

Santiago, 19 de Noviembre de 2003.

Señores HQI Transelec Chile S.A. Av. Matta N°302 Vallenar Presente

CG-544/171103

Atención: Sr. Martín Gálvez.

Ref.: Análisis cromatográficos de gases disueltos.

Estimados señores:

Adjuntamos análisis cromatográfico de gases disueltos y diagnóstico de fallas de muestras de aceite según lo solicitado por Uds.

El cromatograma correspondiente es el siguiente:

Código:

2191/12065.

#### Notas:

- El primer número del código es el Nº del equipo y el segundo es el Nº del diagnóstico.
- Para transformadores nuevos o recién desgasificados enviar una a dos jeringas con 100 cc.
- Para muestras de carácter urgente enviar una la dos jeringas con 100 cc.
- Rogamos a Uds., etiquetar las jeringas con número y nombre de su empresa de modo tal que estas no se desprendan.

Saluda atentamente a Uds.

SERGIO PALACIDS V.

Jorpa

Ingenierías.A.

Gerente General

Incl: Lo indicado.

SPV/mta.

Servicios de Ingenieria Fones:(2)5557761-5542670 / Fax: (2)5561876 Ing. Budge 1075 - San.Miguel - Santiago - CHILE



### DIAGNOSTICO DE FALLA POR GASES DISUELTOS.

EMPRESA: TRANSELEC S.A.			FECH	<b>HA:</b> 14/11/2	003
ID. EQUIPO: Transformador T-1 Sindelen		EQUIPO / DIAGNOSTICO 2191 12065			
POT. MAXIMA: 10 VOLTAJE: 110/13.2 LUGAR: S/E Vallenar	MVA KV	NI TOT I TORINGONOMICAT I PROGRAMMI TORINGONOMICA GRANCO CARROLLA	FECHA MUESTREC FECHA RECEPCIOI FECHA ANALISIS:	): 09/10/2	003
DIAGNOSTICO ANTERIOR: 09229 FECHA: 09229 24/07/200	01		PUESTA EN SERVI ULTIMO DESGASI		111 11 mayora Laborator
			REGIMEN DE CARO TEMPERATURA AC VOL. ACEITE ESTA	ETTE: 48	% °Ç Lt
GAS DISUELTO [ppm(v/v)]:		Concentración mínir	ma de gas detectable equiva	alchte 02: 0,236 % v/v.	
Nitrógeno:         N2=         72320           Oxígeno:         O2=         12814           Dioxido de Carbono:         CO2=         2660           Idenoxido de Carbono:         CO=         457,66           Hidrógeno:         H2=         89,15           Metano:         CH4=         6,70	Lím< 75000 Lím< 25000 Lím< 10000 Lím< 1000 Lím< 35 Lím< 35	Etano: Etileno: Acetileno: Propano: Propileno:	C2H6= C2H4= C2H2= C3H8= C3H6=	1,25 Lim< 4,38 Lim< 0,00 Lim< 2,95 Lim< 20,90 Lim<	30 35 0,5 25 25
TGC= 559 TGC-CO= 1,01, 5(C1-C2)= 12	Lím< 1136 Lím< 136 Lím< 101	TG (%); TGC (%);	8,84 0,06	CO (Lt): nTG (cc): PTG (atm);	3,63 2,45 0,82
RELACIONES:					
CH4/H2: 0,08 C2H2/CH4: 0,00 C2H2/C2H4: 0,00 C2H2/C2H6: 0,00 C2H4/CH4: 0,65 C2H6/CH4: 0,19	C2H4/C2H6: C2H4/C3H6: C3H6/C3H8; CO2/CO: N2/O2;	3,50 <b>0,21</b> 7,08 5,81 5,64	%H2: %CH4: %C2H6; %C2H4: %C2H2: %CO:	87,85 6,60 1,23 4,32 0,00 81,85	
TGC = CO+H2+CH4+C2H6+C2H4+C2H2 S(C1-C2) = CH4+C2H6+C2H4+C2H2		PTG :	= GAS/(S(CI-CZ)+HZ)x10 = Prexión Total Gas	0	
DIAGNOSTICO PRINCIPAL: Sin falla aparente.	REPORT OF THE PROPERTY OF THE	DIAGNOSTIC	O ADICIONAL:		
antiens aparente.					
OBSERVACIONES: -No hay.	J.			**************************************	
SITUACION ACTUAL: -El transformador puede continuar en servio	cio.	ACCION A SI -Analizar al ca	EGUIR: bo de un año,	TOTAL STATE OF THE	

Metodos: Norma IEC, ANSI. Procedimientos: Laborelec, LCIE, Duval, JORPA

Jorge Palacios K. Ingeniero Asesor Jorpa Ingenierías.

9ergio Palacios V. Ing. Civil Electricista

Servicios de Ingeniería Fonos: (2)5557761 – 5542670 / Fax: (2) 5561876 Dresden Nº 4672 – San Miguel – Santiago CHILE



CARACTERÍSTICAS FÍSICO-QUÍMICAS DE MUESTRA DE LÍQUIDO AISLANTE.

MPRESA: HQI TRANSELEC S.A.				FECHA:		29/06/2004
				EQUIPO / I	DIAGNÓS	STICO
ID. EQUIPO: Transformador	TR-1 Sindelen	Nº 7408001		2191	3553	
POT. MÁXIMA:	10.0	MVA		FECHA MUES	STREO:	15/06/2004
VOLTAJE:	110/13.8	kV		FECHA RECE	EPCIÓN:	24/06/2004
LUGAR:	S/E Vallena	ř		FECHA ANÁL	_ISIS:	24/06/2004
<b>DIAGNÓSTICO ANTERIOR</b>	:			AÑO FABRIC	CACIÓN:	
FECHA:				<b>PUNTO MUE</b>	STREO:	inferior
			RESULTADO	LÍMITES A	ACEITE	LÍMITES ACEITE EN

FECHA:				PUNTO MUESTREO:	interior
PRUEBA	UNIDAD	MÉTODO ASTM	RESULTADO 25 °C	LÍMITES ACEITE NUEVO equipo 69 a 288kV	LÍMITES ACEITE EN SERVICIO equipo 69 a 288 kV
Humedad	ppm	D 1533-00	9	<20	<25
Rigidez dielectrica 2.0 mm.	kV	D 1816-03	<u>.</u>	>48	>40
Rigidez dieléctrica 2.5 mm	kV	IEC 156-95	70	>30	>26
Tensión interfacial	dinas/cm	D 971-99a	24	>35	>26
Número neutralización	mgKOH/g	D 974-02	0.13	<0.03	< 0.2
Factor de potencia	%	D 924-03a	0.269	<0.10	<0.39
Factor de potencia a 100 °C	%	D 924-03a	-	<1.0	5
Resistividad volumétrica	ohm*cm	D 1169-95	8.9E+12	>10 <sup>14</sup>	-
Resistividad volumétrica a 100 °C	ohm*cm	D 1169-95	-	-	-
Densidad	g/cc	D 1298-99	0.885	0.860 a 0.890	0.860 a 0.890
Color		D 1500-00	3	<1	<1.5
Aspecto visual		D 1524-99	claro y brillante marrón claro	claro y brillante	claro y brillante

#### **OBSERVACIONES:**

- Tensión interfacial bajo límite para aceite en servicio.
- Restos de muestra con descarte inmediato.
- Muestra tomada por HQI Transelec S.A.

### SITUACIÓN ACTUAL:

- Aceite con indicios de envejecimiento.
- Aceite en condiciones de continuar en servicio.

### **ACCIÓN A SEGUIR:**

- Analizar al cabo de un año.

Sergio Palacios V. Aprobó JOTOG Ing Ganer Wendez C. A. Revisó

Carola Nuínez D.
Efectuó

Servicios de Ingeniería Fonos:(2)5557761-5542670 / Fax: (2)5561876 Эresden № 4672 - San.Miguel - Santiago -CHILE



# DIAGNOSTICO DE FALLA POR GASES DISUELTOS.

DIAGNOSTICO DE FALLA POR GASES I	DISUELIO	<b>3.</b>				
EMPRESA: HQI TRANSELEC CHILE S.A.  ID. EQUIPO: Transformador T-1 Sindelen No 740	18001		EQ		01/12/20 <b>AGNOSTI</b> C	004 <b>CO</b>
	J0001		-	2191 137		
POT. MAXIMA: 10 MVA VOLTAJE: 110/13.2 KV LUGAR: S/E Vallenar			FECHA MUESTRI FECHA RECEPCI FECHA ANALISIS	:NC	25/11/20 26/11/20 30/11/20	004
DIAGNOSTICO ANTERIOR: 12065 FECHA: 14/11/2003			PUESTA EN SER ULTIMO DESGAS		1974 	
TIPO EQUIPO: Con respiradero libre. LUGAR MUESTREO: Nivel inferior estanque VOL. MUESTRA: 42.390 cc DENSIDAD: 0.887 gr/cc			REGIMEN DE CA TEMPERATURA / VOL. ACEITE ES	ACEITE:	? 73 788C	% ℃ Lt
GAS DISUELTO [ppm(v/v)]:		Concentración míni	ma de gas detectable equ	ivalente O2: 0,2	236 % v/v.	
Nitrógeno:         N2=         60265         Lím<           Oxígeno:         O2=         6443         Lím<	75000 25000 10000 1000 35 35	Etano: Etileno: Acetileno: Propano: Propileno:	C2H6= C2H4= C2H2= C3H8= C3H6=	1,45 4,90 0,00 2,91 20,81	Lím< Lím< Lím< Lím<	30 35 0,5 25 25
TGC= 674 Lím< TGC-CO= 122 Lím< S(C1-C2)= 12 Lím<	1136 136 101	TG (%): TGC (%):	7,17 0,07	CO (Lt): nTG (cc PTG (at	):	4,38 3,04 0,67
RELACIONES:						
C2H2/CH4: 0,00 C2H4/		3,38 0,24 7,15 7,87 9,35	%H2: %CH4: %C2H6: %C2H4: %C2H2:		89,88 4,93 1,18 4,00 0,00	
TGC = CO+H2+CH4+C2H6+C2H4+C2H2 S(C1-C2) = CH4+C2H6+C2H4+C2H2			= GAS/(S(C1-C2)+H2)x = Presión Total Gas	100		
DIAGNOSTICO PRINCIPAL:		DIAGNOSTICO ADICIONAL:				
-Hidrólisis en el aceite y/o pequeñas descargas paro (gasificación del aceite), probabilidad: 100%		niso de la celulosa. FALLA (%TGC): P	equeña.			
OBSERVACIONES: -La concentración de Hidrógeno (H2) aumentó un incipiente.	23,5% respec	to al análisis ar	nterior, no se apred	ia una evol	ución de la	falla
SITUACION ACTUAL: -El transformador puede continuar en servicio.		ACCION A S	SEGUIR: abo de un año.			Control of Min Wash Sales

Metodos: Norma IEC, ANSI. Procedimientos: Laborelec, LCIE, Duval, JORPA

Jorge Palacios K. Ingeniero Asesor Jorpa Ingenierías.A.

Sergio Palacios V. Ing. Civil Electricista

## ESTADÍSTICAS DE ANÁLISIS ANTERIORES

Equipo No:

2191

Descripción Equipo:

Transformador T-1 Sindelen No 7408001

Potencia (MVA):

Voltaje (kV):

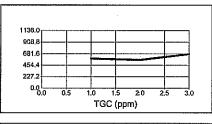
110/13.2

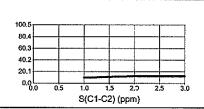
Tipo de Equipo:

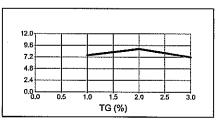
Con respiradero libre.

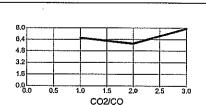
### Datos análisis anteriores:

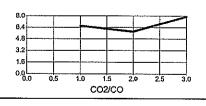
	watto analiolo antonologi						
	Análisis >	13798	12065	09229			
	Fecha >	25/11/2004	09/10/2003	13/07/2001			
Nitrógeno	N2	60265	72320	60919			
Oxígeno	O2	6443	12814	10844			
Anhídrido Carbónico	CO2	4343	2660	3040			
Menóxido de Carbono	co	551,65	457,66	460,12			
Hidrógeno	H2	110,09	89,15	116,61			
Metano	CH4	6,04	6,7	3,6			
Etano	C2H6	1,45	1,25	1,78			
Etileno	C2H4	4,9	4,38	4,24			
Acetileno	C2H2	0	0	0			
Propano	C3H8	2,91	2,95	2,39			
pileno	C3H6	20,81	20,9	20,28			
co	Litros	4,38	3,63	3,65			
CO2/CO		7,87	5,81	6,61			
nTG	(cc)	3,04	2,45	3,19			
TG	(%)	7,17	8,84	7,54			
PTG	(atm)	0,67	0,82	0,7			
Total gas combustible	TGC	674,13	559,14	586,35			
TGC-CO		122,48	101,48	126,23			
S(C1-C2)		12,39	12,33	9,62			
Régimen de Carga	(%)	?	75	50			
. J	1.77						

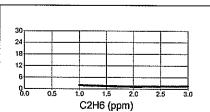


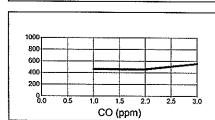








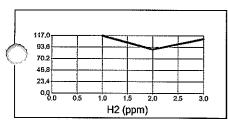


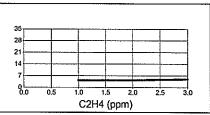


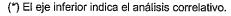
# NOTAS:

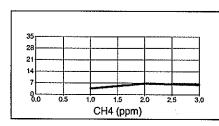
TGC: Total Gas Combustible= H2+CO+CH4+C2H6+C2H4+C2H2 S(C1-C2): Gases más importantes de falla= CH4+C2H6+C2H4+C2H2

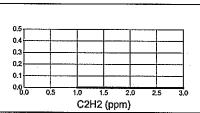
# **RELACIONES MÁS IMPORTANTES (PPM):**











JORPA ÍNGENIERIA S.A.

Jorpa Ingeniería<sub>s.A.</sub>

Servicios de Ingeniería Fortos: (2)5557761 – 5542670 / Fax: (2) 5561876 Drosdon Nº 4672 – San Miguel – Santiago CHILE



CARACTERÍSTICAS FÍSICO-QUÍMICAS DE MUESTRA DE LÍQUIDO AISLANTE.

EMPRESA: HQI TRANSE	LEC S.A.			FECHA: EQUIPO / DIAGNÓS	29/06/2004
D. EQUIPO: Transformad	or TR-1 Sindelen	Nº 7408001		2191 3553	,,,,,,,
OT, MÁXIMA;	10.0	MVA	,,,,,	FECHA MUESTREO:	15/05/2004
VOLTAJE:	110/13.8	kV		FECHA RECEPCIÓN:	15/06/2004
UGAR:	S/E Vallena			FECHA ANÁLISIS:	24/06/2004
DIAGNÓSTICO ANTERIO	R:			AÑO FABRICACIÓN:	24/05/2004
FECHA:				PUNTO MUESTREO:	taren en
PRUEBA	UNIDAD	MÉTODO ASTM	RESULTADO 25 °C	LÍMITES ACEIYE NUEVO equipo 69 a 288kV	inferior LÍMITES ACEITE EN SERVICIO equípo 69 a 288 KV
lumedad	ppm	D 1533-00	9	<20	<25
Rigidez dielectrica 2.0 mm.	kV	D 1816-03	~	>48	>40
ligidez dieléctrica 1.5 mm	kV	IEC 156-95	70	>30	>26
ensión Interfacial	dinas/cm	D 971-99a	24	>35	>26
túmero neutralización	mgKOH/g	D 974-02	0.13	<0.03	<0.2
actor de potencia	%	D 924-03a	0.269	<0.10	<0.39
factor de potencia i 100 °C	%	D 924-03a	-	<1.0	5
tesistividad volumétrica	ohm*cm	D 1169-95	8.9E+12	>1014	-
Resistivídad volumétrica 100 °C	ohm*cm	D 1169-95	-	•	-
Densidad	g/œ	D 1298-99	0.885	0,860 a 0.890	<b>0.860</b> a 0.890
Colar		D 1500-00	3	<1	<1.5
specto visual		Ð 1524-99	claro y brillante marrón claro	daro y brillante	claro y brillante

### OBSERVACIONES:

- Tensión interfacial bajo limite para aceite en servicio.
- Restos de muestra con descarte inmediato.
- Muestra tomada por HQI Transelec S.A.

### SITUACIÓN ACTUAL:

- Aceite con indiclos de envejecimiento.
- Aceite en condiciones de continuar en servicio,

ACCIÓN A SEGUIR:

Analizar al cabo de un año.

ergio Palacios V.
Aprobó

JOTON | Ingeniatios A

(Oscola Numa)
Carola Numez D.

Efectuó