

Lévesque, Claudette

De: Greffe
Objet: TR: R-4045-2018 - Demande de fixation de tarifs: Hydro-Québec: Soumission budgétaire
Pièces jointes: Marc Bureau-Soumission budgétaire 13MW.pdf; CryptoMint: Électricité du 1201 Mill

De : Marc Bureau <marc@cryptomint.ca>
Envoyé : 27 juin 2018 15:01
À : Greffe <Greffe@regie-energie.qc.ca>
Objet : R-4045-2018 - Demande de fixation de tarifs: Hydro-Québec: Soumission budgétaire

Bonjour,

Pour la compagnie 9990704 Canada Limited du compte électrique d'Hydro-Québec 299089798852 / no de client 108842072.

Suite à mon intervention à l'audience sur la Demande de fixation de tarifs et conditions de service pour l'usage cryptographique appliqué aux chaînes de blocs on m'a demandé de vous envoyer les informations suivante :

- Soumission avec taux préférentielle pour 13MW que nous avons reçu de de la part de Hydro-Québec (en attachement)
- Communication avec Éric Lafrance sur laquelle nous procédons à la signature d'un bail et demandons une conversation sur les étape à prendre (voir la communication ici-bas)
- La convocation Outlook qu'Éric Lafrance à accepter (en attachement)

La rencontre téléphonique a eu lieu le 8 Décembre 2017 tel que prévus avec Éric Lafrance Délégué commercial principal Développement des affaires – Québec Hydro-Québec et Myriam Toussaint, Ing., MBA Développement commercial Hydro-Québec Distribution dans laquelle il nous on été évoqué que 15mw est disponible pour l'exploitation du local pour fin de minage de cryptomanie. Nous avons procédé a la signature du bail le 23 Décembre. Notre maitre électricien a fait une demande pour l'augmentation de la charge, sur laquelle nous n'avons eu aucun retour de la part d'Hydro-Québec.

Nous avons fait plusieurs suivi auprès d'Hydro-Québec et Éric Lafrance et il nous envoie a la page suivante.
<http://www.hydroquebec.com/chaines-de-blocs/>

Nous demeurons disponible si vous avez besoin de plus d'informations.

Merci et salutations,

CryptoMint
Marc Bureau
514-943-7809

Annual Bill according to load factors

ASSUMPTIONS			
Power (Billing Demand)	130 000		KW
Voltage	120		KV
Discount - Supply - Medium or High Voltage			yes
Adjustment for Transformation Loss			yes
Rate :	LG		April 1, 2017
Exchange rate	0,80		US\$/C\$
Economic development rate (EDR)			yes
Demand response (DR)	Eligibility	no	
	Eligible power	0	KW
	# hours interrupted	0	hrs

Load Factor	Annual Energy Consumption 000 kWh	Annual Bill for Power 000 \$	Annual Bill for Energy 000 \$	Annual Voltage Discounts 000 \$	EDR Discount 000 \$	DR Discount 000 \$	Total Annual Bill 000 \$	Unit Cost C\$/kWh	Unit Cost In US\$ US\$/kWh
10%	113 880	20 736	3 885	-4 518	-4 022	0	16 090 \$	14,13	11,30
15%	170 820	20 736	5 842	-4 518	-4 412	0	17 648 \$	10,33	8,26
20%	227 760	20 736	7 789	-4 518	-4 801	0	19 205 \$	8,43	6,75
25%	284 700	20 736	9 737	-4 518	-5 191	0	20 763 \$	7,29	5,83
30%	341 640	20 736	11 684	-4 518	-5 580	0	22 321 \$	6,53	5,23
35%	398 580	20 736	13 631	-4 518	-5 970	0	23 879 \$	5,99	4,79
40%	455 520	20 736	15 579	-4 518	-6 359	0	25 437 \$	5,58	4,47
45%	512 460	20 736	17 526	-4 518	-6 749	0	26 995 \$	5,27	4,21
50%	569 400	20 736	19 473	-4 518	-7 138	0	28 553 \$	5,01	4,01
55%	626 340	20 736	21 421	-4 518	-7 528	0	30 111 \$	4,81	3,85
60%	683 280	20 736	23 368	-4 518	-7 917	0	31 669 \$	4,63	3,71
65%	740 220	20 736	25 316	-4 518	-8 307	0	33 226 \$	4,49	3,59
70%	797 160	20 736	27 263	-4 518	-8 696	0	34 784 \$	4,36	3,49
75%	854 100	20 736	29 210	-4 518	-9 086	0	36 342 \$	4,26	3,40
80%	911 040	20 736	31 158	-4 518	-9 475	0	37 900 \$	4,16	3,33
85%	967 980	20 736	33 105	-4 518	-9 864	0	39 458 \$	4,08	3,26
90%	1 024 920	20 736	35 053	-4 518	-10 253	0	41 016 \$	3,99	3,19
95%	1 081 860	20 736	37 000	-4 518	-10 643	0	42 574 \$	3,94	3,15
98%	1 138 800	20 736	38 947	-4 518	-10 882	0	43 567 \$	3,90	3,12
100%	1 195 740	20 736	40 894	-4 518	-11 033	0	44 132 \$	3,88	3,10