Содержание

введение
1. Общая характеристика Филиала УСЗ ПАО «Газпром»4
2. Организационная структура Филиала УСЗ ПАО «Газпром»6
3. Анализ внедрения нового энергоэффективного оборудования на
предприятии10
3.1 Система оперативно-диспетчерского
управления10
3.2 Автоматизированная система управления электроснабжением11
3.3 Автоматизированная система управления технологическими
процессами компрессорного цеха
Заключение
Список литературы — cistance.ru 20
Выполним отчет по практике!
info@the-distance.ru

Введение

Производственная практика — это практическая часть образовательного процесса, которая является важнейшим элементом системы практической подготовки будущих бакалавров к профессиональной деятельности.

Целями производственной практики являются:

- закрепление и углубление знаний технологий проектирования, отладки и производства программных и технических средств, информационных и управляющих систем;
- практическое закрепление и углубление полученных теоретических знаний по вопросам вычислительной техники, информационных технологий и систем, применяемых на предприятиях и в организациях.

Задачи производственной практики состоят в следующем:

- знакомстью с рединальных подразделений и служб; и цехов, а также с функциями и структурами основных подразделений и служб; В ПОзучение архичектуры компьютерной се и, о но нак Каран функциональных особенностей программного обеспечения; ОСПЕ-СІЅТАПСЕ ГО

- рассмотрение структуры подразделений АСУ и информационных технологий с учетом штатов, перечня решаемых задач, планируемых программ деятельности и развития технического оснащения, применяемых технологий, программных средств и систем;
- овладение современными методами сбора, анализа и обработки научной информации в области информатики и вычислительной техники;
- овладение основами компьютерной обработкой информации с помощью современных прикладных программ;
- изучение основных характеристик и параметров производственных и технологических процессов.

Производственная практика проходила в Филиале по Управлению служебными зданиями (УСЗ) ПАО «Газпром».

1. Общая характеристика Филиала по УСЗ ПАО «Газпром»

ПАО «Газпром» — глобальная энергетическая компания. Основные направления деятельности — геологоразведка, добыча, транспортировка, хранение, переработка и реализация газа, газового конденсата и нефти, реализация газа в качестве моторного топлива, а также производство и сбыт тепло- и электроэнергии.

«Газпром» видит свою миссию в надежном, эффективном и сбалансированном обеспечении потребителей природным газом, другими видами энергоресурсов и продуктами их переработки.

Стратегической целью является становление ПАО «Газпром» как лидера среди глобальных энергетических компаний посредством диверсификации рынков сбыта, обеспечения надежности поставок, роста эффективности деятельности, иста заданит таукие технического потенциала.

«Газпром» располагает самыми богатыми в мире запасами природного

На «Газпром» приходится 12% мировой и 68% российской добычи газа. В настояще ври компанся астины реализат месштарные проекты по освоению газовых ресурсов полуострова Ямал, арктического шельфа, Восточной Сибири и Дальнего Востока, а также ряд проектов по разведке и добыче углеводородов за рубежом.

«Газпром» — надежный поставщик газа российским и зарубежным потребителям. Компании принадлежит крупнейшая в мире газотранспортная система, протяженность которой составляет 172,1 тыс. км. На внутреннем рынке «Газпром» реализует свыше половины продаваемого газа. Кроме того, компания поставляет газ в более чем 30 стран ближнего и дальнего зарубежья.

«Газпром» является крупнейшим в России производителем и экспортером сжиженного природного газа (СПГ). Компания успешно развивает торговлю СПГ в рамках действующего проекта «Сахалин-2», а также реализует новые проекты, которые позволят «Газпрому» значительно усилить

свои позиции на быстрорастущем мировом рынке СПГ.

Компания входит в четверку крупнейших производителей нефти в РФ. «Газпром» также владеет крупными генерирующими активами на территории России. Их суммарная установленная мощность составляет порядка 16% от общей установленной мощности российской энергосистемы. Кроме того, «Газпром» занимает первое место в мире по производству тепловой энергии.

Филиал УСЗ ПАО Газпром занимается обеспечением эксплуатации и ремонта инженерных систем служебных зданий и объектов культурно-бытового назначения Общества.

Место государственной регистрации юридического лица (адрес юридического лица): г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Количество домов, находящихся в управлении, ед.: 4

Площадь домов, находящихся в управлении, кв. м: 216 457.00

Штатная ч**торно-10 Stee. NCE. r**U

Штатная численность административного персонала: 3 человек.

Выполнимнотыватир практике!

Штатная численность рабочих: 105 человек.
Info@the-distance.ru

2. Организационная структура Филиала УСЗ ПАО «Газпром»

Организационная структура Филиала УСЗ ПАО «Газпром» представлена на рисунке 1.

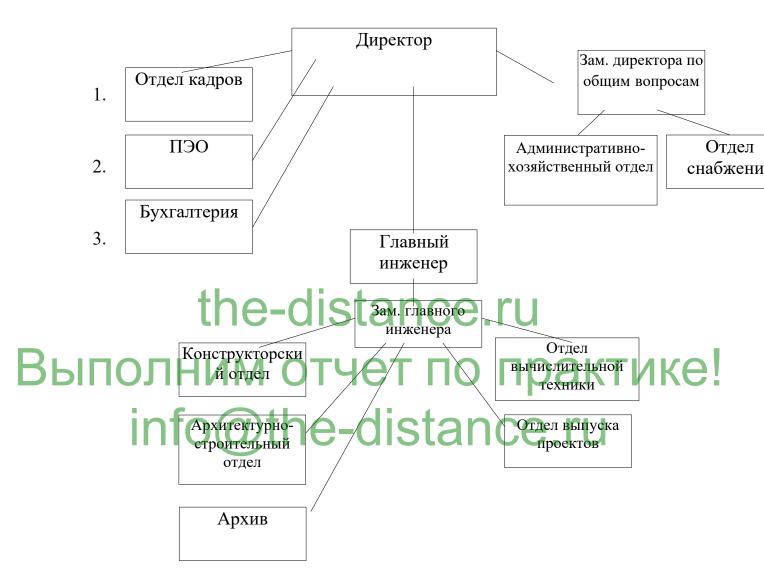


Рисунок 1 - Организационная структура Филиала УСЗ ПАО «Газпром»

Из рисунка 1 видно, что Филиала УСЗ ПАО «Газпром» возглавляет - директор, обеспечивающий выполнение деятельности организации, заключает договора, распоряжается имуществом организации в установленном законом порядке. Директор издает приказы обязательные для работников организации.

Планово-экономический отдел осуществляет работу по экономическому планированию, направленному на организацию рациональной хозяйственной

деятельности предприятия в соответствии с потребностями рынка и возможностями получения необходимых товаров, по выявлению и использованию резервов с целью достижения наибольшей эффективности работы предприятия.

Бухгалтерия занимается осуществлением правильного учета финансовых, кредитных и расчетных операций, осуществляет проверку расчетов организации с банком, правильного и своевременного отчисления от прибыли налогов и других платежей в бюджет, своевременное погашение кредитов банку и другие функции.

Отдел кадров Филиала УСЗ ПАО «Газпром» осуществляет учет и контроль за движением кадров, занимается вопросами обеспечения повышения квалификации специалистов и получения специальности, решение вопросов трудоустройства, планированием потребностей в кадрах на будущий период.

Отдел снабжения и принатружени со степный отдел возглавляет заместитель директора по общим вопросам.

реализацией произведенной продукцией предприятием. Для строительства, отдел спабжения катемается ежупкой высодимых рудования, а также материалов.

Главный инженер обеспечивает необходимый уровень технической подготовки процесса транспортировки грузов, а также контролирует соблюдение техники безопасности, проведение организационно-технических мероприятий, обеспечивает своевременную и качественную подготовку, техническую эксплуатацию, ремонт и модернизацию оборудования. Кроме этого, в обязанности главного инженера входит осуществлять контроль за соблюдением технологической дисциплины правил и норм по охране труда, технике безопасности, производственной санитарии и пожарной безопасности, санитарных органов, а также органов осуществляющих технический надзор.

Главному инженеру отчитывается его заместитель, и в подчинении у него конструкторский отдел, архитектурно строительный отдел, архив, отдел

снабжения и отдел вычислительной техники.

Конструкторский отдел возглавляет главный конструктор, в его подчинении находятся инженеры – конструктора.

Главный конструктор осуществляет руководство разработкой комплексных проектов на всех стадиях и этапах выполнения работ, обеспечивая при этом их экономическую эффективность и конкурентоспособность, высокий технический уровень, эксплуатационные удобства, соответствие требованиям технической эстетики и наиболее экономичной технологии производства в условиях рыночной экономики.

Инженер – конструктор разрабатывает эскизные, технические рабочие проекты изделий, используя средства автоматизации проектирования, конкурентоспособных изделий, передовой опыт так же составляет общие кинематические схемы, компоновки И вязки струкций на основании теоретические у принципиальных схем и эскизных проектов, проверяет рабочие проекты и оущестияет кониром честижей. СТ

Архитектурно строительный отдел возглавляет главный архитектор, в его подчинения акситст инжерь Сархана при каке при Сметчики.

Главный архитектор осуществляет техническое руководство проектными работами при проектировании объекта, готовит данные для заключения договоров c заказчиками на разработку (передачу) научно-технической продукции, а так же принимает участие экспертизе проектов, подготовке публикаций и составлении заявок на изобретения, в работе семинаров и конференций по своей специальности.

Инженер — архитектор разрабатывает градостроительные решения и архитектурно-строительную часть проектов, принимает участие в подготовке технических заданий на разработку градостроительных и архитектурных решений, обеспечивает соответствие работ требованиям охраны окружающей среды и экологическим стандартам, а так же осуществляет авторский надзор

за строительством проектируемых объектов.

Инженер – сметчик обеспечивает эффективность проектных решений, своевременную и качественную подготовку производства, техническую эксплуатацию, ремонт и модернизацию оборудования, достижение высокого качества продукции в процессе ее разработки и производства, обеспечивает своевременную подготовку технической документации (чертежей, спецификаций, технических условий, технологических карт). А также руководит деятельностью технических служб предприятия, контролирует результаты их работы, состояние трудовой и производственной дисциплины в подчиненных подразделениях.

the-distance.ru Выполним отчет по практике! info@the-distance.ru

3. Анализ внедрения нового энергоэффективного оборудования на предприятии

3.1 Система оперативно-диспетчерского управления

Программно-технический комплекс «Поток-ДУ» как типовое унифицированное решение для создания систем оперативно-диспетчерского управления

Целевое предназначение программно-технического комплекса (далее – ПТК) «Поток-ДУ» состоит в реализации типовых унифицированных решений, ориентированных на создание систем оперативного диспетчерского управления (далее – СОДУ) газотранспортных, газодобывающих и газоперерабатывающих дочерних обществ ПАО «Газпром» и их филиалов, с целью обеспечения автоматизированного контроля и управления технологическими и производственными процессими предоставлении диспетчерскому (сменному) и производственному персоналу предметно- и объектно-

В воргентированной информации для финяти в фекти нах закваеми и обоснованных решений по управлению этими процессами.

Встройны (д) и по доставные ДОС Салова и ноцифровые функциональные дисплеи позволяют, в случае необходимости, осуществлять отображение технологической информации и дистанционное управление технологическими процессами месторождений.

Аппаратные средства СОДУ размещаются на двух уровнях управления:

- число внешних модулей до 64;
- центральный диспетчерский пункт (ЦДП);
- линейно-производственное управление (ЛПУ).

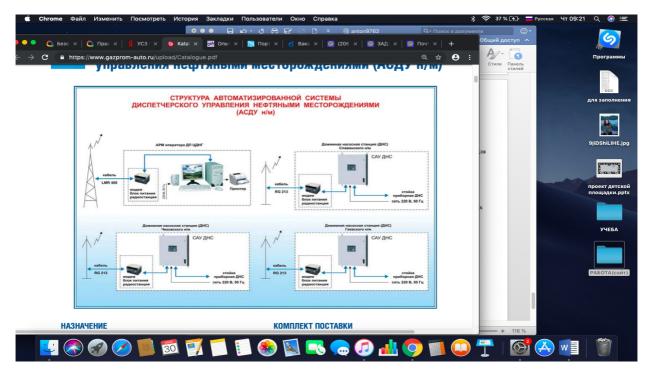


Рисунок 2 - Программно-технический комплекс «Поток-ДУ»

Встроенные пе икарь позволяют в случае необходимости, осуществлять в ображение позволяют, в случае необходимости, осуществлять в ображение позволяют и ображение процессами месторождений.

АСЛ ТКО СЕЛЕЧИАЕТ ВОЛОБІСВИ ЛОКОТЬКИ САУ с АРМ диспетчера промысла как в режиме реального времени (днем), так и в режиме накопления (архивирования) данных при автономной работе локальных САУ (в ночное время) с последующей передачей их на диспетчерский пункт для отображения и контроля.

3.2 Автоматизированная система управления электроснабжением

Полное наименование системы: Автоматизированная система управления электроснабжением (АСУ ЭС) именуется программно-технический комплекс электроснабжения «ПТК-Э».

Назначение и область применения: ПТК-Э предназначен для автоматизированного управления и контроля состояния оборудования

электроснабжения производственных объектов ПАО «Газпром» в реальном масштабе времени в нормальных, предаварийных, аварийных и послеаварийных режимах.

Связь со смежными системами осуществляется по сети уровня ОПС интерфейс Ethernet протокол OPC (ModBus TCP, ProfiBus-DP, ModBus RTU).

Устройства ПТК-Э, размещаемые в специально термостатированном помещении или на ДП, соответствуют группе В4 ГОСТ Р 52931-2008:

- температура окружающего воздуха от плюс 5°С до плюс 50°С;
- относительная влажность не более 80% при плюс 35°C.
- Устройства ПТК-Э, размещаемые в помещениях с нерегулируемыми климатическими условиями или под навесами, рассчитаны на работу в следующих условиях:
 - диапазон рабочих температур от минус 40°C до плюс 55°C;
- относит**ельно этажнось до 1966 с** конденсации влаги при температуре 30°C.

Выполнимотчет по практике!

- конструктивов (шкафов, щитов), включающих в себя:
 церве Оркор, the distance ru
- серверные консоли;
- системные блоки АРМов;
- оборудование связи;

источники бесперебойного питания.

- автоматизированных рабочих мест (АРМов);
- принтера отчетов;
- принтера событий.

Уровень САУ состоит из:

– систем автоматического управления – совокупность оборудования, обеспечивающего подключение УСО, локальных САУ, устройств сбора и передачи данных (УСПД) и прочего оборудования по цифровым каналам и физическим линиям связи, обработку полученных данных, выдачу

управляющих воздействий в соответствии с заложенными алгоритмами и передачу данных на верхний уровень;

- систем автоматического управления, комплектно поставляемых с энергетическим оборудованием;
 - устройств сопряжения с объектом (УСО);
 - GPS/ГЛОНАСС приёмник сигналов точного времени.

ПТК-Э обеспечивает следующие основные временные характеристики выполнения функций:

- время представления режимной и сигнальной информации на экранах рабочих мест ПТК-Э, а также время от подачи команды управления до получения подтверждения об её исполнении в условиях наибольшей загрузки контроллеров нижнего уровня и сети не превышает 1,5 с;
- периодичность опроса аналоговых и дискретных сигналов не превышает 0,1 c;the-distance ru

- период обновления информации на средствах индикации не превышает Выполним отчет по практике! 3.3 Авіматир Статри Статри Статроцессами

компрессорного цеха

Автоматизированная система управления технологическими процессами компрессорного цеха «Неман-Р-КЦ» предназначена для контроля и управления трубопроводной арматурой технологической обвязки КЦ, основными и вспомогательными технологическими объектами и общецеховым оборудованием КЦ с газоперекачивающими агрегатами различных типов.

Применяется для вновь строящихся и реконструируемых КС магистральных газопроводов.

АСУ ТП КЦ представляет собой распределённую информационноуправляющую систему с разделением функций контроля и управления между САУ КЦ, САУ ГПА и локальными САУ отдельных установок цеха. АСУ ТП КЦ

функционирования предназначена ДЛЯ составе интегрированной В автоматизированной системы управления технологическими процессами компрессорной станции (АСУ ТП КС) и информационно-управляющих систем газотранспортных предприятий (ИИУС ГТП) с обеспечением взаимодействия с локальной вычислительной сети предприятий с верхним уровнем по использованием средств защиты информации.

АСУ ТП КЦ является проектно-компонуемой системой, состоит из базового комплекта, включающего сервер КЦ, комплект АРМов и щиты УСО, а также дополнительных систем локальной автоматики, посредством которых осуществляется контроль и управление вспомогательным оборудованием КЦ, в том числе:

- 1. Шкаф КЦ (один или несколько);
- 2. Шкаф автоматики узла подключения (УП);
- 3. APM control Character & APAM; CE. L
- 4. Комплект ЗИП;

Выпольний ситем в стетру фальракты в странента в стран

программного обеспечения.
6. Колпо (Ф) ctine pydistance.ru

- 7. Комплект датчиков и исполнительных механизмов (определяется заказом).
- 8. Дополнительный комплект систем локальной автоматики (номенклатура и количество определяются заказом):
 - САУ аппаратами воздушного охлаждения газа (АВО газа);
 - САУ установкой очистки газа (УОГ);
- САУ установкой подготовки топливного, пускового и импульсного газа (УПТПИГ);
 - САУ складом и насосной горюче-смазочных материалов (ГСМ);
- САУ насосной хозпитьевого и противопожарного водоснабжения (НХППВ);
 - САУ объектами энергообеспечения (в том числе тепловодоснабжения и

водоотведения);

- САУ приточной и аварийно-вытяжной вентиляцией;
- САУ артскважинами (АС) и др.

Информационные функции:

- 1. Автоматический сбор информации от датчиков технологических параметров;
- 2. Автоматический сбор и обработка информации о режимах работы, состоянии основного и вспомогательного оборудования и положении регулирующих органов, в том числе:
 - запорной арматуры узла подключения и режимных кранов;
- газоперекачивающих агрегатов, узла очистки газа, ABO газа, блока
 подготовки топливного и пускового газа;
 - систем энергообеспечения КЦ;
 - систем пожаров нестит, котрон загластно ти;

- вспомогательных систем КЦ (насосов, вентиляторов, калориферов и ВЫПОЛНИМ ОТЧЕТ ПО ПРАКТИКЕ!

- 3. Формирование сигнализации с предаварийных и аварийных ситуациях, несанкциониросностиженести соттяжит сакнопсис кого борудования, отклонения параметров за пределы технологических установок;
- 4. Отображение информации и сигнализация о нештатных ситуациях на оперативной панели (панели индикации и управления) шкафа САУ КЦ и на мониторах APM сменного инженера и на пульте резервного управления КЦ;
 - 5. Измерение расхода газа и топливно-энергетических ресурсов;
- 6. Взаимодействие по интерфейсным и физическим каналам связи с системой управления верхнего уровня (АСУ ТП КС), с локальными САУ (УП, УПГ, АВО газа и др.), системой линейной телемеханики, контроля загазованности и др.;
- 7. Регистрация, архивирование информации о состоянии КЦ, аварийных сообщений, действий оператора при управлении объектами с глубиной ретроспективы не менее 1 года на сервере КЦ.

Управляющие функции:

- 1. Автоматическая реализация алгоритмов управления исполнительными механизмами;
- 2. Дистанционное управление запорной арматурой обвязки КЦ и другим технологическим оборудованием (насосами, вентиляторами) с оперативной панели шкафа САУ и с АРМ СИ в соответствии с регламентом работы КЦ;
 - 3. Аварийный останов КЦ со стравливанием газа из контура;
 - 4. Аварийный останов КЦ без стравливания газа из контура;
 - 5. Экстренный аварийный останов КЦ;
- 6. Формирование групп ГПА (для цехов с неполнонапорными нагнетателями) по команде сменного инженера;
- 7. Регулирование производительности цеха с учетом коэффициента технического состояния, в т.ч. для сложных последовательно-параллельных схем включения претиды.

8. Противопомпажное цеховое регулирование; Выполинимней томане терхного розниражитиже! «КС). Функциональное цеховое регулирование; «КС). Функциональное цеховое регулирование; «КС). «КС). «Бинкциональное цеховое регулирование; «КС). «КС). «КС). «КС). «Бинкциональное цеховое регулирование; «КС). «КС). «КС). «КС). «Бинкциональное цеховое регулирование; «КС). «КС). «Бинкциональное цеховое регулирование; «КС). «Бинкциональное цеховое регулирование; «КС). «КС). «Бинкциональное цеховое регулирование; «КС). «Бинкциональное цеховое принары при

1. Защита КЦ при превышении давления газа на выходе, понижении

- давления газа на входе, превышении температуры газа на выходе; 2. Противопомпажная защита групп агрегатов;
- 3. автоматическое включение пожарного насоса и отключение ABB и ПВ по сигналу о пожаре КЦ;
- 4. Автоматическое включение ABB при загазованности в зале нагнетателей ГПА и/или в машзале;
- 5. Автоматический безударный переход на резервное питание при исчезновении основного.

Функции диагностирования:

1. Контроль исправности аппаратуры до сменного модуля с сигнализацией отказов на верхнем уровне управления;

- 2. Контроль целостности цепей аналоговых датчиков по уровню входного аналогового сигнала, достоверности аналоговых параметров;
 - 3. Контроль целостности цепей дискретных датчиков защит;
- 4. Контроль исправности исполнительных механизмов и их цепей управления по обратной связи (соленоиды управления кранами, контакты магнитных пускателей электроприводов оборудования);
- 5. Контроль работоспособности цифровых каналов связи с формированием сообщения на верхний уровень управления.

the-distance.ru Выполним отчет по практике! info@the-distance.ru

Заключение

время прохождения производственной практики, мною были были выполнены все задачи, которые поставлены. Достигнута цель углубление производственной практики, именно. закрепление теоретических знаний, полученных в процессе обучения в вузе, а также приобретение навыков производственной деятельности.

Проведен анализ внедрения нового энергоэффективного оборудования на оперативно-диспетчерского управления, предприятии, описана система электроснабжением, автоматизированная система управления автоматизированная система управления технологическими процессами компрессорного цеха.

Данная производственная практика является хорошим практическим опытом для даліней с с новыми интересными фактами. Закрепил свои практики я познакомился с новыми интересными фактами. Закрепил свои практически ници лучне ознакомился корой производией, и киже данный опыт послужит хорошей ступенькой в моей дальнейшей карьерной лестници. ПО СПЕ-CISTANCE. Г

Список литературы

- 1. Микропроцессорные устройства и системы: Руководство к организации самостоятельной работы. Русанов В.В., Шевелев М.Ю. Томск: Томский государственный университет систем управления и радиоэлектроники, 2012. 91 с.
- 2. Михеева Е.В. Информационные технологии в профессиональной деятельности, 13-е издание: Учебное пособие. М.: «Академия», 2014. 384 с.
- 3. Немцова Т.И., Голова С.Ю., Терентьев А.И. Программирование на языке высокого уровня: Учебное пособие М.: «Форум», 2014. 511 с.
- 4. Орлов С.А., Цилькер Б.Я. Технологии разработки программного обеспечения: Современный курс по программной инженерии, 4-е издание: Учебник для вузов СПб: «Питер», 2012. 608 с.
- 5. Плотникова Н.И. Комплексная автоматизация бизнеса, 2005 г.
 6. Русанов В.В., Шевелев М.Ю. Микропроцессорные устройства и системы:
 Учебное пособие для вузов. Томск: ТУСУР, 2007. 182 с. ISBN 978-5-94154-128-7.
 - 7. Сирый В.К., Ярков С.В. Автоматизация управления предприятием, 2010
 - 8. Чудновский А.Д. Информационные технологии управления, 2008 г.
 - 9. Энергосбережение и инновационные технологии в топливноэнергетическом комплексе: материалы региональной научнопрактической конференции студентов, аспирантов, молодых ученых и специалистов / отв. ред. А.Л. Портнягин.-Тюмень: ТюмГНГУ, 2012.-280 с.