



**Информационная система
по учету и контролю технического состояния
производственных объектов**

Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Цель внедрения информационной системы

Оперативное обеспечение специалистов эксплуатационных подразделений актуальной информацией:

- о техническом состоянии производственных объектов;
- о техническом обслуживании и ремонте производственных объектов.

Решаемые задачи

1. Систематизированное хранение сведений о наличии и техническом состоянии производственных объектов;
2. Поддержка сведений об объектах в актуальном состоянии;
3. Автоматизированный контроль технического состояния объектов, наличия отклонений от требований нормативных документов;
4. Поиск объектов с параметрами технического состояния, указанными пользователем;
5. Формирование и выдача пользователям по запросу информационных и контрольных отчетов.

Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Доступность

Для работы с системой достаточно стандартного веб-браузера Microsoft Internet Explorer.



Конфиденциальность

Использование шифрования для обмена информацией по каналам связи (SSL).
Разграничение прав доступа пользователей к хранящимся данным.



Оперативность

Данные, которые вводят пользователи в филиале, сразу видны в головной организации



Контроль доступа

Автоматическое фиксирование в журналах системы всех действий пользователей.



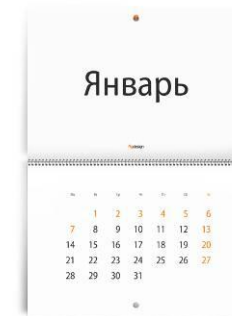
Надежность

Используется централизованная база данных, расположенная на сервере головной организации. Регулярное резервное копирование исключает риск потери данных.



История

Система хранит все значения, когда-либо вводившиеся или удалявшиеся, включая дату и автора изменений. Есть возможность просмотра данных за указанный период.



Просмотр информации

Информационная система - Microsoft Internet Explorer

Файл Правка Вид Избранное Сервис Справка

Назад Поиск Избранное Ссылки

Выход

ПАСПОРТ НА ЛИНЕЙНУЮ ЧАСТЬ

Объекты | Разделы | Отчеты | Поиск | Настройки | Справочники | Импорт данных | История | Контроль | Системные функции | Справка

Объекты

Разделы паспорта

- 1. Общая часть
 - 2.1. Переходы через водные преграды
 - 2.2. Пересечения с малыми водотоками
 - 3. Сведения по переходам нефтепровода
 - 4. Материал трубопровода (отдельно)
 - 5. Сведения по запорной арматуре
 - 6. Сведения по КППСОД
 - 7. Сведения по установленным приборам
 - 7.1. Конструктивные и технологические
 - 7.2. Конструктивные и технологические
 - 7.3. Конструктивные и технологические
 - 7.4. Конструктивные и технологические
 - 7.5. Основные размеры чолика
 - 7.6. Сведения по несанкционированным
 - 7.7. Сведения по катодным выводам

Данные по разделу

Дата изменения раздела: 08.07.2009 15:20:13
Дата проверки раздела: 08.07.2009 15:16:18

1. Общая часть

1 2 3 4

| Сведения | | | |
|---|--|--------------------|----------|
| № | 1 | 2 | 3 |
| Наименование нефтепровода | | | |
| Диаметр нефтепровода | 1220-1020 | 1020 | 720 |
| Наименование проектной организации | | | |
| Год постройки | 1971 - 1983 | 2000 | 1994 |
| Наименование строительной организации | Объединение «Юггазпромстрой» тресты «Омскнефтепроводстрой», «Востоктрубопроводстрой» | ООО "НГС ТЕМПОБУР" | СУПТР-10 |
| Год ввода в эксплуатацию | 1973 - 1983 | 2005 | 1994 |
| Местонахождение проектной документации | | | архив |
| Местонахождение исполнительной документации | | | архив |

Примечание (4) [Добавить примечание]

| Принадлежность | Примечание |
|----------------|--|
| | Текст примечания |
| | Отсутствие данных по пропускной способности связано с тем, что перекачка нефти осуществляется по основной нитке ППМН |
| | Данные по станциям отсутствуют т.к. на данном участке НПС нет |
| | Перекачка нефти осуществляется по основной нитке ППМН, в связи с этим данные по пропускной способности |

Линейная часть OIT\FeninetsKF

Местная интрасеть

Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Редактирование данных

Информационная система - Microsoft Internet Explorer

Файл Правка Вид Избранное Сервис Справка

Назад Поиск Избранное Ссылки

Выход

ПАСПОРТ НА ЛИНЕЙНУЮ ЧАСТЬ

Объекты | Разделы | Отчеты | Поиск | Настройки | Справочники | Импорт данных | История | Контроль | Системные функции | Справка

РЕДАКТИРОВАНИЕ ВЫБРАННОГО ОБЪЕКТА

Последнее изменение: 22.12.2008 9:49:13

Нефтепровод: **Линейная часть нефтепровода:**
Выбранный участок: **с/взвешив. ВКЗ ВКс.**
Раздел: **Переходы через водные преграды шириной 10 м и более, глубиной 1,5 м и более**

Укажите принадлежность объекта: основная (с 0 по 590.5)

Сведения об объекте "ППМН"

| | |
|--|---|
| Начало ППМН, км | 25.41 |
| Наименование водной преграды | С/ВЗВЕШИВАЮЩАЯ |
| Наименование нитки (основная, резервная) | основная |
| Тип перехода (подводный, воздушный) | подводный |
| Год ввода в эксплуатацию | 2003 |
| Диаметр нефтепровода по проекту, мм | 1220 Допустимый диапазон значений: [200; 1440] |
| Толщина стенки нефтепровода по проекту, мм | 16.7 |
| Диаметр нефтепровода, мм | 1220 |
| Толщина стенки нефтепровода, мм | 16.7 |
| Соответствие толщины стенки категории В | соответствует |
| Наличие подкладных колец | да |
| Марка стали | 10Г2ФБЮ |

Сохранить Удалить Отмена

Линейная часть OIT\FeninetsKF

Готово Местная интрасеть

Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Редактирование данных

Диаметр нефтепровода, мм

1220 мм

Допустимый диапазон значений: [200; 1440]

Контроль данных при
вводе по типу и
диапазону

Ведение истории
корректировок

Справочник: Тип задвижки -- Webpage Dialog

Поиск:

клиновья

клиновья
обратный клапан
шаровый кран
шиберная

Выбрать Добавить Отмена

История изменений значения объекта - Microsoft Internet Explorer

Объект: Сведения
Параметр: Год ввода в эксплуатацию
Количество правок: 3

| Значение | Автор | Создано | Изменено |
|----------|------------------------------|---------------------|---------------------|
| 1993 | Фенинец Кирилл | 24.09.2009 15:10:52 | |
| 1994 | Фенинец Кирилл | 24.09.2009 15:09:28 | 24.09.2009 15:10:52 |
| 1993 | Николаева Екатерина Олеговна | 29.06.2007 10:03:18 | 24.09.2009 15:09:28 |

Готово Местная интрасеть

Ввод данных с
использованием
справочников

Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Редактирование текстовой информации

Информационная система - Microsoft Internet Explorer

Паспорт на подводные переходы

Объекты | Разделы | Отчеты | Поиск | Настройки | Импорт данных | История | Контроль | Системные функции | Справка

ДАННЫЕ ПО РАЗДЕЛУ
Нефтепровод: **Минимизируемый**
Подводный переход: **Средне-Северный**
Дата изменения раздела: 13.09.2005 14:58:58

Включен режим быстрого редактирования

2.1 Метеорологические условия в районе перехода

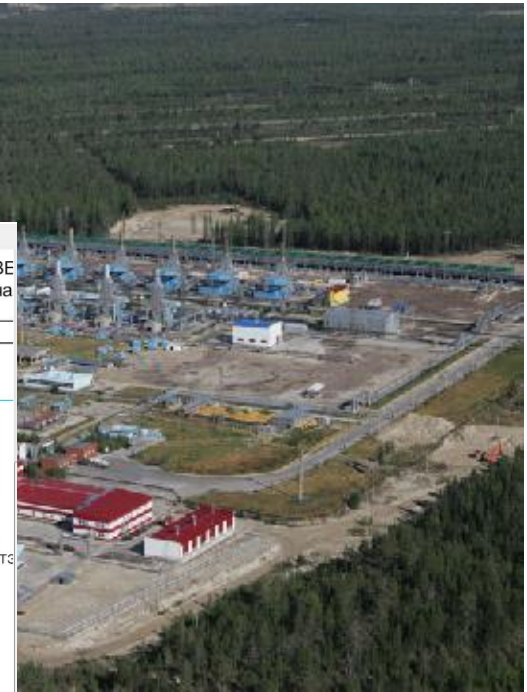
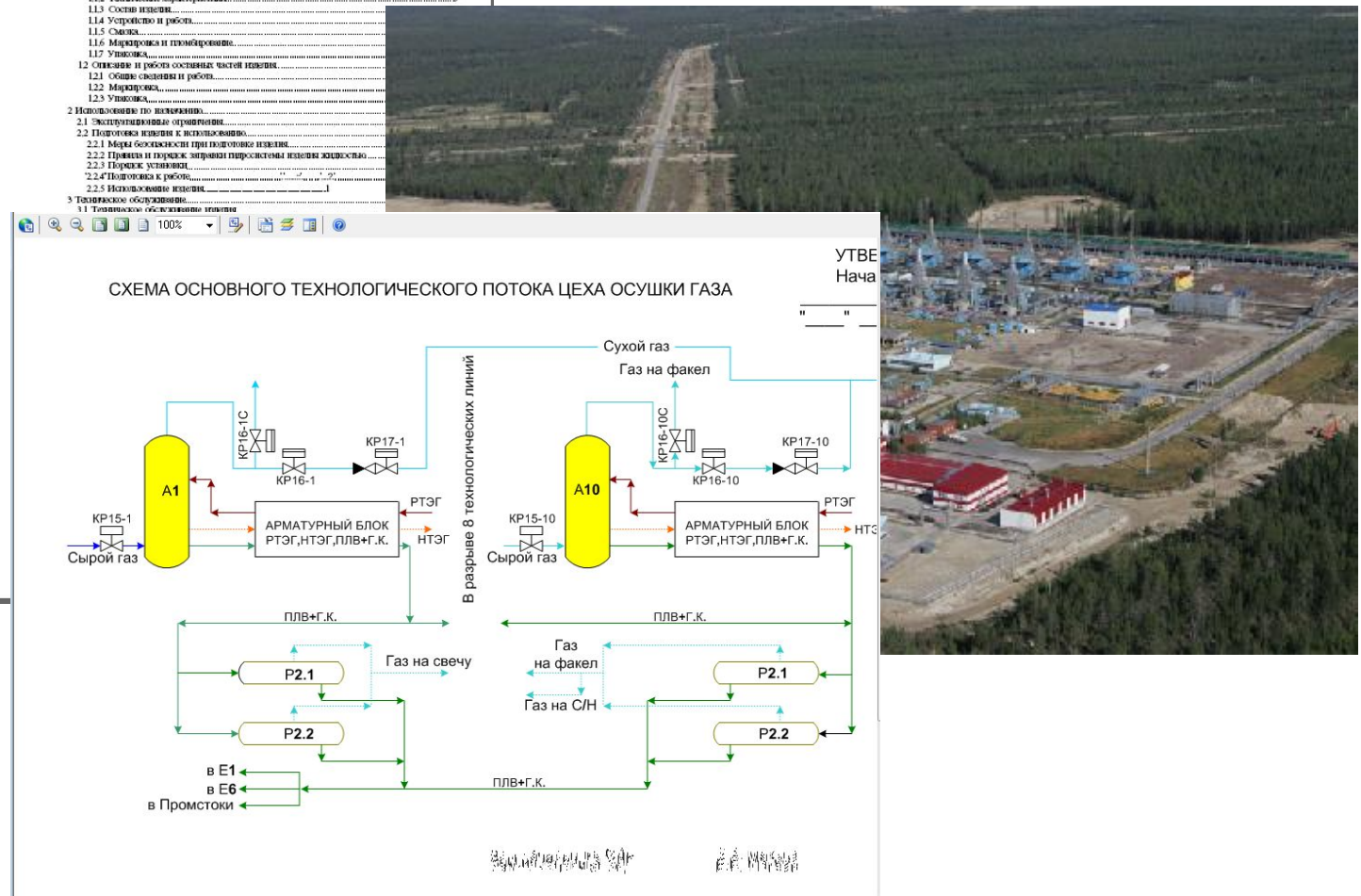
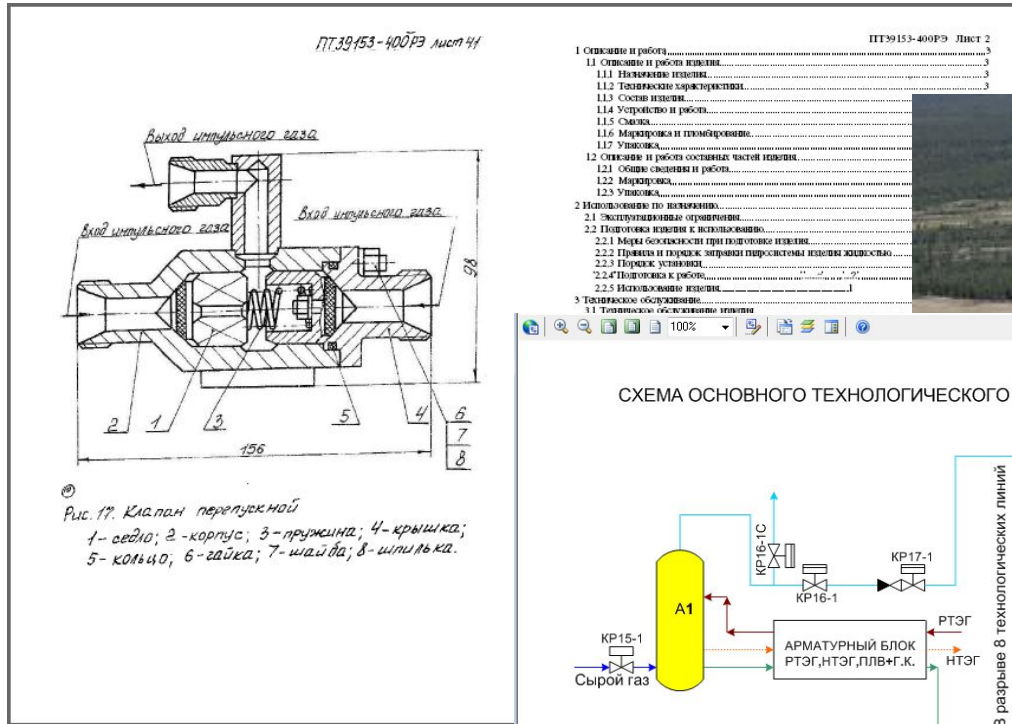
В районе перехода средняя температура в летний период составляет +18°C (июль), максимальная абсолютная температура +40°C.
Средняя температура в зимний период составляет -10°C (январь), минимальная абсолютная температура -40°C.
Средняя продолжительность периода с плюсовым интервалом температур составляет 225-230 дней.
Начало периода с минусовой температурой - ноябрь, конец - март. Средняя продолжительность периода с минусовыми температурами - 137 дней.
Среднегодовое количество осадков составляет 536 мм. Максимальное количество осадков - 82 мм (выпадает в июле), минимальное - 31 мм (выпадает в марте).

Среднесуточная температура воздуха по месяцам (в градусах Цельсия)

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | Год |
|------|------|------|-----|------|------|------|------|------|-----|------|------|-----|
| -9.5 | -9.5 | -4.0 | 6.0 | 14.0 | 18.0 | 19.9 | 18.5 | 12.6 | 5.5 | -0.9 | -6.5 | 5.3 |

Сохранить | Закрыть

Просмотр графической информации



Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Контроль качества заполнения базы данных

Информационная система - Microsoft Internet Explorer

Файл Правка Вид Избранное Сервис Справка

Назад Поиск Избранное Ссылки

Выход

Паспорт на подводные переходы

Объекты | Разделы | Отчеты | Поиск | Настройки | Импорт данных | История | **Контроль** | Системные функции | Справка

Объекты

- 1. Сведения об ответственных лицах
- Раздел 1 ТЕХНИЧЕСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ
- 1.1 Общие сведения о переходе
- 1.2 Общие сведения о нитках перехода
- 1.3 План-схема подводного перехода
- 1.4.1 Коммуникации и сооружения в границах перехода
- 1.4.2 Сведения о пересечениях нефтяных коммуникаций
- 1.5 Технологическая схема перехода
- 1.6 Сведения о категории участков
- 1.7 Пространственные характеристики

ДАННЫЕ ПО РАЗДЕЛУ (просмотр незаполненных данных)

Дата изменения раздела: 13.09.2005 14:58:29

Нефтепровод: ~~Иркутский - Сургутский~~
Подводный переход: ~~Сургут - Сургут~~

1.2 Перемычки между основной и резервной нитками

| Перемычки между основной и резервной нитками | | | |
|--|----------------|--------------|--|
| № | 1 | 2 | |
| № перемычки | 1 | 2 | |
| Местоположение, км по трассе МН | 121 | 123 | |
| Длина перемычки, м | 19/19 | 58/60 | |
| Наружный диаметр труб, мм | 720/273 | 720/273 | |
| Толщина стенки, мм | 11/8 | 11/8 | |
| Марка стали | 17ГС / Ст.20 | 17ГС / Ст.20 | |
| ГОСТ, ТУ | - Не заполнено | | |
| Наличие компенсатора и тип компенсатора | | | |
| Наличие решеток на тройниках, (да/нет) | | | |

Примечание / Добавить примечание

[к началу раздела](#)

Отчет по полноте заполнения паспорта - Microsoft Internet Explorer

Отчет по полноте заполнения паспорта

Нефтепровод: ~~Иркутский - Сургутский~~
Подводный переход: ~~Сургут - Сургут~~

1 2 3 4 5

| № | Наименование | Статус |
|---|---|-----------------|
| 1.2 | Перемычки между основной и резервной нитками | объектов: 2 |
| ГОСТ, ТУ | | не заполнено: 2 |
| Наличие решеток на тройниках, (да/нет) | | не заполнено: 2 |
| 1.4.1 | Коммуникации и сооружения в границах перехода | объектов: 6 |
| Телефоны организаций - владельцев коммуникаций и сооружений | | не заполнено: 6 |
| Минимальное фактическое расстояние коммуникации от нефтепровода, м | | не заполнено: 6 |
| Минимальное нормативное расстояние коммуникации от нефтепровода, м | | не заполнено: 6 |
| Начало участка нефтепровода, расположенного ближе минимально допустимого к коммуникации, км по трассе | | не заполнено: 6 |
| Конец участка нефтепровода, расположенного ближе минимально допустимого к коммуникации, км по трассе | | не заполнено: 6 |
| Положение относительно нитки нефтепровода (справа/слева по ходу нефти) | | не заполнено: 6 |

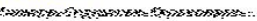
Готово

Местная интрасеть


Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Контроль технического состояния, наличия отклонений от НТД

ДАННЫЕ ПО РАЗДЕЛУ

Нефтепровод: 

Дата изменения раздела: 05.06.2009 9:38:45


Дата проверки раздела: 01.10.2008 16:30:02 

2.1. Переходы через водные преграды шириной 10 м и более, глубиной 1,5 м и более

| Объекты | Отклонения от НТД | Мероприятия | | | | | |
|----------------------------|---|--|---|--|----------------|---------------------------------------|--|
| ППМН | | | | | | | |
| Техническое состояние ППМН | | | | | | | |
| наличие провисов: длина, м | наличие оголенных участков: макс. высота провиса, м | наличие оголенных участков: макс. высота оголения, м | наличие участков с недостаточным заглублением: длина, м | наличие участков с недостаточным заглублением: мин. глубина залегания, м | Наличие КППСОД | Расстояние до КППСОД (левый берег), м | Расстояние до КППСОД (правый берег), м |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | нет | | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 0.12 | нет | |
| 0 | 7 | 0 | 7 | 219 | 0.87 | нет | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 392 | 0.43 | нет | |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 111 | 0.7 | нет | - |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | нет | 0 |

Информирование о наличии отклонений (выделены красным цветом)

ДАННЫЕ ПО РАЗДЕЛУ

Нефтепровод: 

2.1. Переходы через водные преграды шириной 10 м и более, глубиной 1,5 м и более

| Объекты | Отклонения от НТД | Мероприятия | | | | |
|---------|---|---|--------------------|---|--------------------------------|-------------------------|
| ППМН | | | | | | |
| № | Объект | Наименование параметра | Значение параметра | Требования НТД | Нормативный документ | Разработаны мероприятия |
| 1 |  | Наличие резервного источника электроснабжения береговых задвижек | нет | Контроль наличия резервного источника. Перерывы в электроснабжении задвижек не допускаются и ОАО МН должны быть немедленно приняты меры по восстановлению электроснабжения. | ОП-16.01-60.30.00-КТН-053-1-04 | нет |
| 2 |  | Техническое состояние ППМН наличие участков с недостаточным заглублением: мин. глубина залегания, м | 0.87 | Возможно значение превышает предельно допустимое по нормативу. | ОП-16.01-60.30.00-КТН-053-1-04 | нет |
| 3 |  | Техническое состояние ППМН наличие оголенных участков: макс. высота оголения, м | 0.2 | Возможно значение превышает предельно допустимое по нормативу. | ОП-16.01-60.30.00-КТН-053-1-04 | нет |
| 4 |  | Техническое состояние ППМН наличие участков с недостаточным заглублением: мин. глубина залегания, м | 0.7 | Возможно значение превышает предельно допустимое по нормативу. | ОП-16.01-60.30.00-КТН-053-1-04 | нет |
| 5 |  | Техническое состояние ППМН наличие участков с недостаточным заглублением: длина, м | 101 | Возможно значение превышает предельно допустимое по нормативу. | ОП-16.01-60.30.00-КТН-053-1-04 | нет |

Просмотр детальных сведений об отклонениях от НТД

Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Контроль доступа

ДАННЫЕ ПО РАЗДЕЛУ

Нефтепровод: *Иркутский*

Дата изменения раздела: 03.10.2007 10:46:49

1. Общая часть

| Сведения | |
|--|------------------|
| № | 1 |
| Наименование нефтепровода | <i>Иркутский</i> |
| Диаметр нефтепровода | 300 |
| Наименование проектной организации | <i>Иркутский</i> |
| Год постройки | 1993 |
| Наименование строительной организации | Лазаревский фи |
| Год ввода в эксплуатацию | 1993 |
| Местонахождение проектной документации | |
| Местонахождение исполнительной докумен | |

Изменил:
Николаева Екатерина Олеговна
Дата: 29.06.2007 10:03:18

| Журнал | | | | | | | |
|---------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|-----------------------|---------------------------------------|---|
| За период с: | 26.9.2004 | по: | 27.9.2004 | Тип журнала: | Не задан | Показать | Копировать |
| Пользователь: | <i>Иркутский</i> | Уровень: | Не задан | | | | |
| Тип журнала | Уровень | Пользователь | IP-адрес | Сетевое имя | Дата | Действие | Подробности |
| ACCESS | 500 | <i>Иркутский</i> | 192.168.188.182 | <i>Иркутский</i> | 2004-09-27 16:28:08.0 | Запрос на загрузку данных из MS Excel | Раздел '11. Сведения по установкам катодной защиты' |
| ACCESS | 500 | <i>Иркутский</i> | 192.168.188.182 | <i>Иркутский</i> | 2004-09-27 16:28:04.0 | Запрос данных по разделу паспорта | Раздел '11. Сведения по установкам катодной защиты' |
| ACCESS | 500 | <i>Иркутский</i> | 192.168.188.182 | <i>Иркутский</i> | 2004-09-27 16:24:50.0 | Запрос данных по разделу паспорта | Раздел '10. Сведения по изоляции нефтепровода' |

Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Разграничение доступа

| Имя пользователя | Учетная запись | Группа | Организация | Действителен |
|------------------|----------------|-----------------------|---------------------------|--------------|
| Администратор | Администратор | Полный доступ | ОАО "Трансмашиностроение" | Y |
| Инженер ОАТП | Инженер ОАТП | Инженер ОАТП | ОАО "Трансмашиностроение" | Y |
| Администратор | Администратор | Администратор Системы | ОАО "Трансмашиностроение" | Y |
| Инженер ОГЭн | Инженер ОГЭн | Инженер ОГЭн | ОАО "Трансмашиностроение" | Y |
| Инженер по ЛЧ | Инженер по ЛЧ | Инженер по ЛЧ | ОАО "Трансмашиностроение" | Y |

| | Администратор Системы | Инженер ОАТП | Инженер ОГЭн | Инженер по ЛЧ |
|--------------------------------------|-----------------------|--------------|--------------|---------------|
| Сохранить | | | | |
| АВС | R... | R... | R... | RMCD |
| Авария | R... | R... | R... | RMCD |
| Административная единица | R... | R... | R... | R... |
| Административные сведения | R... | R... | R... | R... |
| Ведомость пересечений МН | R... | R... | R... | R... |
| Величины допустимого давления на НПС | R... | R... | R... | R... |
| Врезка, вантуз | R... | R... | R... | RMC |

Изменение прав доступа

Тип объекта: Величины допустимого давления на НПС

Группа: Инженер по ЛЧ

Просмотр (R) ■

Редактирование (M) ■

Создание (C) ■

Удаление (D) ■

Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Поиск информации в базе данных информационной системы

Технические характеристики

Условие поиска

Параметры запроса

Включать в результат пустые значения

Без условий

| (| Свойство | Условие | Значение |) | И/ИЛИ |
|--------------------------|-----------------|---------|----------|--------------------------|-------|
| <input type="checkbox"/> | Год выпуска | < | 1990 | <input type="checkbox"/> | И |
| <input type="checkbox"/> | Место установки | равно | ППА | <input type="checkbox"/> | И |

Запрос

Сохранить

Сбросить запрос



| Результат поиска | | | | | | |
|------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------|-----------------|-------------|-----------------|
| Принадлежность | Обозначение | Технологический номер | Инвентарный номер | Заводской номер | Год выпуска | Место установки |
| | 31.250.00.00.000 | 11 ^Б | 105946 | 13010-228 | 1989 | ППА |
| | 31.150.00.00.000-09ХЛ | 11Б ^С | 105946 | 13010-248 | 1989 | ППА |
| | 31.150.00.00.000-09ХЛ | 11 ^С | 105946 | 13010-230 | 1989 | ППА |
| | 31.250.00.00.000 | 10 ^Б | 105946 | 252/89 | 1989 | ППА |
| | 31.150.00.00.000-09ХЛ | 11Б ^С | 105946 | 13010-344 | 1989 | ППА |
| | 31.150.00.00.000-09ХЛ | 11Б ^Б | 105946 | 13010-241 | 1989 | ППА |
| | 31.150.00.00.000-09ХЛ | 11А ^С | 105946 | 13010-238 | 1989 | ППА |

Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Отчет в формате Microsoft Excel, сформированный информационной системой и готовый к печати

Microsoft Excel - Копия PassportReport

Введите вопрос

С:\Documents and Settings\User\Мои документы\Копия Passport

2. Сведения по переходам нефтепровода через водные преграды

2.1. Переходы через водные преграды шириной от 10 м и более, глуб.

| № лп | Наименование водной преграды | Км по трассе (дистанция) начала ППМН, км | Наименование лотки (основная, резервная) | Тип перехода (подводный, воздушный) | Год ввода в эксплуатацию | Диаметр и толщина стенки трубопровода по проекту, мм | Диаметр и толщина стенки трубопровода, мм | Соответствие толщине стенки категории В | Наличие подкладных колец | Марка стали | № секции начала ППМН | № секции начала русла | № секции конца русла | № секции конца ППМН | Длина перехода, м | | Технологические номера секций задвижек. При отсутствии указать "нет" |
|------|------------------------------|--|--|-------------------------------------|--------------------------|--|---|---|--------------------------|-------------|----------------------|-----------------------|----------------------|---------------------|-------------------|----------------------------|--|
| | | | | | | | | | | | | | | | между задвижками | в том числе русловой части | |
| 1 | | | основная | подводный | 2003 | 1220; 16,7 | 1220; 16,7 | соответствует | да | 10Г2ФБЮ | 22333 | 22830 | 22870 | 23387 | 889 | 70 | 22-4 22-5 |
| 2 | | | основная | подводный | 2002 | 1020; 13 | 1020; 13 | соответствует | нет | 17ГС | 17820 | 18210 | 18230 | 18630 | 350 | 10 | нет |
| 3 | | | основная | подводный | 1978 | 1020; 14 | 1020; 14 | соответствует | нет | 17Г1С | 71690 | 72610 | 72970 | 73850 | 1148 | 240 | 22-14 21-15 |
| 4 | | | основная | подводный | 1974 | 1020; 14 | 1020; 14 | соответствует | нет | 17Г1С | 149390 | 149880 | 149960 | 150950 | 843 | 30 | 22-20 |
| 5 | | | основная | подводный | 1976 | 1020; 14 | 1020; 14 | соответствует | нет | 17ГС | 139001 | 141380 | 141670 | 142840 | 2158 | 170 | 22-29 22-30 |
| 6 | | | основная | подводный | 1974 | 1020; 14 | 1020; 14 | соответствует | нет | 17Г1СУ | 18705 | 18751 | 18780 | 18964 | 146 | 12 | нет |
| 7 | | | основная | подводный | 1974 | 1020; 14 | 1020; 14 | соответствует | нет | 17Г1СУ | 128160 | 128356 | 128427 | 128552 | 210 | 32 | нет |
| 8 | | | основная | подводный | 1974 | 1020; 14 | 1020; 14 | соответствует | нет | 17Г1С | 74870 | 75204 | 75256 | 75572 | 400 | 30 | нет |

Готово

NUM

* Красным цветом отмечены параметры, имеющие отклонения от НТД

Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Управление ТОиР

| Сведения о ремонтах | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---------|-----------------------|--------------------|------------|--------------------|------------|------------|--------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|----------------------------|
| № | Участок | Технологический номер | Планируемый ремонт | | Фактический ремонт | | | Сведения о выполненных работах | Сведения о замененных деталях | Сведения об исполнителе работ | Ф.И.О. ответственного лица |
| | | | Вид | Дата | Вид | Начало | Окончание | | | | |
| 1 | ППА | 14А | ТО2 | 01.03.2008 | ТО2 | 01.03.2008 | 01.03.2008 | | | | |
| 2 | | | ТО1 | 01.09.2008 | ТО1 | 01.09.2008 | 01.09.2008 | | | | |
| 3 | | | ТО2 | 01.03.2009 | ТО2 | 01.03.2009 | 01.03.2009 | | | | |
| 4 | | | ТО2 | 01.03.2008 | ТО2 | 01.03.2008 | 01.03.2008 | | | | |
| 5 | | 14Б | ТО1 | 01.09.2008 | ТО1 | 01.09.2008 | 01.09.2008 | | | | |
| 6 | | | ТО2 | 01.03.2009 | ТО2 | 01.03.2009 | 01.03.2009 | | | | |
| 7 | | | ТР | 01.02.2003 | ТР | 01.02.2003 | 01.02.2003 | | | | |
| 8 | | | СР | 01.05.2003 | СР | 01.05.2003 | 01.05.2003 | | | | |
| 9 | | | ТР | 01.08.2003 | ТР | 01.08.2003 | 01.08.2003 | | | | |
| 10 | | | ТР | 01.11.2003 | ТР | 01.11.2003 | 01.11.2003 | | | | |

Изменил:
 Дмитрий Силков
 Дата: 30.11.2009 18:13:24

| Сведения об отказах | | | | | | | |
|---------------------|-----------|---------|-----------------------|-------------|----------------|----------------------------|--|
| № | Купол/Цех | Участок | Технологический номер | Дата отказа | Причина отказа | Акт проверки герметичности | Примечание |
| | | | 14В | 01.06.2007 | | | Масло в газовой полости, правый цилиндр (замена РТИ) |
| | | | 10А ^б | 01.08.2004 | | | негерметичность затвора |
| | | | 11 ^с | 01.08.2004 | | | негерметичность затвора |
| | | | 11Б ^с | 01.08.2007 | | | Не герметичность в уплотнении "седло-пробка" в положении крана "закрыто" |
| | | | 11В ^с | 01.08.2004 | | | негерметичность затвора |

Информация об объекте - Windows Internet Explorer

Вид ремонта: ТО2

Наименование: **Комплекс работ из МО:**

- Осмотр с целью обнаружения утечек газа, гидрожидкости и их устранение.
- Проверка комплектности всех узлов управления и сервопривода, наличие надписей и табличек, указателей на узле управления.
- Проверка герметичности корпуса крана по фланцам, сварным соединениям и шпинделю.
- Контроль состояния адсорбента в фильтре-осушителе, дренаж влаги из корпуса фильтра.
- Проверка исправности манометров.
- Проверка на предмет примерзания затвора к корпусу крана частичной перестановкой затвора.
- Проверка открытого положения кранов на трубах отбора импульсного газа для обеспечения работы дистанционного управления, установки рукоятки переключателя видов управления в положение «Дистанционное управление».
- Проверка соответствия положения вентиля и кранов установленному виду управления.
- Проверка состояния опор крана (трубопровода в месте установки крана).
- Осмотр поверхностей шарового крана с целью выявления мест повреждения антикоррозионной защиты и появления коррозии, устранение выявленных недостатков.
- Освобождение от влаги трубопроводов импульсного газа.

Комплекс работ из ТО1:

- Регулировка крайнего положения шарового затвора (в случае негерметичности шарового затвора только при закрытии крана).
- промывка фитингов для набивки смазки верхней полуоси и подвижных седел шарового затвора. Набивка смазки или пасты в полости седла и шпинделя. Расход смазки для кранов шаровых в зависимости от диаметра приведен в Таблице 2 инструкции по техническому обслуживанию шаровых кранов (ИПР-006-2008).
- Удаление влаги и конденсата из корпуса крана.
- Определение герметичности уплотнений штоков и поршней гидроцилиндров.

Информационная система по учету и контролю технического состояния производственных объектов

Контроль сроков выполнения работ

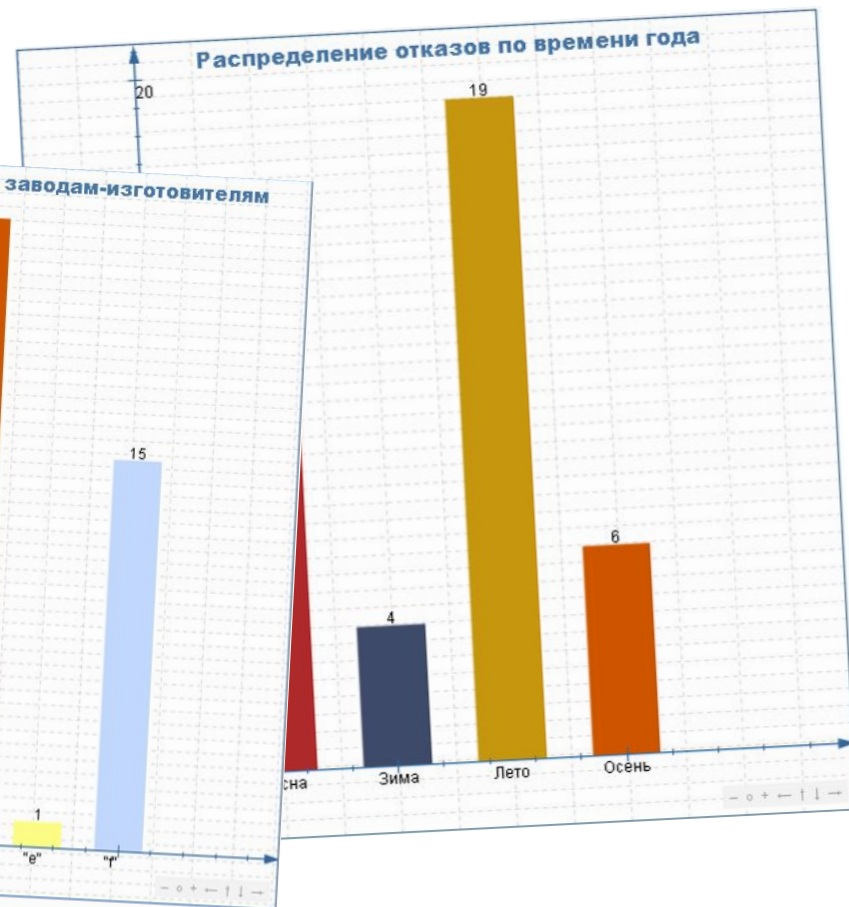
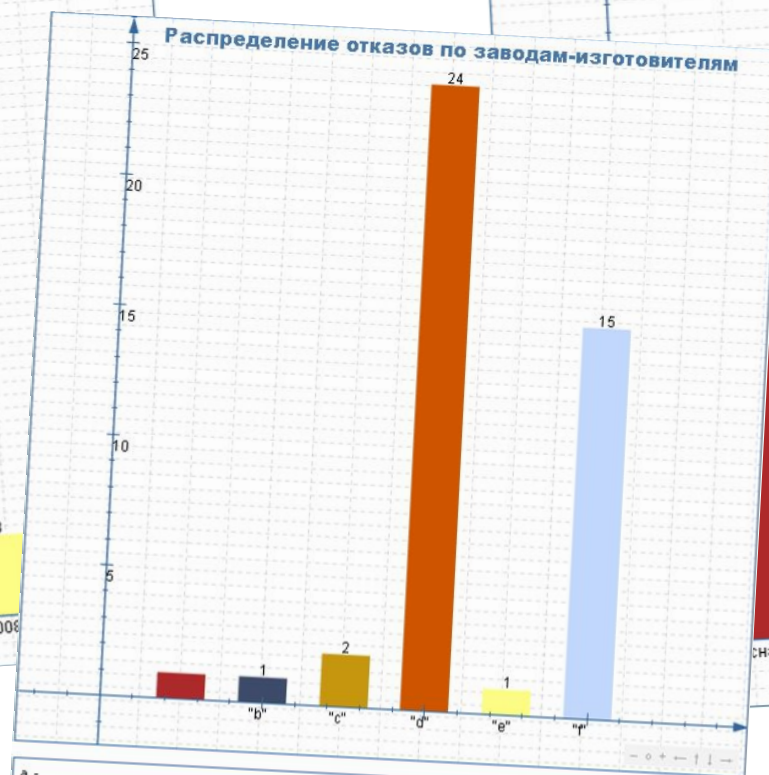
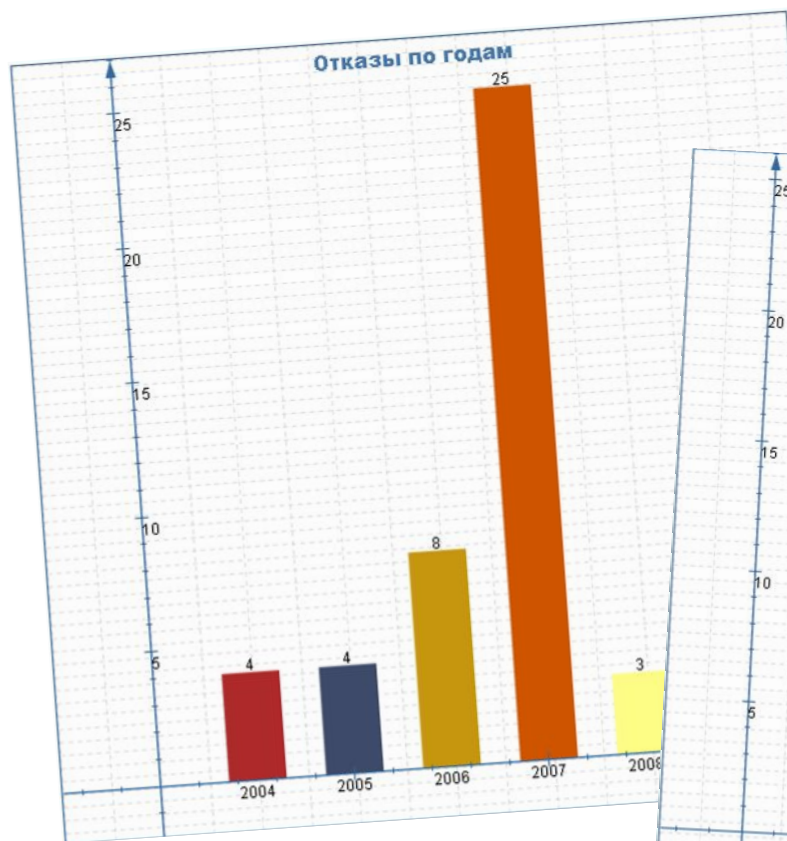
Год задания оповещений о просроченных работах:

| Оповещения о работах | | Найдено за период | | Количество событий | | | | |
|----------------------|---|-------------------|------------------------|--------------------|------------|-------------|------------|-----|
| № | Вид работ | с даты | по дату | I квартал | II квартал | III квартал | IV квартал | год |
| | | 1 | Плановый ремонт или ТО | - | - | - | - | - |
| 2 | Шаровые краны с истёкшим сроком эксплуатации | 01.05.2009 | 01.05.2009 | - | 3 | - | - | 3 |
| 3 | Проведение очередной экспертизы промышленной безопасности | - | - | - | - | - | - | - |

Более подробная информация по объектам, по условию - Шаровые краны с истёкшим сроком эксплуатации

| № | Срок | Объект |
|---|------------|---------|
| 1 | 01.05.2009 | №12/2.1 |
| 2 | 01.05.2009 | №12/2.2 |
| 3 | 01.05.2009 | №12/2.3 |

Формирование статистики



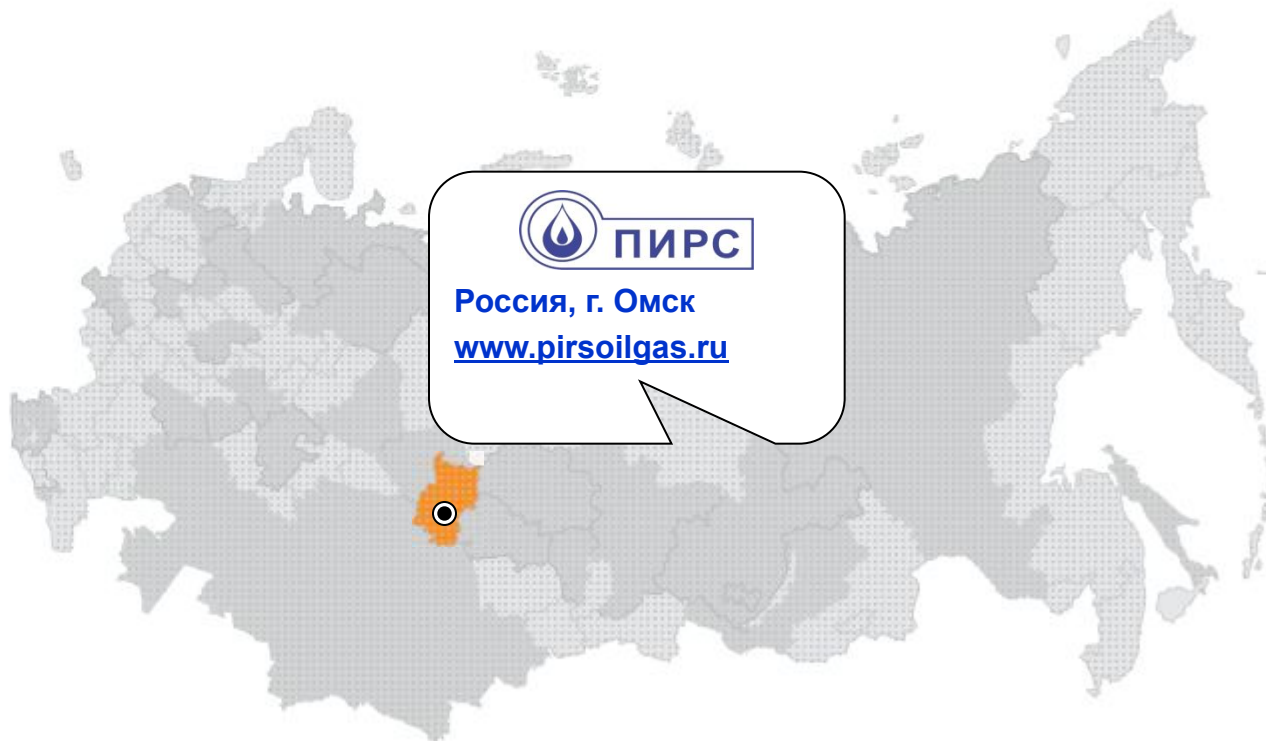
a -
b - Dolni Benesov (Дольни Бенешов)
c - Кобе Стил Лтд.
d - НПО «Дзержинскийнаш»
e - Самараволгонаш
f - Тяжпромартурга

**Информационная система
по учету и контролю технического состояния производственных объектов**

Проектный институт реконструкции и строительства объектов нефти и газа ЗАО «ПИРС»

Опыт разработки, внедрения и сопровождения информационных систем
на предприятиях ТЭК – с 1999 года

Основные заказчики



**Россия, 644033, г. Омск, ул. Красный Путь, 153/2,
www.pirsoilgas.ru (3812) 69-18-88**