



Señor
Ernesto Huber J.
Gerente de Operación
Coordinador Eléctrico Nacional
Pte.

N°:1412-2018-2
Santiago, 14 de diciembre de 2018

Ref.: Respuesta a carta DE 04894-18:
Observaciones a informe Mínimos Técnicos de unidades 1 y 2 de San Lorenzo de Diego de Almagro.

De nuestra consideración:

Complementado la respuesta de fecha 3 de diciembre indico lo siguiente:

1.- En respuesta al punto 3.1 Observaciones Generales letra (a)

No existe una limitante ambiental para la operación normal de los Turbogeneradores.

2.- En respuesta al punto, estabilidad de temperaturas letra (b)

En archivo Excel (estabilidad de temperatura), se envían datos de las temperaturas observadas y los set point de trip en los cuales deben operar los turbogeneradores. Véase carpeta: Datos San Lorenzo observaciones e Informes CEN / anexo archivo Excel "estabilidad de temperaturas".

3.- En respuesta al punto, parámetro de control de la unidad de "Carga Mínima" letra (c)

Los Ajustes de las turbinas no corresponden a ajustes del fabricante estos ajustes fueron definidos en terreno por los Especialistas que trabajaron en la puesta en servicio de las Unidades.

4.- En respuesta al punto, inestabilidades de combustible bajo los 15 MW letra (d)

Con respecto a la inestabilidad de la línea de combustible, la falla en switch 63FPSP podría generar una inestabilidad, este actúa sobre la bomba principal de combustible. En operación normal la presión se mantiene estable. Véase carpeta: Datos San Lorenzo observaciones e Informes CEN / anexo carpeta inestabilidad en línea combustible "imágenes inestabilidad -1; inestabilidad - 2".

5.- En respuesta al punto, Manual de operaciones de las unidades Westinghouse/Mod 251B8 letra (e)

Se adjunta manual de operación y eléctrico original del fabricante. (Véase carpeta: Datos San Lorenzo Observaciones e informes CEN / anexo archivo PDF “.Operation and maintenance Electrical Equipment- Volume 2 “

6.- En respuesta al punto, información de los datos obtenidos durante las pruebas en campo letra (f).

Se adjuntan archivos Excel (carpeta planillas datos de campo) con valores obtenidos durante prueba. Véase carpeta: Datos San Lorenzo observaciones e informes CEN / anexo carpeta planillas datos de campo Archivos Excel “.PLANILLA DATOS PRUEBA - TG1 “, “PLANILLA DATOS PRUEBA - TG2”

7.- En respuesta al punto, imágenes de pruebas letra (g)

Se adjuntan imágenes originales de la unidad TG1 y TG2, obtenidas durante la prueba y registro sacado de gráficos. (Véase carpeta: Datos San Lorenzo observaciones e informes CEN / anexo carpeta imágenes / anexo carpeta “Unidad TG1”, “Unidad TG2”.-

8.- En respuesta al punto, letra (h)

Se adjuntan dos informes en formato Word (archivo imágenes potencia máxima TG1, TG2) con imágenes obtenidas durante la operación de las turbinas. Véase carpeta: Datos San Lorenzo observaciones e informes CEN / anexo archivo Word “imágenes potencia máxima TG1”, “imágenes potencia máxima TG2”.

Cordialmente,



Juan Apablaza S.

Gerente Técnico y Operaciones

Los Militares 5001, Piso 10, Las Condes – Santiago

T: (+56-2) 2963.2900 | (+56-2) 2963.2912

C: (+56-9) 6629.9918 | (+56-9) 9917.0599

A large, blue, handwritten signature in ink, which appears to be "Juan Apablaza S.", is written over the contact information.