



943 W

WELL COMPLETION DATA

To be submitted in duplicate within thirty days after the completion, rework, abandonment, recompletion or suspension of every well.

RENSEIGNEMENTS SUR LES FORAGES

À présenter en double dans les trente jours suivant l'achèvement, la reprise, l'abandon, la remise en production et le reconditionnement de chaque puits ou après la suspension.

| | | |
|--|--|-----------------------------|
| WELL NAME & N° - NOM ET N° DU Puits Aquit Alder YT C-33 | PERMIT N° - N° DE PERMIS 6448 | LEASE N° - N° DE CONCESSION |
| HOLDER - TITULAIRE Ladd Exploration Company | EXPLORATION AGREEMENT N° - N° D'ACCORD D'EXPLORATION 2583 | |
| OPERATOR - EXÉCUTANT Aquitaine Company of Canada Ltd. | PRODUCTION LICENCE N° - N° DE LICENCE DU PRODUCTEUR | |

LOCATION / SURFACE - EMPLACEMENT / SURFACE

| | | | | |
|--|---------------|--|--|-----------------------------|
| UNIT - UNITÉ C | SECTION 33 | GRID - ÉTENDUE QUADRILLÉE 66° 00" N, 136° 45' W | LATITUDE 65° 52' 01.6" | LONGITUDE 136° 51' 54.7" |
| UNIQUE WELL IDENTIFIER - CODE D'ORDINATEUR 300C336600136450 | | | UNIVERSAL WELL LOCATION - RÉFÉRENCES UNIVERSELLES D'EMPLACEMENT DU Puits Lat. 65.86711, Long. 136.86519 | |

LOCATION / BOTTOM HOLE OR PRODUCING HORIZON - EMPLACEMENT / FONDU DU SONDAGE OU HORIZON PRODUCTIF

| | | | | |
|--|---------|---------------------------|--|-----------|
| UNIT - UNITÉ Same as above | SECTION | GRID - ÉTENDUE QUADRILLÉE | LATITUDE | LONGITUDE |
| UNIQUE WELL IDENTIFIER - CODE D'ORDINATEUR | | | UNIVERSAL WELL LOCATION - RÉFÉRENCES UNIVERSELLES D'EMPLACEMENT DU Puits | |

| | DATE | DEPTH - PROFONDEUR | TRUE VERTICAL DEPTH VÉRITABLE PROFONDEUR VERTICALE | POOL(S) - GISEMENT(S) |
|---|----------|--------------------|---|--|
| SPUDDED DÉBUT DES TRAVAUX | 78/03/08 | surface | - | |
| SUSPENDED SUSPENSION DES TRAVAUX | 78/03/31 | 499 m | 499 m | INTERVAL(S) OPEN TO PRODUCTION - INTERVALLE(S) DE PRODUCTION |
| RESUMED OPERATIONS REPRISE DES TRAVAUX | 78/12/13 | 499 m | 499 m | |
| FINISHED DRILLING FORAGE TERMINÉ | 79/02/20 | 3714 m | 3694.0 m | |
| DEEPEMED APPROFONDISSEMENT | | | | |
| COMPLETED (GAS/OIL) ACHÈVEMENT (GAZ/PÉTROLE) | | | | ELEVATION: GR - ALTITUDE DE SOL 524 |
| ABANDONED ABANDON | 79/03/04 | 3714 m | 3694.0 | K.B. DU CARRÉ D'ENTRAÎNEMENT 530 |
| RIG RELEASED FIN DES TRAVAUX | 79/03/04 | 3714 m | 3694.0 | WATER DEPTH - PROFONDEUR D'EAU - |
| | | | | RIG N° - N° DE LA TOUR DE FORAGE Rig 5 |
| | | | | DRILLING CONTRACTOR - ENTREPRENEUR EN FORAGE Adeco Drilling |

CASING RECORD - TUBAGE

| CASING SIZE (mm) - DIAMÈTRE (mm) | WALL THICKNESS (mm) ÉPAISSEUR (mm) | GRADE - QUALITÉ | MASS - MASSE | AMOUNT - LONGUEUR | SET AT - FIXATION À | MASS OF CEMENT & ADDITIVES MASSE DE CIMENT ET D'ADDITIFS |
|----------------------------------|---------------------------------------|-----------------|--------------|-------------------|---------------------|---|
| 1 508 | 11.13 | H.S. | 140.06 | 87.8 | 38.14 | 500 sks Permafrost |
| 2 337.7 | 9.65 | K55 | 81.1 | 499.08 | 499.27 | 1500 sks Permafrost 0.054 kg/sk HR15 |
| 3 | | | | | | 400 sks Oilwell Cta |
| 4 | | | | | | |
| 5 244.5 | 10.03 11.05 | MN80 | 59.5 64.7 | 1321.13 | 1327.4 | 565 sks Oilwell Cta G + 0.3% HR4 |
| 6 | 11.99 | | 69.9 | | | |

| GEOLOGICAL TOPS SOMMET DES FORMATIONS | ELEVATION - PROFONDEUR | | CORE RECORD - CAROTTES | | | | | |
|--|---------------------------------|-------------------------------------|------------------------|--------|--------------|-----------|--------|--------------|
| | DEPTHS SOUS LE NIVEAU DU SOL | SUB SEA SOUS LE NIVEAU DE LA MER | FROM - DE | TO - A | REC. REC. | FROM - DE | TO - A | REC. REC. |
| Jungle Creek | surface | +530 | N/A | | | | | |
| Ettrain Equiv | 342 | +188 | | | | | | |
| Unit 2 | 505 | + 25 | | | | | | |
| ? Upper Hart River | 752 | -222 | | | | | | |
| Lower Hart River | 1288 | -758 | | | | | | |

| | ELEVATION - PROFONDEUR | | LOG RECORD - DIAGRAMMES | | | |
|--------------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|-------------------------|----------------------------------|-----------|--------|
| | DEPTHS SOUS LE NIVEAU DU SOL | SUB SEA SOUS LE NIVEAU DE LA MER | RUN SÉRIE | TYPE OF LOG - GENRE DE DIAGRAMME | FROM - DE | TO - A |
| Unit 1 | 1629 | -1099 | | | | |
| Imperial | 2218 | -1688 | 1 | DIL, BHCS/GR, Dipmeter | 1319 | 498 |
| Ogilvie | 2854 | -2324 | 1 | CNL/FDC | 3692 | 1200 |
| Gossage | 3066 | -2536 | 1 | ICS | 3600 | 128 |
| First Dolomite | 3263 | -2733 | 2 | BHCS, DIL, GR Caliper | 2924 | 1322 |
| Second Dolomite | 3518 | -2988 | 2 | HDT | 3692 | 1317 |
| Total Depth | (3697) | -3184* | 3 | DIL, BHCS | 3691 | 2700 |
| *Calculate from Drillers Depth | | | | | | |

| CEMENTING RECORD (Plug, Squeeze, etc.) CIMENTATION (bouchon, sous pression, etc.) | | | PERFORATING RECORD (Bullet Jet) PERFORATION (à balles, à jet) | | | SERVICING RECORD (Acidizing, Fracing, etc.) ENTRETIEN (acidification, fracturation, etc.) | | | | | |
|--|---------------------|--------|--|------|-----------|--|---------------------|------|-----------|--------|---------------------|
| Date | From - de | To - à | Remarks - Remarques | Date | From - de | To - à | Remarks - Remarques | Date | From - de | To - à | Remarks - Remarques |
| 79/03/02 | 3714 | 3600 | 6.41 T Class G + 4% HR4 | | | | | | | | |
| 79/03/02 | 2900 | 2800 | 6.76 T Class G + 4% HR4 | | | | | | | | |
| 79/03/03 | 1336 | 1286 | 3.08 T Class G | | | | | | | | |
| 79/03/03 | G.L. | 31 | 1.8 T Class G | | | | | | | | |
| 79/03/04 | Pumped down annulus | | 8.6 T Class G | | | | | | | | |

DRILL STEM TEST - ESSAIS AUX TIGES

| No. - N° | Date | Formation | From - de | To - à | V.O. Mins. Vanne ouverte (minutes) | I.S.I. Mins. Première obturation (minutes) | F.S.I. Mins. Obturation définitive (minutes) | I.S.I.B.H.P. Pression de fond à la 1re obturation | F.S.I.B.H.P. Pression de fond à l'obturation définitive | I.F.B.H.P. Pression de fond au jaillissement | F.F.B.H.P. Pression de fond à l'écoulement définitif | L.H.P. Pression hydrostatique de debut | F.H.P. Pression hydrostatique définitif | Remarks - Remarques |
|----------|------|-----------|-----------|--------|--|---|---|---|--|--|---|---|--|---------------------|
| N/A | | | | | | | | | | | | | | |

| ANALYSIS - ANALYSE | | | | PRESENT STATUS OF WELL ETAT ACTUEL DU PUIT | | | |
|-------------------------------|-----------------------|-----------|--------|---|---------------------|----------------|-------------------------|
| Lab. No. N° de laboratoire | Sample Echantillon | From - de | To - à | Source | Remarks - Remarques | Oil Pétrole | (Interval) (Intervalle) |
| D78-9046 | Sump no. 1 | | | | | | |
| | | | | | | Gas Gaz | (Interval) (Intervalle) |
| | | | | | | Dry Sec | |
| | | | | | | Susp. | |

Company
Société
Aquitaine Company of Canada Ltd.

Signed by
Signé par
A. Haurte

Title
Titre
Drilling Manager

Date
Date
August 28, 1981

Forms to be prepared in duplicate and forwarded to the District Conservation Engineer.

Présenter les formulaires remplies à l'ingénieur en conservation du district.