



Russian Gas  
Engineering Holding



Holding LLC

1964



Joint Stock Company  
**RusGazManagement**

## About the Company

Since 2003 the personnel of JSC RusGazManagement have been providing services in the area of EPC/EPCM project implementation, development of oil and gas production, oil and gas processing and petrochemical facilities as well as other projects in the fuel and energy complex, including water treatment facilities.

The company structure represents a unique association of enterprises which are able to perform a full range of works for implementation of EPC/EPCM contracts from design to commissioning, including comprehensive testing, training of the Client's operating staff, pilot operation and post guarantee maintenance. There are branches of the Company dedicated to all types of works.



Long-time experience of  
successful work in the industry



50+ large  
Implemented projects



950  
employees,  
Including affiliated companies



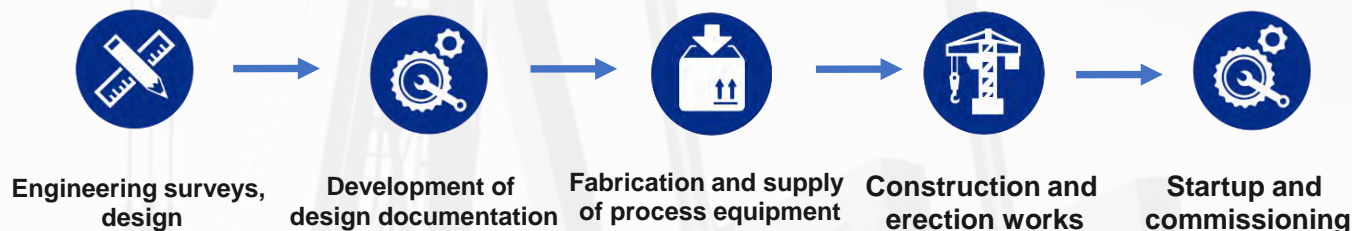
10  
Regional branches



Joint stock company RusGazManagement is made up of dedicated branches, each branch performing a specific type of works comprising a full range of services for EPC/M projects.

## STAGES OF EPC AND EPCM-PROJECTS

### EPC



### EPCM

The business divisions are able to implement projects on a turnkey basis using their own resources (EPC/M-contracts):

Business division  
**Engineering**

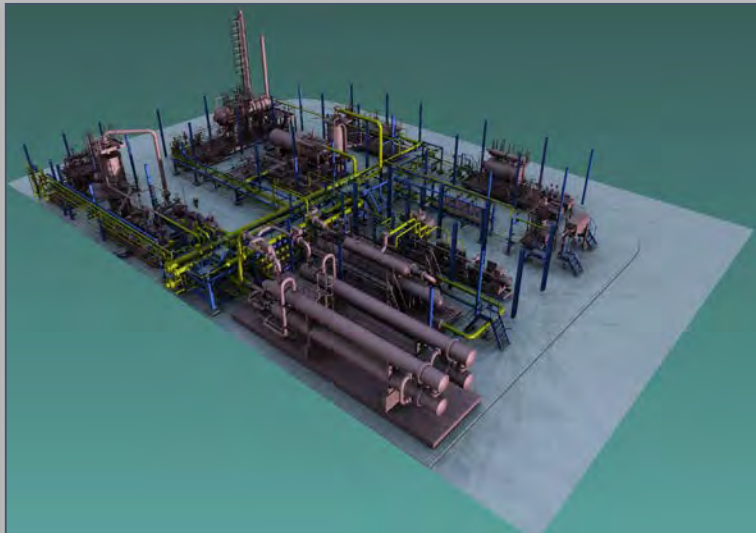
Business division  
**Production**

Business division  
**PCS - Commissioning**

Business division  
**Construction**



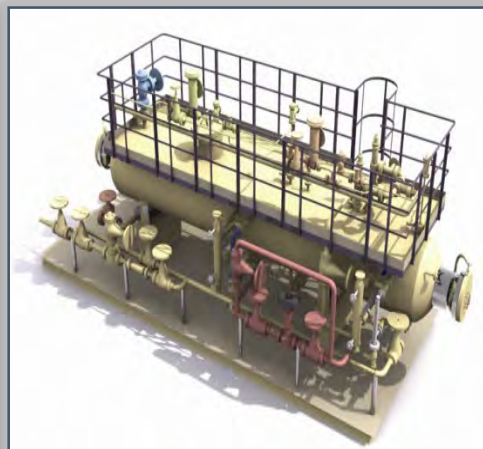
RG EngProject LLC



- Performing the functions of general designer
- Package of works for the design of oil and gas facilities
- Comprehensive engineering surveys
- Obtaining all necessary approvals and passing examinations, including those by Glavgosexpertiza and Rostekhnadzor
- Development of detail documentation for construction
- Design supervision over construction work
- Provision of services for non-state review of design and estimate documentation



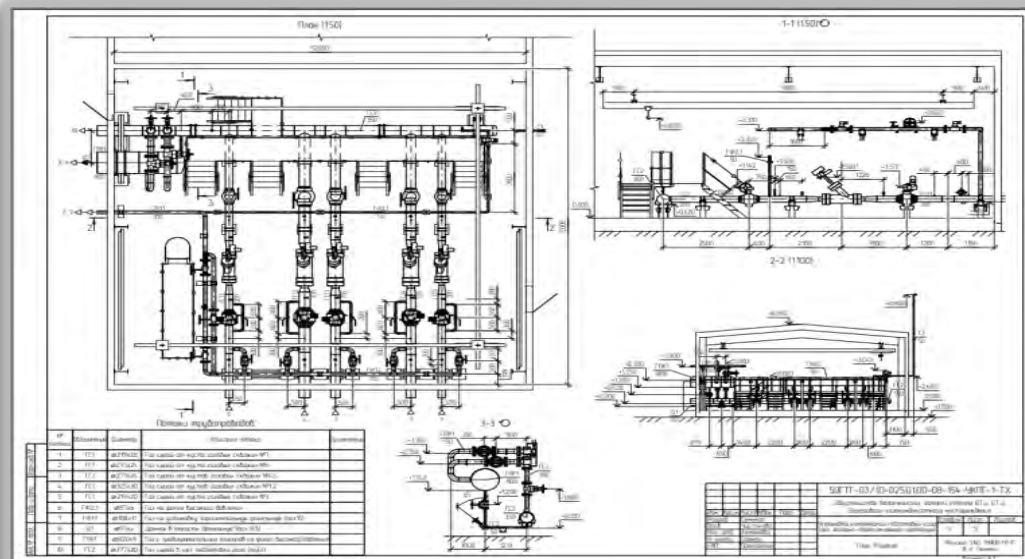
## RG EngProject LLC



Special design department RG EngProject LLC designs a wide range of equipment for the development of oil and gas fields (units and modules). The equipment is designed both for the development of new fields and for the upgrade of existing ones.

### Design of process equipment

- Heat exchangers
- Furnaces and heaters
- Regeneration units
- Vessel equipment
- Separation equipment
- Column equipment
- Valve assemblies



- Full information for this business division is provided in the presentation for RusGazProject BD



## Production

NPO Penzaneftemash



- Production of process equipment
- Retrofit and repair of process equipment
- Package of works for PSC creation
- Design and survey works
- Development of application software and design documentation
- Procurement of equipment for automation and energy systems
- Supply of equipment to siteобъект
- Erection supervision and commissioning works
- Service maintenance of control systems

- Full information for this business division is provided in the presentation for Production Business

## Automation

RG ASU Naladka LLC



- Automated process control systems
- Automatic fire fighting and gas detection systems (AFF&GDS)
- Automatic fire fighting and fire alarm systems (AFF&FAS)
- Automated power supply control systems (APSCS)
- Telemechanics systems (TMS)
- Low-voltage switchgears (LVSG)
- Power supply equipment (PTS, ISG, substations)
- Heat and power generation equipment (mini CHP, GTTPP, GRPP)
- Metering stations of gas and liquid carbons flows (GQMS, OQMS, AGCMS)
- Gas metering stations (GMS)

The personnel of BD ASU-PNR have long-time practical experience of working with hardware and software of the largest companies and manufacturers of automation equipment: Siemens, Schneider Electric, Emerson, Rockwell Automation, Beckhoff, Control Microsystems, Rittal, Phoenix Contact.

- Full information for this business division is provided in the presentation for BD ASU-PNR



## Construction



- Package of construction and erection works
- Development of oil and gas fields, construction of collection, treatment and processing facilities
- Construction and major overhaul of oil and gas main transportation systems
- Construction of consumer networks of pipelines, comprehensive gasification
- Construction and maintenance of motor roads

- Full information for this business division is provided in the presentation for BD Kapstroy



- 14) УСОК Тарасовского м/р  
ОАО «НК Роснефть»
- 15) ГКС Северо-Гудкинского м/р  
ОАО «Лукойл»
- 16) ГТЭС Ватъеганского м/р  
ОАО «Лукойл»
- 17) Реконструкция Локосовского ГПЗ, система сбора и транспортировки ПНГ с 4-х ГКС на ГПЗ  
ОАО «Лукойл»
- 18) УПГУК Ванкорского м/р  
ОАО «НК Роснефть»
- 19) Обустройство Юрубчено-Тохомского м/р  
ОАО «НК Роснефть»
- 20) УКПГ Братского газоконденсатного м/р  
ОАО «НГК «Итера»
- 21) УОГ КС 7/1 и КС 7/2 Федоровского м/р  
ОАО «Сургутнефтегаз»
- 22) Обустройство Верхнечонского м/р  
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»
- 23) Проектирование и поставка оборудования для Комсомольского НПЗ  
ОАО «НК Роснефть»
- 24) Обустройство газоконденсатных м/р Гумдулак и Джаркудук-Янги Кизилча «ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг Лмд.»
- 25) ВПУ котельной «Центральная» (Астана)  
ОАО «Лукойл»
- 26) УОГ, ВПУ «Ставролен»  
ОАО «Лукойл»
- 27) УПГ «Газелан»  
ОАО «НК Роснефть»
- 28) АСУЗ 8-ми ЛПУ Самаратрансгаз  
ОАО «Газпром»
- 29) Новокуйбышевский ЗМП  
ОАО «НК Роснефть»
- 30) КС «Фролово» Волгоатрансгаз  
ОАО «Газпром»
- 31) УПГЗ Северо-Европейского газопровода (Выборг)  
ОАО «Газпром»
- 32) НСП «Романово»  
ОАО «Лукойл»
- 33) УПГ для ПХГ в г. Урице (Чехия)  
MND Gas Storage
- 34) Разработка ПД и подключение скважин для ЦПС газа Загорская Весь (Словакия)  
NAFTA a.s.
- 35) Комплекс гидрокрекинга тяжелой нефти, первая фаза (Бургас, Болгария)  
Technip
- 36) Нефтепродуктопровод Пуэрт Нуар – Браззабиль – Малуко-Трешо – Ойо – Уэссо, Республика Конго  
Национальная нефтяная компания Конго



- 1) УКПГ, УДИС Пяяхинского м/р  
ОАО «Лукойл»
- 2) ГКС месторождений Большехетской впадины  
ОАО «Лукойл»
- 3) УКПГ, ГИС и ДКС Находкинского м/р  
ОАО «Лукойл»
- 4) УКПГ Берегового м/р  
ОАО «Геотрансгаз»
- 5) УПГ и УНТС Стерхового м/р  
ОАО «Новатэк»
- 6) Реконструкция Усинского ГПЗ  
ОАО «Лукойл»
- 7) Обустройство Сысконсыньинского м/р  
ЗАО «Евротэк»
- 8) УОГ Северо-Даниловской ГКС  
ОАО «Лукойл»
- 9) УОГ для КС-2 Приобского м/р  
ОАО «НК Роснефть»
- 10) 1-й и 2-й пусковой комплекс УПГ Приобского м/р  
ОАО «НК Роснефть»
- 11) УОГ Северо-Покачевской ГКС  
ОАО «Лукойл»
- 12) ГТЭС Тевлино-Русского м/р  
ОАО «Лукойл»
- 13) Проектирование и поставка оборудования для АЧ  
ОАО «НК Роснефть»



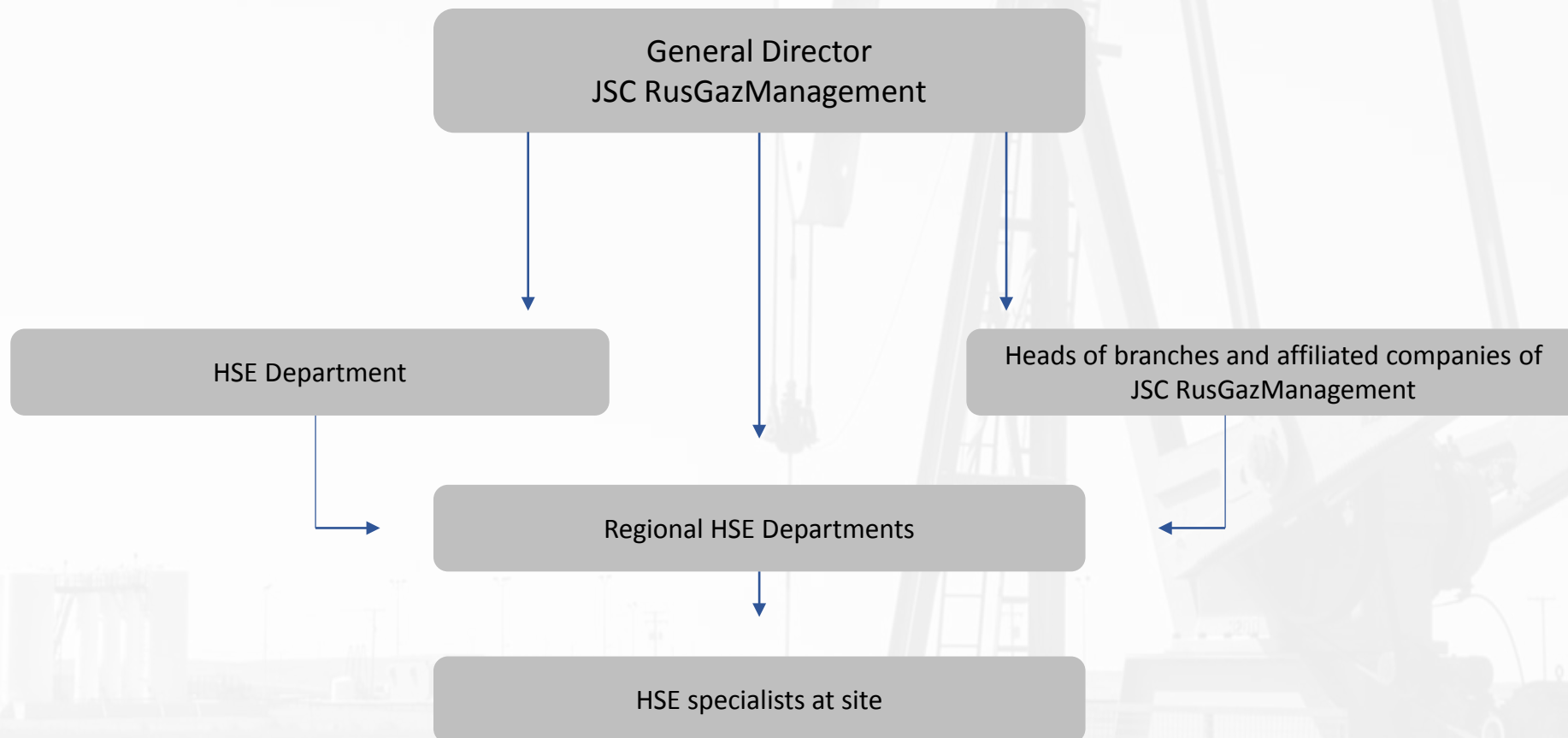
The integral part of JSC RusGazManagement activities is the maintenance and compliance with occupation health, industrial safety and environmental protection requirements .

All operations of the company are performed in accordance with the current Legislation of the Russian Federation and international standards ISO and OHSAS.

In 2011 HSE Management System was approved and introduced in the Company which is an integral part of the general management system of JSC RusGazManagement.



## HSE Management Structure

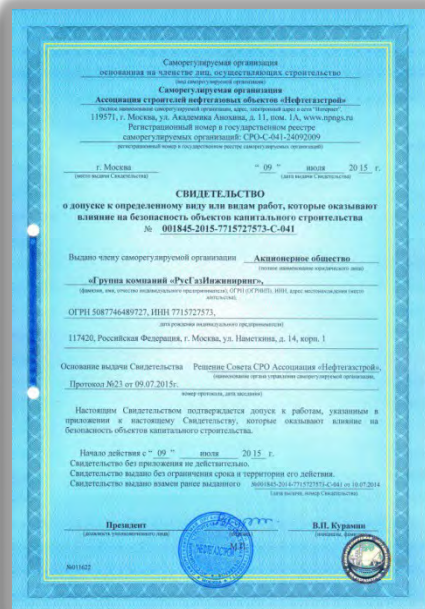




JSC RusGazManagement is in possession of a complete set of permission documentation for the implementation of EPC/EPCM-projects in the territory of Russia, the CIS countries and abroad.

The company is a member of the following organizations:

- Non-commercial partnership of Self-Regulating Organization Association of Survey Engineers making it possible to perform Survey works in an area planned for construction;
- Self-regulating company of Non-commercial partnership Design Companies of OJSC Rosneft making it possible to perform the design of capital structures, their reconstruction and upgrading.





JSC RusGazManagement is certified according to international standards GOST R ISO 9001-2015 (ISO 9001:2015), GOST R ISO 14001-2007 (ISO 14001:2004), GOST R 54934-2012 (OHSAS 18001:2007).

«Comprehensive design, engineering and functioning as a general designer for the design of buildings and structures of I and II levels of responsibility, scientific research and development; performing the functions of general contractor, general customer, general construction customer, contractor, subcontractor for engineering and design supervision, integrated development of

- oil and gas facilities,
- oil, gas and condensate production, processing and transportation facilities,

for reconstruction and/or retrofitting, for industrial and environmental safety assessment, for upgrading and repair of process equipment, process plants, for the performance of works on automated process control systems (PCS), for construction of buildings and structures of II levels of responsibility».







от 24.01.08 № 26-10/309  
Генеральный директор ООО «РН-Краснодарнефтегаз»

«Расширение УПН Троицкая. Установка гликолевой осушки газа».

Уважаемый Иштат Минуллович!

Сообщаем Вам, что ООО «РН-Краснодарнефтегаз» успешно осуществило исполнение договора на выполнение работ по объекту «Расширение УПН Троицкая. Установка гликолевой осушки газа».



ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ГазАвтоматика» успешно осуществило исполнение договора на объект: «Обустройство Баяндамтэ. Установка подготовки нефти», а именно:

- Блок НКУ 180-04 (шты НКУ) исполнения, категория взрывоопасности
- Блок НКУ 180-05 (шты НКУ) исполнения, категория взрывоопасности
- Блок НКУ 180-06 (шты НКУ) исполнения, категория взрывоопасности



г. Псков, д. 22а, с. Талица-Сам, Псковский район, Псковская область, 180600. Тел: +7 (800) 2 40 01 61. E-mail: novatek@novatek.ru  
г. Москва, ул. 2-я Вахитовская, д. 6, Москва, Россия, 125047. Тел: +7 (800) 701 00 00, +7 (800) 721 22 55. E-mail: novatek@novatek.ru

Генеральный директор ООО «УК «РН-Ижевскнефтегаз» И.М. В.

Уважаемый Иштат Минуллович!



Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть»

№ 2-504/07 от 30.04.10

Отзыв о работе и сотрудничестве с компанией ЗАО «КР-ГазИнжиниринг»

В период с октября 2008г. по март 2010 г. ЗАО «КР-ГазИнжиниринг» по заказу ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» выполняло полный комплекс работ по проектированию, поставке и строительству «под ключ» установки подготовки допутного нефтяного газа (УПНПГ) на нефтедоборном участке «Романово» Калининградской области производительною 18,25 млн.м³/год допутного нефтяного газа.

Для повышения давления низкокалорийного углеводородного газа (образуется после последней ступени сепарации нефти) и подготовки его до требований ГОСН 5542-87, был использован гидравлический струйный компрессорный агрегат (ГСКА). Отличительной особенностью ГСКА является: отсутствие подвижных частей у аппарата, отсутствие необходимости использования противопомпных систем в масляном хозяйстве, меньшие



Управление по внутрипромысловому сбору и использованию нефтяного газа

г. Сургут, ул. 1-я, д. 10, Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ, 628000. Тел: +7 (913) 33 33 33. E-mail: sugutneftgaz@yandex.ru

ОТЗЫВ

о выполнении работ ООО «ЦКБН Инжиниринг»

В период с марта 2006г. по июнь 2008г. ООО «ЦКБН Инжиниринг» по заказу ОАО «Сургутнефтегаз» выполняло комплекс инженерных работ по проектированию, изготовлению, поставке, шеф-монтажу, пуску-наладке и



Закрытое Акционерное Общество «АЧИМГАЗ»  
629030, г. Новый Уренгой, мкр. Советский, д. 7, 2-й этаж, почтовый ящик № 60153, 629000 (Новый Уренгой), 629000. Тел: +7 (913) 33 33 33. E-mail: achimgaz@yandex.ru

28 апреля 2006г.

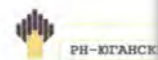
Общество с ограниченной ответственностью является Генподрядчиком освоения участка 1А газоконденсатного месторождения эксплуатации.

На указанное общество возложено выполнение комплекса работ по проектированию, поставке и строительству технологического оборудования (два технологических блока) производительною по 5 млн.м³/с.

При реализации данного проекта опыта разработок и эксплуатации значительного содержания парфазовых технологий.

Главным образом, при конструировании элементов новой конструкции после решения также сложная задача конденсатной, так и по газовой с

схемным путем, без увеличения с



в сотрудничестве

Группа компаний «РН-Юганскнефтегаз» выполняет работы, конструирование технологического оборудования (установка подготовки нефти) утвержденными требованиями, нормами строительства.

Все работы выполняются в соответствии с требованиями, нормами строительства.

Следует отметить, что в процессе выполнения работ возникли вопросы, связанные с проектированием и строительством.

Группа компаний «РН-Юганскнефтегаз» выполняет работы, конструирование технологического оборудования (установка подготовки нефти) утвержденными требованиями, нормами строительства.

Заместитель Генерального директора по развитию проекта



Председателю Правления Группы компаний «ИТЕРА» Валентину И.М.

Коллективу сотрудников Компании

Уважаемый Иштат Минуллович! Дорогие друзья!

С большим удовольствием переадресовываю Вам от имени коллектива сотрудников Группы компаний «ИТЕРА» самые сердечные поздравления по случаю 5-летия со дня создания Компании «КР-ГазИнжиниринг».

Мы рады тому, что за этот небольшой по историческим меркам период «КР-ГазИнжиниринг» зарекомендовала себя как стабильный и надежный партнер, стала современной динамично развивающейся Компанией, объединяющей проектные, производственные и сервисные структуры России, Казахстана, Туркменистана, Украины, Канады.

Яркими страницами биографии Компании, свидетельством высочайшего профессионализма и богатого опыта специалистов, выполнение комплекса работ по обустройству Братского, Березовского, Находкинского, Перелобовского, Федоровского месторождений. Вы вправе гордиться своими достижениями!

Убеждены, что Ваш коллектив, сплоченный умелым руководством, чувством корпоративного единства, и впредь будет способен отвечать вызовам времени и реализовывать новые масштабные проекты.

Желаем руководству и всему коллективу «КР-ГазИнжиниринг» доброго здоровья, надежных партнеров, неиссякаемой энергии и процветания!

С искренним уважением,

Председатель Совета директоров МГК «ИТЕРА»  
Председатель Правления МГК «ИТЕРА»

И.В.М.

В.П.М.

12 сентября 2008 года



Отзыв о работе и сотрудничестве с ЗАО «КР-ГазИнжиниринг» по объекту «Обустройство технологического оборудования (БТО, БТИ) берегового газоконденсатного месторождения

Уважаемый Сергей Павлович!

Согласно договору № 029.04.00-08-348 421ПТТ-12/10 поставка оборудования для УКПГ проекта «Обустройство технологического оборудования (БТО, БТИ) берегового газоконденсатного месторождения, специалисты ЗАО «КР-ГазИнжиниринг» успешно решили поставленные задачи по шефмонтажу и шефналадке оборудования в процессе подготовки, пуска и выхода на режим эксплуатации установки.

Благодаря профессионализму и опыту инженерно-технических работников компании, оперативно решались вопросы, связанные с поставкой, монтажом и наладкой оборудования, с учетом замечаний и предложений заказчика.

Особое хочется отметить квалифицированную работу инженера-механика Гырдымова М.В., инженера КИПиА Мишина С.А. и инженера-технолога Хворова Н.В.

Руководство ЗАО «КР-ГазИнжиниринг» благодарит Вас за проделанную работу и надеется на дальнейшее сотрудничество.

Заместитель генерального директора

Э.А. Черемисов



ЮНГ-СЕРВИС

Общество с ограниченной ответственностью

от 02.04.10 № 02-03

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Отзыв о работе и сотрудничестве с группой компаний «КР-ГазИнжиниринг»

Группа компаний «КР-ГазИнжиниринг» выполнила конструкторское проектирование, поставку АСУТП и базового технологического оборудования. Установка подготовки газа на Приобском месторождении (установка ИТС и ИТК) для ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Все работы выполнены на высоком профессиональном уровне с точным соблюдением договорных обязательств.

Группа компаний «КР-ГазИнжиниринг» показала себя как команда профессионалов, способная выполнять поставленные задачи с применением передовых методов.

Генеральный директор

В.Г. Кузнецов

Тел: (3443) 313-888  
Факс: (3443) 313-859  
E-mail: yugajac@yugajac.com

Адрес: 628300 ЯН-Юганск-Ойра, г. Нефтеюганск, Юганская зона, промзона 5-а, строение 915/1





Joint Stock Company  
RusGazManagement

Thank you!

Contact info: phone: +7 (4967) 69 91 57, 69 55 71,  
Fax: +7 (4967) 69 97 57, e-mail: [info@rusgazen.ru](mailto:info@rusgazen.ru), website: [rusgazen.ru](http://rusgazen.ru)

The background image is a grayscale photograph of an oil pumpjack (nodding donkey) in a desert environment. The pumpjack is the central focus, with its long walking beam and counterweights visible. In the background, there are several large storage tanks and other industrial structures under a clear sky. The overall tone is industrial and professional.

# **Attachment. Main projects**



**Client:** : Lukoil- West Siberia LLC

**Construction facility:**

- Field support base
- Shift camp
- Integrated gas treatment plant
- Condensate deethanization and stabilization plant

**Date of project implementation:** 2013





**Client:** LUKOIL-Komi LLC

**Facility:** WTP-700. Yarega field. Water treatment plant with a capacity of 700 t/h. A plant based on GE process.

**Duration of works:**

2013 – December, 2016.

**Work package:**

- Development of design documentation for stage 1.
- Development of detail documentation for stage 1.
- Development of engineering documentation.
- Fabrication and supply of equipment.
- Erection supervision and commissioning works.
- Development of design documentation for stage 2.

## Vankor field



**Client:** Vankorneft JSC

**Facility:** Vankor field

**Duration of works:**

April 2007 – 2017

**Work package:**

General design of gas section of Vankor oil field, fabrication, supply, erection supervision, engineering design, commissioning works, supply of modules to the construction site, commissioning of ACSP software and hardware, fabrication, supply, erection supervision, commissioning of gas treatment plant, training of the Customer's personnel on ACSP software and hardware for gas treatment plant.

**Total cost of contracts (over 15):**

7 billion rubles







## Lokosovsky GPP



**Client:** LUKOIL-West Siberia LLC

**Facility:** Lokosovsky gas processing plant

**Project:** reconstruction and capacity improvement of Lokosovsky GPP.

**Work package:**

- development, supply and commissioning of ACS for furnaces P-301/1
- 2 associated gas treatment plants of Lokosovsky GPP, design, fabrication, supply, erection supervision, commissioning
- Process equipment and PCS for gas dehydration plants of the following facilities:
  - Kogalymskaya GCS
  - Povkhovskaya GCS
  - CS at Severo-Danilovskoye field
  - CS at Severo-Pokachevskoye field.

**Enhancement of capacity after reconstruction from 1 to 2 billion.**



## Tarasovskoye gas condensate field



**Client:** NK ROSNEFT JSC

**Facility:** condensate stabilization and treatment plant of Tarasovskoye gas condensate field

**Equipment:** set of automated process equipment units, PCS, vessel equipment, life support facilities and site improvement

**Work package:** design, fabrication, supply, construction, PCS works, comprehensive commissioning, turnkey construction  
**Capacity:** 1 million tons per year.

During the construction of Tarasovskoye condensate stabilization and treatment plant JSC RusGazManagement proved as a highly professional company, capable of efficiently solving problems for integrated development of oil and gas facilities in accordance with up-to-date requirements.



РУСГАЗМЕНЕДЖМЕНТ

СЕРТИФИКАТ

ОТЗЫВ

В период с марта 2009г. по октябрь 2010г. ООО «РГМ» (далее - «РГМ») выполнило по заказу ООО «Тарасовское газоконденсатное месторождение» (далее - «Тарасовское») работы по проектированию, поставке и монтажу оборудования, а также по строительству и пуску объектов конденсатостabilизационной и очистной систем.

Проектирование, поставку и монтаж оборудования, строительство объектов и пуск объектов.

Эти работы выполнялись в соответствии с требованиями Технического задания (ТЗ) и в соответствии с условиями контракта.

Результаты выполнения работ, выполненные в соответствии с требованиями ТЗ и в соответствии с условиями контракта.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

При этом «РГМ» в ходе выполнения работ проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

В ходе выполнения работ в целях соблюдения сроков поставки (ССС) «РГМ» (далее - «РГМ») проводило работы по обеспечению поставок оборудования, а также по строительству и пуску объектов.

## Troitskoye GTU



**Client:** RN-Krasnodarneftegaz LLC

**Facility:** extension of Troitskaya GTU.

Glycol dehydration unit, design, fabrication, supply, construction, PCS package, integrated commissioning, comprehensive turnkey construction

**Capacity:** 1.5 billion m<sup>3</sup>/year.

Specialists of JSC RusGazManagement were able to complete the works on the Facility without additional cost for the Customer, bring the Facility to design operating conditions and commission the Facility, thereby performing the contract obligations in full.





**Client:** NOVATEK JSC

**Facility:** Sterkhovoye field

**Equipment:** integrated gas treatment plant, offsite facilities, mobile power plant, tube separators, low temperature separator, condensate deethanization plant

**Work package:**

design, fabrication, supply of equipment, erection supervision, construction and erection works, commissioning.

**Based on the customer's testimonial, immediate technical support was provided at all stages, quick response to changed requirements, flexibility and prompt problem solving were shown, which positively affected the quality and time schedule of works.**



## Nakhodkinskoye field



**Client:** LUKOIL-West Siberia LLC

**Facility:** Booster compressor station of Nakhodkinskaya field.

**Project:**

supply of balance-of-plant equipment and construction of Booster compressor station (BCS), with maximum capacity 25.67 million Sm<sup>3</sup>/day.

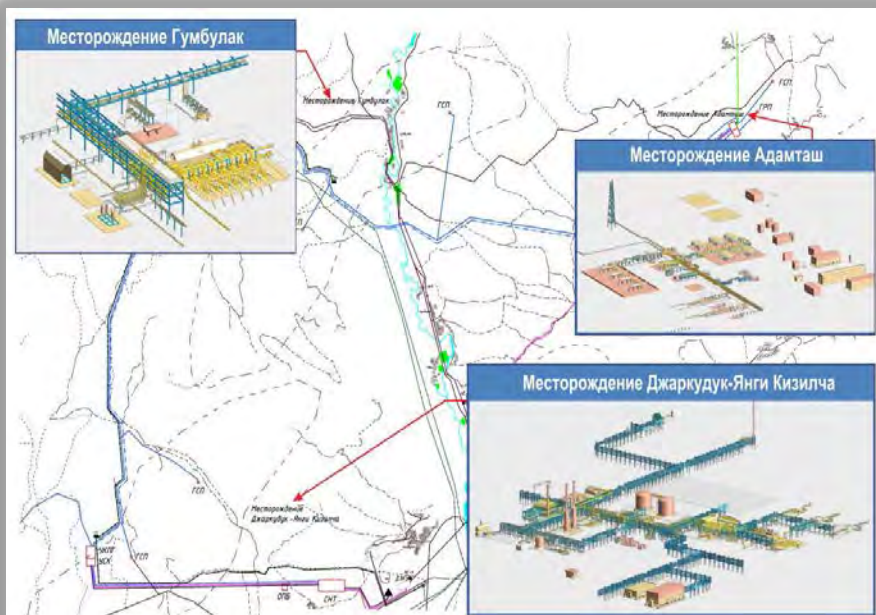
**Equipment:**

BCS process equipment (except for gas pumping unit).

**Types of work:**

- Fabrication and supply of equipment
- Construction and erection works
- Commissioning works





Gas condensate fields Adamtash, Gumbulak and Djarkuduk-Yangi Kizilcha, Republic of Uzbekistan



**Client:**  
LUKOIL Uzbekistan Operating Company LLC

**Facility:** development of gas condensate fields Adamtash, Gumbulak and Djarkuduk-Yangi Kizilcha in the Republic of Uzbekistan

**Types of works:** general design and engineering management, procurement, manufacture and supply of equipment, erection supervision and commissioning works, training of the Customer's personnel

**Equipment:** integrated and preliminary gas treatment plants, condensate stabilization plant, gas gathering networks

**Capacity:** 4.4 billion m<sup>3</sup> of gas.

## Underground gas storage, Uhřetice



**Client:** MND Gas Storage

**Facility:** gas treatment plant  
for Underground gas storage, Uhřetice, Czech Republic

**Types of work:**

- Design of the facility
- Design/fabrication and supply of equipment, PCS, construction, erection and commissioning works

**Equipment:**

packaged process equipment

**Capacity:**

253 thous. m<sup>3</sup>/h.





## Tuapse Grass Root Refinery

**Client:** Rosneft-Tuapse Refinery Ltd

**Work package:**

- Detail Design
- Procurement equipment and materials
- Construction
- Pre-commissioning and Commissioning



**Facility 1:** Integrated Distillation Complex (Crude Desalting Unit, Crude and Vacuum Distillation Unit, Naphtha Distillation Unit, Gas Fractionation Unit)

Capacity: 12 million tn/yr. Duration: 2009-2012

**Facility 2:** gas turbine power station

Capacity: 240MW. Duration: 2009-2014

**Facility 3:** Integrated HydroRefining Complex  
(Gasoil Hydro Desulfurization Unit, Vacuum Gasoil HydroCracking Unit)

Capacity: 8.3 million tn/yr. Duration: 2011-2016





**Facility 1:** Delayed Coking Unit

Capacity: 1million tn/yr. Duration: 2008-2012

**Facility 2:** Integrated HydroRefining Complex

(Gasoil Hydro Desulfurization Unit, Vacuum Gasoil HydroCracking Unit)

Capacity: 3.65 million tn/yr. Duration: 2011-present

**Facility 3:** Integrated Hydrogen Production Complex (Hydrogen Production, PSA Unit)

Duration: 2012-present

## Komsomolsk Brown Root Refinery

**Client:** Rosneft-Komsomolsk Refinery Ltd

**Work package:**

- Detail Design
- Procurement equipment and materials
- Construction
- Pre-commissioning and Commissioning



**ROSNEFT**







## Kuibyshev Refinery

**Client:** Kuibyshev Refinery JSC

**Work package:**

- Procurement materials
- Construction
- Pre-commissioning

**Facility:** Integrated Cracking Complex  
(Fluid Catalytic Cracking, Distillation Unit, Gas Fractionation Unit, MTBE Unit)

**Capacity:** 1.15 million tn/yr.

**Duration:** 2011-2015





## Achinsk Refinery



**Client:** Achinsk Refinery of EOC, JSC

**Work package:**

- Procurement materials
- Construction
- Pre-commissioning

**Facility 1:** Sulfur Production Unit

Capacity: 0.19 million tn/yr.

Duration: 2010-2013

**Facility 2:** Naphtha Isomerization Unit

Capacity: 0.4 million tn/yr.

Duration: 2010-2013

**Facility 3:** Vacuum Gasoil HydroCracking Unit

Capacity: 2 million tn/yr.

Duration: 2011-2017







**Client:** LUKOIL Burgas Neftochim JSC

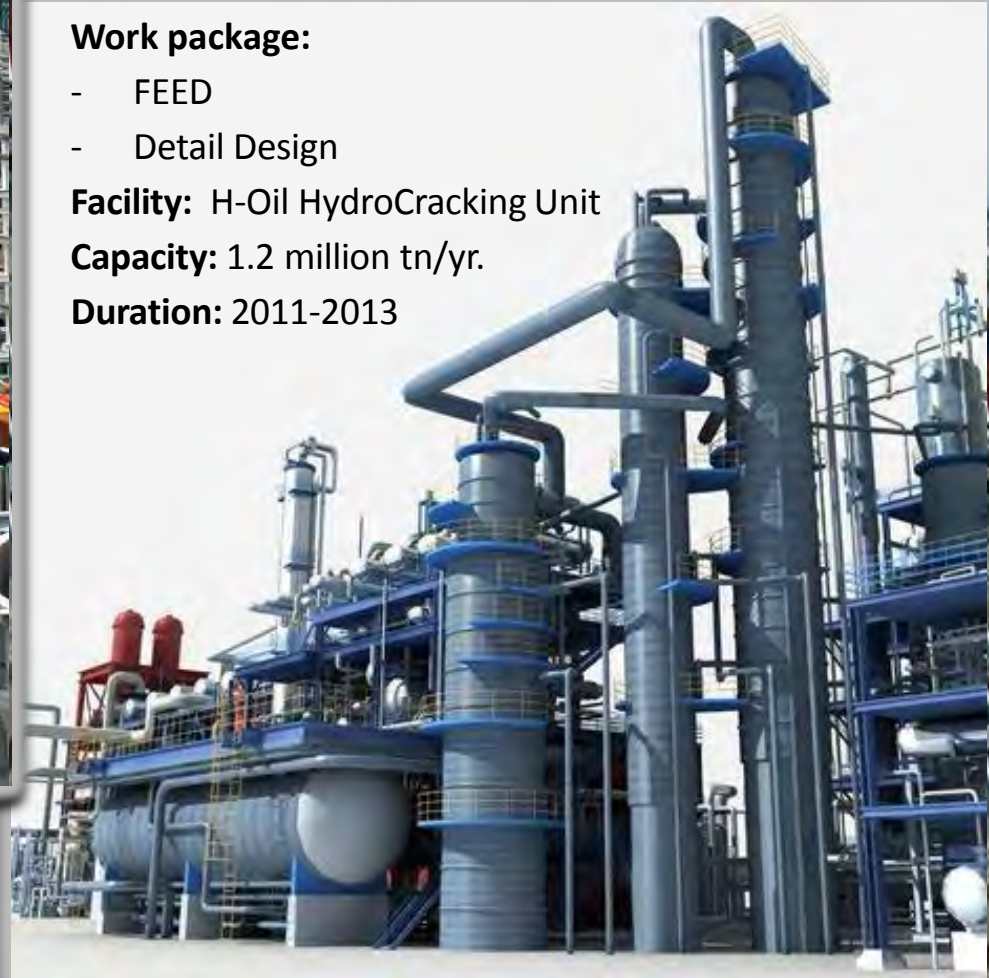
**Work package:**

- FEED
- Detail Design

**Facility:** H-Oil HydroCracking Unit

**Capacity:** 1.2 million tn/yr.

**Duration:** 2011-2013





Petroleum product pipeline Pointe-Noire - Loutete -  
Malouko-Trechot, Republic of the Congo



**Client:** Societe National Petroleum du Congo

**Facilities:**

- Petroleum product pipeline 500 km, DN 300
- 3 main storage and pumping terminals

**Capacity:** 2.4 million cu.m/yr of petroleum products

**Work package:**

- Basic and detail design
- Procurement, fabrication and supply of equipment
- Construction and equipment erection
- Pre-commissioning and staff training
- Commissioning and 2 years operation

**Duration:** 2014 - present

