|  |  |
| --- | --- |
| СОГЛАСОВАНО Начальник ОАСУТП АО «Транснефть-Прикамье» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.Н. Низамутдинов «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2016 г. | УТВЕРЖДАЮ Заместитель главного инженера по АСУ АО «Транснефть-Прикамье» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.Ф. Гибаев «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2016 г. |

ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ТРЕБОВАНИЕ

ФТ - АО Транснефть – Прикамье - Ромашкинское РНУ – 10-41-05– 2016 - сентябрь – 222

на программно-аппаратную доработку микропроцессорной системы автоматики

НПС «Елизаветинка-4»

1. Основание:
   1. Письмо № АК-15-01-03/35855 от 04.07.2016;
   2. Мероприятия по корректировке проектных алгоритмов, доработке СА и СДКУ для недопущения превышения допустимого рабочего давления в линейной части трубопроводов АО "Транснефть-Прикамье" от 21.07.2016.

2. Описание доработки:

Доработать ПО СУ, ВУ МПСА НПС «Елизаветинка-4» с учетом выполнения следующих требований:

2.1 Доработать алгоритм формирования защит в МПСА НПС «Елизаветинка-4»:

- Верхний аварийный уровень в резервуаре №1 (Аварийный максимальный уровень в емкости РГС-200 №1);

- Верхний аварийный уровень в резервуаре №2 (Аварийный максимальный уровень в емкости РГС-200 №2);

- Верхний аварийный уровень в резервуаре №3 (Аварийный максимальный уровень в емкости РГС-200 №3);

- Верхний аварийный уровень в резервуаре №4 (Аварийный максимальный уровень в емкости РГС-200 №4).

алгоритмами данных защит предусмотреть:

- закрытие задвижки на входе в НПС «Елизаветинка-4» № 169, 170\*, 150, 148 только после получения сигнала (ТУ) технологический участок МН «Байтуган - Елизаветинка» Ду150/200 остановлен.

2.2 Исключить из алгоритма формирования защит в МПСА НПС «Елизаветинка-4» закрытие задвижек на входе №№169,150.

- Отключение МНС головной НПС с АРМ диспетчера по СТМ (Аварийное отключение НПС по телемеханике)

- Аварийное отключение МНС головной НПС кнопкой «СТОП МНС» с АРМ оператора (Аварийное отключение НПС с АРМ оператора)

- Аварийное отключение МНС головной НПС кнопкой «СТОП МНС» с БРУ (Аварийное отключение НПС кнопкой с БРУ)

- Аварийное отключение МНС головной НПС кнопкой «СТОП МНС» с технологической площадки (Аварийное отключение НПС кнопкой по месту)

- Аварийный максимальный уровень в ёмкости сбора утечек и дренажа МНС головной НПС. (Аварийный максимальный уровень в емкости ЕП-20)

2.3 Доработать ПО СДКУ РДП «Калейкино» в части формирования и передачи сигнала «Технологический участок остановлен» в МПСА НПС «Елизаветинка-4». Формирование сигнала технологический участок «Байтуган - Елизаветинка» Ду150/200 остановлен выполняется путём сложения сигналов «МНА остановлен» по логическому «И» всех МНА НПС «Байтуган». Передача сигнала в МПСА НПС «Елизаветинка-4» выполняется путем посылки команды телеуправления по системе телемеханики.

\*Задвижка №170 будет закрываться после ее автоматизации.

3. Работы выполняются:

3.1 Корректировка ПО МПСА НПС «Елизаветинка-4» силами специалистов ОСПАС;

3.2 Корректировка ПО СДКУ: силами специалистов АО «Транснефть – Прикамье».

3.3 Внесение изменений в КД: не требуется.

3.4 Перечень вновь разрабатываемой (подлежащей корректировке) документации, в процессе выполнения доработок: не требуется.

3.5 Корректировка карты уставок защит и блокировок оборудования и сооружений: силами специалистов отдела АСУТП РРНУ

4. Требования к содержанию следующих извещений (в трех экземплярах для отделов АСУТП АРНУ, СПАС МПСА и ТМ АО «Транснефть - Прикамье»):

4.1 извещение об изменениях;

4.2 изменения в математическом обеспечении;

4.3 изменения в эксплуатационной документации;

4.4 контрольные экземпляры откорректированного ПО с указанием версии ПО, содержащей доработки.

5. Требуемые сроки выполнения:

5.1 Разработка (корректировка) ПО: до 30.09.2016;

5.2 Стендовые испытания: до 30.09.2016;

5.3 Проведение работ на объекте (с приемкой в эксплуатацию): до 01.12.2016.

6. Приложение:

* 1. Письмо № АК-15-01-03/35855.от 04.07.2016;
  2. Мероприятия по корректировке проектных алгоритмов, доработке СА и СДКУ для недопущения превышения допустимого рабочего давления в линейной части трубопроводов АО "Транснефть-Прикамье" от 21.07.2016.

Начальник ОСПАС АО «Транснефть - Прикамье» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д. А. Новиков

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОГТ АО "Транснефть-Прикамье" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.Б. Захаров

Главный диспетчер ОГД АО "Транснефть-Прикамье" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Р.Р. Юзмеев

Начальник сектора СДКУ АО "Транснефть-Прикамье" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ П.Е. Круглов

Главный инженер РРНУ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ф.Х. Хасанов

Начальник отдела АСУТП РРНУ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.К. Галеев