

САЛАВАТНЕФТЕХИМРЕМСТРОЙ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



453256, Россия, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, д. 27
Тел.: +7 (3476) 37-91-05; +7 (3476) 35-41-24; факс: +7 (3476) 35-41-07

Сайт: www.snhrs.ru

ИНН 0266012678 / КПП 026601001/025250001

РЕФЕРЕНС-ЛИСТ



Трест «Салаватнеfteхимремстрой» образован в 1970 году на базе южной группы строительных, ремонтно-строительных управлений и участков, входящих в трест «Башнеfteхимремстрой». С 1995 года в связи с акционированием преобразовано в Открытое Акционерное Общество «Салаватнеfteхимремстрой» (ОАО «СНХРС»).

В июле 2016 года в связи с приобретением ОАО "СНХРС" статуса непубличного общества Общество переименовано в Акционерное общество «Салаватнеfteхимремстрой».

АО «СНХРС» выполняет комплекс услуг по строительству и ремонту промышленных зданий и сооружений, производственных установок, а также работы, связанные с повышенной опасностью в области промышленных производств от получения базового проекта до пуско-наладочных работ и ввода в эксплуатацию

Передовые технологии производства, накопленный опыт, квалифицированный персонал, современная техника позволяют осуществлять управление проектами любых масштабов

АО «СНХРС» обладает всеми необходимыми ресурсами, лицензиями, сертификатами и аккредитациями, необходимыми для осуществления заявленных видов деятельности

По состоянию на 01.01.2016

Лицензии и свидетельства АО «СНХРС»



- Лицензия ООО «ИТЦ СНХРС» на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности
- Лицензия ОАО «СНХРС» на Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений
- Лицензия ОАО «СНХРС» На право ведения образовательной деятельности
- Лицензия ОАО «СНХРС» На право эксплуатации радиационного источника
- Лицензия ОАО «СНХРС» На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну



- Свидетельство ОАО «СНХРС» «О допуске к определенному виду работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» (СРО НП «Объединение инженеров проектировщиков»)
- Свидетельство ОАО «СНХРС» «О допуске к определенному виду работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» (СРО НП работодателей «Союз строителей Республики Башкортостан»)
- Свидетельство ОАО «СНХРС» «О производственной аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03»
- Свидетельство ОАО «СНХРС» Об удостоверении соответствия лаборатории неразрушающего контроля требованиям Системы неразрушающего контроля
- Свидетельство ОАО «СНХРС» О соответствии организационно-технической готовности организации, осуществляющей деятельность на объектах, подконтрольных Ростехнадзору, СДА-18
- Свидетельство ООО «ИТЦ СНХРС» «О допуске к определенному виду работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» (СРО НП работодателей «Союз строителей Республики Башкортостан»)

№ п/п	Название проекта	Заказчик	Краткое описание проекта	Период реализации
1.	Установка по производству полиэтилена высокой плотности мощностью 120 т/год (I пусковой комплекс)	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Расширение марочного ассортимента выпускаемой продукции до потребностей мирового рынка. Выпуск продукции, соответствующей мировым стандартам. Этапы проекта: 1.Проектирование 2.СМР 3. ПНР	2004-2010
2.	Производство полиэтилена (II пусковой комплекс)	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Усовершенствование производства полиэтилена и обеспечение его оборотной водой. Увеличение складских мощностей. Этапы проекта: 1.Проектирование 2.СМР 3.ПНР	2009-2013
3.	Строительство водооборотного узла производства карбамида цеха № 50	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Этапы реализации проекта: 1.Разрешение на строительство. 2.Строительно-монтажные работы. 3.Пуско-наладочные работы. 4.Гарантийный пробег по выходу на режим. 5.Ввод в эксплуатацию.	2007-2012
4.	ЭЛОУ АВТ-6	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Мощность установки: 6 млн. т/год Этапы проекта: 1.Базовое проектирование. 2. Разработка проектной документации. 3. Технико-экономическое обоснование. 4. Рабочее проектирование. 5. Закупка основного оборудования. 6. Закупка материалов и стандартного оборудования. 7. Строительно-монтажные работы. 8. Пуско-наладочные работы. 9. Гарантийные испытания.	2008-2012
5.	Техническое перевооружение по блоку фракционирования риформата установки Л-35/11-1000 цеха № 11 НПЗ	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Общая производительность блока - 820 тыс.тонн/год. Техническое перевооружение блока для получения высокооктанового компонента бензина – риформата. Этапы реализации проекта, выполненные ОАО «СНХРС»: 1. Разработка рабочей документации 2. Поставка основного оборудования 3. Подготовка площадки строительства 4. Нулевой цикл (разработка грунта, фундаменты) 5. Возведение металлоконструкций	2009-2012

№ п/п	Название проекта	Заказчик	Краткое описание проекта	Период реализации
			6. Монтаж оборудования 7. Монтаж обвязки и коммуникаций 8. Монтаж сетей электроснабжения, КИП и связи 9. Пусконаладочные работы	
6.	Техническое перевооружение грануляционных башен производства карбамида цеха № 24	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Этапы проекта: 1. Разработка стадии «П» проекта. 2. ЭПБ проектной документации. 3. Разработка разрешительной документации. 4. Разрешение на строительство. 5. Закупка материалов и оборудования. 6. Строительно-монтажные работы. 7. Пуско-наладочные работы. 8. Гарантийный пробег по выходу на режим. 9. Ввод в эксплуатацию.	2009-2010
7.	Строительство АУТН темных нефтепродуктов	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Обеспечение бесперебойной отгрузки темных нефтепродуктов. Вывод из эксплуатации физически изношенного и морально устаревшего оборудования. Внедрение системы автоматического учета отгружаемой товарной продукции. Повышение надежности и безопасности эксплуатации оборудования . Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: 1. Базовый проект 2. Разработка ПД и РД (ПИР) 3. Комплектация и закупка оборудования и материалов 4. СМР 5. ПНР	2010-2015
8.	Реконструкция установки Л-24-6 (ГО-2) цеха № 9. Второй этап	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Реконструкция установки для обеспечения получения продукции, удовлетворяющей требованиям технического регламента «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту» Этапы реализации проекта, выполненные ОАО «СНХРС»: 1. Разработка проектной документации 2. Прохождение ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗЫ проекта 3. Разработка рабочей документации 4. Поставка основного оборудования 5. Подготовка площадки строительства 6. Нулевой цикл (разработка грунта, фундаменты) 7. Возведение металлоконструкций 8. Монтаж оборудования 9. Монтаж обвязки и коммуникаций	2011-2013

№ п/п	Название проекта	Заказчик	Краткое описание проекта	Период реализации
			10. Монтаж сетей электроснабжения, КИП и связи 11. Пусконаладочные работы	
9.	Модернизация объекта № 84	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Модернизация слесарной мастерской под бытовые помещения. Этапы проекта: 1. Разработка рабочей документации. 2. Изготовление основного оборудования. 3. Организация поставки прочего оборудования. 4. Строительно-монтажные работы. 5. Пуско-наладочные работы.	2011-2012
10.	Строительство установки грануляции карбамида	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Основные этапы реализации: 1.Разрешение на строительство. 2.Строительно-монтажные работы. 3.Пуско-наладочные работы. 4.Гарантийный пробег по выходу на режим. 5.Ввод в эксплуатацию.	2011-2012
11.	Модернизация производства карбамида цеха № 50	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Этапы проекта: 1.Строительно-монтажные работы. 2. Пуско-наладочные работы. 3. Гарантийные испытания.	2011-2011
12.	Техническое перевооружение грануляционных башен производства карбамида цеха № 24	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Этапы реализации проекта: 1.Закупка материалов и оборудования. 2.Строительно-монтажные работы. 3.Пуско-наладочные работы. 4.Гарантийный пробег по выходу на режим. 5.Ввод в эксплуатацию.	2011-2012
13.	Монтаж узла очистки углекислоты от горючих газов	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Этапы реализации проекта: 1.Строительно-монтажные работы. 2.Пуско-наладочные работы. 3.Гарантийный пробег по выходу на режим. 4.Ввод в эксплуатацию.	2011-2013
14.	Установка изомеризации пентан-гексановой фракции	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Производство высокооктанового компонента бензина - изомеризата, не содержащего серу, бензол, ароматические и непредельные углеводороды. Увеличение выработки товарного бензина, удовлетворяющего требованиям технического регламента (в смеси с другими компонентами бензинового фонда). Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: 1.Базовый проект 2.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов 4.Строительно-	2011-2016

№ п/п	Название проекта	Заказчик	Краткое описание проекта	Период реализации
			монтажные работы. 5.Пуско-наладочные работы.	
15.	Строительство блока КЦА	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Установка КЦА предназначена для получения водорода с чистотой 99,7% об. из водородсодержащего газа со степенью извлечения 87 % об. Сырьем установки КЦА является водородсодержащий газ установок каталитического риформинга Л-35-11/1000 и установки пиролиза цеха 5б. Номинальная производительность установки по водородсодержащему газу - 42000 нм³/ч. Диапазон изменения производительности - 30... 110% от номинальной. Этапы проекта выполненные ОАО СХРС: 1.Базовый проект 2.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов	2011-2016
16.	Установка очистки сульфидно-щелочных стоков НПЗ и завода "Мономер" ОАО "Газпром нефтехим Салават"	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Объект состоит из трех технологических блоков:-блок флотационно-фильтрационной очистки от механических примесей и нефтепродуктов;-блок очистки стоков от азота аммонийного и сульфидов;-блок очистки стоков от сульфидов. Продукцией данного проекта являются очищенные стоки, направляемые на очистные сооружения ООО "ПромВодоКанал". Реализация данного проекта необходима в связи с окончанием срока эксплуатации объекта «Кама-1» и невозможностью сбрасывания сульфидно-щелочных стоков в реку Белая, без предварительного обезвреживания и очистки. Этапы проекта выполненные ОАО СХРС: 1.Базовый проект 2.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов 4.СМР 5.ПНР	2011-2016
17.	Техпереворужение. монтаж трубопровода пара 140 ата рег. № 66368, 66369	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Проектируемые трубопроводы пара 140 ата предназначены для подачи пара 140 ата с ООО "НС ТЭЦ" на производство ЭП-300 завода "Мономер" ОАО "Газпром нефтехим Салават", для технологических нужд производства ЭП-300. Единственный проект на территории РФ имеющий линейную общую протяженность более 5 км. Объект строился в стесненных условиях из-за плотной концентрации различных коммуникаций на площадке строительства. Были привлечены высококвалифицированные рабочие для сварки толстостенных трубопроводов марки ХМ. Также были осуществлены ПНР в комплексе по продувке и выводу на рабочие параметры трубопровода. Этапы проекта выполненные ОАО СХРС: 1.Разработка ПД и РД (ПИР) 2.Комплектация и закупка оборудования и материалов 3.СМР	2011-1 нитка в работе с декабря 2015 г. 2 нитка будет завершена в сентябре 2016

№ п/п	Название проекта	Заказчик	Краткое описание проекта	Период реализации
18.	Техническое перевооружение парка 10/32 цеха № 10 НПЗ ОАО "Газпром нефтехим Салават"	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	4.ПНР Резервуарный парк относится к промежуточным паркам горючих жидкостей в производственной зоне и предназначен для: - приема и подготовки сырья установок каталитического крекинга цеха № 10 НПЗ;- приема и хранения фракции дизельного топлива с установок АВТ-сырья для блоков гидрирования цеха № 32;-приема и хранения привозной фракции дизельного топлива для блоков гидрирования цеха № 32;-приема и хранения фракции дизельного топлива для пуска и остановки установок КК-1,КК-2. Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: 1.Разработка ПД и РД (ПИР) 2.Комплектация и закупка оборудования и материалов 3.СМР	2011-I этап в марте 2017. II этап в марте 2018
19.	Строительство производства водорода	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Производство водорода для нужд ОАО "Газпром нефтехим Салават", в количестве 25 000 нм3/ч. Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: 1.Базовый проект 2.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов 4.СМР 5.ПНР	2011-2017
20.	Строительство комплекса каталитического крекинга	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Комплекс каталитического крекинга функционально предназначен для получения компонента высокооктановых товарных бензинов в процессе переработки тяжёлых нефтяных остатков и параллельного получения пропан-пропиленовой и бутан-бутиленовой фракций, кислого газа, компонентов товарных дизельного и мазута для последующей переработки или реализации потребителю. Крупный технологический комплекс, включающий в себя шесть технологических объектов. Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: 1.Базовый проект 2.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов 4.СМР 5.ПНР	2011-2017
21.	Реконструкция установки очистки солесодержащих стоков Химического завода	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Установка очистки солесодержащих стоков Химического завода ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» предназначена для обезвреживания промышленных стоков цехов № 29, № 30 Химического завода от соединений диметиламина (ДМА), несимметричного деметилгидразина (НДМГ), нитрозодиметиламина (НДМА), азота аммонийного, метанола Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС:	2011-2016

№ п/п	Название проекта	Заказчик	Краткое описание проекта	Период реализации
			1.Разработка ПД и РД (ПИР) 2.Комплектация и закупка оборудования и материалов 3.СМР 4.ПНР	
22.	Техническое перевооружение производства эп-300 с целью увеличения выхода этилена до 380 тыс.тонн в год. Замена насосного оборудования ЭП-380	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Этапы выполненные ОАО "СНХРС": 1. Разработка РД (ПИР) 2. СМР 3. ПНР	2011-2016
23.	Техническое перевооружение производства эп-300 с целью увеличения выхода этилена до 380 тыс.тонн в год Замена теплообменного оборудования ЭП-380;	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Этапы выполненные ОАО "СНХРС": 1. Разработка РД (ПИР) 2. Комплектация и закупка оборудования и материалов 3. СМР 4. ПНР	2011-2016
24.	Техническое перевооружение производства эп-300 с целью увеличения выхода этилена до 380 тыс.тонн в год Модернизация колонны К-1	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Этапы выполненные ОАО "СНХРС": 1. Разработка РД (ПИР) 2. СМР 3. ПНР	2011-2016
25.	Техническое перевооружение производства эп-300 с целью увеличения выхода этилена до 380 тыс.тонн в год Замена МСО	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Этапы выполненные ОАО "СНХРС": 1. Разработка РД (ПИР) 2. СМР 3. ПНР	2011-2016
26.	Техническое перевооружение производства эп-300 с	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Этапы выполненные ОАО "СНХРС": 1. Разработка РД (ПИР) 2. Комплектация и закупка оборудования и материалов	2011-2016

№ п/п	Название проекта	Заказчик	Краткое описание проекта	Период реализации
	целью увеличения выхода этилена до 380 тыс.тонн в год. Замена реакторного оборудования		3. СМР 4. ПНР	
27.	Техническое перевооружение производства эп-300 с целью увеличения выхода этилена до 380 тыс.тонн в год Замена емкостного оборудования	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Этапы выполненные ОАО "СНХРС": 1. Разработка РД (ПИР) 2. Комплектация и закупка оборудования и материалов 3. СМР 4. ПНР	2011-2016
28.	Монтаж насосов поз. Н-1, Н-1а, Н-2, Н-3 с изменением обвязки по трубопроводам ШФЛУ	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Установлено 4 новых насоса с обвязкой для подачи ШФЛУ, смонтирован второй трубопровод подачи ШФЛУ. Этапы выполненные ОАО "СНХРС": 1. Разработка РД (ПИР) 2. Комплектация и закупка оборудования и материалов 3. СМР 4. ПНР	2011-2015
29.	Монтаж трубопроводов для откачки ШФЛУ с установок НПЗ на УЖГ и далее на ЭП-300 з-да "Мономер"	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Смонтирован трубопровод диаметром 150 мм для откачки ШФЛУ протяженностью 8,6 км. Этапы выполненные ОАО "СНХРС": 1. Разработка РД (ПИР) 2. Комплектация и закупка оборудования и материалов 3. СМР 4. ПНР	2011-2015
30.	Замена резервуаров поз. Р-57, Р-58, Р-67 - бензина; Р-1 ц.11 - бензиновой фракции с установки ГО-4; Р-1 ц.13 - сырой нефти; Р-2 ц.9 - керосиногазойливой фракции; Р-2 ц.13 - сырой нефти; Р-49 - дизельного топлива; Р-80 - мазута; Р-34, Р-27 - бензина для площадки "В"	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Для приема, хранения и откачки: Р-57, Р-58, Р-67 - бензина; Р-1 ц.11 - бензиновой фракции с установки ГО-4; Р-1 ц.13 - сырой нефти; Р-2 ц.9 - керосиногазойливой фракции; Р-2 ц.13 - сырой нефти; Р-49 - дизельного топлива; Р-80 - мазута; Р-34, Р-27 - бензина для площадки "В". Позволяет увеличить объем резервуарного парка, тем самым снизить выбросы. Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: 1.Разработка ПД и РД (ПИР) 2.Комплектация и закупка оборудования и материалов 3.СМР 4.ПНР	2013-2015

№ п/п	Название проекта	Заказчик	Краткое описание проекта	Период реализации
31.	Спортивно-концертный комплекс «Салават»	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	<p>СКК «Салават» возведен в рамках социальной программы ОАО «Газпром» по развитию детского спорта. Многофункциональный спортивный комплекс включает в себя плавательный бассейн и ледовый стадион на 1350 посадочных мест. Площадь комплекса более 4000м2.</p> <p>Этапы проекта:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.Подготовка площадки под строительство 2.Производство строительно-монтажных работ 3.Разработка проектной документации 4.Разработка рабочей документации 5.Заказ оборудования и материалов 6.СМР 7.ПНР 8.Ввод комплекса 	2007-2009
32.	Реконструкция дворца спорта «Нефтехимик»	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	<p>Полная реконструкция дворца спорта.</p> <p>Этапы проекта:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.Разработка рабочей документации. 2. Изготовление основного оборудования. 3. Организация поставки прочего оборудования. 4. Строительно-монтажные работы. 5. Пуско-наладочные работы. 	2009-2012
33.	Реконструкция Центрального парка культуры и отдыха г. Салават	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	<p>Восстановление центрального парка культуры и отдыха.</p> <p>Этапы проекта:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Разработка рабочей документации. 2. Изготовление основного оборудования. 3. Организация поставки прочего оборудования. 4. Строительно-монтажные работы. 5. Пуско-наладочные работы. 	2010-2012
34.	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса с универсальным кортом и бассейном в Воронежской области, г. Семилуки	ООО "Газпром межрегионгаз Воронеж"	<p>Физкультурно-оздоровительный комплекс площадью 6100 м2, оборудованный бассейном 16м x 25м, глубиной 1,2-1,8 м, универсальным залом 800 м2, залами аэробики, силовых и кардио тренажером в расчетное количество посетителей в сутки - 2000 человек, 500 человек загруженность одновременно.</p> <p>Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.Базовый проект 2.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов 4.СМР 5.ПНР 	2013-2015
35.	Строительство	ООО "Газпром	Физкультурно-оздоровительный комплекс площадью 6100 м2,	2013-2015

№ п/п	Название проекта	Заказчик	Краткое описание проекта	Период реализации
	физкультурно-оздоровительного комплекса с универсальным залом и бассейном в Курской области, пос. Кшенский	межрегионгаз Курск"	оборудованный бассейном 16м x 25м, глубиной 1,2-1,8 м, универсальным залом 800 м2, залами аэробики, силовых и кардио тренажером в расчетное количество посетителей в сутки - 2000 человек, 500 человек загруженность одновременно. Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: 1.Базовый проект 2.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов 4.СМР 5.ПНР	
36.	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса с универсальным кортом и бассейном в Ленинградской области, Бокситогорский муниципальный район, Бокситогорское городское поселение, г. Бокситогорск	ООО "Газпром межрегионгаз Бокситогорск"	Физкультурно-оздоровительный комплекс площадью 6100 м2, оборудованный бассейном 16м x 25м, глубиной 1,2-1,8 м, универсальным залом 800 м2, залами аэробики, силовых и кардио тренажером в расчетное количество посетителей в сутки - 2000 человек, 500 человек загруженность одновременно. Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: 1.Базовый проект 2.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов 4.СМР 5.ПНР	2013-2016
37.	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса с универсальным залом и бассейном в Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Ключевая, для нужд ООО "Газпром межрегионгаз"	ООО "Газпром межрегионгаз Петрозаводск"	Физкультурно-оздоровительный комплекс площадью 6100 м2, оборудованный бассейном 16м x 25м, глубиной 1,2-1,8 м, универсальным залом 800 м2, залами аэробики, силовых и кардио тренажером в расчетное количество посетителей в сутки - 2000 человек, 500 человек загруженность одновременно. Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: 1.Базовый проект 2.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов 4.СМР 5.ПНР	2013-2016
38.	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса с универсальным кортом и бассейном в Республика	ООО "Газпром межрегионгаз Питкяранта"	Физкультурно-оздоровительный комплекс площадью 6100 м2, оборудованный бассейном 16м x 25м, глубиной 1,2-1,8 м, универсальным залом 800 м2, залами аэробики, силовых и кардио тренажером в расчетное количество посетителей в сутки - 2000 человек, 500 человек загруженность одновременно. Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС:	2013-2016

№ п/п	Название проекта	Заказчик	Краткое описание проекта	Период реализации
	Карелия, г. Питкяранта, ул. Победы, район дома № 7, для нужд ООО "Газпром межрегионгаз"		1.Базовый проект 2.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов 4.СМР 5.ПНР	
39.	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса с универсальным кортом и бассейном в Республика Карелия, г. Сортавала, район ул. Бондарева для нужд ООО "Газпром межрегионгаз"	ООО "Газпром межрегионгаз Сортавала"	Физкультурно-оздоровительный комплекс площадью 6100 м2, оборудованный бассейном 16м x 25м, глубиной 1,2-1,8 м, универсальным залом 800 м2, залами аэробики, силовых и кардио тренажером в расчетное количество посетителей в сутки - 2000 человек, 500 человек загруженность одновременно. Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: 1.Базовый проект 2.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов 4.СМР 5.ПНР	2013-2016
40.	Строительство ПГУ-410	ООО "Ново-Салаватская ПГУ"	Энергоблок ПГУ-410Т представляет собой парогазовую двухвальную установку мощностью 410 МВт на базе газовой турбины Сименс, с паровым котлом-утилизатором трех давлений и промперегревом, с теплофикационной паровой турбиной. В состав энергоблока входят пункт подготовки газа, дожимная компрессорная станция, система водооборотного водоснабжения с градирней, водяная и пожарная насосная, КРУЭ, ОУТ. Для обеспечения газовым топливом, по отдельному проекту смонтирована система подачи газа высокого давления от магистральных газопроводов до ПГУ-410. Для хранения аварийного топлива был построен резервуарный парк, объемом 10 000м3. В рамках реализации проекта подключения к сетям ЕЭС построено более 70км высоковольтных воздушных линий электропередач. Этапы строительства: 1.разработка проектной документации с прохождением ГГЭ 2.Разработка рабочей документации 3. закупка оборудования и материалов 4.СМР 5.ПНР	2011-2016
41.	Строительство объектов общезаводского хозяйства производства	ООО "Акрил Салават"	Строительство объектов: факельного хозяйства, водооборотного узла, АБК с лабораторией, насосной пожаротушения с резервуарами, операторной с КТП, РТП, кабельной эстакады, реагентного хозяйства, товарно-сырьевого	2012-2016

№ п/п	Название проекта	Заказчик	Краткое описание проекта	Период реализации
	"Акриловая кислота"		парка, сливо-наливных эстакад в авто /цистерны, технологической эстакады, открытой насосной перекачки н-бутанола. Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: 1.Разработка ПД и РД (ПИР) 3.Комплектация и закупка оборудования и материалов 4.СМР 5. ПНР	
42.	Установка стабилизации конденсата Сургутского ЗСК»	ОАО «Газпром»	Этапы проекта: 1. Изготовление основного оборудования. 2. Организация поставки прочего оборудования. 3. Строительно-монтажные работы. 4. Пуско-наладочные работы. 5. Гарантийный пробег по выходу на режим	2012-2013
43.	Строительство комплекса гидропроцессов. Установка гидроконверсии рафинатов RHC/RHT.	Общество с ограниченной ответственностью ООО "НЗМП"	"Завод сможет использовать в качестве сырья как продукцию установки RHC, так и остаток топливного гидрокрекинга с Новокуйбышевского НПЗ в количестве 200 тыс. тонн ежегодно, что в свою очередь позволит увеличить общий объем производства масел более чем на треть - до 426 тыс. тонн в год. Комплекса гидропроцессов – будет проходить в два этапа. Первый – сооружение установки гидроконверсии рафинатов (RHC) с сопутствующим процессом производства водорода; второй – строительство установки изодепарафинизации масел (IDW). Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: СМР"	Строительство комплекса гидропроцессов. Установка гидроконверсии рафинатов RHC/RHT.
44.	Строительство комплекса установки гидроочистки бензина каталитического крекинга	ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» г.Ангарск	Этапы строительства: "1.Разработка рабочей документации. 2. Организация поставки прочего оборудования. 3.Организация строительно-монтажных работ. 4.Ведение строительно-монтажных работ."	2013 – октябрь 2014
45.	Строительство установки РОСК	Акционерное Общество "КНПЗ"	РОСК - установка регенерации отработанной серной кислоты. Этапы проекта выполненные ОАО СНХРС: СМР	2013-2016