**Y-IT3.1401**

**ACTA DE REUNIONES**

##### PROYECTO: Subestaciones SIGERE V 2.0

**UEB:** Aplicaciones de Redes

***ACTA de reunión de expertos para versión mayor de Subestaciones SIGERE***

Acta # 1

FECHA: 23-1-2017 al 27-1-2017

HORA: 8:00 am - 4:00 pm

LUGAR: ATI UEB Aplicaciones de Redes

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***PARTICIPANTES:*** | ***Empresa:*** | ***Cargo:*** |
| Angel Reinier Hernández | UEB Aplicaciones de Redes | Esp. Principal Grupo Distribución |
| Wilmis Arencibia Pita | UEB Aplicaciones de Redes | Esp. Ciencias Informáticas |
| Elisa Méndes Cáceres | UEB Aplicaciones de Redes | Esp. Ciencias Informáticas |
| Yasmani Palmero Valdivia | UEB Aplicaciones de Redes | Esp. Ciencias Informáticas |
| Roger García Agudo | Emp. Eléctrica Camaguey | Esp. D. Técnica Emp. Eléctrica Camaguey |
| Abel Ricardo Sarmiento | Empresa Eléctrica de Holguín | Esp. Principal de Subestaciones |
| Adonis de los Ángeles Vázquez | OBE Varadero | Esp. de Distribución |
| Carlos Brunet Zamora | Empresa Eléctrica de Matanzas | Esp. D. Técnica Empresa Eléctrica de Matanzas |
| Ulises Sosa Espinosa | Emp. Eléctrica Camaguey | Esp. D. Técnica Emp. Eléctrica Camaguey |

***Orden del día***

1. Solicitud del cliente del Módulo de Subestaciones Versión 2.0.
2. Creación del Grupo de Expertos.
3. Revisión de los requerimientos realizados en el módulo desde octubre de 2016 a la actualidad.
4. Captación de requerimientos del Módulo de Subestaciones Versión 2.0.

***Desarrollo.***

1. A solicitud de los compañeros del departamento de Programación y Control de la Unión Eléctrica se comienza la realización de la versión 2.0 del Módulo de Subestaciones.
2. Se procede a la creación del grupo de expertos del módulo el cual está formado por Abel Ricardo Sarmiento, Adonis de los Ángeles Vázquez y Ulises Sosa Espinosa. Como coordinador del grupo de expertos sería Abel Ricardo Sarmiento.
3. Todos los requerimientos realizados desde junio del 2016 a la actualidad fueron revisados y aceptados.

4-

En mantenimiento de subestaciones de distribución de el tap de transformadores en chequeo exterior, las válvulas de presión cuando no tienen no generan NT

En mantenimiento de subestaciones de distribución de el tap de transformadores en la resistencia de aislamiento, instrumentos utilizados no deja escribir caracteres(Dejar escribir)

En mantenimiento de subestaciones de distribución de el tap de transformadores en la resistencia de omhmica y relación de transformación no pone bien los encabezados de la grid en la base de datos de Holguín. (debe actualizarse el grupo de conexión por el nomenclador, para q salga bien)

En mantenimiento de subestaciones de distribución de el tapde interruptores cuando se selecciona el aterramiento del tanque se actualizan varios campos más(Arreglar para que no lo haga)

En mantenimiento de subestaciones de distribución de el tap Datos generales en otros, si no introduces el dato y das guardar, da error(Arreglar).

En la inspección de Sub de Distribución en el tap de transformadores en la tabla de los datos de subestaciones los encabezados de número de serie y numero de empresa están en blanco(Llenarlos)

Incluir en número de inventario a parte del número de empresa en los transformadores y quito el nivel de ruido, agregarlo también al reporte (scripts en tablas de transformadores)

En el label de la parte superior siempre pone Análisis Químico Reducido (Arreglar para Análisis de Gases Disueltos).

En Análisis de Gases Disueltos tiene problema la fecha de inicio y el método de ensayo(Arreglar).

En la pantalla de termografía hay que poner en el campo de la carga de la subestación una etiqueta megawats.

Mostrar solo los NTs no resueltos en las pantallas de termografías y mantenimiento.

Mostrar solo los NTs no resueltos en la pantalla mediciones de tierra.

En termografía que cuando se introduzca el punto caliente que salga la pantalla de control de defectos con el defecto en blanco para que se ponga manual, porque todas las provincias no tienen el mismo id del defecto.

En la pantalla de certificación da un error a veces según la configuración de fecha, le da el error a Abelito.

En la pantalla de certificación no debe dejarse editar en los aspectos a inspeccionar.

En la pantalla de transformador de potencia agregar la etiqueta Kv en voltaje primario, secundario y terciario.

En la pantalla de transformador de potencia poner la frecuencia por defecto en 60.

En inspección quitar el campo nombre, y en la grid debajo poner el tipo de inspección.

En las pruebas de aceite arreglar el tamaño de la ventana.

De los acuerdos anteriores

**Responsable: Reinier**

**Fecha cumplimiento: 18 de febrero de 2017**

Incluir fecha de puesta en marcha de las subestaciones

Las pantallas de datos de los TP y TC pasarlas para el módulo de subestaciones, con plantilla y todos, ver la posibilidad de eliminar la plantilla o hacerla más fácil para introducir, añadir a esta pantalla los datos de ubicación que hay en el esquema.

En corriente directa poner todos los datos que hay en subestaciones de la ECIE., agregar en datos generales de la Red CD, Uso de la Red que es Operaciones o comunicaciones, además control de Aislamiento por Barras: Si o No

Poner las dimensiones de la subestación, largo por ancho en metros y las coordenadas, que salga en el reporte de subestaciones y de inicio datos de subestaciones.

Agregar un reporte para los bloques de transformación con los datos de la sub y los datos del bloque.

En la termografía para cada punto caliente poner dos fotos, una con la imagen real y otra con la imagen termográfica.

Ampliar el tamaño del componente Árbol en todas las pantallas donde exista.

Hacer una pantalla de movimiento para mover un transformador de subestación para el almacén y también del almacén para la subestación.

En las pruebas de aceite hacer un gráfico de línea para la tendencia, siempre de fecha contra valor, en el caso de AQR hacer un gráfico, para cada valor hacer un gráfico, quitar aspecto físico y temperatura, con un check mark poder mostrar y ocultar los gráficos (valorar si pudieran ponerse todos), en AGD sería lo mismo pero un solo gráfico.

Hacer un reporte de las pruebas de aceite.

Hacer un reporte de los bancos de uso planta y bancos de tierra.

En el reporte de transformadores de potencia agregar los siguientes campos: voltaje secundario, voltaje terciario, corriente primaria y secundaria, fabricante, año fabricación, grupo de conexión, peso total, peso del aceite. Cantidad de ventiladores, y cantidad de radiadores. Observaciones.

En el reporte de datos de subestaciones agregar Coordenadas, dimensiones, Tipo de sub.

En el reporte de inspección se necesita que se le incorporen los filtros de fechas (año, meses), las UEB.

De los acuerdos anteriores

**Responsable: Reinier**

**Fecha cumplimiento: 20 de abril de 2017**

**Elaborado por la organización: Reinier Hernández Perera**

**Especialista ATISS.**

**Cliente:** Reynerio Cabrera Durán  **firma \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**