УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
АО «Уральские электрические сети»
_____ Климко М.П.
«01» 11 2024г.

А К Т № 002

технического освидетельствования

электрооборудования, зданий и сооружений подстанции 35/6 кВ Южная БЗ по адресу: Свердловская обл., г. Березовский, ул. Уральская, 67в

АО «Уральские электрические сети» **от «01» ноября 2024г.**
Дата последнего технического освидетельствования энергообъекта (2019 год)

На основании приказа № 124 от 11.05.2022 г. и требований ПТЭЭСиС п. 1.5.2

Индекс технического состояния (ИТС) по данным с сайта АО «Техническая инспекция ЕЭС» https://www.ti-ees.ru/ составляет более 26 (методика утв. приказом Минэнерго России от 26.07.2017 N 676)

Комиссия в составе:

Председатель комиссии:

Главный инженер — Климко М.П.
(должность) (Ф.И.О.)

Члены комиссии:

Начальник УКиРЭЭ — Дедюхин С.С.
(должность) (Ф.И.О)

Начальник ПТО — Турчиневич В.Е.
(должность) (Ф.И.О)

Начальник ЭТЛ — Баранцев А.С.
(должность) (Ф.И.О)

Представитель социализированной организации
ООО «АИИС Внедрение» — Крохмаль С.А.
(должность) (Ф.И.О)

Без участия Ростехнадзора, приказ Минэнерго от 14.05.2019 № 465
Произвела техническое освидетельствование электрооборудования подстанции 35/6 кВ Южная БЗ в период с 01.08.2024г. по 01.11.2024г.

В результате проверки технической документации по электрооборудованию подстанции, внешнего осмотра и оценки технического состояния оборудования, комиссия выявила следующие замечания:

1. Переходные сопротивления главных контактов масляных выключателей выше нормы (100 мкОм) в следующих ячейках РУ 6 кВ: № 17, № 19, № 21, № 24, № 26, № 30, № 34, № 36 (замечания ООО «АИИИС Внедрение», приложение 1);
2. Требуется замена трансформатором тока ТПЛ-10 в ячейке № 5 (замечания ООО «АИИИС Внедрение», приложение 1);
3. Требуется наладка цепей управления в ячейке № 5 (замечания ООО «АИИИС Внедрение», приложение 1);
4. Требуется замена оборудования РУ 6 кВ, ОРУ-35 кВ на оборудование с большей пропускной способностью по мощности в связи с перспективным ростом потребляемой и заявленной мощности по договорам технологического присоединения;

5. Ограничено работоспособное состояние строительной части ПС 35/6кВ Южная БЗ (Таблица 5).

По выявленным замечаниям комиссия назначила следующие мероприятия:

Выполнить капитальный ремонт, реконструкцию (модернизацию) в следующих ячейках РУ 6 кВ: № 1, № 15, № 17, № 18, № 19, № 20, № 21, № 24, № 26, № 30, № 34, № 36, № 37, № 40, № 41. Срок выполнения: 2025 - 2029 г.г.;

1. Выполнить замену трансформаторов тока ТПЛ-10 в ячейке № 5 срок – 31.01.2025 г.;
2. Выполнить наладку цепей управления в ячейке № 34 срок – 31.12.2024 г.;
3. Требуется замена оборудования РУ 6 кВ, ОРУ-35 кВ на оборудование с большей пропускной способностью по мощности в связи с перспективным ростом потребляемой и заявленной мощности по договорам технологического присоединения. Осуществить мероприятия по Договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № ТП/Ц/17-14 от 05.12.2014, № ТП/Ц/30-13 от 17.12.2013 между АО «УЭС» и ОАО «МРСК Урала» срок – 31.12.2027 г.

   Реконструкция:

   - Замена существующих трансформаторов Т-1, Т-2 мощностью 6,3 МВА на трансформаторы мощностью 16 МВА каждый.
   - Выполнить проверку существующего оборудования 35-6 кВ и отходящих фидеров 6кВ, при необходимости заменить.
   - Выполнить проектирование по реконструкции подстанции.
   - Выполнить проектирование в части релейной защиты и противоаварийной автоматики по реконструируемой подстанции по 35-6 кВ. В случае замены использовать микропроцессорные устройства.
   - Выполнить проектирование и установку узлов учета с интеграцией в АИИС КУЭ «Свердловэнерго» и АО «УЭС».
   - Выполнить проектирование и установку устройствами сбора и передачи телеметрической информации от ПС до ОДГ Свердловского РЭС.

Выполнение предписаний надзорных органов (при наличии) – предписаний нет.

Заключение:

Выполнить вышеописанные мероприятия по устранению выявленных замечаний в установленные сроки.

Признать замечания относящимся к аварийно-опасным дефектам. По результатам технического освидетельствования электрооборудования требуется проведения технического обследования, которое проводится в рамках проектирования и реконструкции ПС 35/6 кВ Южная БЗ.

Очередное периодическое техническое освидетельствование провести не позднее 2029 года.

Результаты освидетельствования электрооборудования подстанции прилагаются к настоящему акту в виде таблиц 1-5.

По результатам технического освидетельствования 2019 года выполнена проверка, доливка, замена масла в оборудовании 35 кВ, выполнен ремонт трансформатора Т-2.

На сегодняшний день ООО «Инженерная Компания Сибири» выполняет работы по разработке проектно-сметной документации по титулу «Реконструкция ПС 35/6 кВ Южная БЗ в г. Березовский, Свердловская область», разработанные разделы проектно-сметной документации направлены на согласование в ПАО «Россети Урал», после положительного заключения будут направлены для прохождения государственной экспертизы в ГАУ СО «Управление государственной экспертизы».

Подписи:

Председатель комиссии:

Главный инженер — Климко М.П.
(должность) (Ф.И.О.)

Члены комиссии:

Начальник УКиРЭЭ — Дедюхин С.С.
(должность) (Ф.И.О)

Начальник ПТО — Турчиневич В.Е.
(должность) (Ф.И.О)

Начальник ЭТЛ — Баранцев А.С.
(должность) (Ф.И.О)

Представитель социализированной организации
ООО «АИИС Внедрение» — Крохмаль С.А.
(должность) (Ф.И.О)