

**PROJET DE CONSTRUCTION DE LA  
NOUVELLE CENTRALE THERMIQUE D'AKULIVIK**



## **1 CONTEXTE**

1 Conformément à la décision D-2011-095<sup>1</sup>, le Distributeur dépose le suivi 2012 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  
4 de la centrale en 2015.

## **2 RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2012**

### **2.1 État d'avancement des travaux du Distributeur**

5 Les travaux réalisés en 2012 ont consisté en des travaux d'ingénierie de détails, en des  
6 travaux relatifs à la préparation et au lancement de l'appel d'offres, ainsi qu'en  
7 l'attribution de la commande pour la fourniture des cabines de commande/puissance.

### **2.2 Suivi des investissements**

8 Au cours de 2012, les dépenses engagées totalisent 2 521 k\$ portant les dépenses  
9 totales à 4 261 k\$ au 31 décembre 2012 et dégageant un écart favorable de 1 064 k\$  
10 par rapport au budget cumulatif.

11 Le tableau 1 présente les dépenses encourues ainsi que les écarts par rapport aux  
12 coûts projetés pour l'année 2012 tandis que le tableau 2 présente les dépenses  
13 encourues cumulatives ainsi que les écarts depuis le début du projet.

---

<sup>1</sup> D-2011-095, demande d'autorisation pour la construction de la nouvelle centrale thermique d'Akulivik, 5 juillet 2011.

**TABLEAU 1**  
**ÉCARTS DE COÛTS – 2012 (EN K\$)**

	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre 2012		
	Réel	Budget initial	Écart (réel/budget)
Avant-projet	-	-	-
Ingénierie	1 466	1 146	320
Approvisionnement et travaux	329	602	(273)
Administration de contrat et surveillance de chantier	125	89	36
Gestion projet et PECC	248	94	154
Autres activités	97	32	65
Frais généraux	78	57	21
Installations temporaires HQ	-	-	-
Provision pour contingences	-	406	(406)
Frais d'emprunt à capitaliser	178	294	(116)
<b>Total</b>	<b>2 521</b>	<b>2 720</b>	<b>(199)</b>

- 1 L'écart favorable de 199 k\$ est principalement attribuable au report en 2013 de
- 2 l'approvisionnement en certains matériaux initialement prévu en 2012. Cet ajustement
- 3 est sans impact sur l'échéancier global.

**TABLEAU 2**  
**DÉPENSES ENCOURUES CUMULATIVES AU 31 DÉCEMBRE 2012 (EN K\$)**

	1 <sup>er</sup> janvier 2010 au 31 décembre 2012		
	Réel	Budget initial	Écart (réel/budget)
Avant -projet	1 283	1 352	(69)
Ingénierie	1 769	1 939	(170)
Approvisionnement et travaux	329	602	(273)
Administration de contrat et surveillance de chantier	136	113	23
Gestion projet et PECC	304	150	154
Autres activités	115	55	60
Frais généraux	121	88	33
Installations temporaires HQ	-	-	-
Provision pour contingences	-	620	(620)
Frais d'emprunt à capitaliser	204	406	(202)
<b>Total</b>	<b>4 261</b>	<b>5 325</b>	<b>(1 064)</b>

### 3 ÉCHÉANCIER DU PROJET

- 1 Le processus d'appel d'offres lancé en décembre 2012 se termine en mai 2013. La
- 2 période de construction demeure prévue de 2013 à 2015 pour une mise en service de la
- 3 centrale au dernier trimestre de 2015 et le parachèvement du projet en 2016.