партнерство с ведущими отечественными и зарубежными производителями оборудования, сотрудничество с проектными организациями, точечная ориентация на потребности рынка позволяют нам предлагать наиболее эффективные и передовые решения любых масштабов.



Производственная площадка общей площадью **5 700 м<sup>2</sup>** расположена в г. Уфа Республики Башкортостан.



- Внедренная система менеджмента качества ISO 9001:2015
- Внедренная система СТО Газпром 9001-2012 ИНТЕРГАЗСЕРТ
- СРО на проектирование и строительство
- Собственная аккредитованная и аттестованная лаборатория контроля качества
- Ежегодная модернизация производства
- Контроль всех стадий производственных процессов от закупки материалов и комплектующих до постоянной проверки качества производства, обработки и сборки оборудования
- Использование высококачественного производственного оборудования

### Основными факторами успеха ООО «Компания «Технотекс» является:

- 01 опыт в проектировании, изготовлении и поставках как стандартного, так и нестандартного специализированного оборудования любой степени сложности;
- 02 наличие высококвалифицированных специалистов, имеющих многолетний опыт;
- 03 быстрая интеграция в передовые наукоемкие технологии;
- 04 высокая ответственность при пуско-наладочных работах и работах по авторскому надзору на территории Заказчика;
- 05 современная оснащенная производственная база;
- 06 готовность к любому взаимовыгодному сотрудничеству с партнерами.



*Мы всегда готовы предложить оборудование высокого качества по оптимальной стоимости для решения стоящих перед Вами задач.*

## Производственная площадка





*Технически оснащенные производственные мощности, большой опыт и высокий интеллектуальный потенциал позволяют гибко и оперативно реагировать на потребности заказчиков.*



## Область работы

1

Проектирование новых строящихся объектов

2

Проектирование и поставка систем автоматического управления и контрольно-измерительного оборудования

3

Производство, поставка и монтаж технологического оборудования различного назначения

4

Разработка проектов реконструкций и технических перевооружений

5

Пусконаладочные и шеф-монтажные работы, обучение персонала, авторский надзор



## Комплексная подготовка нефти

Установки комплексной подготовки нефти (УКПН) предназначены для получения товарного продукта в соответствии с ГОСТ Р 51858-02 из продукции нефтегазовых месторождений.

Наши решения позволяют подготовить любой тип нефти — от легкой и средней до тяжелой и высоковязкой. УКПН могут комплектоваться системами автоматизированного управления оборудованием и технологическими процессами, позволяющими эксплуатировать установку без постоянного присутствия обслуживающего персонала. При необходимости компактного расположения УКПН, возможна многоярусная компоновка технологических блоков. Срок поставки зависит от сложности УКПН и составляет от трех до десяти месяцев.



### Основное технологическое оборудование, возможное к поставке:

Блоки дегазации и дегидратации нефти.

Блоки нагрева/охлаждения рабочих сред.

Блоки учета рабочих сред.

Блоки технологических и буферных емкостей.

Блоки электростатической дегидратации.

Блоки внутренних и магистральных насосов.

Блоки дозирования реагентов.

Системы автоматизации процессов.

Системы внутреннего использования попутного газа.

Системы утилизации газа.

Технические параметры	Значение
Производительность по жидкости	до 20 млн т/год
Производительность по газу	до 3.5 млрд м <sup>3</sup> /год
Давление на входе	до 25 МПа
Качество товарной нефти	в соответствии с требованиями ГОСТ 51858-2002
Срок службы оборудования	не менее 20 лет

## Комплексная подготовка газа



### Основное технологическое оборудование, возможное к поставке:

Блоки технологических емкостей и колонн  
 Блоки нагрева/охлаждения рабочих сред  
 Блоки учета рабочих сред  
 Блочные компрессорные станции  
 Системы утилизации газа  
 Системы автоматизации процессов  
 Системы внутреннего использования газа

### Установки комплексной подготовки газа (УКПГ)

Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) предназначены для работы с природным и попутным нефтяным газом. Оборудование позволяет подготовить продукт, соответствующий требованиям СТО 089-2010 (с целью дальнейшей транспортировки) и ГОСТ 5542-2014 (для использования в качестве топлива).

УКПГ могут комплектоваться системами автоматизированного управления оборудованием и технологическими процессами, позволяющими эксплуатировать установку без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

При необходимости компактного расположения УКПГ, возможна многоярусная компоновка технологических блоков.

Технические параметры	Значение
Производительность по газу	до 10 млрд $\text{м}^3/\text{год}$
Давление на входе	до 25 МПа
Качество газа на входе	в соответствии с требованиями СТО 51.40-93/ГОСТ 5542-2014
Срок службы оборудования	не менее 20 лет

## Мобильные блоки подготовки нефти и газа

Мобильные блоки подготовки нефти и газа (МБПНГ) позволяют не только производить исследование скважин, но и получать готовую продукцию на начальных стадиях эксплуатации месторождения. МБПНГ могут комплектоваться системами автоматизированного управления оборудованием и технологическими процессами, позволяющими эксплуатировать блоки без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Оборудование поставляется в виде модуля/модулей заводской готовности, монтируемых на месте эксплуатации в единый комплекс, и может быть как стационарным, так и мобильным. Поставляемые модули имеют массу и габариты, позволяющие производить транспортировку к месту монтажа автомобильным, железнодорожным и другими видами транспорта.

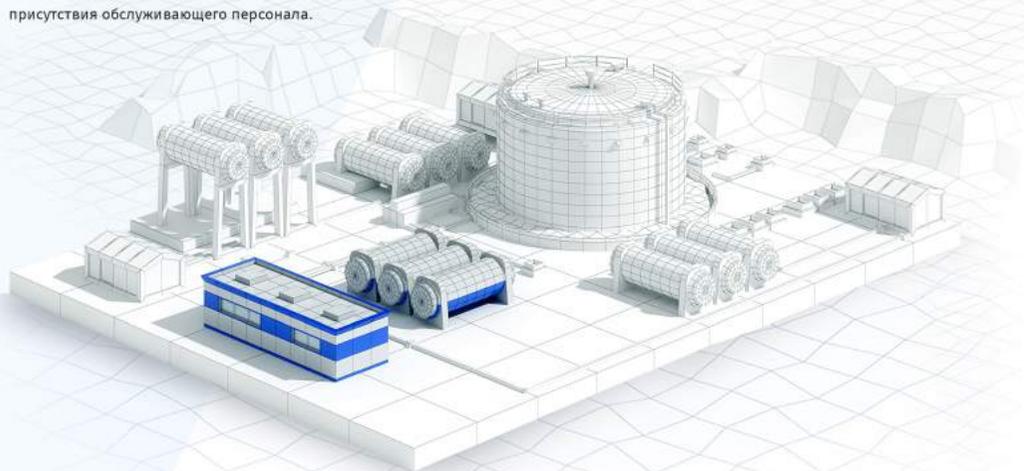
*Состав и конструктивное исполнение основного и вспомогательного оборудования зависят от параметров рабочей среды, требований заказчика и требуемого качества продукта на выходе из установки.*



## Подготовка топливного и импульсного газа

**Установки Подготовки Топливного и Импульсного газа (УПТИГ)** предназначены для подготовки природного и попутного нефтяного газа до требований ГОСТ 5542-2014 для использования в качестве топлива и управления запорно-регулирующей арматурой.

УПТИГ могут комплектоваться системами автоматизированного управления оборудованием и технологическими процессами, позволяющими эксплуатировать оборудования без постоянного присутствия обслуживающего персонала.



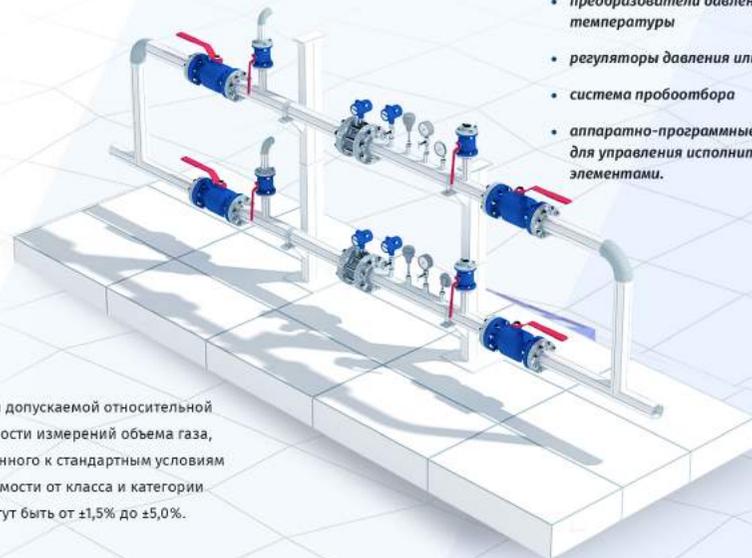
**Состав** основного и вспомогательного оборудования зависят от параметров рабочей среды, требований Заказчика и требуемого качества продукта на выходе из установки.

УПТИГ поставляется в виде модуля /модулей максимальной заводской готовности, монтируемых на месте эксплуатации в единый комплекс.

## Система измерений количества газа (СИКГ)

**Назначение:** Система измерения количества газа (далее СИКГ) предназначена для автоматизированного измерения расхода, объема, компонентного состава (при необходимости) перекачиваемого газа при хранении, транспортировке, переработке, а также при проведении расчетно-кассовых операций.

СИКГ, согласно **ГОСТ 8.733-2011**, классифицируются на категории и классы, исходя из их производительности и места размещения, с целью установления оптимальных технических и метрологических требований.



Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема газа, приведенного к стандартным условиям в зависимости от класса и категории СИКГ могут быть от  $\pm 1,5\%$  до  $\pm 5,0\%$ .

### Состав оборудования:

- преобразователи расхода газа
- вычислитель расхода
- газовая хроматографическая система, выполняющая анализ всего компонентного состава газа или концентрации интересующих компонентов (при необходимости)
- анализатор -точки росы- по влаге и углеводородам
- преобразователи давления и температуры
- регуляторы давления или расхода
- система пробоотбора
- аппаратно-программные средства для управления исполнительными элементами.

## Система измерений количества газа (СИКГ)

В зависимости от категории и класса в СИКГ могут применяться различные типы расходомерных комплексов: вихревые, ультразвуковые, термоанемометрические, многопараметрические и расходомеры на основе стандартных сужающих устройств.

Фото СИКГ с расходомером КТМ100:

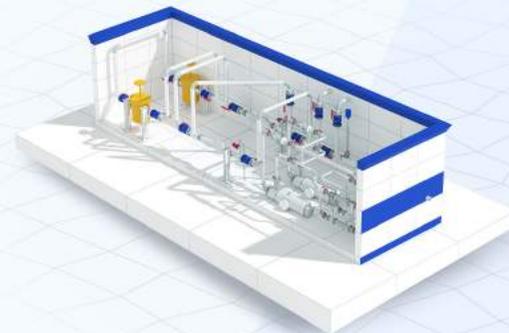


Технические параметры	Значение
Рабочая среда	Природный, свободный нефтяной газ
Режим работы	Непрерывный, постоянный
Рабочее давление, МПа, не более	25
Плотность газа, кг/м <sup>3</sup>	0,7 ..... 0,9
Температура рабочей среды, °С	0...+55
Температура внутри блока, °С не ниже	+5
Температура окружающей среды, °С	-50...+50
Напряжение питания, В	220/380
Потребляемая мощность, кВт не более	5,5
Категория взрывоопасной зоны по ГОСТ 30852.9-2002	Зона класса 1
Степень огнестойкости блока по СНиП 21-01-27	IV..II

## Система измерений количества и показателей качества нефти и нефтепродуктов

**Назначение:** СИКН предназначена для обеспечения измерения в автоматическом режиме количества нефти в единицах массы и объёма с точностью согласно ГОСТ Р 8.595-2004 (для товарной нефти) и ГОСТ Р 8.615-2005 (для сырой нефти), ручного и автоматического отбора проб нефти, автоматического измерения плотности, вязкости (при необходимости), содержания воды, содержания серы (при необходимости), давления и температуры.

В качестве преобразователей расхода в системах измерений количества нефти и нефтепродуктов используются объёмные, кориолисовые (массовые) и ультразвуковые счетчики.



Технические параметры	Значение
Рабочая среда	Нефть, нефть сырая, нефтепродукты
Режим работы	Непрерывный, периодический
Рабочее давление, МПа, не более	8,0
Максимальный диапазон расходов	Без ограничений
Плотность рабочей среды, кг/м <sup>3</sup>	700...900
Вязкость рабочей среды, сСт, не более	150
Температура рабочей среды, °С	+5...+75
Температура внутри блока, °С не ниже	+5
Напряжение питания, В	220/380
Потребляемая мощность, кВт не более	20
Температура окружающей среды, °С	-60...+50
Категория взрывоопасной зоны по ГОСТ 30852.9-2002	Зона класса 1
Степень огнестойкости блока по СНиП 21-01-27	IV-II

### Состав оборудования:

- блок фильтров (БФ)
- блок измерительных линий (БИЛ)
- узел регулирования давления (УРД)
- узел подключения передвижной поверочной установки или стационарной ПУ
- закрытая дренажная система для учтенной и неучтенной нефти
- система обработки информации (СОИ)

## Система измерений количества воды (СИКВ)

**Назначение:** СИКВ представляет собой комплекс измерительных приборов и специального оборудования, которое предназначено для измерения массового или объёмного расхода, давления и температуры.



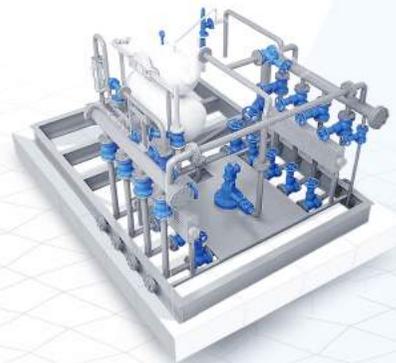
Технические параметры	Значение
Рабочая среда	Вода (пластовая или подготовленная)
Расход нефти, м3/ч:	
- расход минимальный	1
- расход максимальный	Без ограничений
Рабочее давление, МПа	0,2 ..... 25,0
Температура рабочей среды, С	0...+50
Плотность, кг/м3 – при 20 С	1000...1200

### Состав оборудования:

- блок измерительных линий (БИЛ)
- ручной пробоотборник
- системы обработки информации (СОИ)
- технологические и дренажные трубопроводы

## Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ)

### Пример компоновочного решения:



**Назначение:** Автоматизированная групповая замерная установка предназначена для измерения дебита жидкости, добываемой на нефтяных скважинах, осуществления контроля за работой скважин по наличию подачи жидкости и блокировки скважин при аварийном состоянии технологического процесса или по команде с диспетчерского пункта. Выдача результатов на верхний уровень АСУТП происходит по трем фазам: нефть, вода, попутный нефтяной газ, в соответствии с требованиями ГОСТ 8.615-2005.

### Состав оборудования:

- Блок технологический (БТ):

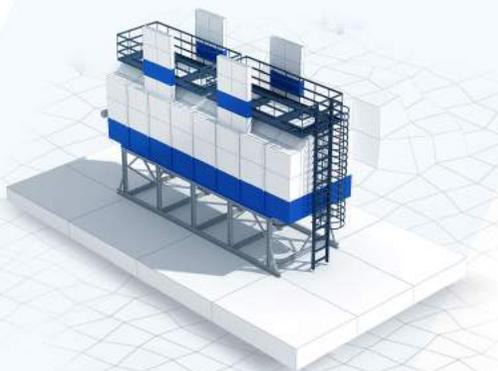
Переключатель скважинный многоходовой (ПСМ);  
емкость сепарационная;  
регулятор расхода жидкости;  
газовая заслонка (регулятор расхода газа, электромагнитный клапан);  
средства измерений;  
запорная арматура;  
технологические трубопроводы.

- Блок аппаратурный (БА):

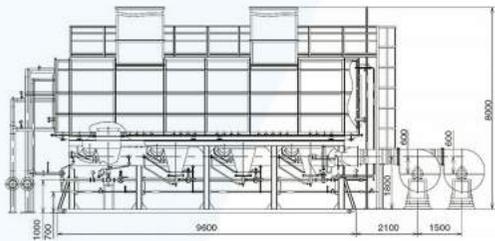
блок обработки информации и управления (БОУ);  
шкаф распределения питания.

Технические параметры	Значение
Максимальный массовый расход жидкости по каждой измеряемой скважине, т/сут	120, 400, 800, 1 500
Максимальный объёмный расход газа по каждой измеряемой скважине при нормальных условиях, нм3/сут	6 000, 120 000, 240 000, 450 000
Количество подключаемых скважин	от 1 до 14
Условное давление среды, МПа	до 4,0
Температура среды, С	от - 5...+ 85
Кинематическая вязкость среды в рабочих условиях, сСт	до 300
Объёмная доля воды, %	до 98
Объёмная доля парафина, %	до 15

## Печи блочные



По отдельному заказу может быть изготовлена печь для работы на жидком топливе (мазут, нефть, диз. топливо).



\* по спец. заказу исполнение с повышенным давлением в продуктовом змеевике

**Предназначение:** Данное оборудование предназначено для нагрева нефтяных эмульсий и нефти при их промышленной подготовке и

**Система автоматизации** печи представляет собой комплекс средств контроля, управления и сигнализации, монтируемых непосредственно на печи и в помещении утепленного блок — бокса.

По согласованию с заказчиком, автоматика может поставляться без блок -бокса, а щит контроля и управления размещен в управлении операторной.

Технические параметры	Значение
Номинальная тепловая мощность, МВт (Гкал/ч)	до 13,9 (12)
Нагреваемая среда	нефть, нефтяная эмульсия с содержанием сероводорода в попутном газе не более 0,1% мас.
Номинальная производительность по продукту, т/ч	до 500
Температура продукта на входе/выходе, °С	не менее +5/ не более +90
Рабочее давление, МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	до 6,3 (63)*
Топливо	Топливо природный или попутный нефтяной газ, осушенный и очищенный, с содержанием сероводорода не более 0,002% мас.
КПД, %	85
Габаритные размеры (д × ш × в), м	не более 15,8 × 3,52 × 8,135
Масса, т	до 46,7

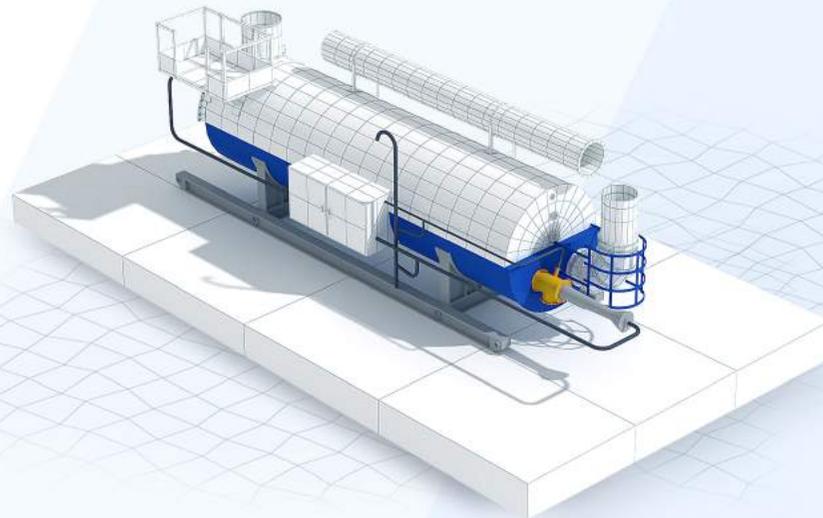
## Подогреватели нефти и газа

Наша компания предлагает ППТ-0.2Г, ПП-0.63, ПП-1.6, ПП-4, ПНК-1.9, ПНК-3.5

Подогреватель с промежуточным теплоносителем предназначен для подогрева нефти, нефтяных эмульсий при транспортировании по трубопроводам на нефтяных промыслах и установках. Подогреватели могут работать как на жидком, так и на газовом топливе.

Модельный ряд подогревателей включает:

- подогреватели ППТ-0.2
- подогреватели ПП-0.63
- подогреватели ПП-1.6
- подогреватели ПНК-1.9
- подогреватели ПНК-3.5
- подогреватели ПП-4



## Подогреватели нефти и газа характеристики

Показатель	ПП-1,6	ПП-1,6Ж	ПП-1,6К	ПП-4	ПП-4В
Номинальная тепловая мощность, МВт (Гкал/ч)	1,86 (1,6)	1,86 (1,6)	1,86 (1,6)	4,0 (3,46)	4,0 (3,46)
Нагреваемая среда	нефть, нефтяная эмульсия с содержанием кислых газов, сероводород (H <sub>2</sub> S) не более 0,002 % мас двуокись углерода (CO <sub>2</sub> ) не более 0,2 % мас				
Производительность по нефтяной эмульсии обводненностью 30% при нагреве на 25°С, т/сутки	2350	2350	2350	2500	10 000
Перепад давления в змеевике, МПа(кгс/см <sup>2</sup> ), не более	0,55 (5,5)	0,55 (5,5)	0,55 (5,5)	0,65 (6,5)	0,3 (3,0)
Температура продукта на входе/выходе, °С	5 / 65	5 / 65	5 / 65	5 / 65	5 / 70
Температура нагрева промежуточного теплоносителя (пресная вода), °С, не более	+95				
Объем теплоносителя (пресная вода), м <sup>3</sup>	100				
Топливо	природный или попутный нефтяной газ, содержание сероводорода не более 0,002 % мас; Q <sub>нр</sub> =35-46 МДж/м <sup>3</sup>	нефть, содержание сероводорода не более 0,002 % мас; Q <sub>нр</sub> =25-46 МДж/л	природный или попутный нефтяной газ / нефть, содержание сероводорода, не более 0,002 % мас; Q <sub>нр</sub> =35-60 МДж/м <sup>3</sup> / 25-46 МДж/л	природный или попутный нефтяной газ, содержание сероводорода, не более 0,002 % мас; Q <sub>нр</sub> =35-60 МДж/м <sup>3</sup> / 70	природный или попутный нефтяной газ, содержание сероводорода, не более 0,002 % мас; Q <sub>нр</sub> =35-60 МДж/м <sup>3</sup>
КПД, %	70				
Номинальный расход топлива	273,5 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>нр</sub> =35 МДж/м <sup>3</sup> )	239,4 л/ч (Q <sub>нр</sub> =40 МДж/л)	273,5 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>нр</sub> =35 МДж/м <sup>3</sup> ) / 239,4 л/ч (Q <sub>нр</sub> =40 МДж/л)	598 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>нр</sub> =35 МДж/м <sup>3</sup> )	598 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>нр</sub> =35 МДж/м <sup>3</sup> )
Питание приборов системы контроля, сигнализации, защиты от сети переменного тока, В/Гц	220 / 50				
Габаритные размеры (д × ш × в), м	16,2 × 4,48 × 4,9	16,75 × 4,48 × 4,9	22 × 4,5 × 5,35	17,8 × 4,5 × 4,9	22,6 × 4,6 × 4,9
Масса, т	40	40	40	42	50

## Устройство и работа подогревателя путевого серий ПП-1,6 / ПП-4 и его составных частей

Подогреватель представляет собой цилиндрическую горизонтальную емкость с плоскими днищами, во внутренней полости которого в нижней части установлены две толки П-образного типа и два 4-х заходных трубчатых змеевика; в модели ПП-4В четыре 4-х заходных змеевика, обеспечивающих пониженное гидравлическое сопротивление. Емкость заполняется жидким теплоносителем через расширительный бачок.

Снаружи сосуда смонтированы узлы подготовки и подачи топлива горелочным устройствам, указатель уровня теплоносителя, лестница, площадка обслуживания.

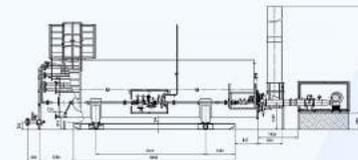
Подогреватель располагается на раме сварной конструкции.

Продукт подается в змеевики, в которых нагревается от теплоносителя до 70°С.

Температура теплоносителя поддерживается автоматикой +95°С путем регулирования мощности горелок.

**Точечные устройства оборудованы горелками:**

- газовыми в модели ПП-1,6; ПП-4; ПП-4В;
- жидкотопливными в модели ПП-1,6Ж,
- комбинированными в модели ПП-1,6-К.



## Система автоматизации подогревателя ПП-1,6/-4 обеспечивает:

- регулирование давления топлива перед горелками;
- розжиг горелок;
- поддержание температуры продукта за счет автоматического изменения режима горелок с большого на малое горение и наоборот;
- автоматическое отключение подачи топлива к горелкам с расшифровкой и запоминанием первопричины в случае:

повышения давления газообразного топлива перед горелками;

понижения давления топлива перед горелками

погасания факелов горелок

повышения температуры теплоносителя

повышения давления в продуктом змеевике

**Система автоматического управления типа САПН ПП размещается в отапливаемом помещении, соединяется с подогревателем проводной линией длиной 150-200 м.**

## Технологические печи

**Технологические печи** - агрегаты, использующиеся на нефтеперерабатывающих заводах для нагрева технологических сред за счет тепла, выделяющегося при сжигании топлива.

Технологические печи в нефтепереработке подразделяются на трубчатые печи и печи дожига газообразных, жидких или твердых отходов производства.

В зависимости от способа передачи тепла, конфигурации и количества топочных камер, от расположения горелочных устройств, а также от числа технологических потоков и типа облучения труб трубчатые печи подразделяются на следующие типы:

вертикально - цилиндрические с подовым расположением горелочных устройств радиантного или радиантно - конвекционного типов

коробчатой формы с подовым расположением горелок и верхним отводом дымовых газов с вертикальными или горизонтальными настенными экранами

узкокамерные с верхним отводом дымовых газов и центральным горизонтальным экраном

секционные или цилиндрические печи с витым змеевиком и подовым расположением горелок

многокамерные печи коробчатой формы с вертикальными трубами змеевиков и общей конвекционной камерой

**На НПЗ применяются воздухоподогреватели следующих типов: регенеративные вращающиеся, рекуперативные с гладкими или ребристыми трубами с рециркуляцией части горячего воздуха или предварительным подогревом его в калориферах.**

**Трубчатые печи**, в которых технологическая среда (сырье) проходит по трубам, характеризуются следующими показателями:

- производительностью по сырью в т/ч;
- полезной тепловой нагрузкой, передаваемой непосредственно сырью в кдж/ч (ккал/ч);
- теплонапряженностью поверхностной нагрева, т.е. количеством тепла, передаваемым через 1м<sup>2</sup> поверхности сырьевых труб, в кВт/м<sup>2</sup>(ккал/м<sup>2</sup>ч);
- коэффициентом полезного действия.

По способу сжигания топлива печи подразделяются на печи со свободным вертикальным факелом, с позонным подводом воздуха по высоте факела, с настольным факелом, с беспламенным горением от излучающих стен при использовании панельных горелок.

Печи дожига, в которых продукт сгорает непосредственно в топочном объеме, характеризуются теплонапряженностью топочного объема и температурой отходящих дымовых газов

В зависимости от вида топлива, сжигаемого в печах и от способа подачи воздуха, применяются горелочные устройства различных типов: газовые или комбинированные - газожидкостные горелки с принудительной подачей атмосферного воздуха на горение или инжекционные.

Для утилизации тепла дымовых газов используются змеевики для подогрева воды, нефтепродукта или для перегрева пара, расположенные между радиантной и конвекционной камерами, или после конвекционных труб с основным технологическим потоком, а также котлы - утилизаторы для выработки пара или воздухоподогреватели для подогрева воздуха, подаваемого в горелки на сжигание с целью экономии топлива в печах.

Котлы - утилизаторы, используемые для выработки пара, выпускаются или российскими заводами или закупается за рубежом. Тепло дымовых газов от печей дожига также используется в утилизационных устройствах.

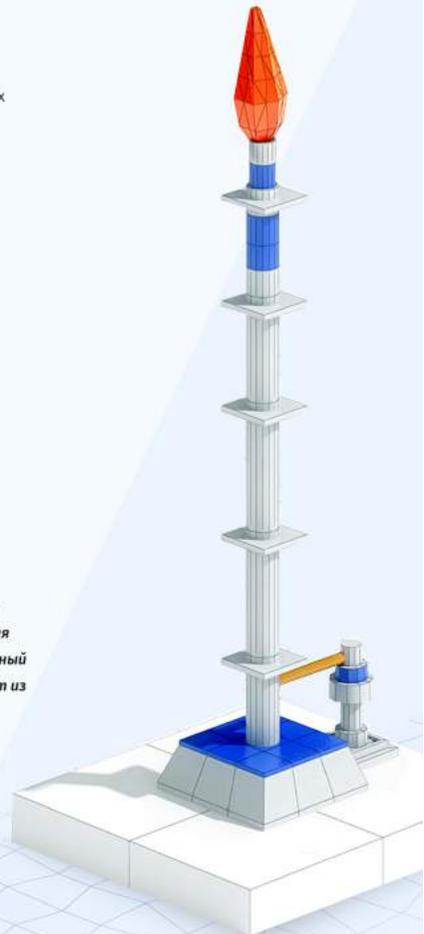
## Факельные установки

**Факельные установки (ФУ)** предназначены для сжигания аварийных, постоянных и периодических сбросов газа на различных объектах нефтегазовой и перерабатывающей отраслей. ФУ может быть, как стационарного, так и мобильного исполнения.

**Установка состоит из следующих частей:**

- 01 Факельный ствол (стволы)
- 02 Оголовок факела
- 03 Система электрического розжига и контроля пламени
- 04 Пульт дистанционного управления
- 05 Кабели питания и управления

**Ствол факела устанавливается на фундамент установки и закрепляется растяжками. На стволе имеются площадки обслуживания, кронштейны для крепления частей системы розжига и контроля пламени. Оголовок факельный устанавливается на ствол факела и крепится к фланцу. Оголовок состоит из сопла, камеры смешения, камеры сгорания, дежурных горелок. Система электрического розжига и контроля пламени устанавливается на кронштейны на стволе факела и состоит из: электрода, тоководов, блока высоковольтного, комплекта защитных козырьков.**



# Насосные станции

## Насосные станции перекачки воды (НВ)



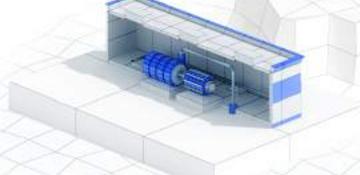
Насосные станции перекачивания воды предназначены для перекачки воды в системе промышленного сбора и на технологических установках различного назначения. НСПВ могут быть использованы в качестве насосной внутренней перекачки, подпорной насосной для направления подготовленной воды на БКНС, а также насосной подачи воды для различных технологических процессов.

Станции могут комплектоваться: перекачивающими агрегатами; системами фильтрации; трубопроводной и кабельной обвязкой; запорно-регулирующей арматурой; необходимыми средствами автоматизации; вспомогательным оборудованием; системами жизнеобеспечения.

Поставляемые блоки комплектуются системами автоматизированного управления оборудованием и процессами, позволяющими эксплуатировать станции без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Технические параметры	Значение
Рабочая среда	пластовая, подтоварная, пресная вода
Производительность одного насоса	до 7200 м <sup>3</sup> /ч
Напор	до 400 м
Срок службы	не менее 20 лет

## Блочные кустовые насосные станции (БКНС)



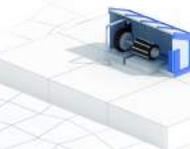
Блочная кустовая насосная станция предназначена для закачивания воды в системы поддержания пластового давления нефтяных месторождений.

Станции могут комплектоваться: перекачивающими агрегатами; системами фильтрации; трубопроводной и кабельной обвязкой; запорно-регулирующей арматурой; необходимыми средствами автоматизации; вспомогательным оборудованием; системами жизнеобеспечения.

Поставляемые блоки комплектуются системами автоматизированного управления оборудованием и процессами, позволяющими эксплуатировать станции без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Технические параметры	Значение
Рабочая среда	пластовая, подтоварная, пресная вода
Производительность одного насоса	до 5800 м <sup>3</sup> /сут
Напор	до 2500 м
Срок службы	не менее 20 лет

## Насосные станции перекачки нефти (НН)



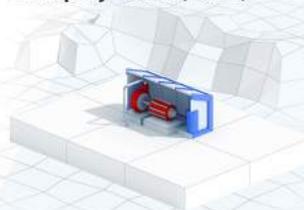
Насосная станция перекачки нефти предназначена для перекачки нефти в системах сбора и подготовки нефти, а также для подачи подготовленной нефти в межпромысловый трубопровод.

Станции могут комплектоваться: перекачивающими агрегатами; системами фильтрации; трубопроводной и кабельной обвязкой; запорно-регулирующей арматурой; необходимыми средствами автоматизации; вспомогательным оборудованием; системами жизнеобеспечения.

Поставляемые блоки комплектуются системами автоматизированного управления оборудованием и процессами, позволяющими эксплуатировать станции без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Технические параметры	Значение
Рабочая среда	нефть, водонефтяная эмульсия, газовый конденсат
Производительность одного насоса	до 7200 м <sup>3</sup> /ч
Напор	до 400 м
Срок службы	не менее 20 лет

## Насосные станции пожаротушения (НСПВ)



Насосные станции пожаротушения предназначены для поддержания рабочего давления в системах пожаротушения и перекачивания воды в случае возникновения пожара на производственном объекте.

Станции могут комплектоваться: перекачивающими агрегатами; системами фильтрации; трубопроводной и кабельной обвязкой; запорно-регулирующей арматурой; необходимыми средствами автоматизации; вспомогательным оборудованием; системами жизнеобеспечения.

Поставляемые блоки комплектуются системами автоматизированного управления оборудованием и процессами, позволяющими эксплуатировать станции без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Технические параметры	Значение
Рабочая среда	пресная вода, раствор пенообразователя
Производительность одного насоса	до 5800 м <sup>3</sup> /ч
Производительность по раствору пенообразователя	до 3600 м <sup>3</sup> /сут
Запас пенообразователя	до 10 м <sup>3</sup>
Срок службы	не менее 20 лет

## Мультифазные насосные станции (МФНС)



Блочная кустовая насосная станция предназначена для закачивания воды в системы поддержания пластового давления нефтяных месторождений.

Станции могут комплектоваться: перекачивающими агрегатами; системами фильтрации; трубопроводной и кабельной обвязкой; запорно-регулирующей арматурой; необходимыми средствами автоматизации; вспомогательным оборудованием; системами жизнеобеспечения.

Поставляемые блоки комплектуются системами автоматизированного управления оборудованием и процессами, позволяющими эксплуатировать станции без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Технические параметры	Значение
Рабочая среда	газожидкостная смесь
Производительность одного насоса	до 7200 м <sup>3</sup> /ч
Напор	до 400 м
Срок службы	не менее 20 лет

## Инновации

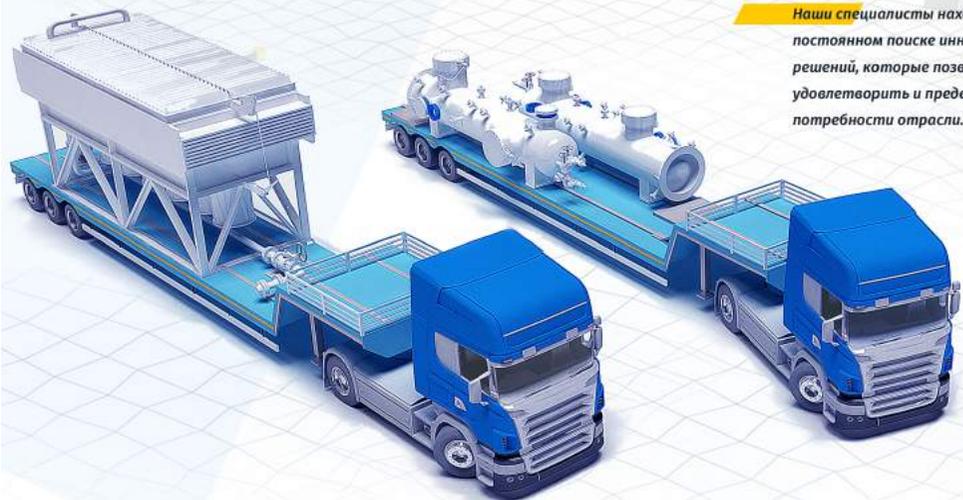
Мы понимаем, что развитие существующих технологий и создание инновационных решений является залогом процветания как нашей компании, так и всей отрасли в целом. Поэтому мы ведем активную работу по поиску и внедрению оптимальных технических решений.

Наша команда принимает участие в формировании программы НИОКР для добывающих подразделений ПАО «Газпром нефть», ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Татнефть» и пр.

- Концевой Делитель Фаз Трубный Модифицированный (КДФТ М)
- Внутренние устройства и насадки
- Система обессоливания нефти
- Мобильные блочно-модульные установки



*Наши специалисты находятся в постоянном поиске инновационных решений, которые позволяют удовлетворить и превосходить потребности отрасли.*



## Окружающая среда

Наша компания понимает важность сохранения экологического баланса, который является залогом здоровья и благополучия жизни нашего и следующих поколений. Более того, общемировая тенденция демонстрирует постепенное ужесточение требований к производствам относительно безопасности для окружающей среды.



Наиболее разумным решением для любого производства в такой ситуации будет покупка и установка оборудования, строго соответствующего экологическим нормам.

Мы понимаем всю ответственность и перед предприятиями, и перед обществом в целом, поэтому в наших разработках снижаем негативное воздействие на окружающую среду не только на стадии производства оборудования, но и при его проектировании.



*Все оборудование соответствует высшим экологическим нормам*

# Выполненные проекты

## ПАО «НК -РОСНЕФТЬ»

Контрагент	Оборудование
НГДУ «Бурулуньфеть» ООО «Френбургнефть»	Развершение БНС с ЦНС 240-1422 Установка модульная блочная котельная Станция насосная с ЦНС 180/425 и ЦНС 60/330 Насосная станция II подвоя ВРНТМ
РЦ ИТО Вулулук	Насосная РСВ
ОАО «Нефтебурсервис»	Станция насосная БНК-БЕТ
ОАО «Френбургнефть»	Установка дозировочные УЗД-1,6/63
НГДУ «Бурулуньфеть»	Блок контроля недроперативный БКН-0
НГДУ «Сорочинскиефеть»	Установка факельная УФМГ-100/ЛТ
ОАО «Саматорнефтегаз»	Установка котельная УММ-3,087 Станция пеногасительная Комплекс из семи станций пожаротушения Э 109-73.00.00.00СБ Операторная блочная 2400х1230х300
ОАО «СНГУ МЗ»	Установки факельные УФМГ - 300, 700 ХЛ Блочная установка азотного пожаротушения Блок насосный отапливаемый дренажной ВШН на сантех
ОАО «Инивартокскурнефть»	Блочная котельная Е-1,0-9ТМ - 2шт
ОАО «Томьянефтегаз»	Блочная насосная станция с ЦНС 60-64 Блочная насосная станция с ЦНС 105-147 Установки факельные УФМГ-200, 300ХЛ, УФМГС 250/200
ОАО «ТНК-Нагань»	Блочная насосная с насосными агрегатами ЦНС 105-98 Модульная автоматическая котельная в МР ВЕК340 - 2 шт. Станция перекачки с 2-мя насосными агрегатами ЦНСА 300-180 и 2-мя 200/90 Насосная станция в комплекте с подстанцией чистой воды 20т Блочная котельная 2МЕТ Канализационная линия пожаротушения на 6 линий Станция азотная 400 км3/ч Установка азотного пожаротушения Факельная установка УФМГ-300ХЛ Насосная перекачки дивального топлива Станция внешней перекачки нефти с насосами ЦНС-180/425 Установка блочная учета БУН-0 Установки факельные УФМГ-200, 300ХЛ
ОАО «ТНК - Нижневартовск»	Блок контроля качества нефти Котельная блочная ЗСМАТ
ООО «РН-Уватнефтегаз»	Блоки граблевок ВГ 100-210-3, ВГ 100-210-3 Блок вахтенного персонала Станция НПС-4 с 3-мя насосами ЦНС200х60 Склад хранения пенообразователя Блок вахтенного персонала 31хм Насосная перекачки с 4-мя АСПЦ-20/247 Станция насосная с 3-мя ЦНС4-60/330 Блок насосный с 18200-90 Блок управления воздухоподогревателем Насосная возгорта некондиционной нефти Станция насосная подкачки 960х3/4 Блок дозирования БДР-2-2,5-16 Блок-бокс насосной над артезианской Насосная возгорта некондиционной нефти 270 м3ч Насосная транспорта нефти 250м3/ч Насосная транспорта нефти 270м3/ч - 2 комплекта Станция КНС пром. дождевых стоков 6м3/ч Блок пластичных теплообменников - 3 комплекта Насосная перекачки воды Блок контроля качества нефти БКН
ПАО «АНК «Башиндфть» Башиндфть - Запад	Блочная насосная 60-200
ПАО «АНК «Башиндфть» ООО «Башиндфть-Полосы»	Факельные установки УФМГ - 100, 150, 200ХЛ Блок дозирования реагента БДР-23 - 3 шт. Блок-бокс пожарных гидрантов с баками дозирования пенообразователя Блочная кустовая насосная станция

Контрагент	Оборудование
ЗАО «Роспан Интернешнл»	Противопожарные насосные ЦШ15 Блоки теплообменников и сетевых насосов Блочная операторная Насосные перекачки газоконденсата Повозке Блок насоса пропановой жидкости Блок насоса надлив дизельного в ЗЭС Блок насоса подачи ингибитора парафинизации в саму НТС - 2 шт.
ООО «ЮНГ-Сервис»	Блок-бокс-камера управления задвижками системы автоматического пожаротушения пеной Станция насосная для перекачки нефти НПС с двумя насосами ЦНС 180-297 Станция насосная подварной воды
«РН-Юганскиефетьгаз» ЗАО ЦДИ «Альтергаз»	Котельная Правобережная часть Приобского месторождения Насосная станция очищенных стоков
«РН-Юганскиефетьгаз» ООО «ВЕТАМОН» ООО «РН-Турнефтегаз» ООО «РН-Юганскиефетьгаз»	Блочная насосная внешней перекачки с ЦНС 300-340 Насосная перекачки ЦНС 300-340 Насосная перекачки ЦНС 180-340 Насосная перекачки ЦНС 180-340 Насосная перекачки ЦНС 105-98
ООО «РН-Северная нефть»	Блочная станция дегидратации УДС-30007 Блок дренажной емкости 12,340 Блок дренажной емкости 10м3 Блок дренажной емкости 23м3 Блок дренажной емкости 6м3 2шт Насосная уловленной нефти Насосная 9х19х3,75 ЦНС180-1422 Блочная кустовая насосная станция
ООО «Роснефть-Сервис» ООО «РН-Старотельнефтегаз»	Блок дозирования химвагента БДК 10/40-2,5/40 Блок дозирования БДР 2-25-4 ХЛ
ОАО «Саварнефтегаз» ПАО «Верхнеюганскиефетьгаз»	Насосная станция для перекачки бензина и дизельного топлива Насосная станция для перекачки авиационного пария ТС-1
ЗАО «Ванкорнефть»	Насосная станция для перекачки бензина и дизельного топлива
ОАО «Темьнефтегаз» ОАО «Удмуртнефть» Ванкор Завьянское ГПП	Блок распределения воды БГ-618 Факельные установки УФМГ-150ХЛ Факельные установки УФМГ-150, УФМГС 100/100 УФМГ-Т-С 200/300

## ПАО «ГАЗПРОМ»

Контрагент	Оборудование
Урентойский НКМ ООО «Газпромнефть-Хантос»	Установка дегидратации труб сервками в блок-боксе - 2 шт. Факельная установка УФМГ-100-МЛ Внутренняя устройства газовой секции Блок азотного пожаротушения Блок частотной автоматики Пань трубчатая блочная ПТС-3-403 - 2 шт. КД0Т - Концевой дегазатор, фаз-трубный Установка факельная высокого давления
ООО «Газпром Передача»	Станция насосная производственного водоснабжения Станция насосная запитывающего водоснабжения Канализационная насосная станция Трубопроводная обвязка ципольных устройств Шеф-монтаж, устранение дефектов, монтаж некондиционных комплексуток на КНС вытовых и сточных вод
ООО «Газпром Инвест»	Насосная станция противопожарного водоснабжения Модуль металлоконструкций, утепленный, трубопроводы Блок охлаждения
ООО «Газпром нефть Каталитическая система» АО «Газпромнефть-Ноябрьскиефетьгаз»	Блок охлаждения - 2 шт.

## ПАО «ЛУКОЙЛ»

Контрагент	Оборудование
ООО «ПТП Уфаньфетьгаз»	Станция насосная подпарная ЦНСГ 105-244, производительность 2320 м3-сут Влочные станции дегидратации УДС-30007 Установка азотная с резервуар азота с компрессором Магистральная насосная ГДМ-8-03-Е-123
ООО «ЛУКОЙЛ - Парчи» Реконструкция РСП «Кочкова» ООО «ЛУКОЙЛ - Парчи» Реконструкция РСП «Каменный лог» ОАО «Глобалстрой-Инжиниринг» ПАО «Лукойл»	Насосная внешней перекачки ГДМ-15-011-Е-500 Коммерческий узел учета отпущаемого тепла Водно модульная насосная станция водонного пожаротушения с дополнительными блоками циркуляционные насосов Факельные установки УФМГ-700ХЛ - 6 ком. Факельные установки УФМГ-200, 500ХЛ Блок перекачки воды Влочные ЛБО-010 Блок дренажной насособразователя Факельные установки УФМГ-300 ХЛ

## ЗАО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ»

Контрагент	Оборудование
ООО СК «РУСВЬЕПЕТРО»	Блок дозирования реагентов Блок подачи ингибитора коррозии. 2 шт Модульная кустовая насосная станция КНС очищенных стоков

## ЗАО «ОРГРЕГИОПРОЕКТ»

Контрагент	Оборудование
СПЕЦЭнергопроект	Насосная НГ Насосная станция производственного водоснабжения

## ООО «ЕНИСЕЙ»

Контрагент	Оборудование
ООО «Енисей»	Насосная противопожарная Насосная станция пожаротушения Насосная станция внутренней перекачки нефти НС2/1,2. Насосная станция перекачки нефти

## Заказчик НПЦ «НЕФТЕГАЗ-ИНЖИНИРИНГ»

Контрагент	Оборудование
НПЦ «Нефтегаз-Инжиниринг»	Станция насосная СН-1 Водно модульная операторная 9*7м Насосная станция пожаротушения

## ЗАО «ЭЛЕКТРОСНАБСЫТ»

Контрагент	Оборудование
ЗАО «Электроснабсыт»	Блок дозирования реагента БДР-23, БДР-10 Установка дегидратации скавни 30007 в блок боксе

## Заказчик ООО «ТААС-ЮРЯХ НЕФТЕГАЗОДОБЫЧА»

Контрагент	Оборудование
ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»	Блок системы маслоснабжения

## Заказчик ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Контрагент	Оборудование
ОАО «Сургутнефтегаз»	Свечи рассивания СР-300, 300ХЛ

## ОАО НК «СЛАВНЕФТЬ»

Контрагент	Оборудование
Мелкомнефтегаз	Факельная установка УФМГ-100, 150, 200ХЛ

## ООО «СПЕЦКОМПЛЕКТСЕРВИС»

Контрагент	Оборудование
ООО «Спецкомплект-сервис»	Факельные установки УФМГ-150, 300ХЛ

## ООО «ВОЛГАСПЕЦМАШ»

Контрагент	Оборудование
Саварнефтегаз	Факельная установка УФМГ-300 ХЛ

## АО «КОМНЕДРА»

Контрагент	Оборудование
АО «Комнедра»	Установка дегидратации труб сервками в блок-боксе - 2 шт.

## АК ОЗНА

Контрагент	Оборудование
АК ОЗНА	Блок аппаратный с системой измерения Блок хранения мотопилы Блок хранения помынвангара

## ЗАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Контрагент	Оборудование
НГДУ «Сургутнефть»	Станция нефтяная насосная домкная 105 с УДС Станция насосная кустовая Станция насосная перекачки нефти Станция насосная подварной воды

## ОАО «НЕФТЕГАЗОВЫЕ СИСТЕМЫ»

Контрагент	Оборудование
Новоалентинский нефтеперерабатывающий завод МДОА «Нефтеавтоматика»	Нефтяная насосная станция НКВ 200-210 Блок ЦСУ Блок ЦСУ

## ОАО «УДМУРТГОРФ»

Контрагент	Оборудование
ОАО «Удмуртгорф»	УФМГ-100ХЛ

## ОАО «СИБНЕФТЬ-НОЯБРЬСКНЕФТЕГАЗ»

Контрагент	Оборудование
Зинеев м/р	Факельные установки УФМГ-100, 150, 200, 700 ХЛ

## Фото выполненных проектов

### Блочная модульная котельная

ПАО «НК Роснефть».



### Блочная дренажная насосная

Ямал «СПГ»



### Насосная станция перекачки нефти

ПАО «ВЧНГ»



### Блочная насосная станция перекачки нефти

ЗАО «Ванкорнефть»



### Насосная станция противопожарного водоснабжения

ООО «Газпром Инвест»



### Насосная станция пенотушения

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

### Станция насосная хозпитьевого водоснабжения

ООО «Газпром переработка»



### Блок бокс камера задвигек

ОАО «Ямал СПГ»



### Станция насосная перекачки воды

АО «НК Кондонетфть»



### Станция насосная хозпитьевого водоснабжения

ООО «Газпромнефть Инвест»



### БКНС

ООО «Башнефть-Полюс»

## Контакты

450057, Россия, Башкортостан, г. Уфа,  
ул. Октябрьской Революции, 78  
Телефон +7 347 292 12 00  
info@technotecs.ru

[www.technotecs.ru](http://www.technotecs.ru)

### Производственная база

453434 РФ, Башкортостан, г. Уфа,  
ул. Гвардейская, д.55 А

### Для корреспонденции

450017, РБ, г. Уфа, а/я 420

