



Нефтеюганский филиал

РН-ИНФОРМ



РН-Информ

Нефтеюганский
Филиал

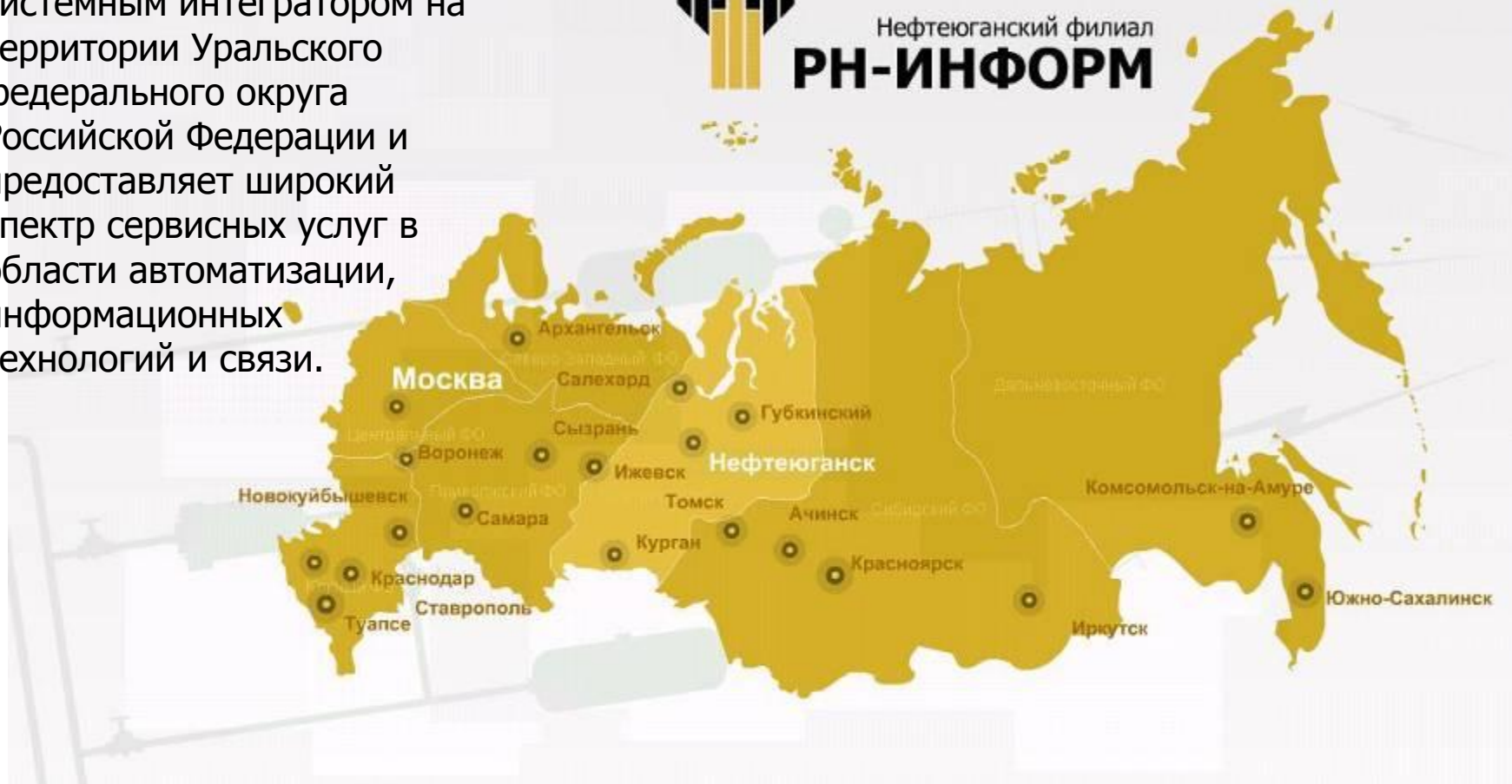
Направления
деятельности

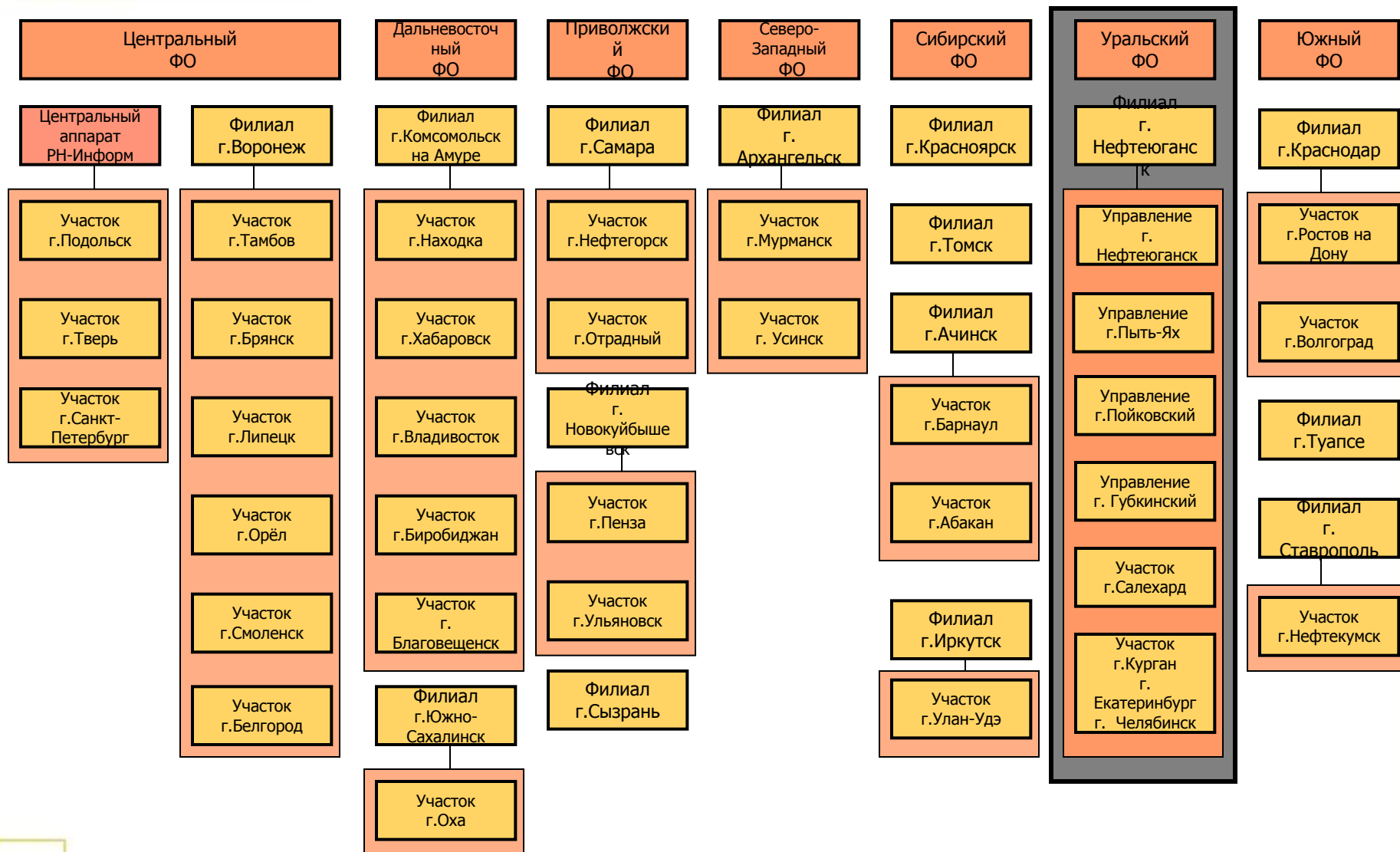
г. Нефтеюганск 2012г.

НФ ООО «РН-Информ»
 является крупнейшим
 системным интегратором на
 территории Уральского
 федерального округа
 Российской Федерации и
 предоставляет широкий
 спектр сервисных услуг в
 области автоматизации,
 информационных
 технологий и связи.



Нефтеюганский филиал
РН-ИНФОРМ







ДАТА СОЗДАНИЯ ФИЛИАЛА: 25.03.2008г.

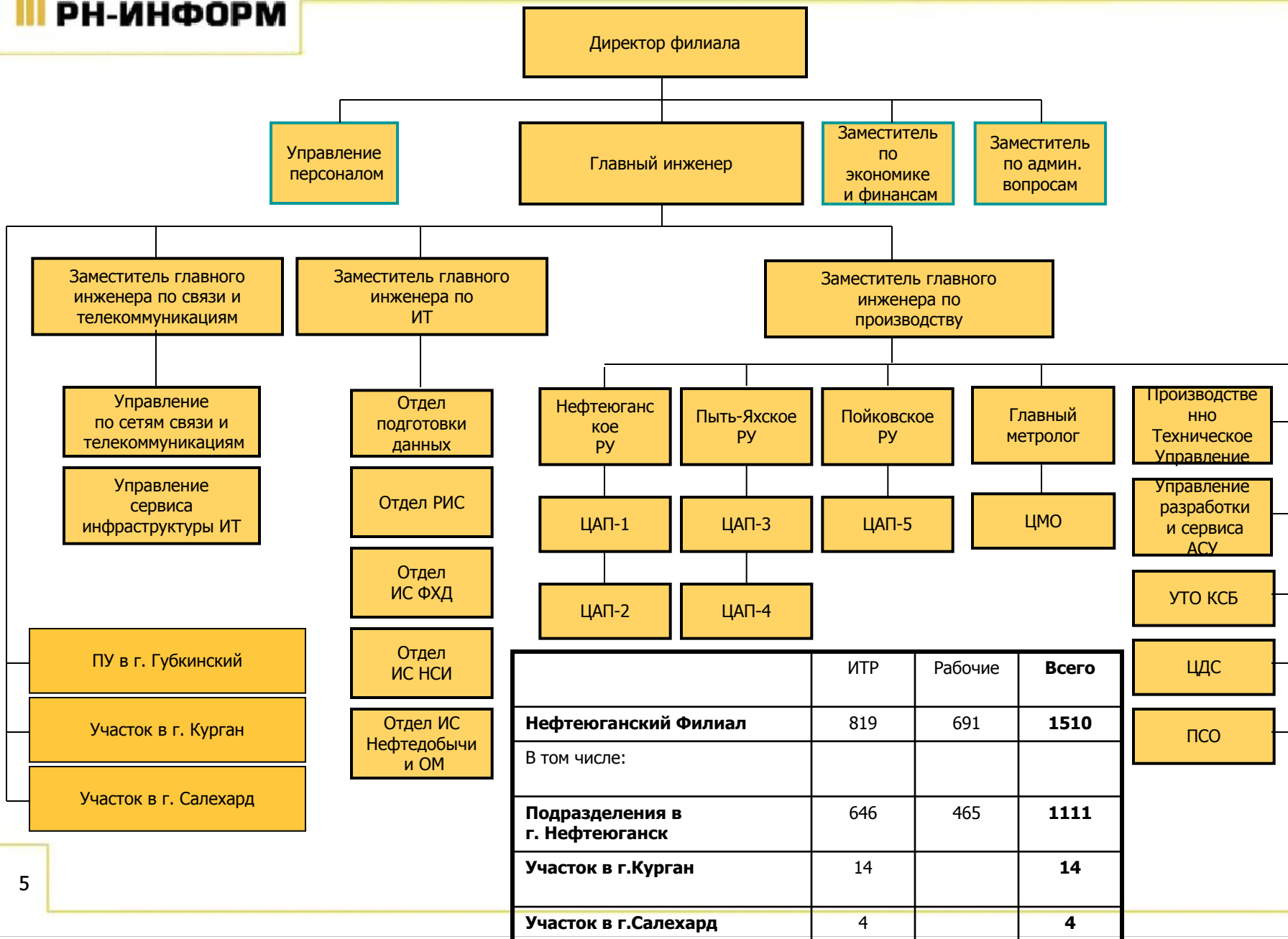
Производственные подразделения:

Региональное управление в г.Нефтеюганске
Региональное управление в г.Пыть-Ях
Региональное управление в г.Пойковский
Региональное управление в г.Губкинский
Участок в г.Курган
Участок в г.Салехард

Списочная численность работников (чел.):

на	конец	2008г.	-	1359;
на	конец	2009г.	-	1397;
на	конец	2010г.	-	1457;
на	конец	2011г.	-	1504;
план	на	конец	2012г.	- 1554.

Организационная структура НФ ООО «РН-Информ»

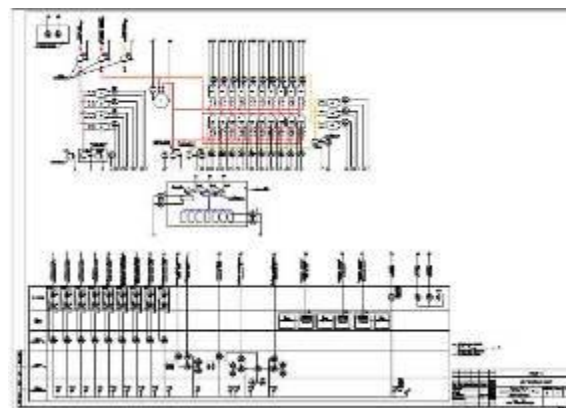
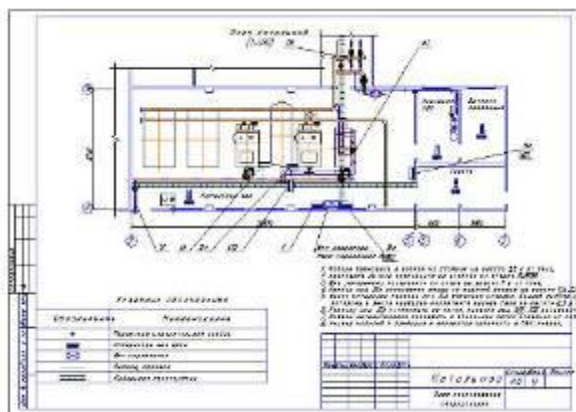




- Сопровождение автоматизированных систем управления технологическими процессами;
- Оказание услуг в области информационных технологий, аналитика, разработка и сопровождение бизнес-приложений;
- Разработка проектно-сметной документации;
- Строительно-монтажные и пусконаладочные работы;
- Метрологическое обеспечение производства;
- Обслуживание комплексных системы безопасности и защиты от пожаров;
- Техническое обслуживание средств связи и телекоммуникационного оборудования;

Разработка разделов проектной документации на строительство зданий и сооружений и их комплексов:

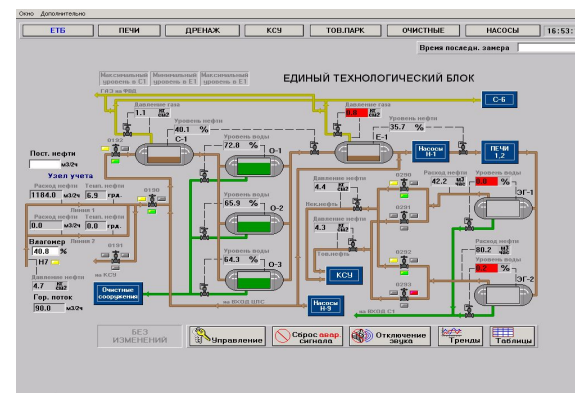
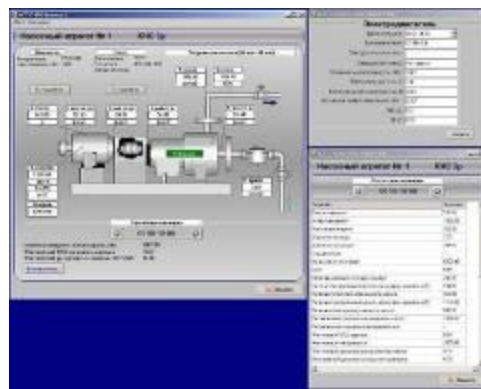
- Электроснабжение до 35кВ включительно
- Электрооборудование и электроосвещение
- Связь и сигнализация
- Радиофикация и телевидение
- Диспетчеризация, автоматизация и управление инженерными системами
- Системы пожаротушения, пожарной сигнализации и оповещение людей
- Системы охранной сигнализации, видеонаблюдения и контроля
- Сметная документация



Объекты обслуживания	всего	В т.ч. в г. Курган	В т.ч. в г. Салехард
ТО АГЗУ	2366	-	-
ТО ЦППН, ДНС, УПСВ, КДФТ, УКПГ	84	-	-
ТО КНС, водозабор	114	-	-
Пульты ТМ	46	-	-
ТО автоматики котельных	59	-	-
ТО ОУУН	54	-	-
ТО КУУН	5	-	-
ТО ОУУВ	26	-	-
ТО ОУУГ	45	-	-
ТО узлов напорных нефтепроводов	161	-	-
ТО УДПХ	24	-	-
ТО радиостанций	1901	-	-
ТО пролётов РРЛ	74	-	-
ТО оборудования и линий телефонной связи	61	-	-
ТО АСУ АЗК	31	31	-
Сопровождение информационных систем	56	14	10
Сервисное обслуживание ИТ инфраструктуры	10994	219	131



- SCADA-системы сбора технологической информации с объектов нефтедобычи, энергообеспечения и коммунального хозяйства
- Локальные системы автоматического регулирования
- Программное сопровождение и техническое обслуживание локальных систем АСУ ТП ЦППН, УПСВ, ДНС и КНС, выполненных на базе программных пакетов In Touch, Delta V, WinCC и контроллерах Direct Logic, Delta V, Simatic, SMART, ScadaPack, Allen-Bradley и др.
- Разработка, комплексирование, инсталляция станций управления и программно-технических комплексов систем АСУ ТП КНС, ДНС, УПСВ, ЦППН, КУУН.



Системы охранной сигнализации

- Интегрированная система ОРИОН (Болид)
- Интегрированная система «Бастион»
- Охранные системы «Рубеж» Гюрза, ЭФА – 1, Пик – 1М, Гадограф

Приборы охранно - пожарной сигнализации

ВЭРС – ПК, Гранит, Сигнал ВК, Сигнал – 20, С – 2000,
Адресные: Триумф, Рубеж – 08, Сеть

Извещатели:

Дымовые серии ИП 212, ДИП – 34А,
Ручные пожарные ИПР – 3 СУ, ИП 535 «Гарант»
Извещатели пламени «Пульсар», Спектрон
Тепловые ИП 103 – 2/1, ИП 101 – 07е, ИП 103 – 31 – А2
Охранные: Агат, «Фотон», Стекло, ADEMCO

Системы видеонаблюдения:

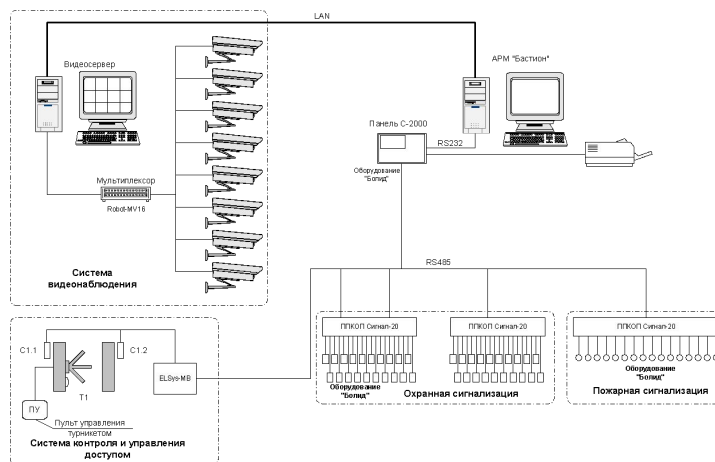
- Интегрированная система «Бастион»
- Интегрированная система «Пандора»
- Интегрированная система «Интеллект»

Видеорегистраторы: PANDA, MITSUBISHI, Sprite

Видеокамеры: MBK, Axis, Pelco, KBC

Системы контроля и управления доступом:

- Интегрированная система ОРИОН (Болид)
- Интегрированная система «Бастион»
- Интегрированная система «Рубеж»



- Монтаж, пуско-наладка и техническое обслуживание средств радиосвязи и ТМ
- Монтаж и обслуживание систем спутникового и кабельного телевидения
- Строительство и внедрение беспроводных каналов ШБД
- Системы технологической и диспетчерской громкоговорящей связи
- Техническое обслуживание сетей беспроводной электросвязи
 - спутниковые
 - радиорелейные
 - цифровые системы передачи
 - широкополосные беспроводные системы,
- Эксплуатация и обслуживание антенно-фидерного хозяйства
- Техническое обслуживание оборудования телефонной связи, включая системы коммутации, линейно-кабельную сеть, каналы передачи данных



Техническое обслуживание систем учета и средств измерений:

- Системы измерения количества и показателей качества нефти (СИКН);
- Системы измерения количества сырой нефти (СИКНС);
- Химико-аналитические лаборатории (ХАЛ);
- Системы измерения количества газа (СИКГ);
- Узлы учета факельных газов (УУФГ);
- Системы измерения количества воды (СИКВ);
- Узлы учета тепловой энергии (УУТЭ);



СИКН



СИКГ



СИКНС



ТПУ СИКН

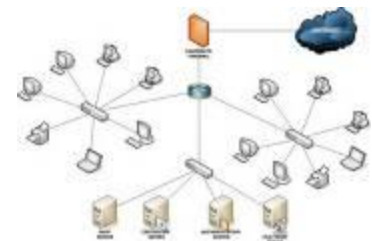
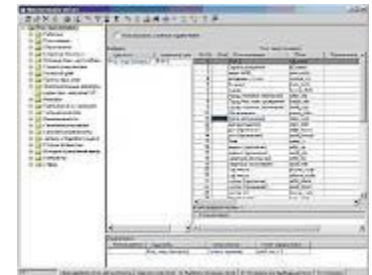
Ремонт, калибровка и сдача в поверку:

- Средств измерения давления и разряжения;
- Средств измерения параметров потока, расхода, уровня;
- Приборы контроля параметров бурения и нефтедобычи;
- Средств измерения температурных величин;
- Средств измерения физико-химического состава и свойств жидкости;
- Средств измерения электротехнических величин;
- Радиоэлектронные средства измерений;
- Средства измерения оптических и оптико-физических величин;
- Измерительных систем.



Лаборатории по ремонту, калибровке/поверке СИ

- Разработка программного обеспечения
- Интеграция информационных систем
- Обслуживание информационно-аналитических систем и систем поддержки принятия решений
- Обслуживание информационных систем автоматизации нефтегазодобывающей отрасли
- Обслуживание информационных систем автоматизации оперативного сбора данных
- Обслуживание информационных систем автоматизации управления персоналом
- Обслуживание информационных систем автоматизации бухгалтерского учета и ФХД
- Обслуживание информационных систем автоматизации учета и движения МТО
- Обслуживание информационных систем автоматизации документооборота и коллективной работы
- Обслуживание и администрирование ЛВС, информационных систем
- Администрирование корпоративной сети
- Администрирование почтового сервиса
- Администрирование СУБД корпоративных информационных систем
- Обеспечение целостности, устойчивости функционирования и безопасности компьютерных сетей





- Монтаж и пуско-наладка внутренних и наружных инженерных сетей и коммуникаций:
воздушных и подземных линий связи, телемеханики, радио, телевидения (магистральных кабельных; внутризоновых; магистральных соединительных; местных кабелей линий связи, в т.ч. абонентских; электрических; волоконно-оптических) сетей электроснабжения до 1000 В электроосвещения.
- Монтаж и пуско-наладка инженерных систем и оборудования:
средств телефонной связи (мини АТС, распределительных устройств, аппаратуры уплотнения, оконечных устройств на кабельных вводах) автоматизированных систем управления и информатизации радиорелейных линий связи локально-вычислительных сетей и систем управления.
- Монтаж, наладка, капитальный ремонт средств измерения, автоматики и телемеханики:
объектов нефтедобычи: кустов нефтяных и нагнетательных скважин, КНС, ДНС.
объектов первичной нефти и газопереработки: ЦППН, газовых цехов.
узлов коммерческого и оперативного учета (нефти, воды, газа), котельных
объектов энергообеспечения - электрических подстанций и др.

С сентября 2007 года филиал принимает участие в реализации крупного проекта на Ванкоре (Красноярский край).



Нашими специалистами была проведена экспертиза проектно-сметной документации на объектах строительства. Произведены монтажные и пуско-наладочные работы систем автоматизации, АСУ ТП, связи, комплексных систем безопасности, метрологического обеспечения.

Работы производились

линейная часть магистрального нефтепровода 216км – 543км **17 узлов**

НПС-2 (расположена в 40км от Кынского промысла в Красноселькупском районе)

КНПС-Пурпе (расположена на Губкинском м/р рядом с поселком Пурпе)



Наши специалисты принимают активное участие в реализации Ванкорского проекта, обеспечивая запуск всех систем автоматики в установленный срок.

В 2007-2008г. внедрена в эксплуатацию система GPS-мониторинга.



Система установлена на 160 машинах автотранспортных предприятий ЮАТ-1, ЮАТ-5, ПСАТ-2, ПЯАТ-3, ПЯУАТ, ЮСС.



Внедрение системы признано успешным. Заключено дилерское соглашение с поставщиком оборудования для внедрения системы на всех автотранспортных предприятиях оказывающих услуги РН-Юганскнефтегаз. Запланировано оснастить системой GPS -1325 единиц автотранспорта

Возможности контроля системы GPS-мониторинга

- Общий пробег
- Время движения и время работы двигателя
- Места и длительность стоянок
- Факты превышения скорости
- Данные с дополнительных датчиков (расход топлива и т.д.)
- Визуальный контроль пройденного маршрута за любой период
- Текущее положение автомобиля на местности



Краткосрочные эффекты от внедрения

Очевидная экономия ресурсов, сокращение издержек

- Сокращение времени на рутинные операции (отказ от бумаги, потоковый ввод и пр.)
- Быстрые управляющие решения
- Сокращение персонала (бухгалтерия, канцелярия)
- Уплотнение потоков обслуживания (поиск информации)
- Снижение издержек на ресурсы процессов

Бумагу

Коммуникации

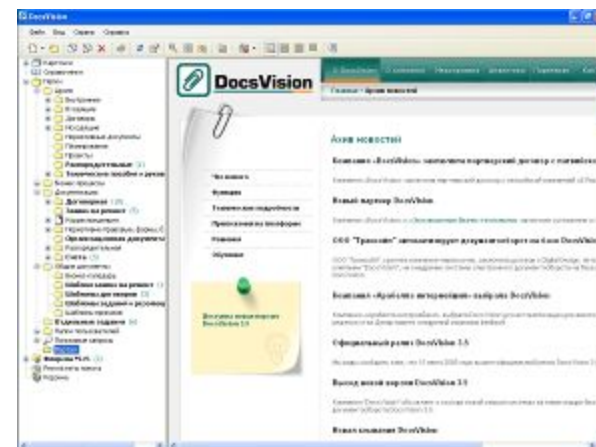
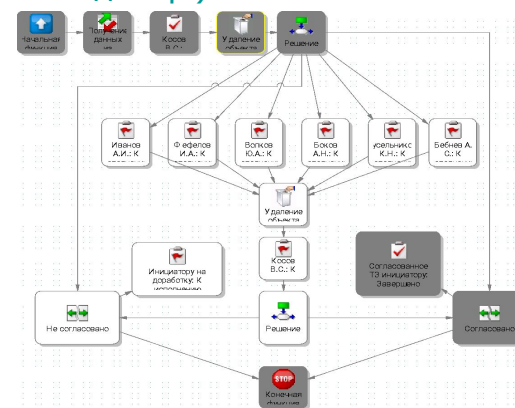
Физическое хранение информации

Среднесрочный и долгосрочный эффекты

- Оптимизация компании
 - Возможность оптимизации ресурсов за счет максимального учета информации
 - Минимизация потери информации и документов в процессах
 - Использование моделей оптимизации бизнеса под заданные параметры
- Консолидация информации
 - Накопление данных, возможность их анализа

Главный эффект от внедрения - повышение управляемости организацией

- Ускорение коммуникаций
- Управление процессом и возможность его изменения
- Повышение производительности работ
- Повышение исполнительской дисциплины
- Накопление и доступ к знаниям

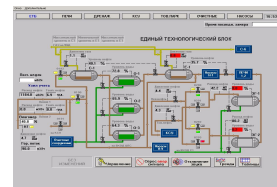
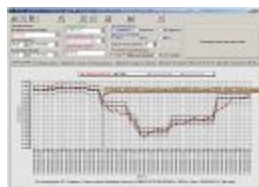


- Все типы вызовов на одном абонентском терминале (дуплексная телефония, мгновенная оперативная связь, диспетчерские функции, текстовые сообщения и передача данных)
- Современная, перспективная цифровая технология, отвечающая основным требованиям к производственной связи
- Общемировой стандарт производственной мобильной связи (де-факто)
- Результат: системы ТЕТРА принята стандартом в ОАО «НК «Роснефть» для систем общепроизводственной и технологической связи на передовых предприятиях



- Полный доступ
 - Выход в телефонные сети, межгород
 - Индивидуальные номера и вызовы
- Общепроизводственная связь
 - Выход в корпоративную телефонную сеть
 - Индивидуальные и групповые номера
 - Индивидуальные и групповые вызовы
- Технологическая связь
 - Индивидуальные и групповые номера
 - Групповые вызовы, связь с диспетчером
 - Привязка к территориям

Целью создания АСТУЭ является организация рационального потребления энергоресурсов, снижение удельных затрат энергоресурсов и обеспечение надежного энергоснабжения за счет своевременного предоставления достоверной информации для учета и анализа эффективности потребления энергоресурсов

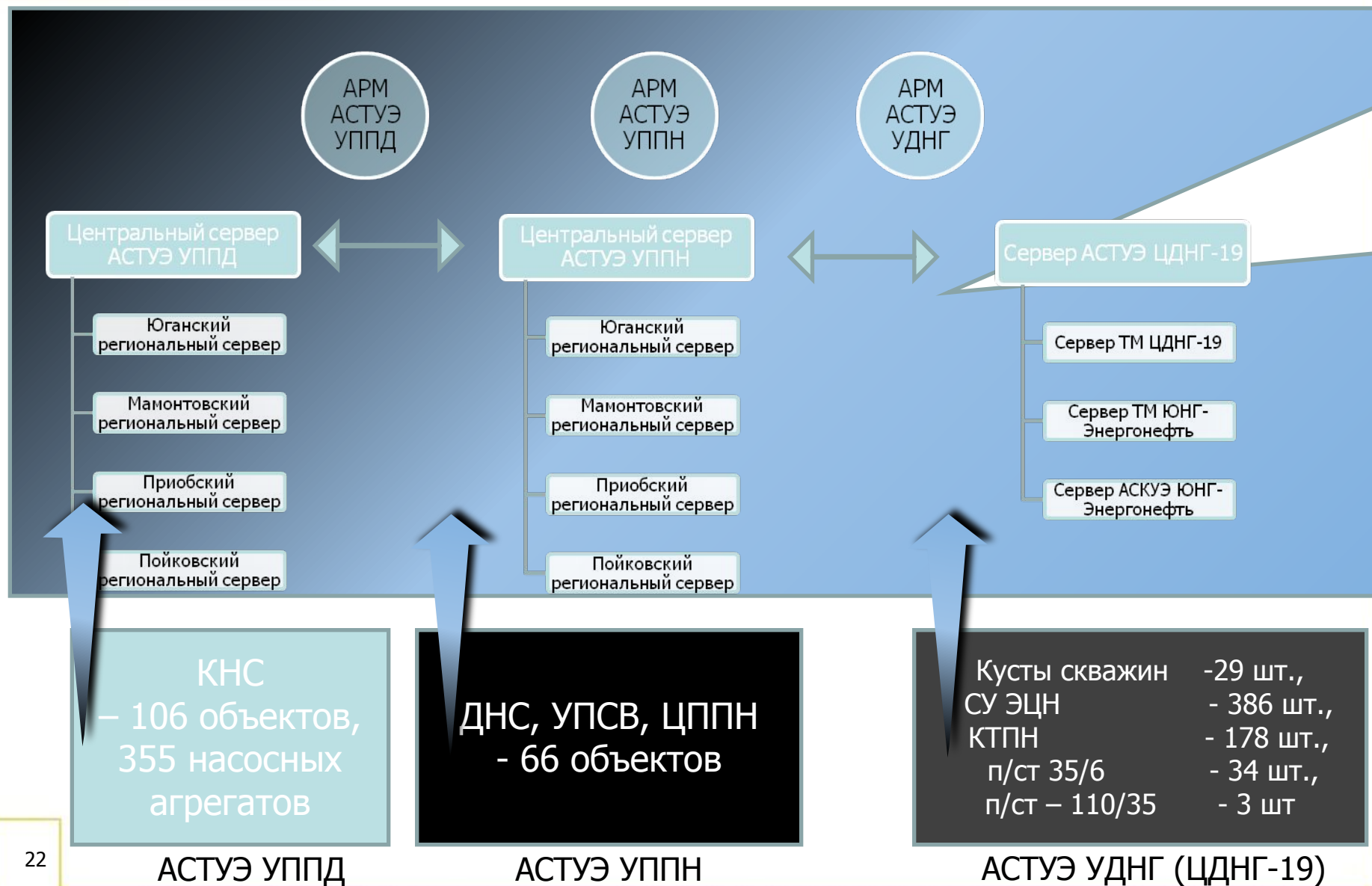


Назначение АСТУЭ:

- учет потребления энергетических ресурсов отдельными энергоемкими потребителями предприятия;
- учет потребления энергоресурсов на производственные и вспомогательные нужды;
- определение удельных расходов энергоресурсов на единицу произведенной продукции;
- анализ эффективности использования энергоресурсов;
- информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению.

Основные функции АСТУЭ:

- сбор, хранение и обработка данных учёта;
- предоставление информации по каждому производственному подразделению о потреблении энергоресурсов в требуемом временном срезе;
- анализ эффективности использования энергетических ресурсов;
- контроль режимов потребления энергетических ресурсов;
- анализ режимов потребления ресурсов с учётом объёмов и качества выпускаемой продукции;





ООО «РН - Юганскнефтегаз»

ООО «РН - Пурнефтегаз»

ЗАО «Ванкорнефть»

ОАО «НК Роснефть – Курганнефтепродукт»

ОАО «НК Роснефть – Ямалнефтепродукт»

ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»

ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»

ООО «РН-Энерго»

ООО «РН-Бурение»

ООО «РН-Сервис»

ООО «РН-Учет»

ООО «Газпромнефть - Хантос»



Salym Petroleum Development N.V.



НК «ЛУКОЙЛ»



Schlumberger Logelco Inc.



- Реализация целевой программы объектов ООО «РН-Юганскнефтегаз» и ООО «РН-Пурнефтегаз»
- Внедрение АСТУЭ на объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз»
- Оснащение объектов Системами Измерения Количества Газа
- Система телемеханизации СУ УЭЦН Комсомольского м/р
- Строительства СПС ООО «РН-Юганскнефтегаз»
- Реализация проекта «ПСП «ЮЖНЫЙ БАЛЫК» в ООО «РН-Юганскнефтегаз»
- Модернизация серверных помещений цехов добычи ООО «РН-Юганскнефтегаз»
- Внедрение периметральной защиты (информационная безопасность) в ООО «РН-Юганскнефтегаз»
- Модернизация телефонной сети Пойковского региона
- Модернизация телефонной сети Aastra с MD-110 на MX-One
 - Расширение систем связи Тетра
 - Расширение системы связи ШБД
 - Расширение системы связи УКВ
- Расширение системы связи РРЛ
- Внедрение «Планирование и учет транспортных услуг» в ОАО «Самаранефтегаз»
- Внедрение 1С КОРП на предприятиях ООО «РН-Сервис»
- Внедрение новой версии «Учет НКТ» в ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Спасибо за внимание!

НФ ООО «РН-Информ»

628309 Россия,
ХМАО - Югра, г. Нефтеюганск,
ул. Нефтяников, строение № 5

Тел. : (3463) 31-31-21

Факс: (3463) 31-31-22

Тел. круглосуточный: (3463) 31-31-31

E-mail: office@rn-E-mail: office@rn-iE-mail:
office@rn-i.ru