

АСУ ТП нефтегазодобычи и подготовки

Нефтеавтоматика предлагает полный комплекс работ по проектированию, монтажу, пусконаладке и вводу в эксплуатацию АСУ ТП объектов добычи и подготовки нефти:

- АСУ ТП кустов скважин;
- АСУ ТП дожимной насосной станции;
- АСУ ТП кустовой насосной станции;
- АСУ ТП установки подготовки нефти;
- АСУ ТП установки подготовки газа;
- АСУ ТП газокompрессорной станции;
- АСУ ТП газораспределительной станции;
- АСУ ТП газотурбинной/газопоршневой электростанции;
- АСУ ТП пунктов сдачи-приема нефти нефтедобывающей компании;
- АСУ ТП цеха поддержания пластового давления;
- АСУ ТП резервуарных парков или товарно-сырьевых баз;
- АСУ ТП слива-налива нефтепродуктов;
- АСУ пожаротушением;
- Автоматические системы противоаварийных защит (ПАЗ);
- Система автоматизации штанговых глубинных насосов СА-ШГН;
- Система автоматизации нефтегазоводоразделителя СА-НГВРП;
- Система автоматизации печей прямого нагрева СА-ППН;
- Система автоматизации путевых подогревателей СА-ПП;
- Системы управления установками дозирования реагентов;
- Система автоматизации блочной котельной;
- Автоматизированные системы диспетчерского управления (АСДУ).

Разработанная Нефтеавтоматика концепция интеграции этих решений в единую АСУ ТП нефтепромысла с автоматизированным диспетчерским управлением позволяет Заказчику повысить эффективность собственных инвестиций в автоматизацию производства.

АСУ ТП резервуарных парков и товарно-сырьевых баз

Назначение:

Система предназначена для резервуарных парков центральных пунктов сбора и подготовки нефти, резервуарных парков магистральных нефтепроводов, товарно-сырьевых парков нефтеперерабатывающих заводов.

Внедрение АСУ ТП позволяет обеспечить оперативный персонал более полной, объективной, достоверной и своевременной информацией о работе товарно-сырьевого парка. Глубокая степень самодиагностики в комплекте с рядом программно-технических решений позволяет реализовать сложные алгоритмы контроля и управления.

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Функции:

- ведение общей информации о состоянии резервуарного парка и технологического процесса;
- контроль и отображение состояния резервуара, которое определяется алгоритмом анализа состояния резервуара после обработки сигналов уровня в резервуаре;
- отображение текущих значений и состояния расчетных параметров;
- контроль состояния резервуарного парка (хранение, прием, откачка, авария, ремонт);
- отображение и управление вспомогательными системами (насосы, вентиляторы и др.);
- контроль текущего состояния задвижек и управление с учетом результатов обработки сигналов от конечных выключателей задвижки и магнитных пускателей открытия-закрытия и дополнительных информационных сигналов;
- дистанционное управление технологическим оборудованием;
- защита оборудования и систем управления резервуарным парком;
- контроль системы откачки утечек, текущего состояния насосов откачки утечек, задвижек;
- формирование отчетов, сводок, журналов;
- передача данных и нормативных параметров в СДКУ.

АСУ ТП транспорта нефти

Нефтеавтоматика предлагает полный комплекс работ по проектированию, монтажу, пусконаладке и вводу в эксплуатацию АСУ ТП объектов транспорта нефти:

- АСУ ТП нефтеперекачивающей станции;
- Система автоматического регулирования давления (САРД);
- Система контроля нормативных параметров управления (СКНП);
- АСУ ТП пунктов сдачи-приема нефти;
- Распределенные АСУ ТП резервуарных парков;
- Система автоматического пожаротушения (САПТ);
- Система телемеханики трубопроводов;
- Система обнаружения утечек (СОУ);
- Система мониторинга технического состояния АСУ ТП в режиме реального времени;
- Учебно-тренажерные комплексы операторов, диспетчеров и специалистов.

Компания неукоснительно соблюдает все требования к АСУ ТП по безопасности, надежности, устойчивости к воздействию климатических факторов и другим характеристикам. Проекты выполняются в строгом соответствии требованиям ПАО «Транснефть».

АСУ ТП нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств

Назначение:

АСУ ТП нефтепереработки и нефтехимии предназначены:

- для стабилизации заданных режимов технологического процесса путем контроля технологических параметров, визуального представления и выдачи управляющих воздействий на исполнительные механизмы, как в автоматическом режиме, так и в результате действия оператора;
- для определения аварийных ситуаций на технологических узлах путем опроса подключенных к Системе датчиков в автоматическом режиме, анализ измерений значений и переключения технологических узлов в безопасное состояние путем выдачи управляющих воздействий на исполнительные механизмы в автоматическом режиме, или по инициативе оперативного персонала.

Функции:

- оперативный контроль параметров НПЗ и НХЗ;
- программно-логическое управление оборудованием;
- автоматическое регулирование режимов работы оборудования;

- учет времени работы оборудования и расходов сырья и энергоресурсов (воды, пара, газа и т.д.);
- долгосрочное хранение оперативной информации;
- формирование отчетной документации; диагностика состояния оборудования АСУ ТП.

Структура:

Система контроля и управления НПЗ и НХЗ представляет собой программно-аппаратный комплекс, в котором задачи контроля и управления технологическим процессом и оборудованием решаются на следующих уровнях иерархии:

- Первичные средства автоматизации (датчики, измерительные преобразователи, приборы местного контроля, исполнительные устройства). Основное назначение:
 - преобразование технологических параметров в информационные сигналы;
 - преобразование управляющих сигналов в управляющие воздействия.
- Оборудование с локальными системами автоматизации (блоки дозирования реагента, путевые подогреватели, узлы учета газа и электроэнергии и т.п.);
- Распределённые системы управления (PCY). Основное назначение:
 - сбор и первичная обработка информации;
 - реализация алгоритмов автоматического регулирования, программно-логического управления, защит.
- Противоаварийная защита (ПАЗ). Основное назначение:
 - сбор и первичная обработка информации;
 - реализация алгоритмов программно-логических блокировок.
- Многофункциональный АРМ оператора. Основное назначение:
 - сбор данных в режиме реального времени с объекта управления;
 - увязка всех составляющих системы в единую информационно-управляющую систему;
 - реализация функций человеко-машинного интерфейса;
 - мониторинг технологического процесса;
 - оперативное управление технологическим процессом.
- Сервер базы данных. Основное назначение:
 - долгосрочное хранение оперативной информации;
 - предоставление доступа к архивной информации посредством стандартных средств баз данных.
- АРМ инженера КИП. Основное назначение:
 - связь с первичными интеллектуальными средствами автоматизации по протоколу HART;
 - мониторинг состояния первичных интеллектуальных средств автоматизации;
 - управления техобслуживанием первичных интеллектуальных средств автоматизации.
- Инженерная станция. Основное назначение:
 - сбор данных в режиме реального времени с объекта управления;
 - увязка всех составляющих системы в единую информационно-управляющую систему;
 - реализация функций человеко-машинного интерфейса;
 - мониторинг технологического процесса;
 - изменение проекта АСУ ТП.

Архангельск (8182)63-90-72
 Астана (7172)727-132
 Астрахань (8512)99-46-04
 Барнаул (3852)73-04-60
 Белгород (4722)40-23-64
 Брянск (4832)59-03-52
 Владивосток (423)249-28-31
 Волгоград (844)278-03-48
 Вологда (8172)26-41-59
 Воронеж (473)204-51-73
 Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
 Ижевск (3412)26-03-58
 Казань (843)206-01-48
 Калининград (4012)72-03-81
 Калуга (4842)92-23-67
 Кемерово (3842)65-04-62
 Киров (8332)68-02-04
 Краснодар (861)203-40-90
 Красноярск (391)204-63-61
 Курск (4712)77-13-04
 Липецк (4742)52-20-81

Магнитогорск (3519)55-03-13
 Москва (495)268-04-70
 Мурманск (8152)59-64-93
 Набережные Челны (8552)20-53-41
 Нижний Новгород (831)429-08-12
 Новокузнецк (3843)20-46-81
 Новосибирск (383)227-86-73
 Омск (3812)21-46-40
 Орел (4862)44-53-42
 Оренбург (3532)37-68-04
 Пенза (8412)22-31-16

Пермь (342)205-81-47
 Ростов-на-Дону (863)308-18-15
 Рязань (4912)46-61-64
 Самара (846)206-03-16
 Санкт-Петербург (812)309-46-40
 Саратов (845)249-38-78
 Севастополь (8692)22-31-93
 Симферополь (3652)67-13-56
 Смоленск (4812)29-41-54
 Сочи (862)225-72-31
 Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
 Тверь (4822)63-31-35
 Томск (3822)98-41-53
 Тула (4872)74-02-29
 Тюмень (3452)66-21-18
 Ульяновск (8422)24-23-59
 Уфа (347)229-48-12
 Хабаровск (4212)92-98-04
 Челябинск (351)202-03-61
 Череповец (8202)49-02-64
 Ярославль (4852)69-52-93