



Научно-производственное  
предприятие

**ТОМСКАЯ  
ЭЛЕКТРОННАЯ  
КОМПАНИЯ**



**ООО НПП «ТЭК»**  
634040, Россия, г. Томск, ул. Высоцкого, 33

**Приемная**  
тел.: +7 (3822) 633-963  
факс: +7 (3822) 633-837  
e-mail: npp@mail.npptec.ru

**Отдел продаж**  
тел.: +7 (3822) 999-011  
+7 (3822) 999-036  
+7 (3822) 633-958  
факс: +7 (3822) 634-175  
e-mail: marketing@mail.npptec.ru  
web: <https://npptec.ru>

**Сервисная служба**  
г. Томск, ул. Высоцкого, 33  
тел. горячей линии: 8-800-550-4176  
e-mail: galiveev@mail.npptec.ru  
hotline@mail.npptec.ru

**Технические центры**  
г. Иркутск, ул. Рабочая, 2а/4  
(БЦ «Премьер»), офис 430  
тел.: +7-923-440-6360

ХМАО-Югра, г. Сургут, пр. Мира, 42  
(БЦ «Office alase»), офис 205  
тел.: +7-923-440-64-70

# КОМПЛЕКТНОЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

КАТАЛОГ ПРОДУКЦИИ





ООО НПП «ТЭК» находится на пороге своего 25-летия, двадцать из которых компания занимается системами измерения и учета, а также поставками комплексного технологического оборудования максимальной заводской готовности.

За этот период мы выполнили более 200 проектов различной сложности и назначения (в том числе и коммерческие системы измерения) для предприятий нефтяной и газовой промышленности.

Нашими заказчиками за этот период становились ведущие предприятия российского нефтегазового рынка: ПАО «Газпром», ПАО «Лукойл», ПАО «Роснефть», ПАО «Транснефть», ПАО «Газпром нефть» и др.



Данная продукция производится на основе типовых решений, разработанных специалистами нашей компании, либо прорабатывается индивидуально, с учетом условий эксплуатации и требований Заказчика. Качество продукции обеспечивается наличием высококвалифицированного и опытного персонала, а также за счет использования современных технологий производства.

Компания сертифицирована в соответствии с международным стандартом ISO 9001:2015, имеет СРО на проектирование, строительство, монтаж и пусконаладочные работы, является членом Союза производителей нефтегазового оборудования, обеспечена всеми необходимыми ресурсами, включая проектные и конструкторские подразделения, современное механообработывающее и электронное производство, аттестованную сварочную технологию, слесарно-сборочные и монтажные участки, аттестованную лабораторию неразрушающего контроля, метрологическую службу, отдел контроля качества, службу пусконаладочных работ и сервиса.



## КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД

Поставляя продукцию, НПП «ТЭК» выполняет полный комплекс работ («под ключ»):

- проведение обследования объекта;
- разработку и согласование технического задания;
- разработку, выпуск и согласование проектной и рабочей документации;
- разработку эксплуатационной документации;
- изготовление продукции на собственной производственной базе;
- проведение комплексных заводских испытаний;
- организацию доставки продукции на площадку Заказчика;
- проведение пусконаладочных работ;
- оказание консультационных услуг персоналу Заказчика;
- сдачу продукции в опытную эксплуатацию;
- сдачу продукции в промышленную эксплуатацию;
- сервисное обслуживание.

В случае необходимости осуществляется:

- проведение метрологической экспертизы технического задания в аккредитованной организации;
- проведение метрологической экспертизы рабочей документации в аккредитованной организации;
- разработка и аттестация методик измерений, оформление свидетельств об аттестации методик измерений, передача сведений об аттестованных методиках измерений в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений;
- проведение испытаний для целей утверждения типа средств измерений, внесение в Государственный реестр средств измерений;
- проведение экспертизы промышленной безопасности.



## КАЧЕСТВО ПРОДУКЦИИ

НПП «ТЭК» обеспечивает контроль качества на всех этапах производства, включая:

- входной контроль материалов и комплектующих;
- межоперационный контроль;
- визуально-инструментальный контроль сварных швов;
- рентгенографический контроль качества сварных соединений технологических трубопроводов согласно требованиям НТД;
- гидротестирования технологических трубопроводов;
- техпрогон;
- приемо-сдаточные испытания;
- самостоятельную первичную поверку средств измерений (ИВК МикроТЭК и газосигнализаторов ГСМ);
- приемочные испытания продукции согласно программе и методике, согласованной с Заказчиком, как на территории НПП «ТЭК», так и на площадке Заказчика.



## ПЕРЕЧЕНЬ ВЫПУСКАЕМОГО ОБОРУДОВАНИЯ

### Комплексные системы измерений и учета

- Системы измерений количества и показателей качества товарной нефти (СИКН)
- Системы измерений количества и параметров нефти сырой (СИКНС)
- Блоки измерений показателей качества нефти (БИК)
- Узлы учета нефтепродуктов
- Системы измерений количества и параметров свободного нефтяного газа (СИКГ)
- Узлы учета природного газа (УУГ)
- Узлы учета сжиженных газов (УУСГ)
- Системы измерений количества газового конденсата (стабильного, нестабильного и ШФЛУ) (СИКГК)
- Узлы учета воды (УУВ)
- Узлы учета материальных потоков
- Передвижные поверочные установки (ППУ)

### Насосные станции

- Блочные насосные станции перекачки воды
- Блочные насосные станции перекачки нефти
- Блочные насосные станции пожаротушения
- Блочные насосные станции перекачки ШФЛУ
- Блочные насосные станции перекачки метанола
- Блочные насосные станции перекачки масел

### Оборудование для подготовки и распределения газа

- Блоки подготовки газа (БПГ)
- Блоки редуцирования газа (БРГ)
- Установка осушки газа (УОГ)
- Газокомпрессорная станция (ГКС)

### Оборудование для поддержания пластового давления

- Блочные кустовые насосные станции (БКНС)
- Блоки входных ниток (БВН)
- Блоки гребенок

# СИСТЕМЫ ИЗМЕРЕНИЙ КОЛИЧЕСТВА СЫРОЙ, ТОВАРНОЙ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (СИКН)



СИКНС Западно-Аянского нефтегазоконденсатного месторождения ООО «ИНК-НефтеГазГеология»



СИКНС для объекта «Обустройство нефтяного месторождения имени Н.К. Байбакова. Пробная эксплуатация. Станция нефтенасосная дожимная» НГДУ «Быстринскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз»



СИКНС Восточно-Мытаяхинского месторождения ОАО «Сургутнефтегаз»



Система измерения количества и показателей качества нефти в составе объекта «Комплексная подготовка и учет товарной нефти на месторождении Катангли» ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»



СИКНС для объекта «Станция нефтенасосная дожимная №6 с УПСВ. Восточно-Сургутское месторождение» ОАО «Сургутнефтегаз»



Система измерения количества и показателей качества нефти в составе объекта «Обустройство месторождения Одопту-море» ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»

# СИСТЕМЫ ИЗМЕРЕНИЙ КОЛИЧЕСТВА СЫРОЙ, ТОВАРНОЙ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (СИКН)

КОМПЛЕКТНОЕ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ОБОРУДОВАНИЕ



СИКН МНПЗ мощностью 350 тыс. т/год по сырью в с. Семилужки Томской области ООО «Томскнефтепереработка»



Модульная СИКНС НГДУ «Сургутнефть». ОАО «Сургутнефтегаз»



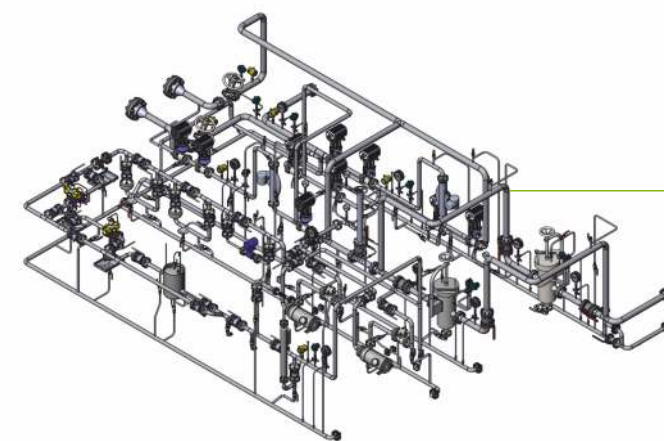
СИКН НГДУ «Сорочинскнефть» (ОАО «ТНК-ВР Холдинг»)



СИКНС ООО «РН-Краснодарнефтегаз»



СИКН ПСП «Ярега» ООО «Лукойл-Коми»



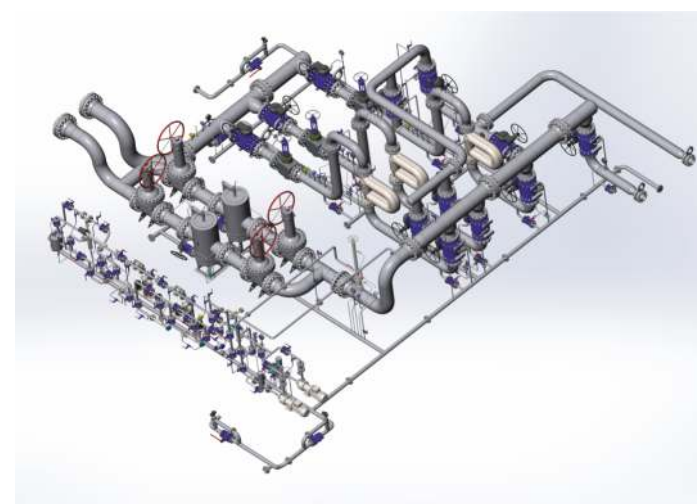
СИКНС на ДНС-17 Мамонтовского месторождения. ООО «РН-Юганскнефтегаз»

# СИСТЕМЫ ИЗМЕРЕНИЙ КОЛИЧЕСТВА СЫРОЙ, ТОВАРНОЙ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (СИКН)

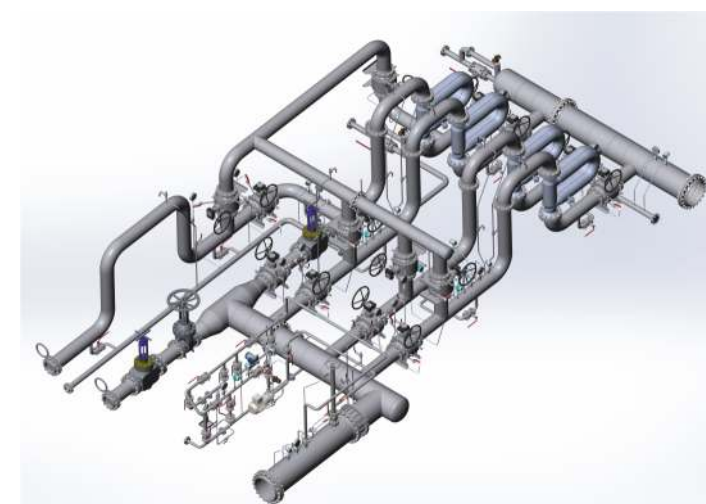
КОМПЛЕКТНОЕ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ОБОРУДОВАНИЕ



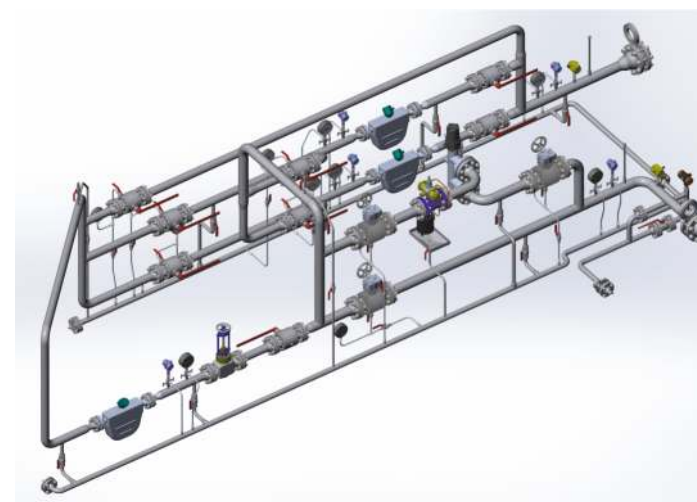
СИКН ПСП «Юрубчен».  
ПАО «Востсибнефтегаз»



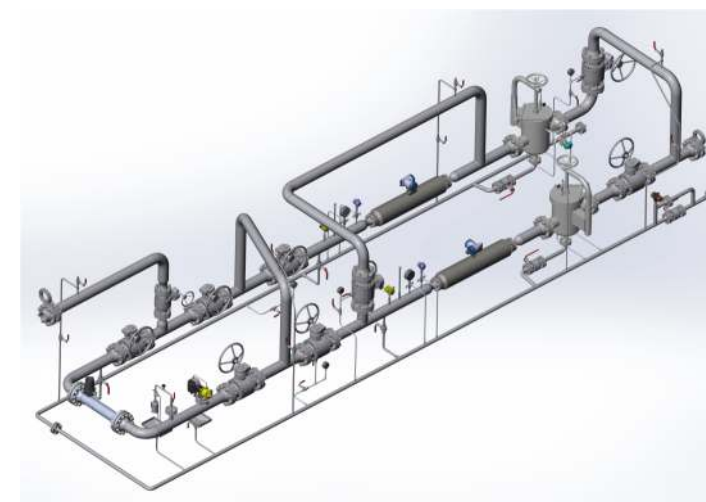
СИКН для объекта «Обустройство Тагульского месторождения».  
Установка подготовки нефти с трубопроводом до точки  
врезки в магистральный нефтепровод «Ванкор-Пурпе»  
ООО «Тагульское»



Оперативная СИКН, принимаемой ООО «РН-Туапсинский НПЗ»  
от КРУМН ПСП «Заречье» АО «Черномортранснефть»  
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»



СИКНС для объекта «Обустройство нефтяного  
месторождения имени И.Н. Логачева».  
Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ Блочно-модульная».  
НГДУ «Нижнесуртымскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз»



СИКН для объекта «Передвижной комплекс»  
ООО «ИЦ Газинформпласт»

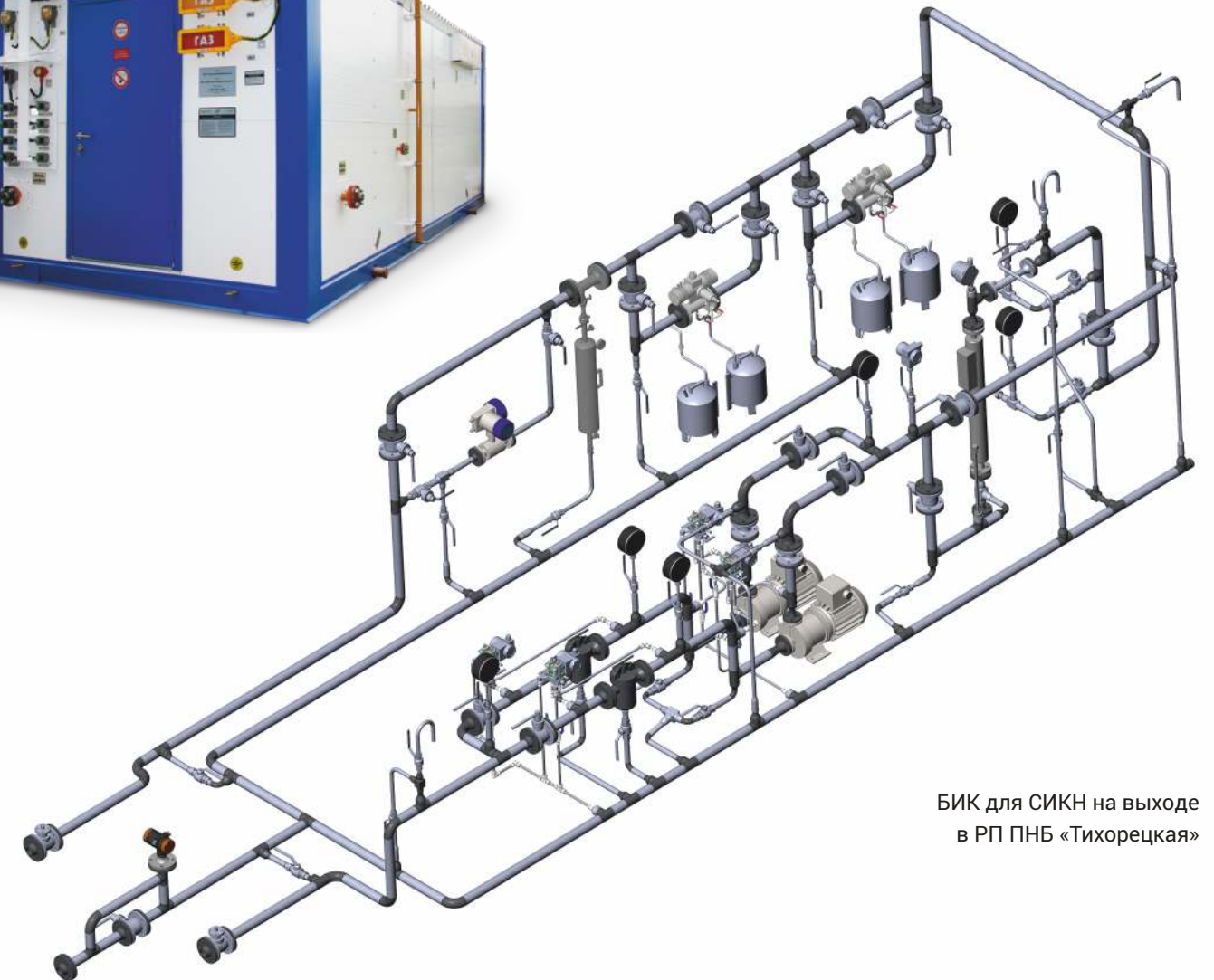
# БЛОКИ ИЗМЕРЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА НЕФТИ (БИК)



БИК нефти Ярегского месторождения, наливаемой в железнодорожные цистерны на НШУ «Яреганефть» ООО «Лукойл-Коми»

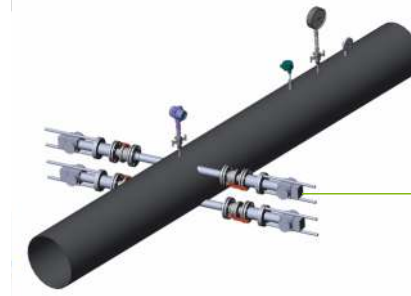


БИК нефти на выходе ПСП «Игол»  
ОАО «Центрсибнефтепровод»

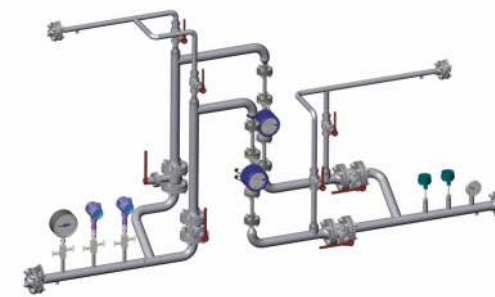


БИК для СИКН на выходе  
в РП ПНБ «Тихорецкая»

# СИСТЕМЫ ИЗМЕРЕНИЙ КОЛИЧЕСТВА И ПАРАМЕТРОВ СВОБОДНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА (СИКГ) И УЗЛЫ УЧЕТА ПРИРОДНОГО ГАЗА (УУГ)



СИКГ-6 для объекта «ЦПС с КНС Русского месторождения»  
АО «Тюменнефтегаз»



СИКГ для объекта «Организация учета газа на дежурное горение факельных установок площадок ЦПС и УПСВ-ЮГ Ванкорского месторождения». АО «Ванкорнефть»



СИКГ факельной системы для объекта «Факельная система КДФТ на ДНС-17 Мамонтовского месторождения»  
ООО «РН-Юганскнефтегаз»



СИКГ КС №2 ЦПС-ДНС-3 Барсуковского месторождения ООО «РН-Пурнефтегаз»



Узел замера газа для установки подготовки газа и конденсата  
Казанского нефтегазоконденсатного месторождения ОАО «Томскгазпром»



Блок учета газа Усть-Харампурского месторождения ООО «РН-Пурнефтегаз»



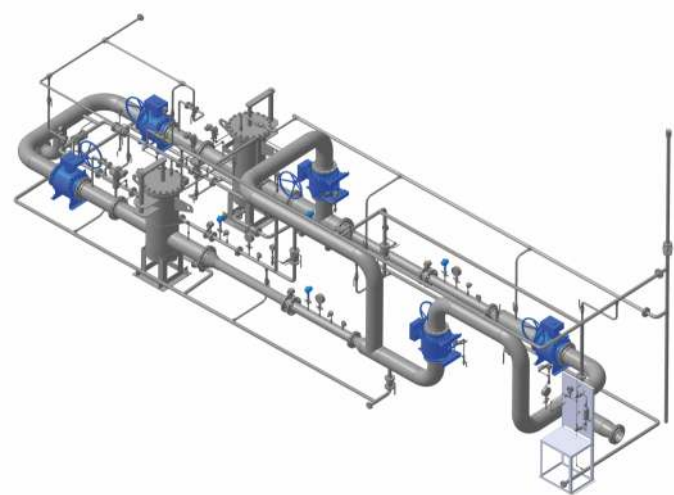
Блок замера газа Казанского месторождения Томской области ОАО «Томскгазпром»



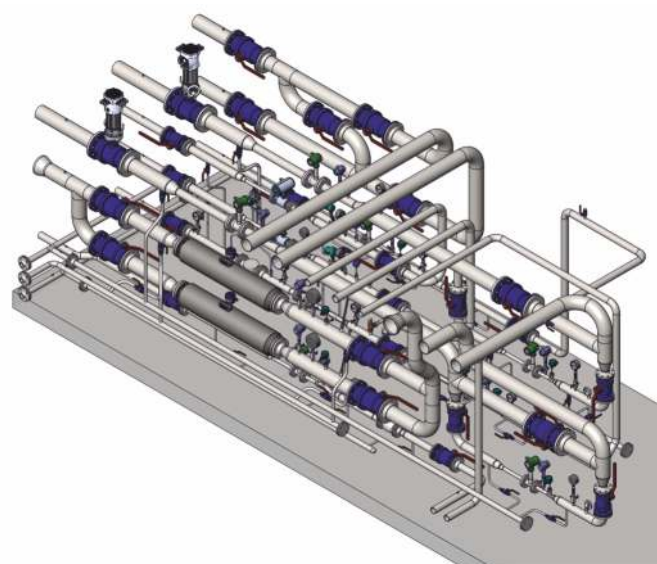
# СИСТЕМЫ ИЗМЕРЕНИЙ КОЛИЧЕСТВА И ПАРАМЕТРОВ СВОБОДНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА (СИКГ) И УЗЛЫ УЧЕТА ПРИРОДНОГО ГАЗА (УУГ)

## УЗЛЫ УЧЕТА ВОДЫ (УУВ)

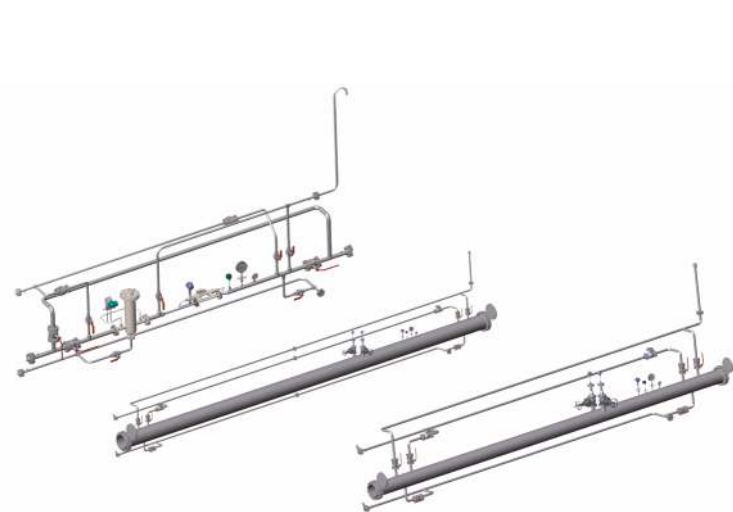
КОМПЛЕКТНОЕ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ОБОРУДОВАНИЕ



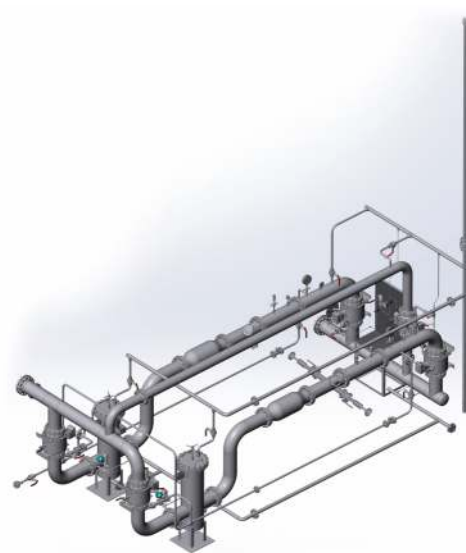
СИКГ в составе блока БКГРС/  
Газораспределительная станция Правдинского  
месторождения. Техническое перевооружение.  
ООО «РН-Юганскнефтегаз»



Помещение коммерческого учета энергоносителей.  
Электростанция собственных нужд 48 МВт  
(1-й этап строительства). ПАО «Вотсибнефтегаз»



СИКГ ООО «РН-Пурнефтегаз»



СИКГ «Газ с третьей ступени сепарации ДНС «Ольховская»  
на ГКС «Ольховская» для объекта «Реконструкция  
газопровода Кодяковская УПСВ-ГКС на Сорочинско-  
Никольской УПСВ». ПАО «Оренбургнефть»



Блок-бокс узла учета воды объекта  
«Узел приготовления жидкости глушения  
на УПСВ «Самодуровская» НГДУ «Сорочинскнефть»  
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»



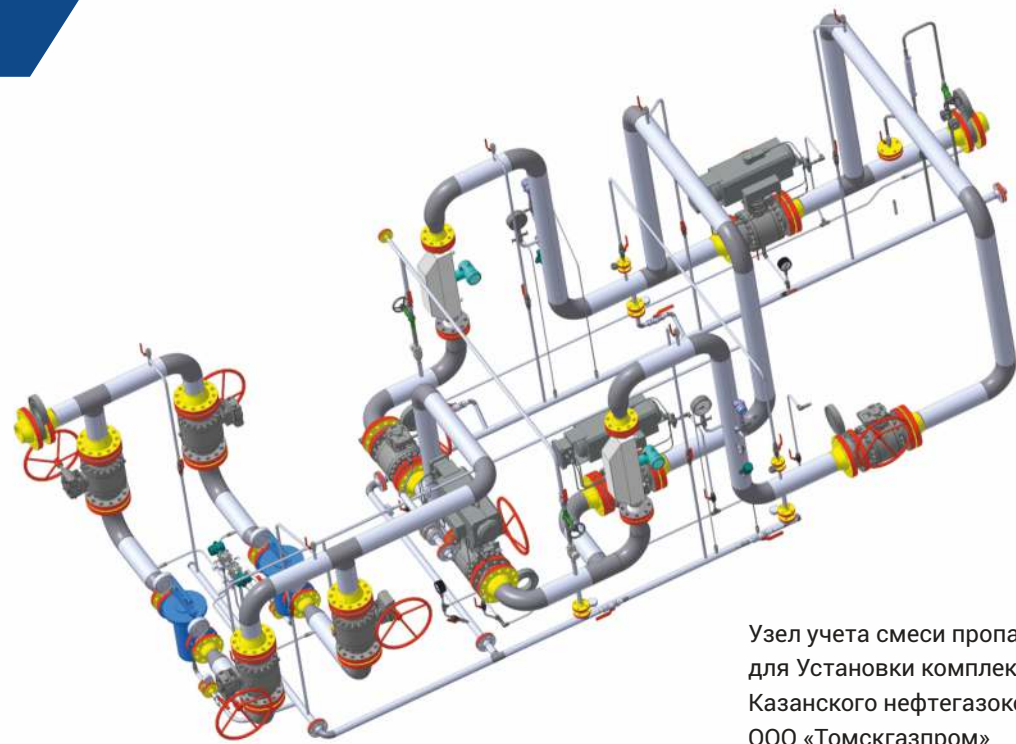
Узел учета воды «Реконструкция ДНС 24  
Талинской площади Красноленинского  
нефтегазоконденсатного месторождения»  
ОАО «ТНК-Нягань»



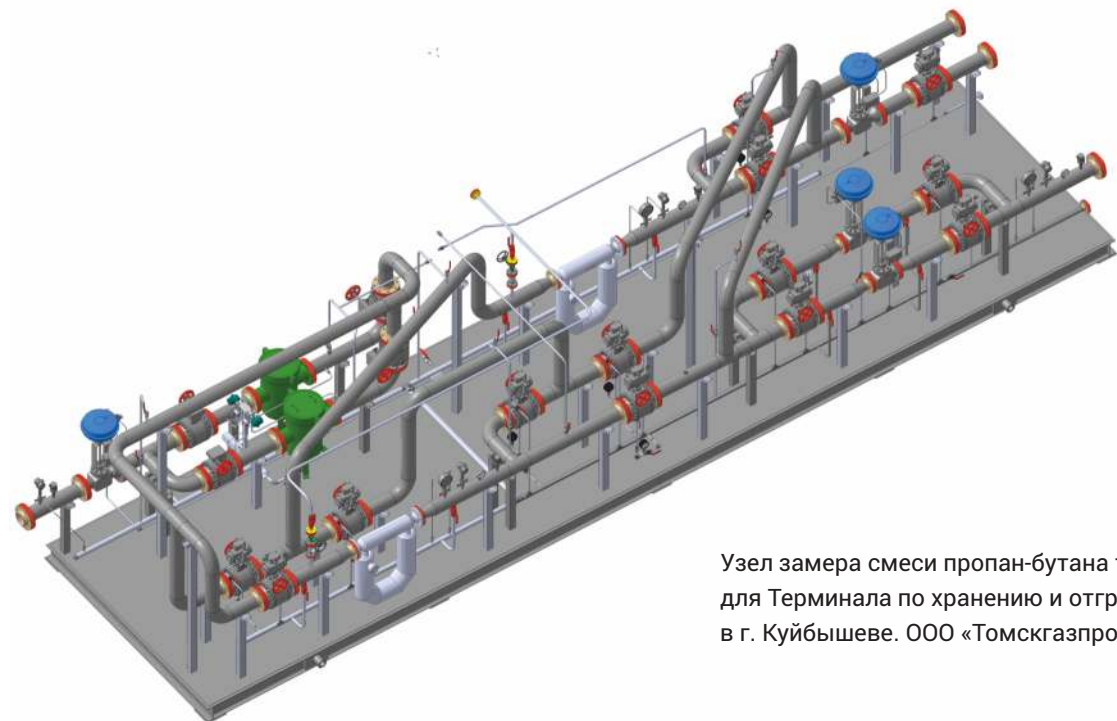
# УЗЛЫ УЧЕТА СЖИЖЕННЫХ ГАЗОВ (УУСГ) И СИСТЕМЫ ИЗМЕРЕНИЙ КОЛИЧЕСТВА ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА (СИКГК) (СТАБИЛЬНОГО, НЕСТАБИЛЬНОГО, ШФЛУ)

# БЛОКИ ВХОДНЫХ НИТОК (БВН) И БЛОКИ ГРЕБЕНОК (БГ)

КОМПЛЕКТНОЕ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ОБОРУДОВАНИЕ



Узел учета смеси пропан-бутана технического для Установки комплексной подготовки газа и конденсата Казанского нефтегазоконденсатного месторождения. ООО «Томскгазпром»



Узел замера смеси пропан-бутана технического для Терминала по хранению и отгрузке СПБТ в г. Куйбышеве. ООО «Томскгазпром»



Блок входных ниток Ярактинского н.г.к.м. ООО «Иркутская нефтяная компания»



Блок напорной гребенки БГ-25-100-4-С-Т-0-В-2-0-1 для объекта «Ш-29-451, обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 6 (расширение)» ООО «Газпромнефть-Восток»

# НАСОСНЫЕ СТАНЦИИ

КОМПЛЕКТНОЕ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ОБОРУДОВАНИЕ



Противопожарная насосная станция ОАО «СибурТюменьГаз»



Насосная метанола для газокomppressorной станции Северо-Останинского нефтяного месторождения ОАО «Томскгазпром»



Насосная станция подтоварной воды ДНС-2 Жумажановского месторождения НГДУ «Нижнесортымскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз»



Насосная широкой фракции легких углеводородов для газокomppressorной станции Северо-Останинского нефтяного месторождения ОАО «Томскгазпром»



Насосная масел для газокomppressorной станции Северо-Останинского нефтяного месторождения и насосная масел 2-й очереди газокomppressorной станции Казанского нефтегазоконденсатного месторождения ОАО «Томскгазпром»



Станция насосная перекачки нефти НПС для объекта «Обустройство Ватлорского месторождения. Станция нефтенасосная дожимная №2 с установкой предварительного сброса воды» НГДУ «Нижнесортымскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз»





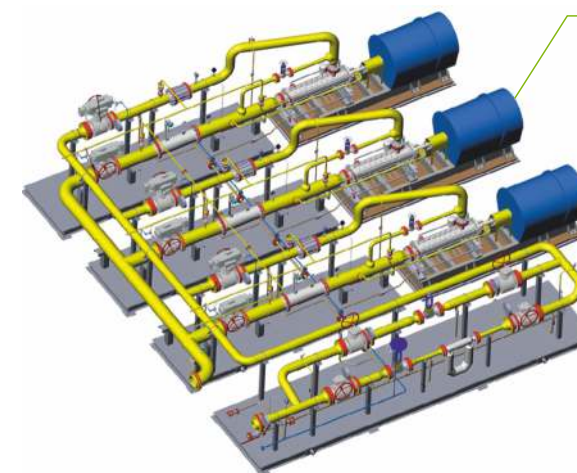
Блок насосов подачи тосола № БН-5. Установка подготовки газа и конденсата Казанского нефтегазоконденсатного месторождения ОАО «Томскгазпром»



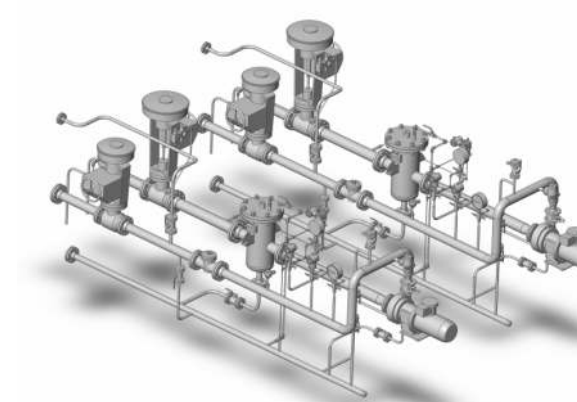
Блок насосов подачи конденсата газового нестабильного № БН-6. Установка подготовки газа и конденсата Казанского нефтегазоконденсатного месторождения ОАО «Томскгазпром»



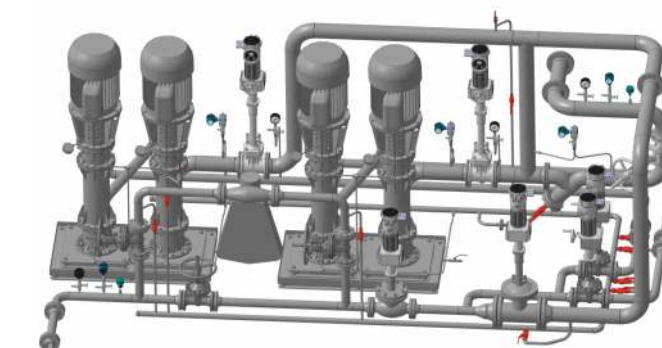
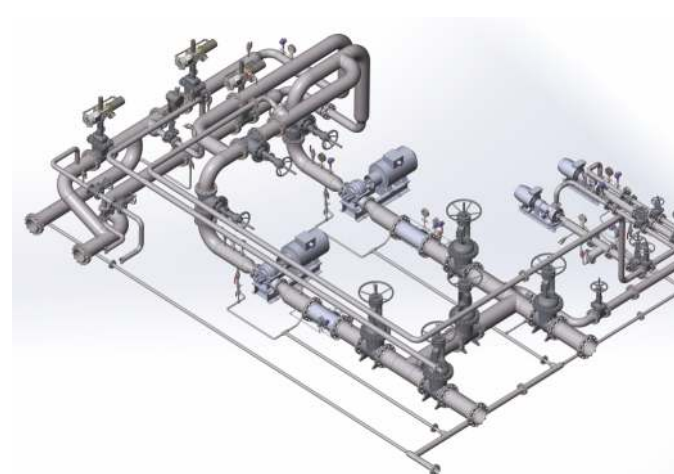
Блочная насосная станция насосной перекачки нефти для объекта «ПСП ОАО «Сургутнефтегаз» в районе ЛПДС «Демьянская» ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Сургутнефтегаз»



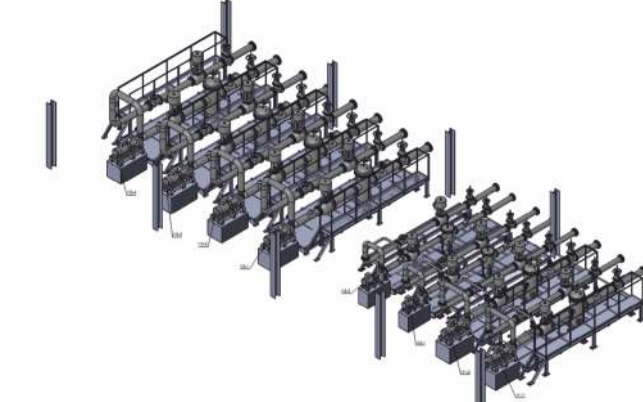
Блок насосов подачи ПБТ в магистральный продуктопровод № БН-7 для Установки подготовки газа и конденсата Казанского нефтегазоконденсатного месторождения ОАО «Томскгазпром»



Оборудование для технологической насосной в составе центробежных герметичных насосных агрегатов с электроприводами с запорно-регулирующей арматурой, контрольно-измерительными приборами, кабельной продукцией и трубопроводами. Терминал по хранению и отгрузке смеси пропана и бутана технических в его назначение районе г. Куйбышева, ОАО «Томскгазпром»



Блочная насосная станция для объекта «Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-1) на Средневелюйском ГКМ. Расширение» ООО «НАСОСЫ ППД»



Насосная станция противопожарного водоснабжения. Объект «Расширение УПСВ Северо-Восточной части Пальяновской площадки Краснотенского месторождения. 1 очередь». ООО «Газпромнефть-Хантос»

# БЛОКИ ПОДГОТОВКИ (БПГ), РЕДУЦИРОВАНИЯ (БРГ) И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ГАЗА



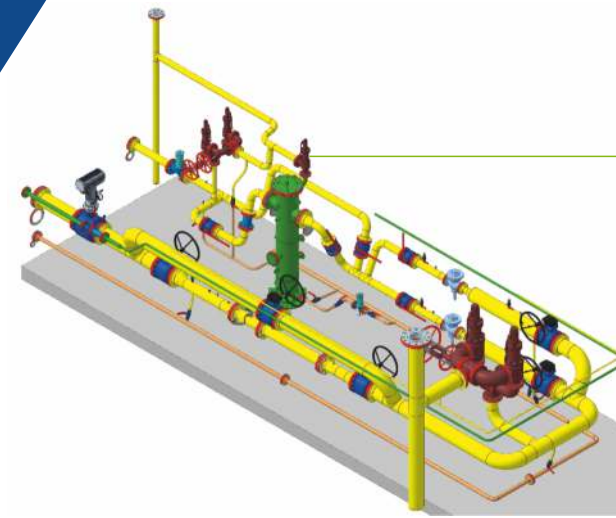
Блок редуцирования газа, пл. Боатасино ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»



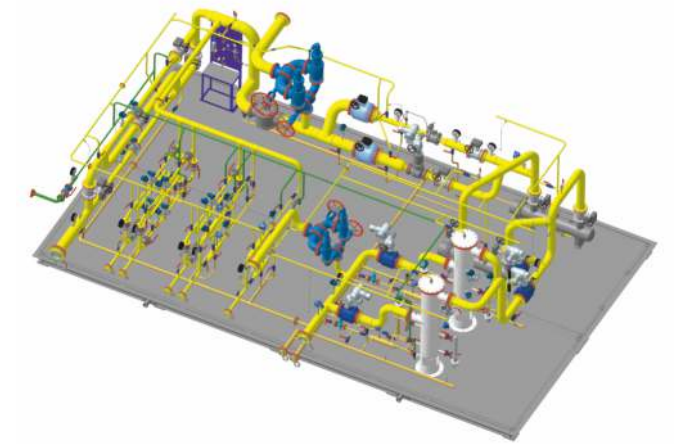
Блок подготовки топливного газа, Барсуковское м.р., ОАО «РН-Пурнефтегаз»



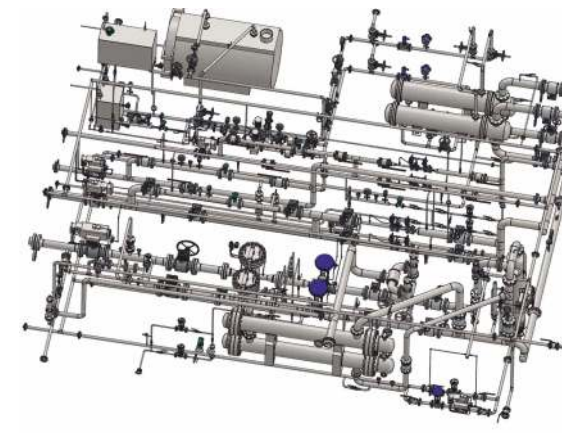
Блок подготовки топливного газа ООО «Газпромнефть-Хантос»



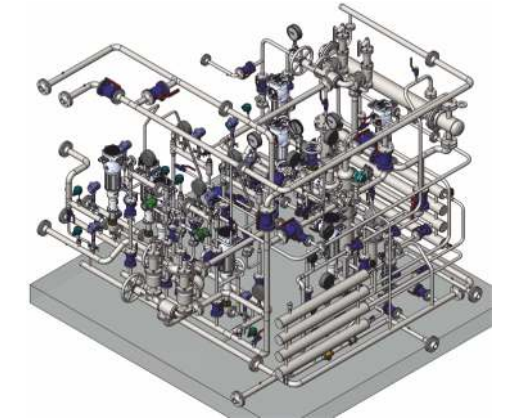
Блок подготовки газа ООО «Газпромнефть-Хантос»



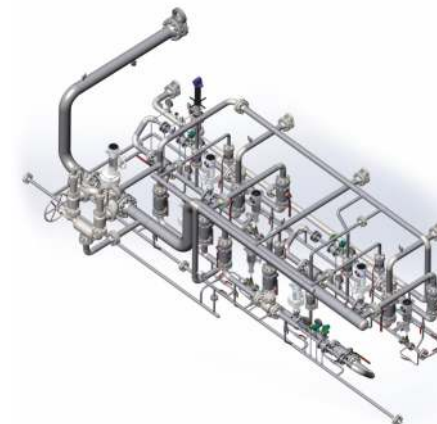
БПГ1 для объекта «Обустройство Новопортовского месторождения. Центральный пункт сбора нефти (ЦПС). 2, 3 этапы (II этап строительства)». ООО «Газпромнефть - Ямал»



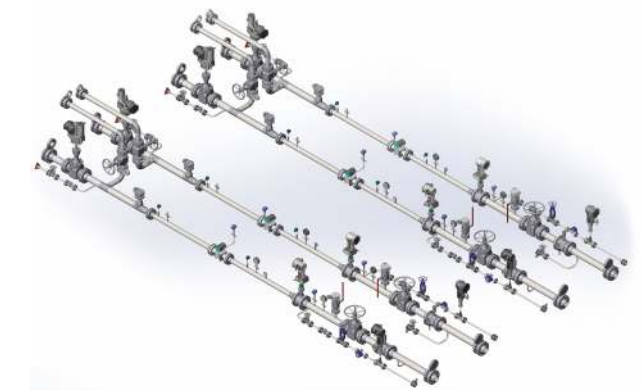
Установка подготовки топливного газа  
ГКС Казанского НГКМ ОАО «Томскгазпром»



Блок подготовки газа. Комплексное обустройство перво-  
очередного участка Юрубчено-Тохомского месторождения  
с внешним транспортом нефти. Газокомпрессорная  
станция ПАО «Вотсибнефтегаз»

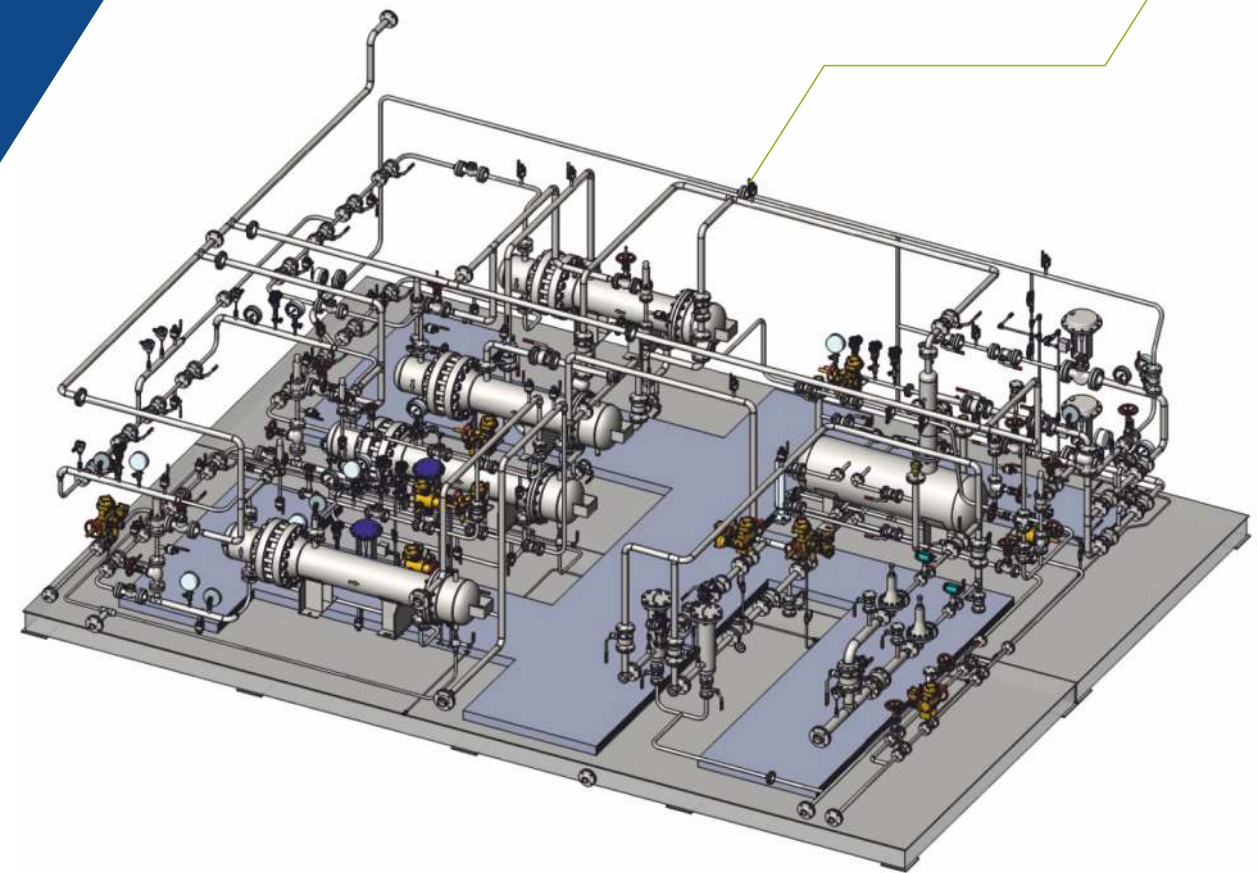


Блок замерно-регулирующей арматуры для объекта  
«Обустройство газовой инфраструктуры в районе ДНС-1  
Еты-Пуровского месторождения». Кусты скважин  
№ 1, 3, 4, 17. АО «Газпромнефть-ННГ»



Блок арматурный модуля автоматизированного технологи-  
ческой обвязки скважин для объекта «Обустройство газовых  
кустов под закачку ПНГ в пласт на Западно-Мессояхском  
месторождении с межпромысловым газопроводом  
от Восточно-мессояхского месторождения».  
АО «Мессояханефтегаз»

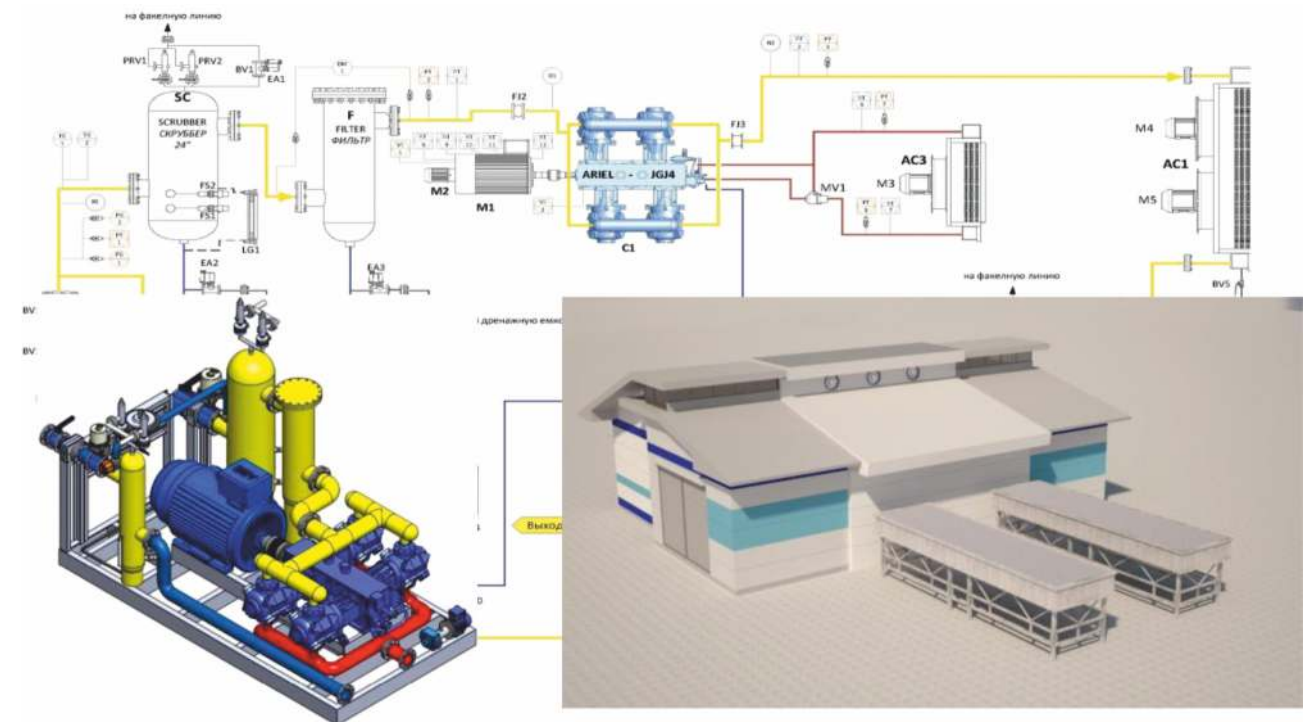
# БЛОКИ ПОДГОТОВКИ (БПГ), РЕДУЦИРОВАНИЯ (БРГ) И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ГАЗА



Установка подготовки топливного газа 14-A-4800 для обустройства месторождения им. В. Филановского (вторая стадия освоения). ОАО «Глобалстрой-инжиниринг»



Установка осушки газа и регенерации триэтиленгликоля пос. Нижнесортымский ОАО «Сургутнефтегаз»



Блочная компрессорная станция установки комплексной подготовки газа и конденсата Мыльджинского газоконденсатного месторождения (МГКМ) ОАО «Томскгазпром»



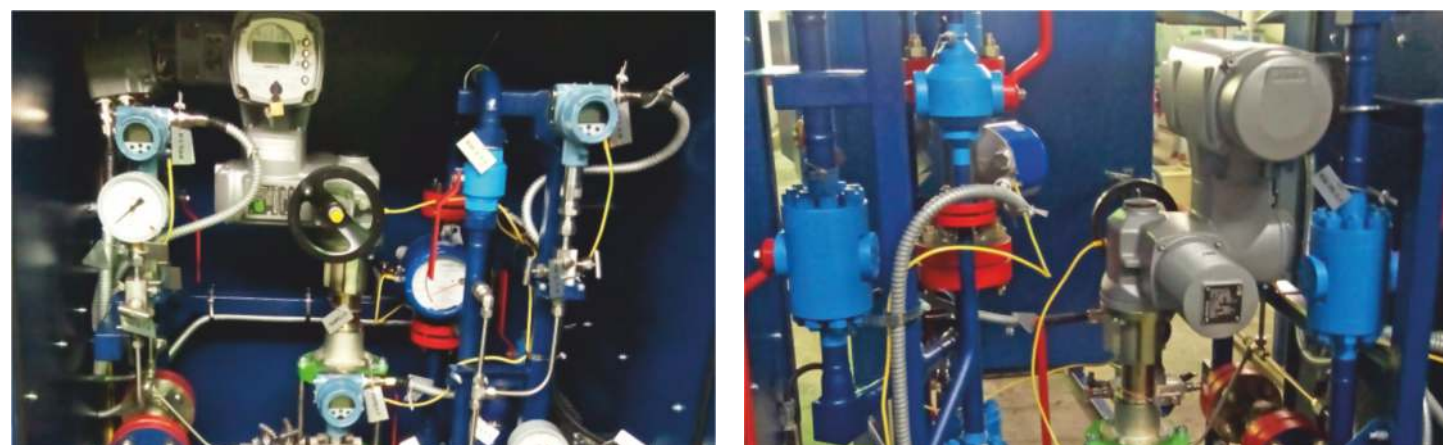
Блок дозирования химреагентов для ООО «Газпромнефть-Развитие», Западно-Мессояхское месторождение.  
Напорный нефтепровод ПСП-ГНПС №1 трубопроводной системы «Заполярье-НПС «Пур-пе»



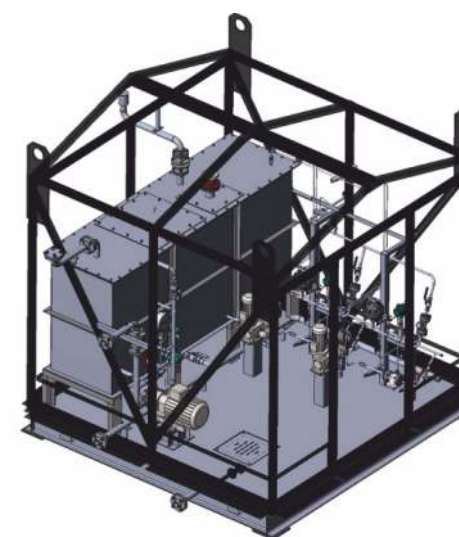
Блок дозирования одоранта для Терминала по хранению и отгрузке смеси пропана-бутана технического (СПБТ)  
в районе г. Куйбышева ОАО «Томскгазпром»



Растворно-солевой узел для Казанского нефтегазоконденсатного месторождения ОАО «Томскгазпром»



Блок дозирования реагента БДР-5 для Объекта «УКПГ. Сети внутриплощадочные Новопортовского НГКМ»,  
ООО «Газпромнефть-Ямал»



Установка дозирования химреагента ОАО «Томскгазпром»

# ОТЗЫВЫ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ОАО СУРГУТНЕФТЕГАЗ  
Нефтегазодобывающее управление  
«СУРГУТНЕФТЬ»

Иск. №46-54-22-18 от « 23 » августа 2018г.

Тел. 46-26-83  
Тел. факс: 46-48-37

Техническому директору  
ООО НП  
«Томская электронная компания»  
С.В. Хлысту

## О поставке СИКНС

Поставленная Вашей компанией "Система измерения количества и параметров нефти сырой СИКНС для НГДУ "Сургутнефть". Станция нефтенасосная дожимная №6 с УПСВ. Восточно-Сургутское месторождение" соответствует Техническим требованиям на поставку блочно-модульной системы измерения количества и качества нефти для объекта "Станция насосная дожимная №6 с УПСВ. Восточно-Сургутское месторождение" и в настоящее время принята в эксплуатацию.

ООО НП «ТЭК» выполнила весь комплекс работ по проектированию, изготовлению, метрологическому обеспечению, осуществила поставку и ввод в эксплуатацию объекта в намеченный срок.

При выполнении шеф-монтажных и пуско-наладочных работ специалисты ООО НП «ТЭК» показали себя грамотными и высококвалифицированными работниками не только в области электромонтажа и пусконаладки, но и в работе с поставляемыми измерительным оборудованием и СИКНС в целом.

НГДУ "Сургутнефть" выражает благодарность специалистам ООО НП «ТЭК» за проведение работ по внедрению СИКНС.

Главный метролог  М.В. Бородкин

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ТОМСКНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»

Юридический адрес: 634061, Россия, г. Томск, ул. Красноремесленная 20  
Фактический адрес: 634061, Россия, г. Томск, ул. Красноремесленная 20  
ИНН 7017135873, КПП 701701001, ОГРН 1067017007144, ОКПО 79198169

## Отзыв

На комплектную поставку СИКН ПСП ООО "Томскнефтепереработка"

Инициативой проекта на комплектную поставку СИКН ПСП ООО "Томскнефтепереработка" производительностью 1,5 млн. т/год по результатам проведенного конкурса была выбрана ООО НП «Томская Электронная компания», город Томск. При этом учитывался её положительный опыт работ в нефтегазовой отрасли и комплексной поставке подобных систем «под ключ» с профессиональным проведением инженеринговых работ.

Специалисты Компании показали слаженную работу и хорошо зарекомендовали себя не только перед заказчиками, но и перед смежной стороной, применили знания и навыки работы с оборудованием, уже знакомым по предыдущим проектам, и показали хороший уровень подготовки при работе с новым сложным измерительным оборудованием, таким, как компакт-прувер. Специалисты ООО НП «ТЭК» отличает неукоснительное следование правилам и нормам по электробезопасности, промышленной безопасности, знание не только основных, но и рекомендательных нормативных документов по оснащению СИКН и учёту товарной нефти.

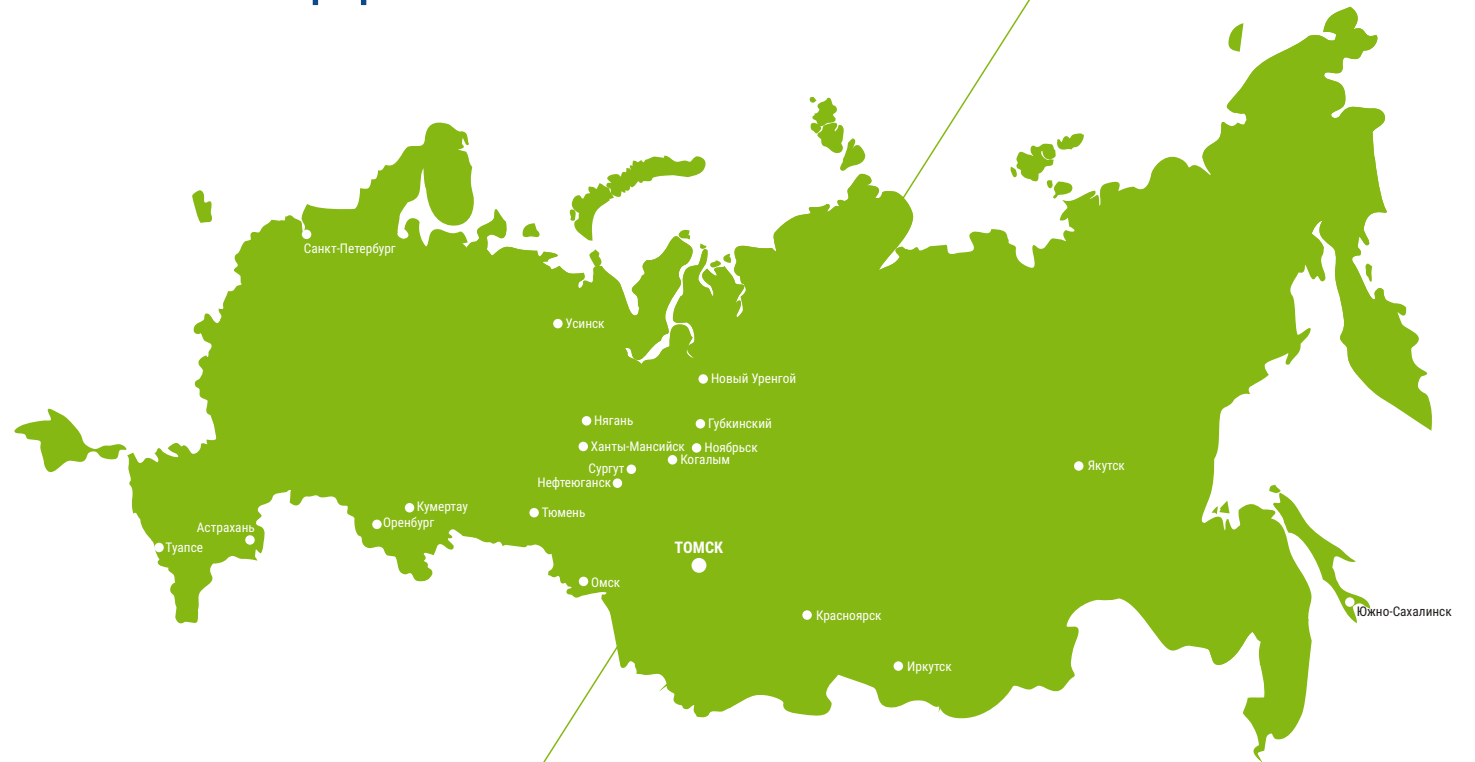
Оборудование было запущено в намеченный срок и работает стабильно.

Работа системы показала правильность принятых технических решений и жизнеспособность данной системы в условиях реального производства. Заявленные метрологические характеристики подтверждены неоднократными испытаниями.

Сотрудники ООО "Томскнефтепереработка" выражают благодарность работникам ООО НП «Томская Электронная компания» за плодотворную совместную работу по внедрению данной системы.

Генеральный директор  
ООО «Томскнефтепереработка»:  Ю.В. Рощупкин

# ГОРОДА ПОСТАВОК КОМПЛЕКТНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ



ОАО «ГАЗПРОМ»  
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ТОМСКАЗПРОМ»  
(ОАО «Томскгазпром»)

Южная/Павлова ул., д. 21, Томск, Россия, 634038  
Тел. (3822) 53-54-13 факс: (3822) 53-54-13  
E-mail: sales@tomskgazprom.ru, www.tomskgazprom.ru  
ИНН 701701001 ОГРН 1067017007144  
« 22.01.2015г. » № 12.06/204

Генеральному директору  
ООО НП «ТЭК»  
А.Н. Шестакову

## Отзыв

Уважаемый Андрей Николаевич!

В период с 2014г. по 2015г. в ОАО «Томскгазпром» была поставлена и введена в эксплуатацию Блочная кустовая насосная станция (БКНС) на Северо-Останинском НГКМ производства ООО НП «ТЭК».

При реализации проекта компанией ООО НП «ТЭК» был выполнен комплекс работ по проектированию, изготовлению, разработке программного обеспечения, поставке и вводу в промышленную эксплуатацию БКНС.

Руководство ООО НП «ТЭК» обеспечило хорошую организацию работ, мобильность при решении текущих вопросов, возможность консультаций квалифицированных специалистов и быстрое решение вопросов с поставщиками оборудования.

Специалисты Компании показали слаженную работу и хорошо зарекомендовали себя, применили знания и навыки работы с оборудованием и показали хороший уровень подготовки при работе с унифицированными решениями ОАО «Томскгазпром», а так же при интеграции в существующую систему АСУ ТП. Во время выполнения было отмечено соблюдение правил и норм электробезопасности, промышленной безопасности, знание не только основных, но и рекомендательных нормативных документов по проектированию.

Блочная кустовая насосная станция была запущена в эксплуатацию без нареканий в намеченные сроки и работает стабильно, что показало правильность принятых технических решений.

Начальник ПТУ –  
заместитель главного инженера  А.Б. Кравцов