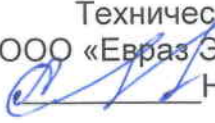


Утверждаю:
Технический директор
ООО «Евраз ЭнергоТранс»
 Н.Н. Апрышко
«20» 12 2018г.

А К Т
осмотра технического состояния электрооборудования ПС9

Комиссия под председательством:
начальника ЦСиП РП
в составе членов комиссии:
начальник участка РБЦ
начальника ПТБ
электрика цеха по подстанциям и
сетям ЦСиП РП

Долгих А.Е.

Грядунова В.А.
Терентьева В.А.

Иванова О.И.

произвела 07.10.2018г. осмотр и оценила техническое состояние электрооборудования ПС №9, введенной в эксплуатацию в 1934г. Подстанция №9 представляет собой двух секционную, понизительную, распределительную подстанцию оснащенную двумя трансформаторами ТМ-400/6-У1 1989 и 1991г выпуска. Высоковольтное(коммутационное оборудование) выполнено масляными выключателями типа ВМП-10/630 и разъединителями типа РВЗ, релейная аппаратура выполнена на базе индукционных реле. Низкая сторона 0,4кВ состоит из одной секции и двух распределительных щитов расположенных внутри и с наружи подстанции. Отходящие присоединения выполнены рубильниками с предохранителями в цепи присоединения. Вводные автоматы на секцию выполнены автоматами АВМ-10. Основная часть потребителей подстанции является социально значимой. При осмотре установлено:

1. трансформаторы масляные Т-1; Т-2 имеют значительный срок эксплуатации, из под крышек трансформаторов наблюдается утечка масла, протяжка болтовых соединений не дает результатов, на Т-1 значение сопротивления изоляции обмоток согласно протокола испытаний №633 от 21.06.17 ниже допустимого.
2. на приводах и тягах масляных выключателей, разъединителей наблюдается износ не позволяющий при ремонтах производить регулировку, характеристики оборудования находятся в граничных значениях допустимого.
3. привода и ножи разъединителей расположены в РУ-6кВ таким образом, что не обеспечивается безопасность персонала при производстве оперативных переключений.
4. релейная аппаратура расположена в проходе РУ-6кВ на фасадной части фидеров где не предусмотрено ограждение и не исключается случайное воздействие на аппаратуру в результате чего возможно не санкционированное отключение.
5. на подстанции отсутствует автоматическое включение аварийного освещения.
6. основное питание оперативных цепей подстанции выполнено от внешнего источника, автоматическое переключение на резервное питание цепей защиты и управления отсутствует.
7. оперативные блокировки на разъединителях выполнены по устаревшему проекту (питание ключа осуществляется от отдельно установленных розеток).

8. коммутационная аппаратура по стороне 0,4кв морально и физически устарела, привода и контактная часть рубильников имеют значительный износ.


Заключение: По результатам комиссионной проверки технического состояния электрооборудования, комиссия считает необходимым при проведении реконструкции подстанции предусмотреть замену морально и физически устаревшего оборудования.

Начальник ЦСиП РП

Начальник участка РБЦ

Начальник ПТБ

Электрик цеха по подстанциям и сетям ЦСиП РП



А.Е. Долгих

В.А. Грядунов

В.А. Терентьев

О.И. Иванов