

CONSTRUCTION DE LA NOUVELLE CENTRALE THERMIQUE D'AKULIVIK

1. CONTEXTE

1 Conformément à la décision D-2011-095¹, le Distributeur dépose le suivi 2014 de
2 l'avancement des travaux et des coûts du projet de construction de la nouvelle centrale
3 thermique d'Akulivik. Le projet, d'un coût total prévu de 49,4 M\$, vise la mise en service de la
4 centrale en 2015.

2. RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2014

2.1. État d'avancement des travaux du Distributeur

5 Les travaux réalisés en 2014 ont consisté en l'achèvement des travaux du bâtiment, en la
6 mise en place des différents systèmes mécaniques et électriques de production et des
7 systèmes auxiliaires, ainsi qu'en l'aménagement extérieur du poste et du réservoir à
8 carburant.

2.2. Suivi des investissements

9 Au cours de 2014, les dépenses engagées ont été de 13,6 M\$ portant les dépenses
10 cumulatives à 31,5 M\$ et dégageant un écart favorable de 10,1 M\$ par rapport au budget
11 cumulatif.

12 Le tableau 1 présente les dépenses encourues ainsi que les écarts par rapport aux coûts
13 projetés pour l'année 2014 tandis que le tableau 2 présente les dépenses encourues
14 cumulatives ainsi que les écarts depuis le début du projet.

¹ D-2011-095, décision sur la demande d'autorisation pour la construction de la nouvelle centrale thermique d'Akulivik, 5 juillet 2011.

**Tableau 1 :
Écarts de coûts – 2014 (en k\$)**

	1 ^{er} janvier au 31 décembre 2014		
	Réel	Budget initial	Écart (réel/budget)
Avant-projet	-	-	-
Ingénierie	692	317	375
Approvisionnement et travaux	9 376	16 114	(6 738)
Admin. Contrats et surveillance chantier	1 387	1 171	216
Gestion de projet et PECC	393	779	(386)
Autres activités	119	31	88
Frais généraux	148	392	(244)
Installations temporaires HQ	-	-	-
Provision pour contingences	-	2 481	(2 481)
Frais d'emprunt à capitaliser	1 507	1 935	(428)
Total	13 622	23 220	(9 598)

- 1 L'écart favorable de 9,6 M\$ est principalement attribuable aux résultats obtenus des
- 2 soumissions pour les travaux et qui ont permis d'économiser près de 5 M\$ par rapport à
- 3 l'évaluation initiale et à la contingence qui n'est pas utilisée.

**Tableau 2 :
Dépenses encourues cumulatives au 31 décembre 2014 (en k\$)**

	1 ^{er} janvier 2010 au 31 décembre 2014		
	Réel ⁽¹⁾	Budget initial	Écart (réel/budget)
Avant-projet	1 283	1 352	(69)
Ingénierie	3 296	2 577	720
Approvisionnement et travaux	20 185	25 741	(5 556)
Admin. Contrats et surveillance chantier	2 606	1 899	707
Gestion de projet et PECC	1 040	1 396	(356)
Autres activités	368	116	252
Frais généraux	416	783	(367)
Installations temporaires HQ	-	-	-
Provision pour contingences	-	4 553	(4 553)
Frais d'emprunt à capitaliser	2 300	3 163	(863)
Total	31 494	41 579	(10 085)

⁽¹⁾ Inclut des dépenses de 915 k\$ antérieures à l'année 2010 pour des travaux d'ingénierie préliminaires.

3. ÉCHÉANCIER DU PROJET

- 1 Le projet suit son cours en respectant le contenu technique et l'échéancier. L'écart favorable
- 2 de l'ordre de 10 M\$ par rapport au budget global autorisé devrait se maintenir d'ici la fin du
- 3 projet compte tenu des économies réalisées sur les résultats obtenus des soumissions et de
- 4 la non-utilisation de la contingence.

- 5 La mise en service de la centrale est toujours prévue au cours de l'année 2015 et le
- 6 parachèvement du projet en 2016.