

**COMPLÉMENTS DE RÉPONSES  
D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION  
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1  
DE L'UMQ**



**Compléments de réponses à la demande  
de renseignements n° 1 de l'UMQ**

---

- 9.1 Pour chacun des 3 tableaux de la référence i), veuillez fournir 36 tableaux selon le même format, présentant les résultats des 36 cas climatologiques pris séparément.

**Complément de réponse :**

**Voir l'annexe 1.**

- 9.2 Comme détail du tableau de la référence ii), veuillez fournir les coûts totaux avec et sans modulation pour chaque année de l'Entente et pour chacun des 36 cas climatologiques pris séparément.

**Complément de réponse :**

**Voir l'annexe 1.**

- 9.4 Pour chacun des 3 tableaux de la référence iv), veuillez fournir 36 tableaux selon le même format, présentant les résultats des 36 cas climatologiques pris séparément.

**Complément de réponse :**

**Le Distributeur fournit les données demandées pour les 36 cas avec entente d'intégration éolienne à l'annexe 2. Pour les 36 cas avec modulation, voir l'annexe 1. Toutefois, le Distributeur rappelle, tel que mentionné à la section 3.3.2 de la pièce HQD-1, Document 1, que la comparaison par rapport à un scénario avec entente d'intégration éolienne est fournie à titre illustratif.**

- 11.1 Veuillez expliquer en quoi, tel que mentionné à la référence i), l'arrêt de groupes nécessite la mise en attente de ressources pendant la période qui précède leur synchronisation.

**Complément de réponse :**

**Dans sa première réponse à la question 11.1, le Distributeur élaborait un exemple basé sur un cas de ressources mobilisées en montée de charge. De la même façon, dans un cas de baisse de charge, un groupe dont la synchronisation n'est plus requise ne peut être réutilisé immédiatement à des fins de mise en marché sur les marchés voisins,**

**compte tenu des procédures encadrant les réservations de transport et les normes régissant les transactions entre les différentes zones de réglage.**

**ANNEXE 1**





Analyse de l'entente globale de modulation  
Année 2013

Prix forward : moy du 1 jan au 30 juin 2011

Année 2013	Moyenne		Moyenne		Année 2013	Moyenne		Moyenne		
	Avec modulation	Sans modulation	Avec modulation	Sans modulation						
Achats court terme	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	1.370	49,28	1.370	49,28	1.370	49,28	1.370	49,28	1.370	49,28
Revenues de surplus	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	-1,420	26,96	-1,420	26,96	-1,420	26,96	-1,420	26,96	-1,420	26,96
Cycle (HQP)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	0,590	46,17	0,590	46,17	0,590	46,17	0,590	46,17	0,590	46,17
Initiales	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	-2,099	25,74	-2,099	25,74	-2,099	25,74	-2,099	25,74	-2,099	25,74
Service de modulation	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	-	7,00	-	7,00	-	7,00	-	7,00	-	7,00
Puissances complémentaires (MS)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Coûts totaux (M\$)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	-6,0	155,6	-5,3	7,8	-5,5	155,6	-6,0	155,6	-6,0	155,6
Écart des coûts totaux (gain de REGM)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	-13,6	-	-15,5	-	-13,6	-	-15,5	-	-13,6	-

Tableau A-1.3

Tableau A-1.4

Analyse de l'entente globale de modulation  
Année 2013

Année 2013	Moyenne		Moyenne		Année 2013	Moyenne		Moyenne		
	Avec modulation	Sans modulation	Avec modulation	Sans modulation						
Achats court terme	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	1,253	3,380	1,253	3,380	1,253	3,380	1,253	3,380	1,253	3,380
Revenues de surplus	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	-1,410	26,96	-1,410	26,96	-1,410	26,96	-1,410	26,96	-1,410	26,96
Cycle (HQP)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	0,880	1,033	0,880	1,033	0,880	1,033	0,880	1,033	0,880	1,033
Initiales	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	-2,099	25,74	-2,099	25,74	-2,099	25,74	-2,099	25,74	-2,099	25,74
Service de modulation	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Puissances complémentaires (MS)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Coûts totaux (M\$)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)	Quantité (TWh)	Prix (\$/MWh)
	7,6	163,4	10,2	163,4	7,6	163,4	10,2	163,4	7,6	163,4







## **ANNEXE 2**





