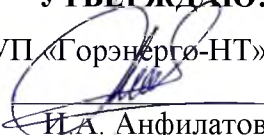


УТВЕРЖДАЮ:

Директор НТ МУП «Горэнерго-НТ»


И.А. Анфилатов
«09» декабря 2022 г.

Техническое задание.

В связи с отсутствием в штате предприятия оперативного электротехнического персонала (п.п. ПТЭЭП.1.5.1) и наличием электроприемников II категории, необходимо ведение оперативного и технического обслуживания следующих электроустановок:

1 РУ-6 кВ. ТНС-2(ТП-2038). Границы эксплуатационной ответственности устанавливаются на выводах 0,4 кВ. силового трансформатора ТНС-2, на кабельных наконечниках отходящей линии в яч.4 насоса №3, в яч.5 насоса №2, в яч.7 насоса №1.

2 РУ-6 кВ. ТНС-3 (ТП-2083), КЛ-6 кВ ТНС-3 - ТП-2004 (L=0,33 км), КЛ-6 кВ. от ТНС-3 до оп.№4ЛЭП-6кВ. ТП-2210-ТП-2004(L=0,05 км). Границы эксплуатационной ответственности устанавливаются на выводах 0,4 кВ. силового трансформатора ТНС-3, на кабельных наконечниках отходящей линии в яч.7 насоса №2, в яч.8 насоса №3, в яч.4 насоса №1.

3 РУ-6 кВ ТНС-1 (ТП-2073), КЛ-6 кВ ТНС-1 - ТРП- 2004 (L=0,41 км), КЛ-6 кВ. ТНС-1-ВЛ-6 кВ фид. № 178 от ПС-192 ОАО НПК «УВЗ»(L=1,25 км). Границы эксплуатационной ответственности устанавливаются на выводах 0,4 кВ силовых трансформаторов Т-1,Т-2, на кабельных наконечниках отходящей линии в яч.11 насоса №3, яч.4 насоса №2, яч. 3 насоса №1.

4 РУ-6 кВ. ТНС-5 (ТП-2088), КЛ-6 кВ. ТНС-5 - ТРП-2005 вв 1,2 (L= 1,96 км). Границы эксплуатационной ответственности устанавливаются на выводах 0,4 кВ силовых трансформаторов Т-1,Т-2, на кабельных наконечниках отходящей линии в яч.9 насоса №2, в яч.11 насоса №3, в яч.2 насоса №1.

5 РУ-6 кВ. ТНС-6 (ТП-2100), КЛ-6 кВ. ТНС-6 - ТРП- 2011 вв 1,2 (L=1,08 км), КЛ-6 кВ. ТНС-6-ВЛ-6 кВ. фид. «Насосная 10 А». Границы эксплуатационной ответственности устанавливаются на выводах 0,4 кВ ТНС-1, ТНС-2, на кабельных наконечниках отходящей линии в яч.11 насоса №2, в яч.1 насоса №1, в яч.12 насоса №3 в ТНС-6.

6 РУ-6 кВ ТНС-8 (ТП-2105), КЛ-6 кВ ТНС-8 - ТРП- 2009 вв 1,2 (L=0,09 км). Границы эксплуатационной ответственности устанавливаются на выводах 0,4 кВ силовых трансформаторов ТНС-1,ГСП-2, на кабельных наконечниках отходящей линии в яч.11 насоса №3, в яч.10 насоса 2, в яч.1 насоса №1.

7 РУ-6кВ. ТНС-27(ул. Володарского).КЛ-6кВ. ТНС-27 -ТРП-2004(яч.Ю) (L=1,15км). КЛ-6кВ. ТНС-27 — ТРП-2012(яч.16) (L=0,4км); КЛ-6кВ. ТНС-27 — ТРП-2001 (яч.5) (L= 1,03км).

Границы эксплуатационной ответственности устанавливаются на выводах 0,4кВ силовых трансформаторов Т-1, Т-2, на кабельных наконечниках отходящей линии в яч.1 насоса №2, яч.11 насоса №1, яч.12 насоса №3.

Объём работ по оперативному и техническому обслуживанию в месяц.

№ п/п	Классификация распределительных сетей	Кол-во	Ед. изм.
1	Кабельная линия напряжением 6/10 кВ	7,75	км.
2	РУ-6 кВ однострансформаторной подстанции	2	шт.
3	РУ-6 кВ двухтрансформаторной подстанции	5	шт.
4	Трансформатор трехфазный силовой напряжением 6(10)/0,4 кВ	12	шт.

Сроки выполнения работ с января 2023 г. по 31 декабря 2023 г.

При выполнении работ по оперативному и техническому обслуживанию необходимо выполнять:

Оперативные переключения в РУ-6 кВ на каждой насосной;

Контроль уровня масла;

Внешний осмотр выключателей;

Протирка изоляции выключателей;

Внешний осмотр разъединителей;

Протирка изоляции разъединителей;

Профилактические проверки выключателей и разъединителей;

Проверка работы релейной защиты и автоматики;

Снятие показателей параметров сети.

Требования к исполнителю:

Знание и соблюдение требований действующих законодательных актов и государственных стандартов, согласно ПТЭЭП и ПУЭУ;

Наличие внутреннего Положения об организации контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на предприятии, квалификационные удостоверения, подтверждающие прохождения обучения и допуск к работе по профессиям, а так же документы подтверждающие прохождения обучение и проверку знаний по охране труда, электробезопасности и удостоверения об аттестации в области промышленной безопасности установленной формы для работы на опасных производственных объектах, членство СРО, наличие оформленного допуска в электроустановки сетевых организаций;

Соблюдать необходимые требования промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Соблюдать правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, СНиП 21-01-97 «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;

Наличие собственной электротехнической лаборатории с полным парком собственных приборов (мегаомметры, приборы для проверки простых и сложных релейных защит, приборы проверки переходных сопротивления высоковольтных выключателей и разъединителей, аппараты испытания кабельных ЛЭП, включая кабели из сшитого полиэтилена, мультиметры, клещи, приборы для измерений силовых трансформаторов и т.д.);

Наличие собственной спецтехники для выполнения работ по оперативно-техническому обслуживанию и устранению последствий возможных аварийных ситуаций на электросетевых объектах (автомобиль КМУ, автомобиль для транспортировки персонала, оснастка для выполнения электромонтажных работ на подстанциях, КЛ и ВЛ)

Наличие производственной базы на территории Нижнего Тагила;

Опыт оказания услуг по оперативно-техническому обслуживанию электросетевых объектов не менее 3-х лет;

При выполнении работ обеспечивать проведение производственного контроля в области промышленной безопасности, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации (Федеральный закон от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»)

Обеспечить персонал необходимыми средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и специальной обувью в соответствии с типовыми отраслевыми нормами, а так же всеми необходимыми для проведения работ приборами, инструментами и приспособлениями.

Составил: Главный электрик

А.Н. Шурыгин

Согласовано: Гл. инженер

А.Р. Брозовский

При выполнении работ обеспечивать проведение производственного контроля в области промышленной