**Y-IT3.1401**

**ACTA DE REUNIONES**

##### PROYECTO: Subestaciones SIGERE

**UEB:** Aplicaciones de Redes

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

Acta # 3

FECHA: 27-09-2016 al 29-09-2016

HORA: 8:00 am - 4:00 pm

LUGAR: Empresa Eléctrica Holguín

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***PARTICIPANTES:*** | ***Empresa:*** | ***Cargo:*** |
| Angel Reinier Hernández | UEB Aplicaciones de Redes | Esp. Principal Grupo Distribución |
| Wilmis Arencibia Pita | UEB Aplicaciones de Redes | Esp. Ciencias Informáticas |
| Yanet Rodríguez Quintana | UEB Aplicaciones de Redes | Esp. Ciencias Informáticas |
| Manuel Villa Gómez | UNE | Esp. Principal Programación y Control |
| Reynerio Cabrera Durán | UNE | Esp. Programación y Control |
| Abel Ricardo Sarmiento | Empresa Eléctrica de Holguín | Esp. Principal de Subestaciones |
| Eugenio Suarez Oliva | Empresa Eléctrica de Holguín | Esp. Principal de Ingeniería |
| Adonis de los Ángeles Vázquez | OBE Varadero | Esp. de Distribución |

***Orden del día***

1. Revisión de los requerimientos realizados en el modulo desde junio 2016 a la actualidad.
2. Captación de nuevos requerimientos en el módulo.

***Desarrollo.***

1. Todos los requerimientos realizados desde junio del 2016 a la actualidad fueron revisados y aceptados.
2. Quitar el estado nulo de todos los Checkbox del modulo.

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 15-10-2016**

Realizar reporte de transformadores de potencia con los siguientes datos:

* Transformadores Filtrar por UEB y debajo totalizar las cantidades
* Código
* Sub
* OBE
* Nombre
* Serie
* Num\_empresa
* Capacidad
* Voltaje Primario
* Zcc
* Posición de trabajo
* Estado operativo

Agregar los siguientes campos 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.

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 25-10-2016**

En la vista de subestaciones de Distribución y transmisión es necesario dar la posibilidad de que las subestaciones que sean dados de baja queden en el historial para de esta forma tener una constancia de todos los bancos que existieron.

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 15-11-2016**

En la vista de Subestaciones de Distribución y Transmisión es necesario agregar la opción Fecha de Puesta en Marcha.

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, 20-10-2016**

**Fecha Cumplimiento: 20-10-2016**

En las cámaras se sabe la cantidad de transformadores, pero no la cantidad de cámaras, el grupo de experto definirá como gestionar esta información.

Grupo de expertos: requerimientos al respecto

**Responsable: Neyito, Adonis, Abel**

**Fecha Cumplimiento: 31-10-2016**

ATI: Revisar en el SIGERE si se gestiona en algún módulo

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 20-10-2016**

Los expertos también plantean que quieren gestionar de forma más detallada los datos de los breker por baja en la pantalla de corriente alterna. **(pendiente)**

**Responsable: Abel**

**Fecha Cumplimiento: 24-10-2016**

Los esquemas secundarios tienen una parte primaria, los cuales se deben gestionar por subestaciones y el módulo de Esquema Secundario se encargaría solamente de armar el esquema. Eugenio revisará el módulo de Esquemas Secundarios y además va a mandar el “pasaporte” (Datos de chapa) que debe tener para el levantamiento de los TC y TP (transformado de corriente y transformadores de potencial) **(No cumplido, ya se sabe como proceder)**

**Responsable: Eugenio**

**Fecha Cumplimiento: 24-10-2016**

En cuanto a la red de corriente directa los expertos tienen que definir cómo se va a gestionar la cantidad de vasos y la cantidad de unidades en los bancos de batería. **(No cumplido, ya se sabe como proceder)**

**Responsable: Abel**

**Fecha Cumplimiento: 24-10-2016**

En la interfaz de Subestación de Distribución se definió que en el estado operativo estarán las opciones:

* Operativo (cuando está caliente, en servicio)
* Proyecto (cuando se está construyendo y aun no está en servicio)
* Baja (desaparece de la contabilidad, pero se pueden ver los datos técnicos en el módulo de reportes) **(Cuando se le da de baja parsa para una tabla historica)**
* Reserva (mantenerla y que no esté de servicio, que se cuente para las existencias)
* Quitar la opción de que el técnico de subestaciones pueda ponerlo en servidor de esquema mallado.

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 25-10-2016**

En la interfaz de Transformadores de Potencia, el tubo explosor y válvulas sobrepeso por defecto salga en falso.

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS**

**Fecha Cumplimiento: 20-10-2016**

En la interfaz de pararrayo la Tensión Nominal tiene una inmensa gama por lo que hay que estandarizarlo como nomenclador y crear un script y enviarlo para todas las provincias, además del Fabricante ya que existen datos que no son reales.

Abel: mandará los datos.

**Responsable: Abel (pendiente)**

**Fecha Cumplimiento: 24-10-2016**

ATI: Implementa lo que Abel Mandará

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 5-11-2016**

La Red de aire se va chequear en las provincias para que pueda ser eliminado en caso de que ya no queden.

**Responsable: Neyito (pendiente, propuesta eliminar)**

**Fecha Cumplimiento: 20-10-2016**

Abel definirá en mantenimiento de subestación de distribución los aspectos referentes a los problemas si está bien o mal y el defecto, a partir del Excel que se tiene.

**Responsable: Abel**

**Cumplido**

Implementar pantalla de mantenimiento de subestación de distribución

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 20 -12 – 2016 (cumplido)**

Poner los planes de mantenimientos del módulo de Programación y Control referido a las Subestaciones.

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 20 -12 – 2016 (cumplido, falta poner el real)**

En Mantenimiento de Subestaciones de Distribución, en esta pantalla se van a gestionar los defectos al igual que transformadores. **(cumplido)**

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 20 -12 - 2016**

Para decir que el mantenimiento esta entero no puede tener defecto para que salga como mantenido por lo que debe crearse un checkbox llamado mantenido o sea hacerlo igual que transformadores, se guarda lo que se hizo pero que no lo cuente como mantenido porque tiene defecto y por lo tanto no se deje marcar el Checkbox. Se puede marcar como mantenida en caso excepcional de que existan defectos pendientes con clasificación: “Para Mantenimiento” **(No está completo, para guardar como mantenido no debe haber defectos no resueltos que sean de solución urgente), mostrar solo los defectos no resueltos.**

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 20 -12 - 2016**

Como aclaración en el Excel de mantenimiento de subestaciones de distribución en el tab de transformadores de potencia el número de posiciones es la cantidad de filas que hay en el aspecto resistencia óhmica**.(cumplido)**

En cuanto a las pruebas de aceite forman parte de un circulo de diagnóstico se llama diagnóstico de aceite se realiza en un laboratorio químico en la habana, Abel le entrega a Reinier el modelo impreso de las pruebas de aceite. **(Cumplido)**

**Responsable: Abel**

**Cumplido**

Se realiza una prueba de aceite a cada transformador y tiene que tener una opción que permita seleccionar el transformador al que se le va a realizar la prueba

Agregar un campo *Solicitud por* con los siguientes posibles valores:

* Cambio de aceite
* Tratamiento de aceite
* Ciclo de Diagnóstico

Implementar en el modulo las pruebas de aceite, a partir de los requerimientos captados **(Cumplido)**

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 20 -12 - 2016**

Realizar un reporte de las inspecciones de subestaciones de distribución y de Termografía, la estructura del reporte debe ser la misma estructura del reporte de verificación del módulo de transformadores. (En el reporte poder filtrar por Est Admin y poner rango de fechas)

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 20 - 11 - 2016**

Realizar un reporte de datos de subestaciones el que tendrá:

* Filtrar por provincia u OBE
* Código
* Nombre
* OBE
* Capacidad (suma de capacidad de todos los transformadores)
* Cantidad de Transformadores
* Propia o de tercero
* Un reporte para cada tipo de subestación

**Agregar: Coordenadas, dimensiones, Tipo de sub**

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 15 - 11 - 2016**

En el menú Mantenimiento de subestaciones de distribución, toda la información necesaria para su desarrollo está recogida en el Excel. Abel va a mandar las normas utilizada en la tabla Rigidez Dieléctrica Aceite (KV) para que sean seleccionables, también las columnas a poner en Resistencia óhmica devanados y Relación transformación, además los porcientos de umbrales para poner en rojo los valores que no se ajusten.

**Responsable: Abel**

**Fecha Cumplimiento: 24-10-2016 (cumplido)**

Hay que agregar en acciones del menú de subestación una opción de menú que diga diagnostico de tierra, los requerimientos fueron captados en un Excel y en el modelo impreso. **(en proceso)**

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 20-12-2016**

Respecto a Termografía se plantea lo siguiente:

Cuando se registra una Termografía el campo fecha muestra una fecha antigua es necesario que salga la fecha actual**.(cumplido)**

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 10- 12-2016**

La pantalla de Termografía cuando el tamaño cambia se distorsiona los componentes. **(cumplido)**

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 10- 12-2016**

Implementar que Cuando haya un punto caliente se genere un NT y al postear el punto caliente abra la pantalla control de defecto y al abrirse cargue la información registrada en el NT anteriormente y te permita completar los datos restantes, como en el módulo de transformadores.

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 10-12-2016**

En la Termografía dejar fijo nada mas la fecha, la hora, Carga de la Subestación, Temp. Ambiente (◦C) y quien la hizo y crear una opción que te permita adicionar varios elementos que se Termografían, especificando el nombre, agregarle además una opción que permita introducir varios puntos calientes a cada elemento termografiado con los datos, fase, temperatura, el estado se escribe automático, la foto y descripción del punto caliente.

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 10-12-2016**

Crear una opción nueva para la Certificación de la Subestación, obtener los datos del documento UR-BD 0210 y registrar la fecha cuando se genere el documento, el resumen de ese documento se encontrará en una lista de chequeo que Abelito va a enviar. La lista de chequeo va a tener varios aspectos que los que procedan se deben marcar y cuando se cumplan todos es que la subestación va a estar certificada.

Abel manda la lista de chequeo

**Responsable: Abel**

**Fecha Cumplimiento: 24-10-2016**

ATI implementa la Certificación de la Subestación (a veces da erro según la configuración de fecha)

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: Depende del cumplimiento del anterior**

Mostrar en el menú de inicio subestaciones de distribución y transmisión, las interrupciones de las subestaciones. (pendiente)

**Responsable: Grupo de Distribución ATISS, Reinier, Elisa**

**Fecha Cumplimiento: 15-11-2016**

Respecto a las inspecciones de subestaciones de transmisión Abel revisará el módulo de Subestaciones de la ECIE montado en su PC y mandará los requerimientos.

**Responsable: Abel (pendiente)**

**Fecha Cumplimiento: 24-10-2016**

Respecto a los mantenimientos de subestaciones de transmisión Abel revisará el módulo de subestaciones de la ECIE montado en su PC y los procedimientos de la unión eléctrica y mandará los requerimientos.

**Responsable: Abel**

**Fecha Cumplimiento: 24-10-2016**

**Elaborado por la organización: Wilmis Arencibia Pita**

**Especialista ATISS.**



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