

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 5**

Engagement n° 5 (demandé par la Régie)

Mettre à jour le tableau 3 de la pièce B-0035 intitulé « Coûts des achats d'électricité sans programmes de GDP ».

Réponse à l'engagement n° 5 :

1 Le tableau E-5 présente l'information demandée.

**TABLEAU E-5 :
COÛTS DES ACHATS D'ÉLECTRICITÉ SANS LE PROGRAMME GDP AFFAIRES**

	VAN	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Bilan sans le Programme - Puissance additionnelle requise (MW)		450	950	1 100	1 350	1 550	1 850	2 150	2 450
MW à acquérir pour équilibrer le bilan		287	360	370	380	415	425	445	455
(1) Avec achats puissance court terme		287	360	370	-	-	-	-	-
(2) Avec appel d'offres de long terme		-	-	-	500	500	500	500	500
Achats court terme prime fixe									
(3) Coût unitaire \$/kW		20	20	21	21	22	22	23	23
(4) = (3) x (1) Total (M\$)	19,6	5,7	7,3	7,7	-	-	-	-	-
Achats court terme prime variable									
(5) Coût unitaire (¢/kWh)		18,01	18,37	18,74	19,11	19,49	19,88	20,28	20,69
(6) GWh pour 100 heures		29	36	37	-	-	-	-	-
(7) = (6) x (5) Total (M\$)	17,7	5,2	6,6	6,9	-	-	-	-	-
Achat A/O prime fixe									
(8) Coût unitaire (\$/kW)		-	-	-	117	119	122	124	127
(9) = (8) x (2) Total (M\$)	233,8	-	-	-	58,5	59,7	60,9	62,1	63,3
Achat A/O prime variable									
(10) Coût unitaire (¢/kWh)		-	-	-	6,19	6,32	6,44	6,57	6,70
(11) GWh pour 100 heures		-	-	-	50	50	50	50	50
(12) = (11) x (10) Total (M\$)	12,4	-	-	-	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4
(13) = (4) + (7) + (9) + (12) Coûts d'achats d'électricité	283,4	10,9	14,0	14,6	61,6	62,8	64,1	65,4	66,7
(14) Coûts marginaux de transport et distribution	185,5	19,2	24,6	25,7	27,0	30,0	31,4	33,5	34,9
(15) Coûts totaux sans le Programme	468,9	30,1	38,5	40,4	88,6	92,9	95,5	98,9	101,6

Comparaison avec les coûts totaux du programme GDP Affaires (M\$)

(14) Coûts totaux GDP Affaires (M\$)	207,7	23,0	28,8	29,6	30,5	33,3	34,2	35,9	36,8
(15) = (14) - (13) Écart	(261,2)	(7,1)	(9,7)	(10,7)	(58,1)	(59,5)	(61,3)	(63,0)	(64,9)

2 Par ailleurs, le Distributeur rappelle que ce scénario repose sur l'hypothèse
 3 qu'un nouveau moyen d'approvisionnement en puissance de long terme puisse
 4 être mis en service d'ici 2021-2022. Or, comme le Distributeur l'a déjà souligné,
 5 un tel délai est trop court.

6 Enfin, le Distributeur mentionne qu'une coquille s'est glissée à la pièce HQD-1,
 7 document 4 (B-0035). Comme il appert du tableau E-5, il aurait fallu lire, à la
 8 ligne 6 de la page 5, 283,4 M\$ et non 284,3 M\$.