

**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 2013 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 2013**

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

5 Les travaux réalisés en 2013 ont consisté en l'attribution du contrat de construction au  
6 plus bas soumissionnaire, en la construction du chemin d'accès, en le transport par  
7 bateau des équipements et matériaux, ainsi qu'en la construction des fondations et de la  
8 structure tel que prévu initialement à l'échéancier. De plus, une légère avance sur  
9 l'échéancier de réalisation des travaux d'enveloppe (toit et murs) du bâtiment a été prise  
10 en 2013.

### **2.2 Suivi des investissements**

11 Au cours de 2013, les dépenses engagées ont été de 13 611 k\$ portant les dépenses  
12 cumulatives à 17 872 k\$ et dégageant un écart favorable de 488 k\$ par rapport au  
13 budget cumulatif. Le projet suit son cours en respectant le contenu technique,  
14 l'échéancier et le budget global autorisé.

15 Le tableau 1 présente les dépenses encourues ainsi que les écarts par rapport aux  
16 coûts projetés pour l'année 2013 tandis que le tableau 2 présente les dépenses  
17 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 – 2013 (EN K\$)**

	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre 2013		
	Réel	Budget initial	Écart (réel/budget)
Avant-projet	-	-	-
Ingénierie	835	321	514
Approvisionnement et travaux	10 480	9 025	1 455
Admin. contrats et surveillance chantier	1 083	615	468
Gestion de projet et PECC	343	468	(125)
Autres activités	134	30	104
Frais généraux	147	304	(157)
Installations temporaires HQ	-	-	-
Provision pour contingences	-	1 452	(1 452)
Frais d'emprunt à capitaliser	589	822	(233)
<b>Total</b>	<b>13 611</b>	<b>13 037</b>	<b>574</b>

- 1 L'écart défavorable de 574 k\$ est principalement attribuable au devancement des
- 2 travaux relatifs à l'enveloppe du bâtiment comme mentionné au point 2.1. De plus, le
- 3 Distributeur n'a pas eu recours à ce jour à la contingence prévue.

**TABLEAU 2**  
**DÉPENSES ENCOURUES CUMULATIVES AU 31 DÉCEMBRE 2013 (EN K\$)**

	1 <sup>er</sup> janvier 2010 au 31 décembre 2013		
	Réel	Budget initial	Écart (réel/budget)
Avant-projet	1 283	1 352	(69)
Ingénierie	2 604	2 260	344
Approvisionnement et travaux	10 809	9 627	1 182
Admin. contrats et surveillance chantier	1 219	728	491
Gestion de projet et PECC	647	617	30
Autres activités	249	85	164
Frais généraux	268	391	(123)
Installations temporaires HQ	-	-	-
Provision pour contingences	-	2 072	(2 072)
Frais d'emprunt à capitaliser	793	1 228	(435)
<b>Total</b>	<b>17 872</b>	<b>18 360</b>	<b>(488)</b>

### **3 ÉCHÉANCIER DU PROJET**

- 1 Les travaux de construction interrompus le 13 décembre 2013 pour une pause
- 2 hivernale, ont repris en avril 2014. La mise en service de la centrale est prévue lors du
- 3 dernier trimestre de 2015 et le parachèvement du projet en 2016.