



Oil Analysis  
& Diagnostic

# RAPPORT D'ESSAI - DGPT2

Site : Usine

Appareil n° 100438 -

Page 1/5  
150825-5001

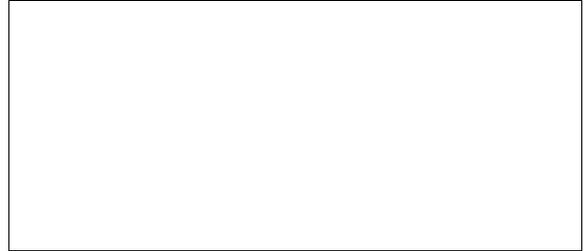
Danger

Attention

Normal

Gaz dissous	Normal
Isolant cellulosique	Normal
Diélectrique liquide	Normal

Le code de couleur est proposé à titre indicatif pour diagnostiquer l'état interne selon les résultats. (Vert = bon, Orange = Moyen, Rouge = mauvais)



Descriptif de l'appareil		
N°Fabrication: 100438 Poste/Site: / Usine	Type Refroidissement: ONAN Mode respiration: étanche	HUILEMINÉRALE Masse d'huile: 845 Kg Masse totale: 3,540 T
Transfo. de puissance sans changeur de prises-Cat.C Marque/Type: GEC ALSTHOM /UTHA Puissance: 2000 KVA Tension I/II/III (kV): 20/0,41/	Date de fabrication: 01/01/90 Date de mise en service: 01/01/90 Dernière réparation:	Appoint: litres Dernier traitement:

Constats lors du prélèvement

Diagnostic
<p>Détection des défauts latents (analyse des gaz dissous):</p> <p>Les concentrations en gaz dissous ne mettent pas en évidence de défaut électrique ou thermique au sein de l'appareil.</p> <p>Etat isolant cellulosique:</p> <p>Nous ne notons aucune trace significative de la dégradation de l'isolation cellulosique, sous réserve que l'huile n'ait subi aucun traitement ou complément depuis la mise en place de l'appareil.</p> <p>Etat du di-électrique:</p> <p>L'état de l'huile est correct.</p> <p>Les fréquences d'échantillonnage préconisées par IESPM ci-après sont basées sur plus de 50 ans d'expérience et sur les recommandations de la CEI. Elles permettent une surveillance préventive rapprochée. Elles dépendent de la catégorie, de l'âge de l'appareil électrique et des résultats des analyses réalisées.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Analyse gaz dissous dans : 6 mois</li> <li>- Analyse isolant cellulosique dans : 6 mois</li> <li>- Analyse du di-électrique dans : 6 mois</li> </ul>

Date réception laboratoire:

Date de validation laboratoire:

Signataire: (signé électroniquement)  
Diagnosticheur

Compte-tenu des informations mises à notre disposition (caractéristiques de l'appareil, résultats d'analyses antérieurs, température du fluide lors du prélèvement, etc.) les commentaires sont formulés à titre indicatif afin d'aider à la prise de décision et aux choix des analyses et mesures complémentaires, traitement ou intervention, selon les normes CEI 60422 et CEI 60599.

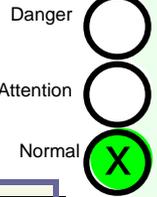


Oil Analysis  
& Diagnostic

# RAPPORT D'ESSAI - DGPT2

Site : Usine

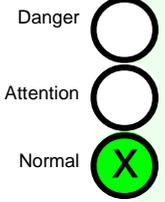
Appareil n° 100438 -



Informations prélèvement				1	1	1
N° Commande: 4500779378	N° Affaire:	Etat du transformateur	Etat du diélectrique	1	1	1
N° Labo				1108125006	1408225009	1508255001
Code séquence				18019	18018	18018
N° étiquette				60309974		
Date prélèvement						
Date réception laboratoire						
N° O.I.						
Température de prélèvement				26	34,0	40,0
Résultats analytiques						
Nom test	Unité	Norme	Spécification	Résultats d'analyses		
<b>Analyses des gaz dissous</b>						
Hydrogène H2	µL/L	CEI 60567	50-150	17,04	9,38	8,51
Oxygène O2	µL/L	CEI 60567		408	609	7030
Azote N2	µL/L	CEI 60567		31200	24400	65700
Oxyde de carbone CO	µL/L	CEI 60567	400-600	336	152	141
Dioxyde de carbone CO2	µL/L	CEI 60567	3800-14000	1776	943	1090
Méthane CH4	µL/L	CEI 60567	30-130	40,8	24,5	24,2
Acétylène C2H2	µL/L	CEI 60567	2-20	0	0,00	0,00
Éthylène C2H4	µL/L	CEI 60567	60-280	6	3,83	4,05
Ethane C2H6	µL/L	CEI 60567	20-90	60	40,5	41,2
Propyne C3H4	µL/L	CEI 60567		7,92	0,00	0,00
Propylène C3H6	µL/L	CEI 60567		4,56	4,94	4,16
Propane C3H8	µL/L	CEI 60567		36	16,2	16,7
Propadiène C3H4	µL/L	CEI 60567		0	0,00	0,00
C3H6 + C3H8	µL/L	CEI 60567			21,1	20,9
C2H2 / C2H4		CEI 60567			0,00	0,00
CH4 / H2		CEI 60567			2,61	2,84
C2H4 / C2H6		CEI 60567			0,09	0,10
C3H4 / C3H6		CEI 60567			0,00	0,00
C3H6 / C3H8		CEI 60567			0,31	0,25
CO2 / CO		CEI 60567			6,22	7,72
% C2H2	%	CEI 60567			0,00	0,00
% CH4	%	CEI 60567			86,0	86,0
% C2H4	%	CEI 60567			14,0	14,0
<b>Analyses physico-chimiques</b>						
Teneur en eau	ppm	CEI 60814	<40	14	14	18
Température prélèvement	°C				34,0	
Teneur en eau à 20°C	ppm			11	8	
PCB dans les hydrocarbures	mg/kg	CEI 61619	<50	-		
PCBT dans les hydrocarbures	mg/kg	CEI 61619		-		
PCT dans les hydrocarbures	mg/kg	CEI 61619		-		
Indice de neutralisation	mgKOH/g	CEI 62021-1	<0,30	0,06	0,05	0,03
Tension de claquage 1	KV	CEI 60156	>30	72	84	64
Tension de claquage 2	KV	CEI 60156	>30	77	85	62
Tension de claquage 3	KV	CEI 60156	>30	69	82	61
Tension de claquage 4	KV	CEI 60156	>30	93	67	54
Tension de claquage 5	KV	CEI 60156	>30	95	85	47
Tension de claquage 6	KV	CEI 60156	>30	97	86	35
Tension de claquage moyenne	KV	CEI 60156	>30	84	82	54
<b>Analyses des dérivés furaniques</b>						
DPM					983	-
Température vieillissement	°C				57	-

NOTA : 'NC' = non communiqué; '-' = non mesuré; '0' = inférieur au seuil de détection; '\*' = Paramètre non mesuré en l'absence de référence Huile neuve; 'S' = Analyse sous-traitée; mg/kg <=> ppm





Vue générale gravimétrie

Vue gravimétrie (x100)

