НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»

СЛУЖБА ГЛАВНОГО МЕТРОЛОГА

«ОТЧЁТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ ЗА АПРЕЛЬ 2016Г.»

28 АПРЕЛЬ
2016Г.

НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»

ЗАКЛЮЧЁННЫЕ ДОГОВОРА

№№ п/п	Наименование работ, услуг	Подрядчик	Сумма договора без НДС (тыс. тенге)	Выполнение	Примичание
1	Гос. поверка приборов средств измерения на 2016 год"	АО "НаЦЭкС" г. Актобе	1 854,00	0%	
2	Тех. обслуживание системы автоматизированного управления ДНС м/р Кенкияк-подсолевой на 2016 год	ТОО "ИНСАЙТ"	4 000,00	25%	В год 4 раза
3	Ремонт и гос. поверка манометров и газосигнализаторов	НГДУ "ОН"	3 987,00	0%	
	Итого:		9 841,00		

НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»

План мероприятии на апрель месяц 2016г.

№№ п/п	Наименование работ, услуг	Цель	Объём работ	Сроки выполнения
1	Пуско-наладочные работы нового «АМС-63-14-400» по объекту «АГЗУ -3А» ЦДНГ №4	Замена старого абшадера на новый «АМС-63-14-400» по объекту «АГЗУ -3А» ЦДНГ №4	Наладка электроклапанов, внесение дополнении в программном обеспечении	30.04.2016г.

В конце декабря месяца 2015 года по объекту «АГЗУ -3А» силами ТОО «АММК» была поставка нового «АМС-63-14-400» согласно договора №2499 Р от 14.09.2015г.

Монтажные работы данного АГЗУ начались в январе месяце 2016 года.

НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»

Мероприятия и выполняемые работы:

После окончания пуско-наладочных работ в процессе замера скважин были обнаружены многочисленные недостатки :

Основной причиной является отказ электроприводов на отводах входящих скважин.

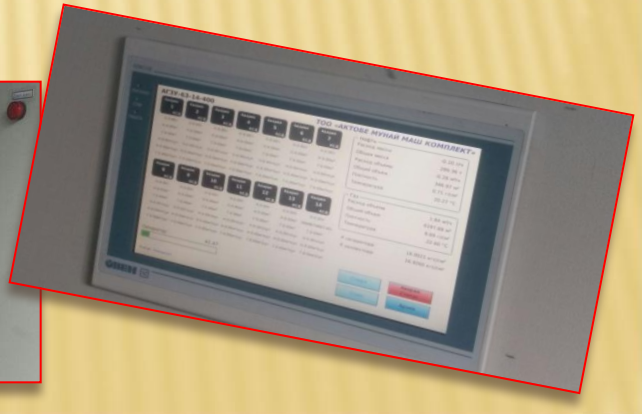
Также необходимо было внести дополнительные изменения по программному обеспечению:

1) Изменить наименование коллектора высокого давления на коллектор низкого давления
2) Проставить номера отводов в архиве замеров
3) Исправить дату системы
4) Страница архива тормозит и зависает
5) Количество циклов замера сделать по одному разу
6) Процесс замера не должен зависеть от тех. состояния каждого электроклапана.

Все эти обстоятельства негативно отражались на оперативное выполнение замеров скважин и даже может привести к аварийным ситуациям, таким как рост давления скважины, порыв трубопроводов, остановка скважин.

В связи этим несколько раз было направлено письмо в ТОО «АММК» о принятии всех необходимые мер по устранению вышеуказанных недостатков согласно гарантийных обязательств.

Пуско-наладочные продолжались до конца апреля 2016г.

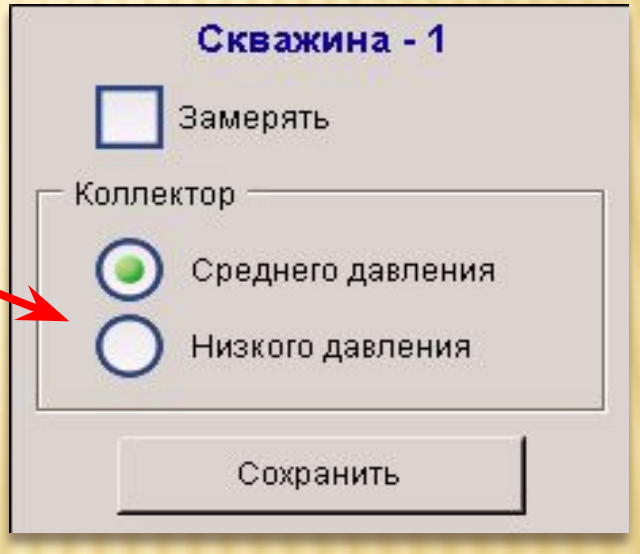


НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»

Дополнений по тех. заданию:

1) **Изменить наименование коллектора высокого давления на коллектор низкого давления**

В последней версии прошивки сделано так:



НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»

Дополнений по тех. заданию:

2) **Проставить номера отводов в архиве замеров**
3) **Исправить дату системы (дд.мм.гг.)**
4) **Страница архива замеров стала работать актуальнее (перехот 2-3 сек)**

Время	Скв.	Дл.(мин)	Н.Деб(т)	Н.Деб(м³)	Г.Деб(м³)	Н.Сут(т/сут)	Н.Сут(м³/сут)	Г.Сут(м³/сут)
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Закрыть

В последней версии прошивки сделано так:

НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»

Дополнений по тех. заданию:

5) **Количество циклов замера сделать по одному разу**

Сейчас присутствует автоматический режим.

НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»

Режим работы при аварийной ситуации клапанов

Используемые понятия:

Оборудование недоступно (ОН) *– оборудование не видно контроллером автоматики;*
Клапан скважины (КС) *– клапан, который отвечает за подачу нефти и газа в коллектор или в сепаратор;*
Клапан низкого давления (КНД) *– клапан сброса в коллектор низкого давления;*
Клапан среднего давления (КСД) *– клапан сброса в коллектор среднего давления;*
Клапан нефти (КН) *– клапан открывающий прохождение нефти через расходомер нефти;*
Клапан газа (КГ) *– клапан открывающий прохождение газа через расходомер газа;*
Расходомер газа (РГ) *– подсчёт проходящего газа;*
Расходомер нефти (РН) *– подсчёт проходящей нефти;*
Уровнемер *– датчик измерения жидкости в сепараторе;*
Датчик давления сепаратора *– от 0 до 40 кгс/см^2;*
Датчик давления коллектора *– от 0 до 40 кгс/см^2;*
Замер *– автоматизированный процесс, при котором происходит управления исполнительными устройствами для вычисления прохождения объёма, массы и т.д. жидкости и газа с замеряемой скважины;*
Авария *– внештатная ситуация, характеризующаяся отклонением от нормы работы автоматизированной системы или её частей;*

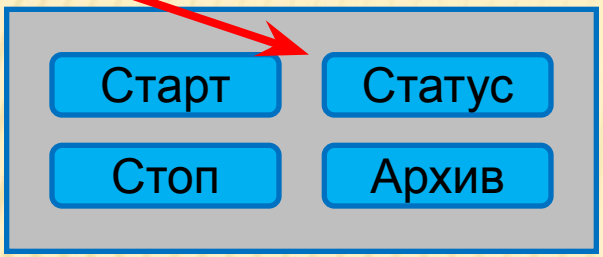
- Скважина не выбрана для замера;

- Скважина выбрана для замера;

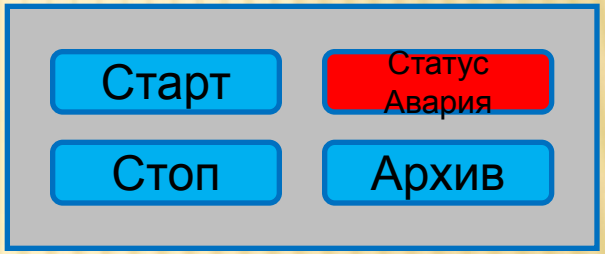
НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»

Дополнений по тех. заданию:

Добавлено дополнительное меню «Статус»



В случае аварии, рядом появляется надпись «Авария»



НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»

Дополнений по тех. заданию:

5) **Процесс замера не должен зависеть от тех. состояния каждого электроклапана.**

Типы аварийных ситуаций:

(нет сигнала с КС)

А) Клапан переведён в ручной режим

Б) Клапан вышел из строя

Графическое обозначение скважины становится чёрного цвета с надписью «Авария»

Авария 1 - Скважина находится в режиме аварии.

НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»

После окончания дополнительных изменений пуско-наладочных работ по объекту «АГЗУ -3А» силами ТОО «АММК» все вышеуказанные недостатки были обработаннами…

СПАСИБО ЗА
ВНИМАНИЕ !!!