

**RÉPONSE D'ÉNERGIR, S.E.C. (ÉNERGIR) À LA
DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NO 2 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE)
RELATIVE À LA DEMANDE D'EXAMEN DU RAPPORT ANNUEL
POUR L'EXERCICE FINANCIER TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2020**

SUIVI ANNUEL DES PROJETS D'INVESTISSEMENTS INFÉRIEURS AU SEUIL

- 1. Références :**
- (i) Pièce [B-0003](#), Annexe 1;
 - (ii) Pièce [B-0085](#), Annexe 4;
 - (iii) Pièce [B-0085](#) Annexe 4, p. 6;
 - (iv) Pièce [B-0003](#), Annexe 1, p. 1.

Préambule :

- (i) Énergir dépose la Liste des projets signés inférieurs au seuil de l'année 2019-2020.
- (ii) Énergir dépose à l'Annexe 4 de la pièce B-0085 une copie de l'évaluation de la rentabilité a priori réalisée à partir du gabarit « Calcul du revenu requis pour les cinq premières années » pour chacun des 16 projets retenus par la Régie et explique ce qui suit :

« Énergir précise que la méthode d'extraction des données utilisée pour produire la « Liste des projets signés inférieurs au seuil – Suivi aléatoire annuel » pour l'année 2019-2020 (la Liste) ne capte pas toujours tous les coûts des projets. La méthode d'extraction ne s'appuie que sur quelques champs de données, et ce, afin d'accélérer la production de la Liste et la déposer en temps opportun. L'évaluation de la rentabilité est toutefois réalisée sur la base des données complètes liées aux projets, même si elles diffèrent de celles de la Liste ». [nous soulignons], [note de bas de page omise]

- (iii) Énergir présente le gabarit « Calcul du revenu requis pour les cinq premières années » pour le projet numéro 10008127120 :

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET		REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5					
10008127120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Renforcement CII - 0 43 mètres		Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%			
Coûts à la Liste :	358 385 \$						
En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³		0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	320 665	320 665	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	37 720	37 720	0	0	0	0	0
Frais de conduite	358 385	358 385	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)		0	0	0	0	0	0
Frais LMQ	8 017	8 017	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Réseau/ Déclat/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	366 402	366 402	0	0	0	0	0
Coût d'opération		0	28	28	28	28	28
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			8 314	8 314	8 314	8 314	8 314
Taxe sur les services publics			5 247	5 247	5 122	4 997	4 872
Redevances			0	0	0	0	0
Impôts			(3 875)	602	1 010	1 301	1 588
Rendement			19 706	19 254	18 801	18 349	17 897
Revenu requis		0	29 545	33 535	33 278	32 990	32 681
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution			0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle		0	29 545	33 535	33 278	32 990	32 681
			6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle			32 348	31 603	31 619	31 225	30 813
Contribution tarifaire (3 ans)		86 572	Contribution tarifaire (15 ans)		318 518		
Contribution tarifaire (5 ans)		138 339	Contribution tarifaire (20 ans)		368 761		
Contribution tarifaire (10 ans)		242 183	Contribution tarifaire (40 ans)		455 181		
Point mort tarifaire		> 40 ans					
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)		-5,65%					
Indice de profitabilité (P 40 ans)		0,03					

(iv) Dans la liste déposée à la pièce B-0003, Énergir présente les informations suivantes relatives au projet numéro 10008127120 :

Projet : 10008127120

Coûts : 358 385 \$

Clients : 0

Marché : Résidentiel

Statut : Hors réseau

Type : Nouveaux clients

Demandses :

- 1.1 Veuillez préciser si tous les champs présentés dans le gabarit « Calcul du revenu requis pour les cinq premières années » ainsi que les différentes catégories de réponses présentés à la référence (ii) sont disponibles pour la préparation de la *Liste des projets signés inférieurs au seuil* mentionnée à la référence (i). Veuillez élaborer votre réponse en considération de l'affirmation présentée de la référence (ii), eu égard « *La méthode d'extraction ne s'appuie que sur quelques champs de données* ».

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 1.4.

- 1.2 Veuillez confirmer si les champs inclus dans le gabarit « Calcul du revenu requis » mentionné à la référence (iii) ci-dessous peuvent être utilisés au moment de l'extraction lors de la préparation de la *Liste des projets signés inférieurs au seuil* mentionnée à la référence (i).

« Type de projet »

« Type de client »;

« Investissement total »

« Subventions extérieures »;

« Contributions clients »

« Indice de profitabilité (IP 40 ans) ».

Dans la négative, veuillez indiquer s'il est possible pour Énergir de procéder à des développements afin d'inclure ces champs lors de l'extraction des données.

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 1.4.

- 1.3 Advenant qu'Énergir puisse extraire les champs mentionnés en 1.2, veuillez confirmer que les catégories pour le champ « Type de projet » incluent les catégories : Ajout de charge, Branchement, Extension et les autres catégories utilisées dans le gabarit « Calcul du revenu requis » mentionné à la référence (iii). Veuillez confirmer également que ces champs peuvent être utilisés au moment de l'extraction des données pour préparer la *Liste des projets signés inférieurs au seuil* mentionnée à la référence (i).

Dans la négative, veuillez indiquer s'il est possible pour Énergir de procéder à des développements afin d'inclure ces informations lors de l'extraction des données.

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 1.4.

- 1.4 Veuillez confirmer si le Distributeur est en mesure de présenter la *Liste des projets signés inférieurs au seuil* à la référence (i) en utilisant le modèle de liste et les descripteurs présentés ci-dessous.

Identifiant du projet	Type de projet	Type de client	Investissement total	Subventions extérieures	Contributions clients	Indice de profitabilité (IP 40 ans)
Projet 1						
Projet 2						
Projet 3						
...						

Advenant qu'il ne soit pas possible pour Énergir de donner suite aux demandes formulées aux questions 1.2, 1.3 et 1.4, veuillez proposer une approche qui conduira au dépôt d'une *Liste de projets signés inférieurs au seuil* qui inclut les informations identifiées par la Régie.

Réponse :

Énergir constate que les questions 1.1 à 1.4 concernent le suivi qui a déjà fait l'objet d'un examen par la Régie dans le cadre de la phase 3B du dossier R-3867-2013, notamment aux questions 8.1 et 8.2 de la demande de renseignements n° 15 de la Régie (pièce B-0467, Gaz Métro-9, Document 29), lesquelles faisaient référence au gabarit « Calcul du revenu requis ». À la suite de cet examen, la Régie a rendu la décision D-2019-176 dans laquelle elle réitère la nature du suivi aléatoire annuel (paragr. 43) en plus d'y préciser spécifiquement les éléments à inclure à la *Liste des projets signés inférieurs au seuil* (la Liste), soit un identifiant pour le projet et son coût (paragr. 50).

Dans le cadre du premier dépôt de la Liste (pièce B-0003), Énergir s'est acquittée du suivi requis et a même ajouté des champs d'information qui lui était possible d'extraire dans le temps imparti afin d'aider la Régie à faire sa sélection aléatoire de projets. Énergir soumet qu'il est prématuré de vouloir redéfinir un suivi qui n'en est qu'à sa première itération et qui a récemment fait l'objet d'un examen par la Régie.

En ce qui a trait aux champs disponibles pour la préparation de la Liste, Énergir précise que bien que ces données existent dans ses différentes bases de données, elle ne dispose que de

peu de temps pour extraire, traiter et colliger les données se rapportant aux plus de 4 000 projets de la Liste. Il ne lui serait pas possible de déposer une Liste selon les termes suggérés aux questions 1.1 à 1.4 à l'intérieur du délai prescrit, malgré des développements informatiques.

Dans le cadre de ce premier exercice de production de la Liste, Énergir a rencontré quelques difficultés de production qu'elle entend surmonter dans les prochains rapports annuels afin d'améliorer la qualité de l'information de la Liste. Cela dit, Énergir souligne que des écarts entre l'information produite à la Liste et celle qui se retrouve aux cas sélectionnés par la Régie sont inévitables en raison de la nature de certains projets.

Finalement, Énergir soumet qu'elle fait déjà plusieurs suivis relativement à ses plans de développement et ses programmes commerciaux (pièces B-0003, B-0085, B-0086, B-0087, B-0088 et B-0089, Énergir-14, Documents 1 à 6) et qu'il y aurait peut-être lieu d'en évaluer la pertinence ou d'en revoir le format considérant les importants changements que la décision D-2018-080 a induit sur les pratiques d'affaires d'Énergir.

- 1.5 Veuillez déposer l'analyse financière détaillée sous-jacente ainsi qu'une brève description des projets suivants : 10007899120; 10008369120; 10008440120; 10008586100; 10008654100; ID03598, lesquels sont présentés individuellement à la référence (iii).

Réponse :

Une brève description des cas identifiés à la question est présentée ci-dessous. L'analyse financière détaillée demandée de chacun des cas identifiés à la question est présentée à l'annexe Q-1.5.

10007899120	Branchement de clients résidentiels nécessitant une extension de 680 mètres de conduite
10008369120	Projet de repavage incluant 1,070 mètres de nouvelle conduite
10008440120	Branchement de clients résidentiels nécessitant une extension de 764 mètres de conduite
10008586100	Branchement d'un client affaires nécessitant une extension de 665 mètres de conduite
10008654100	Branchement d'un client affaires nécessitant une extension de 100 mètres de conduite
ID3598	Branchement sur réseau d'un client Affaires

- 1.6 En références (iii) et (iv), le projet no 10008127120 est classifié comme projet du secteur résidentiel et comme projet dans le secteur CII, respectivement. Veuillez préciser à quel secteur appartient ce projet.

Réponse :

Le projet a été initié par le marché résidentiel, mais comme il s'agit d'un projet de renforcement, il a été classé au marché Affaires.

PLAN D'APPROVISIONNEMENT

- 2. Références :**
- (i) Dossier R-4076-2018 Phase 2, [D-2019-141](#), p. 59, par. 254;
 - (ii) Pièce [B-0067](#), p. 2;
 - (iii) Pièce [B-0049](#), p. 2;
 - (iv) Pièce [B-0076](#);
 - (v) Pièce [B-0065](#).

Préambule :

- (i) Dans sa décision D-2019-141, la Régie indiquait :

« [254] Dans l'éventualité où Énergir aurait recours à ce service de pointe de transport au cours de l'année 2019-2020, la Régie lui demande, dans le cadre du rapport annuel 2019 2020, de présenter les caractéristiques de cet outil, les coûts totaux ainsi que la fonctionnalisation appliquée aux services de transport, d'équilibrage et de fourniture, associée à la réservation et à l'usage de cet outil, le cas échéant »

- (ii) Énergir explique :

« L'augmentation de la demande en journée de pointe a eu pour effet d'augmenter le déficit d'outil d'approvisionnement à 612 10³m³/j (23 200 GJ/j) et Énergir a comblé ce déficit par l'achats d'un service de pointe équivalent ».

- (iii) Énergir présente le coût annuel du transport, de l'équilibrage et de la distribution pour l'exercice clos le 30 septembre 2020 :

Coût annuel du transport, de l'équilibrage et de la distribution
pour l'exercice clos le 30 septembre 2020

N° de ligne	Description	Ratio		Projetés D-2019-141 (000 \$)	Résultats réels (000 \$)	Écarte (000 \$)
		Source (1)	Parts (2)			
1	EQUILIBRAGE					
2	Frais d'entreposage					
3	- Gaz d'entreposage souterrain à Owen	26,2%	71,8%	12 229 \$	10 948 \$	(1 281) \$
4	- Usine LSR	0,2%	100,0%	7 449 \$	9 088 \$	1 649 \$
5	- Gaz d'entreposage souterrain - PCL	6,3%	33,1%	5 743 \$	5 898 \$	115 \$
6	- Gaz d'entreposage souterrain - St-Faustin	100,0%	0,0%	12 822 \$	12 743 \$	(78) \$
7				<u>38 343 \$</u>	<u>39 677 \$</u>	<u>234 \$</u>
8	Frais de transport					
9	- Service STS - Owen/Parishway/Francheise	16,7%	83,3%	45 414 \$	44 041 \$	(1 373) \$
10	- Service SH - Owen/Francheise	98,7%	0,2%	17 739 \$	18 198 \$	447 \$
11	- Service SH - Owen/Parishway/Francheise	100,0%	0,0%	21 254 \$	19 479 \$	(1 775) \$
12	- Vente d'outils de transport SH a priori	100,0%	0,0%	- \$	(80) \$	(80) \$
13	- Coût du service de pointe	0,0%	100,0%	- \$	129 \$	129 \$
14				<u>84 406 \$</u>	<u>82 877 \$</u>	<u>(1 529) \$</u>
15	Optimisation des outils d'équilibrage					
16	- Revenu de prêt d'espace	100,0%	0,0%	- \$	(798) \$	(798) \$
17	- Revenu d'échange et casions d'optimisation	100,0%	0,0%	- \$	(281) \$	(281) \$
18	- Transfert de la perte (gain) sur les ventes de transport accidentaire	100,0%	0,0%	(628) \$	(685) \$ ^(iv)	(57) \$
19				<u>(628) \$</u>	<u>(11 364) \$</u>	<u>(10 736) \$</u>
20	Autre coût d'équilibrage					
21	- Coût de la fourniture et du transport transféré à l'équilibrage liés à la normalité des achats de gaz naturel	100,0%	0,0%	- \$	13 745 \$ ^(iv)	13 745 \$
22				<u>- \$</u>	<u>13 745 \$</u>	<u>13 745 \$</u>
23				<u>122 128 \$</u>	<u>121 898 \$</u>	<u>230 \$</u>
24	- Pointe			59 452 \$	59 281 \$	(171) \$
25	- Espare			62 663 \$	72 671 \$	10 007 \$
26				<u>122 128 \$</u>	<u>131 958 \$</u>	<u>9 830 \$</u>

^(iv) Conformément à la décision D-2015-125 paragraphe 108, le transfert à l'équilibrage de la perte du revenu sur les ventes de transport accidentaire FTU prend en compte les données réelles d'optimisation annuelle (33AP).

^(v) Le coût de l'équilibrage sur les achats de gaz naturel a été fait selon la méthode de fonctionnalisation approuvée par le Régulateur dans sa décision D-2015-177, et tel que détaillé à la pièce Énergir-4, Doc. 2, p. 8.

Source : pièce [B-0049](#), p. 2.

(iv) Énergir dépose le document : « *Contrats d'approvisionnement en transport existant Transport* » :

CONTRATS D'APPROVISIONNEMENT EXISTANTS
TRANSPORT

	Segment (1)	Transporteur (service) (2)	Échéance (3)	Débit quotidien 2020-09-30 (10 ⁶ m ³ /jour) (4)		Modalité contractuelle (11)	Note (12)
1	Empress-Energir EDA	TCPL (FTLH)	2020-12-31	1 927			1
2			sous-tot	1 927			
3	Empress-Energir NDA	TCPL (FTLH)	2020-12-31	264			1
4			2020-12-31	53			1
5			sous-tot	317			
6	Empress-Energir NBJ	TCPL (LTFP)	2030-12-31	0	2		
7			2030-12-31	0	2		
8			2030-12-31	0	2		
9			sous-tot	0			
10	NBJ-Energir EDA	TCPL (LTFP)	2030-12-31	0	2		
11			sous-tot	0			
12	NBJ-Energir NDA	TCPL (LTFP)	2030-12-31	0	2		
13			2030-12-31	0	2		
14			sous-tot	0			
15	Dawn-Energir EDA	TCPL (FTSH)	2026-10-31	1 320	1		
16			2026-10-31	872	1		
17			Sous-total	2 192			
18		Tierce partie		2022-10-31	711	2	
19	2026-10-31			2 164	3		2
20			Sous-total	2 875			
21	Parkway-Energir EDA	TCPL (STS)	2026-10-31	3 313	1		2
22			2026-10-31	676	1		2
23			2026-10-31	1 188	1		2
24			2026-10-31	528	1		2
25			Sous-total	5 705			
26		TCPL (FTSH)	2026-10-31	1 715	1		2
27			2031-10-31	6 312	1		
28			2031-10-31	1 029	1		
29			2031-10-31	515	1		
30			2032-10-31	2 243	1		
31			2040-10-31	955	1		
32			Sous-total	12 770			
33	Parkway-Energir NDA	TCPL (FTSH)	2031-10-31	405	1		
34			Sous-total	405			
35	Dawn-Parkway	Enbridge Gas (M12)	2023-03-31	1 381	4		
36			2023-03-31	605	4		
37			2021-03-31	2 342			
38			2027-10-31	1 715	4		3
39			2025-10-31	6 803	4		
40			2031-10-31	1 043	4		
41			2031-10-31	521	4		
42			2031-10-31	2 251	4		
43		2032-10-31	958	4			
44				Sous-total	17 640		
45		Tierce partie	2024-03-31	0			
46			2024-03-31	0			
47			2023-10-31	686			3
48			2023-10-31	792			3
49			Sous-total	1 479			
50	Service de pointe livré en franchise	Tierce partie	2020-03-31	612	5		
51			Sous-total	612			

MODALITÉ CONTRACTUELLE

1. Droit de renouvellement annuel avec préavis de 1 an.
2. Pas de modalité de renouvellement.
3. Possibilité de prolongation avec préavis avant le 28/02/2023 ou dans le cas d'un exercice de Term-up de la part de TCPL.
4. Préavis de 2 ans pour ne pas renouveler, sinon renouvellement automatique pour 1 an.
5. Le service de pointe a débuté le 1^{er} décembre 2019.

NOTE

1. Au 1^{er} janvier 2021, ces contrats seront convertis en NBJ LTFP (TCPL LTFP).
2. Contrats non renouvelés. Remplacés par des contrats du marché secondaire (Tierce partie).
3. Contrat non renouvelé. Remplacé par un contrat du marché secondaire (Tierce partie).

Source : pièce [B-0076](#).

(v) Énergir dépose le document : « *Demande et sources d'approvisionnement gazier* ».

Demandes :

- 2.1 Veuillez préciser si le service de pointe contracté afin de combler au déficit d’approvisionnement de $612\ 10^3\text{m}^3/\text{jour}$, tel que mentionné à la référence (ii) a été utilisé par Énergir pendant l’année 2019-2020. Le cas échéant, veuillez élaborer.

Réponse :

Le service de pointe contracté afin de combler le déficit d’approvisionnement de $612\ 10^3\text{m}^3/\text{jour}$ pour l’hiver 2019-2020 n’a pas été utilisé.

- 2.2 Veuillez confirmer si le montant de 129 000 \$ indiqué à la colonne 4, ligne 13 de la référence (iii), se rapporte au service de pointe, tel que mentionné à la référence (ii).

Réponse :

Énergir confirme que le montant de 129 000 \$, indiqué à la colonne 4, ligne 13 de la référence (iii), se rapporte en partie au service de pointe tel que mentionné à la référence (ii) et contracté afin de combler le déficit d’approvisionnement prévu pour l’hiver 2019-2020. Toutefois, il est important de noter que ce montant inclut également le service de pointe contracté dans le but d’assurer la redondance N+1 à l’usine LSR, d’une quantité de $657\ 10^3\text{m}^3/\text{jour}$ (24 900 GJ/jour).

- 2.3 Veuillez confirmer si le débit quotidien d’une capacité de $612\ 10^3\text{m}^3/\text{jour}$ en « *Service de pointe livré en franchise* » par une tierce partie, tel que présenté à la ligne 50 de la référence (iv), se rapporte au service de pointe mentionné à la référence (ii).

Réponse :

Énergir confirme que le service de pointe présenté à la ligne 50 de la référence (iv) se rapporte bien au service de pointe mentionné à la référence (ii).

- 2.4 Veuillez indiquer si les capacités relatives au service de pointe, tel que mentionné à la référence (i), sont présentées aux tableaux de la section « Approvisionnement » de la référence (v).

Nombre de jours où l'option a été exercée : 0

Coût total : XXXXXXXXXX

Énergir dépose également une version révisée de la pièce B-0049, Énergir-9, Document 2.

3. Référence : Pièce [B-0074](#).

Préambule :

Énergir explique :

« Comme spécifié au Rapport annuel 2019, Énergir a débuté au cours de l'année 2020 le développement d'une modification de son système informatique de gestion des nominations qui facilitera le processus de nomination. Bien que la modification au système informatique ne soit toujours pas complétée, la Ville a tout de même commencé ses nominations le 4 juin 2020 afin de se familiariser avec le processus. La Ville étant en période de rodage vis-à-vis le processus de nomination et la modification au système informatique n'étant pas achevée, les pénalités relatives aux déséquilibres n'ont pas été facturées au client ». [nous soulignons]

Demandes :

- 3.1 Veuillez élaborer quant aux progrès attendus et au calendrier prévu de développement du système informatique de gestion des nominations mentionné au préambule.

Le cas échéant, veuillez déposer le calendrier et notamment, indiquer les étapes complétées et celles à venir.

Réponse :

Les modifications au système informatique de gestion des nominations requises pour faciliter le processus de nomination des producteurs de GNR font partie d'un ensemble plus large d'autres modifications à ce système qu'Énergir doit réaliser. Depuis près d'un an, les efforts de développement ont été orientés principalement vers ces autres modifications. Énergir croit être en mesure de débiter les modifications à son système concernant les besoins pour le GNR à l'automne 2021.

- 3.2 Veuillez commenter quant aux progrès attendus relativement au rodage du processus de nomination avec la ville de Saint-Hyacinthe mentionné en préambule.

Réponse :

Énergir estime que bien que la Ville de Saint-Hyacinthe progresse dans le processus de nomination, elle est toujours en apprentissage. Énergir l'accompagne afin de résorber son solde de compte d'écart cumulatif en utilisant la nomination d'ajustement.

- 3.3 Veuillez préciser le montant des pénalités relatives aux déséquilibres qui n'ont pas été facturés au client mentionné en préambule.

Réponse :

Le montant des pénalités relatives aux déséquilibres est de 46 174 \$. Énergir rappelle que dans l'optique où les seuils demandés à la pièce B-0487, Gaz Métro-1, Document 2 du dossier R-4008-2017 auraient été applicables pour l'année 2019-2020, aucun montant n'aurait été facturé à la Ville. Une audience relative à l'étape C du dossier R-4008-2017, portant notamment sur la demande de changement de seuils, est d'ailleurs prévue du 26 au 30 avril 2021 (D-2021-016).

4. **Références :** (i) Pièce [B-0047](#), p. 1;
(ii) Pièce [B-0047](#), p. 2.

Préambule :

(i) À la ligne 28, Énergir présente la rubrique « *Nivellement projets d'injection de GNR* » faisant référence à la note de bas de page : « *Nivellement pour neutraliser l'effet du coût du rendement et des impôts relatifs aux projets d'injection de GNR sur le coût de service* ».

(ii) À la ligne 4, Énergir présente la rubrique « *Gaz naturel renouvelable* ».

Demandes :

- 4.1 Veuillez préciser en quoi consiste le traitement de « *Nivellement projets d'injection de GNR* », tel que formulé en référence (i).

Veillez présenter les détails permettant d'établir les montants en revenus selon la projection tarifaire et au réel associés au « *Nivellement projets d'injection de GNR* ».

Réponse :

Il est à noter qu'une erreur de ventilation des revenus de réception projetés s'est glissée dans la pièce de la référence i). Le total des revenus projetés de 624 k\$ est exact, mais il aurait dû être ventilé différemment entre les lignes 27 et 28, afin de refléter les données finales de la Cause tarifaire 2019-2020, conformément au tableau de la page 5 de la pièce B-0326, Énergir-G, Document 5 du dossier R-4076-2018. Une révision de la pièce B-0047, Énergir-9, Document 1 est déposée à cet égard.

Le traitement du nivellement des projets d'injection de GNR consiste à neutraliser, dans le coût de service, les effets du rendement et des impôts découlant des investissements réalisés pendant la période de construction de ces projets, puisqu'ils ne sont pas compensés par des revenus de réception. Au moment où l'actif est mis en service, et qu'il y a injection, ces effets sur le coût de service, auxquels se greffe celui de l'amortissement, sont neutralisés par les revenus de réception générés. Le nivellement permet donc d'assurer que la clientèle du service de distribution demeure indemne, comme présenté et expliqué aux pages 4 et 5 de la pièce B-0326, Énergir-G, Document 5 du dossier R-4076-2018.

L'établissement du revenu de nivellement est calculé de la façon suivante :

	en millier de \$
<u>Réel 2020</u>	
Valeur des investissements dans la base de tarification avant le début d'injection, en moyenne 13 soldes	558
CMPC avant impôt	7,89 %
	44
<u>Projection tarifaire 2020</u>	
Valeur des investissements dans la base de tarification avant le début d'injection en moyenne 13 soldes	2 307
CMPC avant impôt	7,87 %
	182

Il est à noter que le calcul du manque à gagner de Saint-Hyacinthe de 37 k\$ présenté à la pièce B-0161, Énergir-9, Document 8 est adéquat. Il a été déterminé en comparant les revenus projetés avec les revenus réels. Les revenus projetés sont basés sur les tarifs autorisés par la Régie (D-2019-160) et ils reflètent le coût de service anticipé, le même qu'au réel, du projet de la Ville de Saint-Hyacinthe.

- 4.2 Veuillez expliquer les écarts constatés, en volumes et en revenus, selon la projection tarifaire et au réel de la rubrique « *Gaz naturel renouvelable* » au service de fourniture, tel que présenté à la référence (ii).

Réponse :

La baisse des volumes de 1 576 10³m³ s'explique par une baisse de la consommation de GNR par rapport au niveau anticipé lors de la projection approuvée par la décision D-2019-141.

La baisse des revenus de 1 584 k\$ s'explique par :

- (i) l'écart de volumes de -793 000 \$: lié à la baisse de la consommation de GNR; et
- (ii) l'écart de prix de -790 000 \$: résultant de l'application du tarif provisoire de 34,13 ¢/m³, approuvée par la Régie dans la décision D-2019-120, par rapport à un tarif de 50,35 ¢/m³ utilisé lors de la projection approuvée par la décision D-2019-141.

5. **Références :**
- (i) Pièce [B-0051](#), p. 3;
 - (ii) Dossier R-3720-2010 Phase 2, décision [D-2010-144](#), par. 207.

Préambule :

(i) « *Le palier tarifaire a donc été déterminé au moyen du volume réel de liquéfaction du liquéfacteur 1 de l'usine LSR. Ce volume était de 26 516 10³m³ pour la période du 1er octobre 2019 au 30 septembre 2020. Sur une base quotidienne, la quantité obtenue est de 72 647 m³/jour, laquelle correspond au palier tarifaire 5.7 volet A du tarif D5. Le coût unitaire du palier tarifaire 5.7 volet A de 11,154 ¢/m³ a été déterminé au moyen de l'allocation des coûts présentée à la Cause tarifaire 2019-2020 (R-4076-2018). Au réel, le client GM GNL a cependant été erronément facturé d'après le taux du palier tarifaire 5.8 volet A de 8,117 ¢/m. L'écart résultant de la différence entre le coût unitaire du palier 5.8 volet A et celui du palier 5.7 volet A représente des revenus de distribution additionnels de 84 040 \$. Énergir propose de considérer cet écart dans ses résultats de l'exercice 2020-2021 en l'intégrant aux écarts de revenus qui seront constatés en vertu du mécanisme de découplage au terme de cet exercice ». [nous soulignons]*

(ii) À la décision D-2010-144 :

« [207] *La Régie considère que le coût unitaire moyen de distribution doit être établi en prenant comme hypothèse le coût unitaire de distribution d'un client ayant un profil de consommation similaire à celui de l'usine LSR dans son ensemble* ».

Demande :

5.1 Veuillez préciser les raisons pour lesquelles Énergir propose d'imputer l'écart de 84 040 \$ au service de distribution résultant de l'erreur de facturation aux résultats de l'exercice 2020-2021, tel que mentionné à la référence (i).

Réponse :

Selon le mécanisme de découplage des revenus en vigueur, la totalité des revenus de distribution du client GNL est retournée à la clientèle. Énergir a jugé que le report de cette correction à l'exercice financier 2020-2021 n'entraînerait pas d'impact sur le partage des résultats de 2019-2020 en plus d'éviter une réouverture des livres qui aurait occasionné de multiples changements.

- 6. Références :** (i) Pièce [B-0067](#), p. 8;
(ii) Pièce [B-0067](#), Annexe 2, p. 4;
(iii) Dossier R-3879-2014 Phase 3, pièce [A-0127](#), p. 153.

Préambule :

(i) « *Les revenus générés par ce type de transactions doivent être supérieurs à l'ensemble des coûts causés par la transaction. En plus de générer les revenus nets prévus, cette activité permet, dans certains cas, d'éviter des coûts (par exemple : gaz de compression et frais d'overrun d'injection/retrait) qui, autrement, auraient été nécessaires afin de retirer ou d'injecter le gaz du site d'entreposage de Enbridge Gas. Cette entente est signée sur une base annuelle, mais ne garantit pas son utilisation si les conditions économiques de marché ne sont pas présentes* ». [nous soulignons]

(ii) À l'Annexe 2, Énergir présente les transactions en prêts d'espace d'entreposage :

Livraison	Réception	Date de la transaction	Date de début	Date de fin	Volume quotidien 10 ^m	Volume total Année 2020 10 ^m	Revenus totaux (\$)	Revenus Transport (\$)	Revenus Équilibrage (\$)
Prêt d'espace d'entreposage									
	DAWN	2019-09-27	2019-10-01	2020-07-31	-	13 645			
	DAWN	2019-09-27	2019-10-01	2020-07-31	-	21 167			
Sous-total Prêt d'espace d'entreposage			2	transactions		34 811	180 898	0	180 898
Total			109	transactions		608 880	1 513 865	851 225	662 640

(iii) « [...] en fonction du profil d'utilisation de l'entreposage chez Union Gas, qu'on atteint ce ratchet-là au début février... mi février. En fait, plus précisément, c'est le onze (11) février au niveau de la projection macro qui a été faite. Donc, Gaz Métro, à partir de la mi février, voit sa capacité de retraits réduire de cinq point cinq millions (5.5 M) à trois point sept (3.7).

Autre particularité des contrats avec Enbridge [Union Gas] c'est que Énergir [Gaz Métro] se doit de descendre ses niveaux d'inventaire en deçà du vingt-cinq pour cent (25 %) au moins une journée entre le trente et un (31) mars et le trente (30) avril. Donc, contractuellement, Gaz Métro se doit d'aller en deçà du quatre-vingt-sept millions de mètres cubes (87 M) m (3), sinon c'est des pénalités, qui sont assez faramineuses, pour chaque gigajoule laissé en inventaire tant que le niveau n'est pas atteint. Alors, Gaz Métro se doit donc d'utiliser son inventaire et, par le fait même, un vide se crée au niveau des capacités d'entreposage ». [nous soulignons]

Demandes :

- 6.1 Aux références (i) et (ii), la Régie note qu'Énergir a signé une entente sur une base annuelle pour les transactions financières en prêts d'espace réalisées au cours de la période débutant au 1^{er} octobre 2019 et prenant fin le 31 juillet 2020.

Veillez confirmer les dates effectives respectivement pour les transactions en prêts d'espace réalisées au cours de l'année 2019-2020.

Réponse :

Veillez vous référer à l'annexe Q-6.1.

- 6.2 Veuillez indiquer si les transactions financières en prêts d'espace réalisées au cours de l'année 2019-2020 ont occasionnées des impacts opérationnels dans la gestion des inventaires en entreposage à Dawn et des pénalités, eu égard notamment à la particularité des contrats avec Enbridge qui requiert Énergir de réduire ses niveaux d'inventaire en deçà de 25 % au moins une journée entre le 31 mars et le 30 avril, tel qu'expliqué à la référence (iii). Veuillez élaborer.

Réponse :

Énergir confirme qu'il n'y a pas eu d'impact opérationnel dans la gestion des inventaires en entreposage à Dawn puisque ses contrats en vigueur avec Enbridge n'ont plus cette particularité qui l'obligeait à réduire ses niveaux d'inventaire en deçà de 25 % au moins une journée entre le 31 mars et le 30 avril.

**ADDITIONS EN CAPITAL PORTÉES AU COMPTE DE NIVELLEMENT
DE LA TEMPÉRATURE ET DU VENT**

7. **Références :** (i) Dossier R-3970-2016, [D-2016-191](#), p. 50, par, 201 et 202;
(ii) Pièce [B-0059](#).

Préambule :

- (i) Dans sa décision D-2016-191, la Régie ordonnait :

« [201] La Régie approuve la demande de remplacer la méthode de calcul de la contrepartie parfaite par la méthode partielle à compter du 1er octobre 2017. Elle autorise la prise en compte des volumes de GAI dans le calcul de la contrepartie partielle et ordonne l'imposition des conditions énoncées aux pages 7 et 8 de la pièce SCGM-11, document 11 du dossier R-3463-2001, incluant l'arbre décisionnel situé à l'annexe 1 de cette pièce, et l'application mensuelle de ces conditions.

[202] La Régie ordonne qu'une documentation détaillée de l'exécution et de la mise en place de la nouvelle méthode de contrepartie soit déposée lors du dossier de fermeture subséquent à sa mise en place ». [nous soulignons]

- (ii) Énergir dépose la pièce « *Énergir-10, Document 1 - Additions en capital portées au compte de nivellement de la température et du vent* ».

Demande :

- 7.1 Outre la pièce en référence (ii), veuillez déposer la documentation portant sur l'exécution et la mise en place de la nouvelle méthode de contrepartie, telle que requis par la Régie à la référence (i).

Réponse :

Tout d'abord, Énergir tient à mentionner qu'elle dépose une version révisée de la page 2 de la pièce B-0059, Énergir-10, Document 1, puisqu'elle a noté qu'une erreur s'était glissée dans le taux utilisé pour le calcul du revenu de la contrepartie.

Afin de répondre à la demande de la Régie relativement à la documentation détaillée de l'application de la nouvelle méthode de contrepartie autorisée dans sa décision D-2016-191, une deuxième page fut ajoutée à la pièce Énergir-10, Document 1 à partir du dossier R-4079-2018 portant sur le Rapport annuel 2018. Cette nouvelle page permet, depuis 2018, de rendre compte de l'exécution de chacun des paramètres de la nouvelle méthode, de

présenter mensuellement les valeurs du calcul détaillé ainsi que l'application mensuelle de conditions de l'arbre de décision menant au calcul de la contrepartie.

GAZ PERDU

- 8. Références :**
- (i) Dossier R-4024-2017, pièce [B-0068](#), p. 1;
 - (ii) Dossier R-4079-2018, pièce [B-0068](#), p. 1;
 - (iii) Dossier R-4114-2019, pièce [B-0058](#), p. 1;
 - (iv) Pièce [B-0166](#), p. 1.

Préambule :

- (i) À la ligne 10, aux colonnes 4, 5 et 6, Énergir présente les volumes réels de gaz perdu suivants :

Hiver	Été	Total
35 10 ⁶ m ³	-2 10 ⁶ m ³	32 10 ⁶ m ³

- (ii) À la ligne 10, aux colonnes 4, 5 et 6, Énergir présente les volumes réels de gaz perdu suivants :

Hiver	Été	Total
27 10 ⁶ m ³	-3 10 ⁶ m ³	24 10 ⁶ m ³

- (iii) À la ligne 11, aux colonnes 4, 5 et 6, Énergir présente les volumes réels de gaz perdu suivants :

Hiver	Été	Total
45 10 ⁶ m ³	-19 10 ⁶ m ³	26 10 ⁶ m ³

- (iv) À la ligne 11, aux colonnes 4, 5 et 6, Énergir présente les volumes réels de gaz perdu suivants :

Hiver	Été	Total
34 10 ⁶ m ³	6 10 ⁶ m ³	40 10 ⁶ m ³

Demandes :

- 8.1 La Régie constate que pour les mois d'été des années 2017, 2018 et 2019 des volumes réels gaz perdu de -2 10⁶m³, -3 10⁶m³ et -19 10⁶m³, respectivement, tel que présentés aux références (i), (ii) et (iii). La Régie constate que le volume de gaz perdu pour les mois d'été de l'année 2020 totalise 6 10⁶m³, tel que présenté à la référence (iv).

Veillez expliquer les raisons pour lesquelles le volume réel de gaz perdu est positif pour les mois d'été 2020 en considérant que les volumes réels de gaz perdu ont été négatifs pour les mois d'été des années 2017, 2018 et 2019.

Veillez expliquer quels peuvent être les facteurs permettant d'expliquer les raisons pour lesquelles les volumes de gaz perdus peuvent être négatifs ou positifs.

Réponse :

Énergir n'est pas en mesure d'identifier de facteurs précis permettant d'expliquer les raisons pour lesquelles les volumes de gaz perdu peuvent être positifs ou négatifs au cours d'une année. Aucun événement particulier ne peut être associé au fait que les volumes d'été de la référence (iv) soient positifs (gaz perdu) alors que ceux des références (i) à (iii) soient négatifs (gaz gagné). Ce phénomène n'est pas unique à l'année 2020. En effet, au cours des années 2015 et 2016, les volumes de gaz perdu ont également été positifs au cours de la période d'été¹. Historiquement, les volumes de gaz perdu sont toujours moins importants lors de la période d'été qu'en hiver, voire négatifs (gaz gagné), comme ce fut le cas pour les années 2017 à 2019. Finalement, il importe de souligner que les taux annuels de gaz perdu demeurent relativement bas et en deçà du taux maximal de gaz perdu à inclure dans les tarifs de 0,8 %, comme prévu à la décision D-2014-077 (paragr. 349).

¹ R-3951-2015, B-0140, Gaz Métro-10, Document 4, page 1, colonne 3 et R-3992-2016, B-0059, Gaz Métro-12, Document 1, p. 1.

ÉCARTS DE PARTICIPATION - PGEÉ

- 9. Références :**
- (i) Pièce [B-0084](#), Annexe E, p. 34;
 - (ii) Pièce [B-0084](#), Annexe E, p. 36;
 - (iii) Dossier R-4114-2019, Pièce [B-0076](#), Annexe E, p. 17;
 - (iv) Dossier R-4114-2019, Pièce [B-0076](#), Annexe E, p. 18.

Préambule :

- (i) Le volet *Rénovation* a enregistré 20 participants, soit 43 % des participants prévus pour l'année 2019-2020.
- (ii) Le volet *Nouvelle Construction* a enregistré 14 participants, soit 33 % des participants prévus pour l'année 2019-2020.
- (iii) Le volet *Rénovation* avait enregistré 29 participants, soit 64 % des participants prévus pour l'année 2018-2019.
- (iv) Le volet *Nouvelle Construction* a enregistré 35 participants, soit 88 % des participants prévus pour l'année 2018-2019.

Demande :

- 9.1 Veuillez expliquer la plus faible participation aux volets « *Rénovation* » et « *Nouvelle Construction* » observées en 2019-2020 (références (i) et (ii)), comparativement aux résultats pour ces mêmes volets rapportés pour 2018-2019 (références (iii) et (iv)).

Réponse :

Le nombre de participants observé correspond à des projets de rénovation et de nouvelles constructions pour lesquels l'ensemble du processus de participation a été complété, menant au paiement de l'aide financière en 2019-2020.

Pour expliquer l'écart observé, Énergir émet l'hypothèse que le ralentissement des activités de réalisation des projets et des étapes administratives menant à compléter le processus de participation causé par la pandémie aux deux derniers trimestres de l'année 2019-2020 a probablement eu comme impact de déplacer certains participants à l'année 2020-2021. On observe d'ailleurs une participation plus importante à ces volets pour les deux premiers trimestres de l'année 2020-2021 que la moyenne des dernières années, ce qui appuie cette hypothèse.

MESURES D'ASSOULPISSEMENT AUX CONDITIONS DE SERVICE ET TARIF

- 10. Références :** (i) Pièce [B-0097](#);
(ii) Pièce [B-0097](#), p. 11.

Préambule :

(i) Énergir indique avoir apporté quelques assouplissements dans l'application des *Conditions de service et Tarif*, en raison de la situation liée à la pandémie de Covid-19.

Dans sa correspondance du 7 avril 2020, aux pages 6 à 8 de la référence (i), Énergir informe qu'elle appliquera les aménagements visant les articles 15.3.5.1, 15.4.3.3.1, le programme de fourniture à prix fixe dont l'article 11.1.3.4 et les frais de base dont l'article 6.2.1 des *Conditions de service et Tarif*, lorsque des clients lui demanderont de procéder à des assouplissements leur permettant de mieux composer avec une baisse de consommation découlant de la situation actuelle.

Dans sa correspondance du 12 mai 2020, aux pages 9 et 10 de la référence (i), Énergir informe qu'elle appliquera les aménagements supplémentaires visant l'étalement des paiements en souffrance par mode de paiements égaux (MPÉ) dont l'article 7.2.3 et les dépôts dont l'article 8.6.1.1 des *Conditions de service et Tarif*, lorsque des clients lui demanderont de procéder à des assouplissements leur permettant de mieux composer avec la situation actuelle.

Dans sa correspondance du 14 septembre 2020, à la page 13 de la référence (i), Énergir indique que dans le cadre des audiences relatives au dossier R-4119-2020, ses témoins ont indiqué que cette dernière entendait reprendre le processus de recouvrement, dont la facturation du supplément de recouvrement, mais que :

« [...] à titre d'assouplissement temporaire aux CST, et contrairement à ce que prévoit l'article 9.3, elle n'ajoutera pas de supplément de recouvrement au solde impayé à l'échéance indiquée à la facture, si le client a convenu d'une entente de paiement à l'égard de ce solde ».

(ii) Dans sa correspondance du 20 août 2020, en ce qui concerne les programmes commerciaux, Énergir indique :

« [...] afin d'alléger le fardeau financier de ses clients actuels qui doivent remplacer leurs appareils, Énergir bonifiera temporairement, et exceptionnellement, l'aide financière versée dans le cadre du Programme de rétention par voie de rabais à la consommation (« PRRC »).

La bonification de l'aide versée en vertu du PRRC s'appliquera lorsqu'un client optera pour un appareil à haute efficacité couvert par un programme des marchés résidentiel et affaires du Plan global en efficacité énergétique (« PGEÉ ») d'Énergir. Plus spécifiquement, la bonification versée par le biais du PRRC sera équivalente à 50 % de l'aide financière versée en vertu du programme

du PGEÉ pour lequel l'appareil se qualifie. Énergir a standardisé et calibré les aides financières bonifiées pour qu'elles respectent les critères prévus au PRRC ». [nous soulignons]

Demandes :

10.1 Veuillez indiquer si Énergir applique toujours l'ensemble des mesures d'assouplissement énoncées à ses correspondances des références (i) et (ii). Veuillez préciser.

Veuillez indiquer si Énergir entend mettre fin à ces assouplissements prochainement.

Le cas échéant, veuillez indiquer la date de fin des aménagements mis en place dans le cadre des mesures d'assouplissement énoncés aux références (i) et (ii).

Réponse :

Les assouplissements dans l'application des CST décrits à la référence (i) ne sont plus appliqués depuis le 30 septembre 2020, à l'exception de ceux qui concernent les interruptions de service ainsi que l'arrêt des frais de supplément de recouvrement chargés lors d'une entente de paiement active au dossier.

Les assouplissements au PRRC décrits à la référence (ii) ont été mis en place au début d'octobre 2020, soit après la période d'examen du Rapport annuel 2020. Énergir sera en mesure de faire un suivi sur ces assouplissements lors du prochain rapport annuel.

10.2 Veuillez préciser comment les clients d'Énergir sont ou ont été informés des mesures d'assouplissements.

Réponse :

Les clients d'Énergir ont été informés des mesures d'assouplissements identifiés à la référence (i) par le biais du site internet d'Énergir, par communiqué de presse, par avis de recouvrement ainsi que par courriel.

Comme précisé à la réponse à la question 10.1, Énergir sera en mesure de faire un suivi sur les assouplissements énoncés à la correspondance de la référence (ii) lors du prochain rapport annuel.

10.3 Veuillez indiquer si des clients ont eu recours aux mesures d'assouplissements énoncées à ses correspondances des références (i) et (ii).

Réponse :

Des clients ont eu recours aux mesures d'assouplissement énoncées aux correspondances de la référence (i). Veuillez vous référer à la réponse de la question 10.4 pour plus de détails. Comme précisé à la réponse à la question 10.1, Énergir sera en mesure de faire un suivi sur les assouplissements énoncés à la correspondance de la référence (ii) lors du prochain rapport annuel.

10.4 Veuillez indiquer si Énergir a évalué les impacts économiques relatifs aux aménagements mis en place dans le cadre des mesures d'assouplissement énoncés aux références (i) et (ii).

Le cas échéant, veuillez déposer les impacts économiques évalués pour chacune des mesures d'assouplissement, respectivement.

Réponse :

Énergir n'a pas évalué les impacts économiques reliés aux mesures d'assouplissements concernant les MPÉ et les dépôts (articles 7.2.3 et 8.6.1.1 des CST).

Pour ce qui est des mesures d'assouplissement concernant les tarifs (articles 11.1.3.4, 15.3.5.1 et 15.4.3.3.1 des CST), l'évaluation des impacts pour l'année tarifaire se terminant le 30 septembre 2020 est la suivante :

Allègement	Article des CST	Nombre de clients	Impact tarifaire (\$)
Adhésion au programme de fourniture de prix fixe	11.1.3.4	0	0
Volume souscrit aux tarifs D ₃ et D ₄	15.3.5.1	31	707 920
OMA au tarif D ₅	15.4.3.3.1	0	0

Comme précisé à la réponse à la question 10.1, Énergir sera en mesure de faire un suivi sur les assouplissements qui concernent le PRRC lors du prochain rapport annuel.

**COMPARAISON DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT
DOSSIER TARIFAIRE 2019-2020 VERSUS RÉEL A PRIORI**

- 11. Références :**
- (i) Pièce [B-0085](#), p. 4;
 - (ii) Pièce [B-0085](#), Annexe 1, p. 1;
 - (iii) Pièce [B-0085](#), Annexe 3, p. 1;
 - (iv) Pièce [B-0085](#), p. 7;

Préambule :

(i) « *Le marché petit et moyen débit (PMD), qui comprend les sous-marchés Résidentiel et Affaires, affiche une meilleure rentabilité a priori qu'au budget. Le marché des clients Grand débit compte quatre projets additionnels, dont un pour lequel le raccordement est limité à une durée de quatre ans* ».

(ii) Annexe 2 : Comparaison du plan de développement – Ventes totales - *Grand Débit*.

(iii) Annexe 3 : Comparaison du plan de développement – Ajouts de charge – colonnes *Affaires*.

(iv) « *Dans le cadre de sa réflexion, Énergir a identifié les règles d'affaires et les processus internes qui étaient, à l'origine, des cas d'exonération de contribution et a déterminé les modifications requises. Ainsi, certaines règles seront revues ou carrément abandonnées, notamment celle concernant le congé de contribution lors d'une conversion chauffage d'un client résidentiel qui générerait le plus grand nombre de cas d'exonération.*

Par ailleurs, la réflexion d'Énergir s'est également traduite par une mise à jour en profondeur des aides financières et des contributions standardisées qui tiennent compte, entre autres, des récents paramètres de coûts et de volumes.

[...]

Une campagne de formation et de sensibilisation des PCGN initialement prévue en mai 2020 pour l'implantation des nouvelles mesures en juin 2020 a été retardée en raison de la COVID-19 et reportée au début du mois d'octobre 2020 ».

Demandes :

- 11.1 La comparaison du Plan de développement entre la cause tarifaire 2019-2020 et le réel *a priori* indique que, globalement le marché PMD est plus rentable que prévu (référence (i)). Toutefois, les *Ajouts de charge – Affaires* (référence (iii)) présentent une rentabilité inférieure

à ce qui avait été prévu. Veuillez commenter ces résultats alors que le nombre de clients est plus élevé que prévu de 27 % et ce tout en présentant des volumes plus bas de – 58 %².

Réponse :

Une erreur s'est glissée à l'annexe 3 concernant les volumes des ajouts de charge au marché Affaires. Une pièce révisée est déposée.

Aux lignes 6 à 10 de la colonne 5 de l'annexe 3, on devrait lire 15 730 000 m³ (pour une baisse de 15 %) plutôt que 7 780 000 m³ (pour une baisse de 58 %). La baisse de 15 % s'explique par l'absence d'ajouts de très gros volumes qui vient diminuer de manière importante le volume moyen prévu à la Cause tarifaire 2019-2020.

La correction fait passer l'indice de profitabilité (IP) du marché de 6,6 à 10,0 et son taux de rendement interne (TRI) passe de 46,0 % à 75,0 %. La correction a également une légère incidence sur l'IP du Plan global qui passe de 2,4 à 2,5.

11.2 Tel que mentionné en référence (i), le marché des clients *Grand débit* compte quatre projets additionnels. Toutefois, malgré cette hausse importante, on constate des volumes réels de 70 % plus bas tout en maintenant les *Investissements* pratiquement au même niveau que prévu. Veuillez commenter ces résultats.

Réponse :

Un projet anticipé à la Cause tarifaire 2019-2020 ne s'est finalement pas matérialisé et les quatre autres projets qui se sont matérialisés sont de nature très différente à celui initialement prévu à la cause tarifaire.

² Le calcul de 27 % provient du différentiel des lignes *Nombre de clients* – Annexe 3, entre les colonnes (5) et (4); c.-à-d., 812 clients au *Réel 2020* vs 638 clients à la *Cause 2020*. Le calcul de 58 % provient du différentiel des lignes *Volumes* – Annexe 3, entre les colonnes (5) et (4); 7 780 (10³m³) au *Réel 2020* vs 18 552 (10³m³) à la *Cause 2020*.

11.3 Veuillez détailler quelles règles seront revues ou abandonnées et fournir plus de détails quant à la mise à jour des aides financières et des contributions standardisées (référence (iv)).

Réponse :

- Abandon de la règle d'affaires du branchement sans contribution pour le marché résidentiel;
- Introduction de règles de calcul pour les volumes résidentiel et pour les génératrices;
- Abandon de l'aide financière unique pour le chauffage résidentiel et mise en place d'une aide financière modulable selon les paliers de volume;
- Mise en place d'une grille de contribution pour les branchements résidentiels selon les volumes et les coûts de construction régionaux;
- Mise à jour des montants d'aide financière pour l'approche de masse selon les paramètres les plus récents (coût du capital, tarifs, coûts de construction); et
- Une aide financière modulée pour les condos commerciaux avait été développée depuis quelques années, mais pour éviter toute ambiguïté, l'ajout d'un avertissement sur l'outil de calcul des aides financières destinées aux PCGN a été fait.

11.4 Veuillez confirmer la tenue, en octobre 2020, de la campagne de formation et de sensibilisation des PCGN (référence (iv)).

Réponse :

Énergir le confirme.

**RENTABILITÉ A POSTERIORI DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT 2017
SUIVI APRÈS TROIS ANS
MARCHÉ RÉSIDENIELS ET AFFAIRES**

- 12. Références :**
- (i) Dossier R-4079-2018, pièce [B-0090](#), p. 20;
 - (ii) Dossier R-4114-2019, pièce [B-0080](#), p. 17;
 - (iii) Pièce [B-0086](#), p. 14;
 - (iv) Pièce [B-0086](#), p. 8;
 - (v) Pièce [B-0086](#), p. 6;
 - (vi) Dossier R-4079-2018, pièce [B-0090](#), p. 21;
 - (vii) Dossier R-4114-2019, pièce [B-0080](#), p. 19;
 - (viii) Pièce [B-0086](#), p. 15.

Préambule :

(i), (ii) et (iii) Plans de développement *a posteriori*, 2015, 2016 et 2017 suivi après trois ans respectivement – Comparaison des TRI et des PMT (points morts tarifaires) *a priori* versus *a posteriori* ainsi que l'évolution des TRI et PMT du rapport annuel 2018 au rapport annuel 2020 pour le Marché résidentiel – Nouveaux clients.

TABLEAU 1

Marché résidentiel NOUVEAUX CLIENTS				
Données selon la grille tarifaire d'origine				
	TRI (%)		PMT (ans)	
	a priori	a posteriori	a priori	a posteriori
RA 2018ⁱ 2015 a priori vs 2015 a posteriori	10,09%	8,21%	6,29	12,26
RA 2019ⁱⁱ 2016 a priori vs 2016 a posteriori	8,45%	7,7%	13,7	15,4
RA 2020ⁱⁱⁱ 2017 a priori vs 2017 a posteriori	7,96%	6,37%	15,57	24,96

TABLEAU 2

	Marché résidentiel NOUVEAUX CLIENTS					
	a posteriori					
	Nombre de clients An 5	Volumes 10 ³ m ³ An 5 (cum.)	Immobilisations An 5 (000 \$)	Subv. PRC An 5 (000 \$)	Contrib. clients An 5 (000 \$)	Total invest. An 5 (000 \$)
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
RA 2018ⁱ 2015 a priori vs a poster.	2 618	7 533	11 857	5 753	-977	16 632
RA 2019ⁱⁱ 2016 a priori vs a poster.	1 989	6 419	13 469	4 217	-1 045	16 642
RA 2020ⁱⁱⁱ 2017 a priori vs a poster.	1 694	5 708	11 460	3 836	-879	14 418

TABLEAU 3

	Marché résidentiel NOUVEAUX CLIENTS				
	a posteriori				
	Volumes (m ³) moy. par client An 5 (cum.)	Immo. moy. par client An 5 (\$)	Subv. PRC moy. par client An 5 (\$)	Contribution moy. par client An 5 (\$)	Invest. moy. par client An 5 (\$)
	(7) (2)/(1)	(8) (3)/(1)	(9) (4)/(1)	(10) (5)/(1)	(11) (6)/(1)
RA 2018 2015 a priori vs a poster.	2 877	4 529	2 197	-373	6 353
RA 2019 2015 a priori vs a poster.	3 227	6 772	2 120	-525	8 367
RA 2020 2015 a priori vs a poster.	3 370	6 765	2 264	-519	8 511
Variation (%) Entre RA 2018 et RA 2020	17%	49%	3%	39%	34%

(iv) « Les contributions financières ont été de 3,4 M\$ inférieur à la prévision a priori. D'une part, la réduction d'une subvention gouvernementale de 1,4 M\$ pour le projet d'extension de réseau à Saint-Marc-des-Carières s'explique par des coûts moins élevés que prévu et, d'autre part, une subvention gouvernementale moins élevée qu'anticipée de 1,9 M\$ relativement au projet d'extension de réseau dans les MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan (R-4020-2017) ».

(v) « La baisse du TRI de 10,77 % et l'écart de point mort s'expliquent principalement par des investissements totaux supérieurs de 0,1 M\$ à ce qui avait été prévu et par des volumes inférieurs de 31 %. Énergir souligne que les investissements dans le marché résidentiel des ajouts de charge sont faibles par rapport aux investissements totaux du marché résidentiel, ce qui influence marginalement le TRI global de ce marché ».

(vi), (vii) et (viii) Plans de développement *a posteriori*, 2015, 2016 et 2017 suivi après trois ans respectivement – Comparaison des TRI et des PMT (points morts tarifaires) *a priori* versus *a posteriori* ainsi que l'évolution des TRI et PMT du rapport annuel 2018 au rapport annuel 2020 pour le *Marché résidentiel – Ajouts*.

TABLEAU 4

Marché résidentiel AJOUTS				
Données selon la grille tarifaire d'origine				
	TRI (%)		PMT (ans)	
	a priori	a posteriori	a priori	a posteriori
RA 2018^{vi} 2015 a priori vs 2015 a posteriori	31,54%	8,32%	1	13,93
RA 2019^{vii} 2016 a priori vs 2016 a posteriori	21,58%	5,9%	1	30,65
RA 2020^{viii} 2017 a priori vs 2017 a posteriori	10,77%	0,00%	11,82	> 40

Demandes :

12.1 Selon le *Tableau 1* préparé par la Régie, références (i) à (iii), on constate pour le marché résidentiel des nouveaux clients que :

- le TRI diminue alors que le PMT augmente pour chacun des rapports annuels entre les données *a priori* et *a posteriori*;
- le TRI diminue et le PMT augmente significativement entre le rapport annuel 2018 et celui de 2020.

Veuillez commenter l'évolution de ces paramètres entre les rapports annuels 2018 à 2020.

Réponse :

Énergir a constaté au fil du temps que le taux de rendement interne (TRI) *a priori* du marché nouveaux clients résidentiels était successivement à la baisse d'une année à l'autre, entre 2015 et 2017, et que cette tendance s'est également matérialisée dans les résultats *a posteriori* des rapports annuels 2018 à 2020. Les résultats du PMT, tant *a priori* qu'*a posteriori*, sont cohérents avec les baisses successives du TRI puisqu'une plus faible

rentabilité se traduit nécessairement par une période de rentabilisation plus longue, donc un PMT plus élevé.

À cet égard, Énergir a mis de l'avant des initiatives dont elle a déjà fait part à la Régie, notamment en ce qui a trait aux coûts (R-4114-2019, pièce B-0174, Énergir-52, Document 1, réponse à la question 4.1) et aux volumes (R-4119-2020, pièce B-0014, Énergir-I, Document 4), afin d'améliorer la performance de ses prévisions. Les résultats de ces initiatives devraient s'illustrer lors des prochains suivis *a posteriori* puisqu'elles ont été mises en place dans les années ayant déjà fait l'objet d'un suivi *a posteriori*.

Les résultats des différentes années présentées en références illustrent des tendances lourdes : soit une baisse des volumes moyens par client et une hausse des coûts moyens des investissements, toutes deux n'étant pas compensées par une hausse équivalente des revenus. La baisse des volumes moyens s'explique par plusieurs facteurs, dont l'installation d'équipement plus efficace, et par un recul graduel des équipements décentralisés avec chauffage de l'espace en faveur d'équipements centralisés sans chauffage de l'espace, principalement dans le marché des tours d'habitation.

- 12.2 Le *Tableau 2* présente des résultats détaillés des références (i) à (iii), à l'an 5 de chacun des rapports annuels. Il en ressort, d'une part, une baisse des nouveaux clients ainsi que des volumes totaux. D'autre part, bien que les immobilisations demeurent stables en 2020 comparativement à 2018, les investissements totaux diminuent ce qui s'explique par une diminution importante des subventions PRC entre 2018 et 2020.

Le *Tableau 3* présente la moyenne par client pour chacune des colonnes (2) à (6) du *Tableau 2*. Il en ressort que la hausse des volumes moyens par client observé, n'est pas suffisante pour compenser la hausse plus importante des immobilisations par client, et ce malgré une hausse des contributions moyennes par client.

La Régie constate que malgré des investissements totaux plus faibles au Rapport annuel 2019-2020, les données moyennes par client illustrent que chaque client a un volume plus grand, mais il en coûte plus cher au niveau des investissements. Veuillez commenter la compréhension de la Régie relativement à l'évolution de ce marché.

Réponse :

La compréhension de la Régie est correcte, par contre, Énergir apporte les précisions importantes suivantes :

D'une part, et comme elle le soulignait à la pièce B-0406 du dossier R-3867-2013 (Gaz Métro-9, Document 17, réponse à la question 16.10), l'utilisation de « *ratios moyens* [pourrait] *s'avérer difficilement comparables d'un plan de développement à l'autre* » en

raison de la nature des projets, de la mixité des segments de marché, des catégories de bâtiments et du type de travaux requis pour chacun des projets.

D'autre part, la composition de la clientèle au marché Résidentiel n'est pas homogène, car elle compte des résidences unifamiliales, des duplex et des triplex (UDT) en plus d'être composée de tours d'habitation de plusieurs logements ou unités.

Ainsi, les données moyennes tirées des résultats de l'ensemble du marché Résidentiel, qu'il s'agisse des volumes ou des investissements, masquent une transformation graduelle de la composition de ce marché qui compte de plus en plus de grandes tours d'habitation avec des volumes de consommations et des investissements bien différents que la clientèle UDT.

À cet effet, veuillez notamment vous référer aux pièces B-0028 (Gaz Métro-6, Document 3, page 5, lignes 3-7) et B-0136 (Gaz Métro-44, Document 1, réponse à la question 8.1) du dossier R-3992-2016.

- 12.3 En référence (iv), Énergir précise que le montant moindre des contributions financières provient essentiellement d'une diminution des contributions pour les projets d'extension de réseau Saint-Marc-des-Carières et dans les MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan. Veuillez expliquer pourquoi le Distributeur tient compte de ces deux projets d'extension dans le plan de développement, alors que ces derniers sont des projets au-dessus du seuil.

Réponse :

Ces deux projets étaient inclus au plan de développement *a priori* du Rapport annuel 2017. Comme le suivi *a posteriori* se veut un reflet des données de ventes des marchés Résidentiel et Affaires 3 ans plus tard du plan *a priori*, Énergir inclut tous les projets du plan *a priori* de ces deux marchés dans son analyse *a posteriori*, sans égard à la valeur de leur investissement individuel. L'inclusion de projets au-dessus du seuil n'est pas unique au suivi *a posteriori* du plan de développement 2017.

Par ailleurs, l'inclusion de projets majeurs autorisés au plan *a priori* ainsi que dans le suivi *a posteriori* est cohérente avec la décision D-2018-080 (paragr. 419), bien que celle-ci ait été rendue après le dépôt du plan *a priori* 2017.

- 12.4 La référence (v) souligne que la baisse du TRI et la hausse du PMT concernant le *Marché résidentiel – Ajouts* sont causés par une hausse des investissements et des volumes plus faibles que prévu. Énergir indique toutefois qu'étant donné que les investissements sont faibles, dans ce marché, ils ont peu d'impact sur le TRI global du marché résidentiel.

Du *Tableau 4* préparé par la Régie, références (vi), (vii) et (viii), il ressort que pour le marché résidentiel des ajouts de charge que :

- le TRI diminue alors que le PMT augmente pour chacun des rapports annuels entre les données *a priori* et *a posteriori*;
- le TRI diminue pour être nul au rapport annuel 2020 et le PMT augmente significativement et est supérieur à 40 ans au rapport annuel 2020.

Veillez commenter le niveau des investissements liés au marché résidentiel en tenant compte de l'évolution de ces paramètres entre les rapports annuels 2018 à 2020 et du commentaire d'Énergir faisant référence au fait que « *les investissements dans le marché résidentiel des ajouts de charge sont faibles par rapport aux investissements totaux du marché résidentiel, ce qui influence marginalement le TRI global de ce marché* » (référence (v)).

Réponse :

La ligne 17 des colonnes 4 à 6 de l'annexe 3 de la pièce B-0086 démontre que les immobilisations totales des ajouts de charge du marché Résidentiel représentent environ 1,5 % des immobilisations totales du marché Résidentiel. Par ailleurs, la ligne 41 des colonnes 4 à 6 démontre clairement que la rentabilité des ajouts de charge du marché Résidentiel a peu d'impact sur la rentabilité globale du marché. En effet, la rentabilité globale du marché s'établit à 6,23 % alors que la rentabilité des nouveaux clients de ce marché est de 6,37 %. L'écart entre les deux, soit 0,14 point de pourcentage, s'explique par la rentabilité des ajouts de charge de ce même marché.

PROJET D'EXTENSION DE RÉSEAU – PARC INDUSTRIEL DE BEAUHARNOIS

13. Référence : Pièce [B-0102](#), p. 1.

Préambule :

« La première partie du projet a été complétée en 2018 et les premiers clients ont été mis en gaz en novembre 2018. Comme indiqué au Rapport annuel 2019, la dérogation TCE-10 (normes fédérales de canalisations traversant sous les voies ferrées) a été obtenue le 30 septembre 2019, ce qui permettait de compléter la deuxième et dernière partie du projet, soit le tronçon pour la traverse de voie ferrée. En mai 2020, une demande de prix a été faite par Énergir à l'entrepreneur responsable des travaux dans la région ainsi qu'à une compagnie spécialisée en forage pour compléter les travaux. La finalisation du protocole d'entente avec la compagnie ferroviaire américaine concernée a été beaucoup plus complexe qu'à la normale et a induit des retards dans la planification des travaux. La réalisation complète et finale des travaux devrait se faire en décembre 2020 ». [nous soulignons]

Demande :

13.1 Veuillez confirmer que les travaux de ce projet ont été complétés en décembre 2020 et préciser les coûts finaux. Dans la négative, veuillez préciser la date de réalisation complète des travaux.

Réponse :

Énergir le confirme. Les travaux ont été complétés le 16 décembre 2020. Les coûts finaux du projet sont de 3,077 M\$.

PROJET D'EXTENSION DE RÉSEAU À SAINT-RÉMI ET SAINTE-CLOTHILDE

- 14. Références :**
- (i) Pièce [B-0120](#), p. 1;
 - (ii) Pièce [B-0120](#), p. 2;
 - (iii) Pièce [B-0120](#), p. 3;
 - (iv) Dossier R-4077-2018, pièce [B-0006](#), p. 15.

Préambule :

(i) « Suite à son acquisition début mars 2020 de Les Serres Lefort, Hydroserre Mirabel a réalisé une analyse de différents scénarios de consommation de gaz naturel. Cette étude s'est conclue par la signature le 22 juillet 2020 d'un contrat de service de distribution avec Les Serres Lefort, pour une date de mise en gaz anticipée au 1er décembre 2020. Cependant, les volumes sont moins élevés que ceux initialement prévus ».

(ii)

NOMBRE DE CLIENTS POTENTIELS ET VOLUMES

Année	Projection initiale Clients potentiels		Réalizations et projections	
	Nombre de clients	Volumes 10 ³ m ³	Nombre de clients	Volumes 10 ³ m ³
Janvier 2020 - Décembre 2020	12	3 465	18	69
Janvier 2021 - Décembre 2021	17	3 548	19	3 633
Janvier 2022 - Décembre 2022	19	6 528	21	3 702
Janvier 2023 - Décembre 2023	20	8 145	21	5 602
Janvier 2024 - Décembre 2024	20	8 220	21	5 602

(iii) « Une augmentation de 4,8 M\$ est prévue pour les services entrepreneurs, principalement en raison de la soumission retenue à la suite de l'appel d'offres (1,1 M\$) et des changements apportés en cours d'exécution (3,7 M\$) rendus nécessaires afin de prendre en compte les conditions géotechniques du sol à certains endroits, l'espace très restreint de certaines routes et la coordination des travaux avec la municipalité, plus difficiles qu'anticipés. [nous soulignons] ».

(iv) « 3.1 CARACTÉRISATION DES SOLS

Une étude des sols a été effectuée aux endroits stratégiques et aux endroits où des traverses seront installées. Quarante-neuf puits d'exploration et trente-cinq puits de forage ont été effectués. Les puits de forages ont été réalisés pour toutes les traverses de la conduite. Pour la traverse du ruisseau Norton (rivière English), deux puits ont été forés à une profondeur d'environ 15 mètres. Pour les autres puits, la profondeur de forage est en moyenne à environ 7 mètres de profondeur. Les puits d'exploration ont été réalisés sur une profondeur en moyenne d'environ 2 mètres ».

Demandes :

- 14.1 Veuillez fournir plus de détails concernant le contrat de service de distribution signé avec Les Serres Lefort (référence (i)), notamment quant aux informations portant sur la durée du contrat, les volumes, les pénalités.

Veuillez indiquer si la mise en gaz anticipée du 1^{er} décembre 2020 s'est concrétisée. Dans l'affirmative, veuillez fournir les volumes livrés à ce jour.

Réponse :

Le contrat de service de distribution signé avec Les Serres Lefort contient les détails suivants :

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

La mise en gaz anticipée du 1^{er} décembre 2020 s'est concrétisée.

Pour la période du 1^{er} décembre 2020 au 28 février 2021, Les Serres Lefort ont consommé 1 067 092 m³ de gaz naturel.

- 14.2 Veuillez détailler les hausses des *Volumes prévus* à la colonne 5 (référence (ii)), spécifiquement pour les dates :

- Janvier 2020 – Décembre 2020 et Janvier 2021 – Décembre 2021;
- Janvier 2022 – Décembre 2022 et Janvier 2023 – Décembre 2023.

Réponse :

Pour les périodes de janvier 2020 – décembre 2020 à janvier 2021 – décembre 2021, les volumes prévus passent de 69 10³m³ à 3 633 10³m³. Cela est principalement dû au volume prévu pour Serres Lefort de 3 400 10³m³ pour la période janvier 2021 – décembre 2021, le reste étant attribuable à la croissance des petits clients.

Pour les périodes de janvier 2022 – décembre 2022 à janvier 2023 – décembre 2023, les volumes passent de 3 702 10³m³ à 5 602 10³m³. Cela est principalement dû à la croissance des volumes prévus pour Serres Lefort qui passent de 3 400 10³m³ à 5 100 10³m³, le reste étant attribuable à la croissance des petits clients.

- 14.3 Lors du dépôt de la demande d'autorisation du Projet, Énergir y faisait part d'une démarche de caractérisation des sols exhaustive (référence (iv)).

Veillez préciser ce qui explique la hausse importante des coûts du *Service entrepreneurs*, plus spécifiquement lorsque ces coûts sont en majorité causés par des conditions géotechniques du sol à certains endroits et l'espace très restreint de certaines routes (référence (iii)). Veuillez élaborer.

Réponse :

Comme mentionné à la référence (iii), le montant additionnel de 3,7 M\$ pour les « Services entrepreneur » a été requis pour rémunérer l'entrepreneur, principalement, pour les trois contraintes suivantes : les conditions géotechniques, la restriction des accès sur certaines routes et une coordination avec la Ville de Saint-Rémi plus difficile qu'anticipée. Ces trois contraintes ont eu des impacts importants sur la productivité de l'entrepreneur et ont occasionné des coûts et des travaux supplémentaires.

En ce qui concerne les conditions géotechniques du sol, l'entrepreneur a rencontré plusieurs sections du projet où il y avait une quantité importante de roches (*boulders*) ayant un diamètre variant de 0 à 300 mm (petits diamètres) occasionnant des complications lors de la réalisation des travaux. Lorsque l'entrepreneur rencontre cette situation, il doit normalement faire de la surexcavation (en largeur) afin de dégager ces roches, entraînant des frais supplémentaires. Ces frais sont principalement du temps additionnel pour la réalisation des travaux, dont l'excavation, le remblayage et les réfections (asphaltage, réfection de fossé et d'accotement ou ensemencement de gazon). Une fois ce matériel excavé, il ne peut être réutilisé pour le remblayage de la tranchée et il doit donc être disposé dans un site approprié. Finalement, du nouveau matériel d'emprunt est requis pour le remblayage de la tranchée.

En ce qui concerne l'espace restreint de certaines routes, dans son plan d'exécution l'entrepreneur avait prévu pour des segments réaliser les travaux en fermant complètement l'accès aux utilisateurs de la route (excepté aux résidents). Par contre, il n'a pas toujours été possible de le faire, car les autorisations espérées n'ont pas été obtenues. Cette situation a exigé de l'entrepreneur une gestion supplémentaire du trafic et de l'organisation de l'espace, causant des arrêts sporadiques et des ralentissements sur le chantier. De plus, cette situation a contraint l'entrepreneur à transporter et entreposer du matériel d'excavation additionnel sur

des sites temporaires hors chantier et de le retransporter au chantier pour le remblayage de la tranchée.

**PROJET DE MISE EN PLACE D'UNE SOLUTION INFORMATIQUE POUR LA GESTION DES
INTERVENTIONS DE SERVICE (MOBILITÉ)**

- 15. Références :**
- (i) Pièce [B-0122](#), p. 2;
 - (ii) Pièce [B-0122](#), p. 3;
 - (iii) Pièce [B-0122](#), p. 4.

Préambule :

- (i) « *Complexité technique*

Les problèmes suivants, découlant de la complexité du projet, ont aussi nécessité plus de temps de stabilisation, d'investigation et d'améliorations techniques :

[...]

- *La nouvelle solution imposait des limites dans les optimisations possibles, notamment au niveau de la performance.* [nous soulignons]

[...]

- *En parallèle, des problèmes de stabilité et de performance au niveau de l'intégration entre SAP et la nouvelle solution Mobilité ont été rencontrés ».*

- (ii) « **1.1.1 Réalignement du rôle de l'Intégrateur**

Le rôle de l'Intégrateur Accenture a été revu. Il lui a été demandé, tel qu'attendu et défini dans l'entente contractuelle, d'augmenter la qualité de ses tests, d'encadrer les tests intégrés des fonctionnalités (de bout-en-bout entre SAP et ServiceMax), et d'exercer un rôle plus important dans la gestion globale du projet ».

- (iii) « *Il a été convenu que tout ce qui n'était pas prévu dans la portée initiale du projet et qui n'est pas critique aux opérations pour le déploiement de la solution dans les bureaux d'affaires, ne sera pas intégré au projet Mobilité. Au besoin, ces fonctionnalités pourraient être réalisées plus tard en Évolution au-delà du projet ».*

Demandes :

- 15.1 Veuillez préciser les limites, notamment au niveau de la performance, auxquels fait référence le Distributeur en lien avec la *Complexité technique* en référence (i).

Réponse :

La plateforme d'intégration a été pensée et implémentée selon une architecture asynchrone, c'est-à-dire que l'échange d'information entre les systèmes n'est pas bloquante. Énergir a

constaté durant le projet qu'elle ne pouvait pas arrimer efficacement les composantes de l'intégration asynchrone avec celles qui étaient implémentées de manière synchrone. Énergir a donc repensé le modèle architectural et fait une refonte d'une partie des composantes vers un mode synchrone réduisant ainsi les bénéfices anticipés du modèle asynchrone.

- 15.2 Veuillez détailler le *Réalignement du rôle de l'Intégrateur* et les implications de celui-ci en lien avec l'augmentation de la qualité de ses tests, l'encadrement des tests intégrés des fonctionnalités ainsi que son rôle plus important dans la gestion globale du projet (référence (ii)).

Réponse :

La qualité des livrables de l'Intégrateur n'était pas à la hauteur des exigences d'Énergir. Énergir a mobilisé l'équipe d'assurance qualité pour soutenir le projet au niveau des tests et de la validation des livrables de l'Intégrateur. Ultiment, après quelques essais sans amélioration probante des livrables de l'Intégrateur, Énergir a procédé à un réalignement des responsabilités de l'Intégrateur afin qu'il reprenne ses responsabilités relativement aux tests d'assurance qualité. Des coûts supplémentaires ont donc été engendrés par le dédoublement temporaire des équipes effectuant les tests, soit celles de l'Intégrateur et celles d'Énergir.

- 15.3 Veuillez préciser à quelles fonctionnalités fait référence le Distributeur (référence (iii)). Veuillez également préciser ce à quoi le Distributeur réfère lorsqu'il indique que *ces fonctionnalités pourraient être réalisées plus tard en Évolution au-delà du projet*.

Réponse :

Le « mode Évolution » fait référence à l'implantation de fonctionnalités à la suite du déploiement principal d'une solution informatique et de sa mise en service.

Dans le cas du Projet Mobilité, qui a été déployé il y a plus de 10 ans, plusieurs personnes-ressources qui connaissaient bien la solution originale ont quitté l'organisation et des écarts ont été identifiés en cours de projet entre la portée documentée au contrat et la réalité des besoins opérationnels. Certains écarts ont été ajoutés à la portée initiale alors que d'autres ont été priorisés pour livraison future, par exemple, la solution d'envoi de message instantané (SMS) pour annoncer l'arrivée d'un technicien qui sera réalisée ultérieurement.

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10007899120 Coûts 270 843 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 0 680 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
---	---	---	--	----------------

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			7	12	15	19	19
Volume à 100% en m ³			66 785	161 998	200 551	235 729	260 782
Volume ajusté en m ³			66 785	161 998	200 551	235 729	260 782
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		1	1	1	1	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	101 091	101 091	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	19 260	19 260	0	0	0	0	0
Frais de conduite	120 351	120 351	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	70 851	26 103	18 645	11 187	14 916	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	12 445	4 585	3 275	1 965	2 620	0	0
Frais de branchement	83 296	30 688	21 920	13 152	17 536	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		2 604	1 860	1 116	1 488	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	28 272	2 604	1 860	1 116	1 488	0	0
Frais UMQ	3 439	2 544	373	224	298	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	228 650		117 200	49 850	17 625	43 975	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	(4 800)	0	(1 800)	(1 200)	(900)	(900)	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	459 208	156 187	139 553	63 142	36 047	43 075	0
Coût d'opération		0	1 341	1 622	1 750	2 108	1 904
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			16 224	22 356	24 800	30 141	30 098
Taxe sur les services publics			3 822	4 547	4 629	5 099	4 643
Redevances			69	167	206	243	288
Impôts			(464)	2 216	2 761	3 454	3 499
Rendement			12 469	16 475	17 414	18 873	17 921
Revenu requis		0	33 461	47 382	51 561	59 918	58 334
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)			20,0700	21,0400	22,0900	22,7200	22,9500
Revenu de distribution			13 404	34 084	44 302	53 558	59 849
Contribution tarifaire annuelle		0	20 057	13 298	7 259	6 360	(1 516)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(3 756)	(6 019)	(8 302)	(10 603)	(12 919)

Contribution tarifaire (3 ans) 37 177	Contribution tarifaire (15 ans) (72 308)
Contribution tarifaire (5 ans) 41 159	Contribution tarifaire (20 ans) (153 080)
Contribution tarifaire (10 ans) 14 648	Contribution tarifaire (40 ans) (359 121)
Point mort tarifaire 11,0 ans	
Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 9,91%	
Indice de profitabilité (IP 40 ans) 1,69	

Date d'impression : 2020-12-07 10:30

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10007899120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 680 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5.44% 5.02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	19	19	19	19	19	19
Volume à 100% en m ³	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782
Volume ajusté en m ³	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 904	1 904	1 904	1 904	1 904	1 904
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	30 098	30 098	30 098	30 098	30 098	30 098
Taxe sur les services publics	4 643	4 201	3 758	3 315	2 873	2 430
Redevances	268	268	268	268	268	268
Impôts	3 499	3 339	3 156	2 953	2 732	2 496
Rendement	17 921	16 284	14 647	13 009	11 372	9 735
Revenu requis	58 334	56 093	53 830	51 547	49 247	46 931
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500
Revenu de distribution	59 849	59 849	59 849	59 849	59 849	59 849
Contribution tarifaire annuelle	(1 516)	(3 756)	(6 019)	(8 302)	(10 603)	(12 919)
		11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle		(26 393)	(32 499)	(35 054)	(40 076)	(40 529)

Contribution tarifaire (3 ans)	37 177	Contribution tarifaire (15 ans)	(72 308)
Contribution tarifaire (5 ans)	41 159	Contribution tarifaire (20 ans)	(153 080)
Contribution tarifaire (10 ans)	14 648	Contribution tarifaire (40 ans)	(359 121)
Point mort tarifaire	11,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,91%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,69		

Date d'impression : 2020-12-07 10:30

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10007899120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 680 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	19	19	19	19	19	19
Volume à 100% en m ³	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782
Volume ajusté en m ³	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	2 604	1 860	1 116	1 488
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	2 604	1 860	1 116	1 488
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	2 604	1 860	1 116	1 488
Coût d'opération	1 904	1 904	1 904	1 904	1 904	1 904
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	30 098	18 378	13 393	11 630	7 233	7 233
Taxe sur les services publics	2 430	2 163	1 971	1 806	1 706	1 606
Redevances	268	268	268	268	268	268
Impôts	2 496	2 327	2 262	2 175	2 061	2 041
Rendement	9 735	8 416	7 552	7 013	6 601	6 268
Revenu requis	46 931	33 457	27 350	24 796	19 773	19 320
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500
Revenu de distribution	59 849	59 849	59 849	59 849	59 849	59 849
Contribution tarifaire annuelle	(12 919)	(26 393)	(32 499)	(35 054)	(40 076)	(40 529)
		16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle		(40 940)	(41 412)	(41 841)	(42 289)	(42 753)

Contribution tarifaire (3 ans)	37 177	Contribution tarifaire (15 ans)	(72 308)
Contribution tarifaire (5 ans)	41 159	Contribution tarifaire (20 ans)	(153 080)
Contribution tarifaire (10 ans)	14 648	Contribution tarifaire (40 ans)	(359 121)
Point mort tarifaire	11,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,91%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,69		

Date d'impression : 2020-12-07 10:30

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10007899120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 680 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	19	19	19	19	19	19
Volume à 100% en m ³	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782
Volume ajusté en m ³	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	1	1	1	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	1 860	1 116	1 488	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	1 860	1 116	1 488	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	1 860	1 116	1 488	0	0	0
Coût d'opération	1 904	1 904	1 904	1 904	1 904	1 904
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	3 337	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366
Taxe sur les services publics	794	753	711	669	628	586
Redevances	268	268	268	268	268	268
Impôts	856	775	748	748	769	837
Rendement	3 120	3 039	2 916	2 814	2 631	2 448
Revenu requis	10 279	10 104	9 914	9 769	9 565	9 408
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500
Revenu de distribution	59 849	59 849	59 849	59 849	59 849	59 849
Contribution tarifaire annuelle	(49 570)	(49 745)	(49 936)	(50 081)	(50 284)	(50 441)

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	(50 614)	(50 801)	(50 999)	(51 206)	(51 421)

Contribution tarifaire (3 ans)	37 177	Contribution tarifaire (15 ans)	(72 308)
Contribution tarifaire (5 ans)	41 159	Contribution tarifaire (20 ans)	(153 080)
Contribution tarifaire (10 ans)	14 648	Contribution tarifaire (40 ans)	(359 121)
Point mort tarifaire	11,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,91%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,69		

Date d'impression : 2020-12-07 10:30

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10007899120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 680 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	19	19	19	19	19	19
Volume à 100% en m³	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782
Volume ajusté en m3	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 904	1 904	1 904	1 904	1 904	1 904
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366
Taxe sur les services publics	586	544	503	461	419	378
Redevances	268	268	268	268	268	268
Impôts	837	888	926	953	971	981
Rendement	2 448	2 265	2 082	1 898	1 715	1 532
Revenu requis	9 408	9 235	9 049	8 851	8 644	8 429
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500
Revenu de distribution	59 849	59 849	59 849	59 849	59 849	59 849
Contribution tarifaire annuelle	(50 441)	(50 614)	(50 801)	(50 999)	(51 206)	(51 421)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(51 642)	(51 785)	(52 032)	(52 252)	(52 424)

Contribution tarifaire (3 ans)	37 177	Contribution tarifaire (15 ans)	(72 308)
Contribution tarifaire (5 ans)	41 159	Contribution tarifaire (20 ans)	(153 080)
Contribution tarifaire (10 ans)	14 648	Contribution tarifaire (40 ans)	(359 121)
Point mort tarifaire	11,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,91%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,69		

Date d'impression : 2020-12-07 10:30

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10007899120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 680 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	19	19	19	19	19	19
Volume à 100% en m ³	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782
Volume ajusté en m ³	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782	260 782
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	1	1	1	1	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	2 604	1 860	1 116	1 488	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	2 604	1 860	1 116	1 488	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	2 604	1 860	1 116	1 488	0
Coût d'opération	1 904	1 904	1 904	1 904	1 904	1 904
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366	3 366
Taxe sur les services publics	378	336	294	253	211	169
Redevances	268	268	268	268	268	268
Impôts	981	984	924	801	745	717
Rendement	1 532	1 349	1 308	1 226	1 103	1 001
Revenu requis	8 429	8 207	8 064	7 817	7 598	7 425
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500	22,9500
Revenu de distribution	59 849	59 849	59 849	59 849	59 849	59 849
Contribution tarifaire annuelle	(51 421)	(51 642)	(51 785)	(52 032)	(52 252)	(52 424)

Contribution tarifaire annuelle					
---------------------------------	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	37 177	Contribution tarifaire (15 ans)	(72 308)
Contribution tarifaire (5 ans)	41 159	Contribution tarifaire (20 ans)	(153 080)
Contribution tarifaire (10 ans)	14 648	Contribution tarifaire (40 ans)	(359 121)
Point mort tarifaire	11,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,91%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,69		

Date d'impression : 2020-12-07 10:30

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008369120 Coûts 377 051 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Repavage Résidentiel - 0 1070 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
---	---	---	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		3	5	6	6	6	6
Volume à 100% en m ³		81 064	132 246	158 428	173 428	173 428	173 428
Volume ajusté en m ³		68 904	112 409	134 664	147 414	147 414	147 414
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		1	1	1	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	294 825	294 825	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	47 516	47 516	0	0	0	0	0
Frais de conduite	342 341	342 341	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	54 202	27 101	19 573	7 528	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	7 548	3 232	2 335	1 981	0	0	0
Frais de branchement	61 750	30 333	21 908	9 509	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		2 643	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		1 734	1 762	881	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	33 366	4 377	1 762	881	0	0	0
Frais UMQ	8 726	8 048	489	188	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	446 183	385 099	24 159	10 578	0	0	0
Coût d'opération		0	1 089	1 191	1 217	1 166	1 166
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable		9 958	11 189	11 732	11 732	11 732	11 732
Taxe sur les services publics		5 569	5 747	5 728	5 563	5 398	5 398
Redevances		71	116	139	152	152	152
Impôts		(3 973)	860	1 515	2 029	2 351	2 351
Rendement		20 679	21 418	21 370	20 731	20 093	20 093
Revenu requis		0	33 393	40 521	41 699	41 373	40 892
Revenus		0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)		21,4771	21,8389	21,9164	21,0644	21,0644	21,0644
Revenu de distribution		14 799	24 549	29 513	31 052	31 052	31 052
Contribution tarifaire annuelle		0	18 594	15 972	12 186	10 321	9 840
		6	7	8	9	10	
Contribution tarifaire annuelle		9 323	8 774	8 184	7 616	7 016	

Contribution tarifaire (3 ans) 42 397	Contribution tarifaire (15 ans) 98 342
Contribution tarifaire (5 ans) 58 297	Contribution tarifaire (20 ans) 101 575
Contribution tarifaire (10 ans) 85 354	Contribution tarifaire (40 ans) 65 017
Point mort tarifaire > 40 ans	
Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 4,15%	
Indice de profitabilité (IP 40 ans) 0,88	

Date d'impression : 2020-12-07 11:18

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008369120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Repavage Résidentiel - 1070 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en m ³	173 428	173 428	173 428	173 428	173 428	173 428
Volume ajusté en m ³	147 414	147 414	147 414	147 414	147 414	147 414
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	1	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	1	1
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	2 643	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	1 734	1 762
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	2 643	0	0	1 734	1 762
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	2 643	0	0	1 734	1 762
Coût d'opération	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	11 732	11 230	9 869	8 990	8 678	8 678
Taxe sur les services publics	2 926	2 768	2 632	2 508	2 389	2 270
Redevances	152	152	152	152	152	152
Impôts	4 179	4 036	3 521	3 162	3 114	3 123
Rendement	11 046	10 421	9 991	9 478	8 998	8 620
Revenu requis	31 199	29 773	27 330	25 456	24 496	24 008
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644
Revenu de distribution	31 052	31 052	31 052	31 052	31 052	31 052
Contribution tarifaire annuelle	147	(1 279)	(3 722)	(5 595)	(6 556)	(7 043)
		26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle		(7 596)	(8 169)	(8 739)	(9 206)	(9 852)

Contribution tarifaire (3 ans) 42 397 Contribution tarifaire (5 ans) 58 297 Contribution tarifaire (10 ans) 85 354 Point mort tarifaire > 40 ans Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 4,15% Indice de profitabilité (IP 40 ans) 0,88	Contribution tarifaire (15 ans) 98 342 Contribution tarifaire (20 ans) 101 575 Contribution tarifaire (40 ans) 65 017
---	--

Date d'impression : 2020-12-07 11:18

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008369120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Repavage Résidentiel - 1070 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en m ³	173 428	173 428	173 428	173 428	173 428	173 428
Volume ajusté en m ³	147 414	147 414	147 414	147 414	147 414	147 414
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	1	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	1	1	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	2 643	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	1 762	881	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	1 762	881	0	2 643	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	1 762	881	0	2 643	0	0
Coût d'opération	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	8 678	8 678	8 678	8 678	8 678	8 678
Taxe sur les services publics	2 270	2 151	2 032	1 913	1 794	1 675
Redevances	152	152	152	152	152	152
Impôts	3 123	3 066	3 036	3 057	3 038	2 983
Rendement	8 620	8 244	7 820	7 347	7 019	6 547
Revenu requis	24 008	23 456	22 883	22 313	21 846	21 200
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644
Revenu de distribution	31 052	31 052	31 052	31 052	31 052	31 052
Contribution tarifaire annuelle	(7 043)	(7 596)	(8 169)	(8 739)	(9 206)	(9 852)
		31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle		(10 403)	(10 974)	(11 562)	(12 163)	(12 777)

Contribution tarifaire (3 ans)	42 397	Contribution tarifaire (15 ans)	98 342
Contribution tarifaire (5 ans)	58 297	Contribution tarifaire (20 ans)	101 575
Contribution tarifaire (10 ans)	85 354	Contribution tarifaire (40 ans)	65 017
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	4,15%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,88		

Date d'impression : 2020-12-07 11:18

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008369120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Repavage Résidentiel - 1070 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en m ³	173 428	173 428	173 428	173 428	173 428	173 428
Volume ajusté en m ³	147 414	147 414	147 414	147 414	147 414	147 414
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	1
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	2 643
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	2 643
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Défal/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	2 643
Coût d'opération	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	8 678	8 678	8 678	8 678	8 678	8 678
Taxe sur les services publics	1 675	1 556	1 437	1 318	1 198	1 079
Redevances	152	152	152	152	152	152
Impôts	2 983	3 023	3 043	3 047	3 036	3 014
Rendement	6 547	6 075	5 603	5 131	4 659	4 187
Revenu requis	21 200	20 649	20 078	19 490	18 889	18 275
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644
Revenu de distribution	31 052	31 052	31 052	31 052	31 052	31 052
Contribution tarifaire annuelle	(9 852)	(10 403)	(10 974)	(11 562)	(12 163)	(12 777)
		36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle		(13 315)	(13 988)	(14 566)	(15 185)	(15 800)

Contribution tarifaire (3 ans)	42 397	Contribution tarifaire (15 ans)	98 342
Contribution tarifaire (5 ans)	58 297	Contribution tarifaire (20 ans)	101 575
Contribution tarifaire (10 ans)	85 354	Contribution tarifaire (40 ans)	65 017
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	4,15%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,88		

Date d'impression : 2020-12-07 11:18

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008369120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Repavage Résidentiel - 1070 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en m ³	173 428	173 428	173 428	173 428	173 428	173 428
Volume ajusté en m3	147 414	147 414	147 414	147 414	147 414	147 414
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	1	1	1	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	2 643	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	1 734	1 762	881	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	2 643	1 734	1 762	881	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Défal/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	2 643	1 734	1 762	881	0	0
Coût d'opération	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	8 678	8 678	8 678	8 678	8 678	8 678
Taxe sur les services publics	1 079	960	841	722	603	484
Redevances	152	152	152	152	152	152
Impôts	3 014	2 923	2 767	2 663	2 588	2 564
Rendement	4 187	3 858	3 481	3 104	2 680	2 208
Revenu requis	18 275	17 737	17 084	16 485	15 867	15 252
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644	21,0644
Revenu de distribution	31 052	31 052	31 052	31 052	31 052	31 052
Contribution tarifaire annuelle	(12 777)	(13 315)	(13 968)	(14 566)	(15 185)	(15 800)

Contribution tarifaire annuelle					
---------------------------------	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	42 397	Contribution tarifaire (15 ans)	98 342
Contribution tarifaire (5 ans)	58 297	Contribution tarifaire (20 ans)	101 575
Contribution tarifaire (10 ans)	85 354	Contribution tarifaire (40 ans)	65 017
Point mort tarifaire > 40 ans			
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	4,15%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,88		

Date d'impression : 2020-12-07 11:18

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008440120 Récupération des coûts globaux du projet Coûts 157 998 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 0 764 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
--	---	---	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			3	6	9	12	14
Volume à 100% en m³		3 300	6 600	9 900	13 200	15 400	
Volume ajusté en m3		2 805	5 610	8 415	11 220	13 090	
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		1	1	1	1	1	0
Frais de conduite - Base	111 620	111 620	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	17 489	17 489	0	0	0	0	0
Frais de conduite	129 109	129 109	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	73 413	17 016	15 381	15 381	15 381	10 254	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	19 160	10 976	2 232	2 232	2 232	1 488	0
Frais de branchement	92 573	27 992	17 613	17 613	17 613	11 742	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		897	897	897	897	598	0
Frais de compteur(s)	8 372	897	897	897	897	598	0
Frais UMQ	4 626	3 216	385	385	385	256	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	(4 200)	0	(900)	(900)	(900)	(900)	(600)
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients	(172 000)	(172 000)	0	0	0	0	0
Investissement total	58 480	(10 786)	17 995	17 995	17 995	11 696	(600)
Coût d'opération		0	887	1 116	1 346	1 576	1 678
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable		(1 334)	(462)	(462)	411	1 283	1 850
Taxe sur les services publics		(155)	110	362	602	744	744
Redevances		3	6	9	12	13	13
Impôts		(340)	(512)	(334)	77	223	223
Rendement		(550)	477	1 458	2 390	2 941	2 941
Revenu requis		0	(1 489)	736	3 251	5 940	7 450
Revenus		0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)		43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910
Revenu de distribution		1 231	2 462	3 693	4 925	5 745	5 745
Contribution tarifaire annuelle		0	(2 720)	(1 726)	(442)	1 015	1 705
			6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle		1 474	1 411	1 339	1 259	1 172	

Contribution tarifaire (3 ans) (4 510) Contribution tarifaire (5 ans) (2 380) Contribution tarifaire (10 ans) 2 015	Contribution tarifaire (15 ans) 4 249 Contribution tarifaire (20 ans) 4 888 Contribution tarifaire (40 ans) (477)
Point mort tarifaire 38,5 ans	
Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 5,06%	
Indice de profitabilité (IP 40 ans) 1,00	

Date d'impression : 2020-12-07 13:37

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008440120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 764 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	14	14	14	14	14	14
Volume à 100% en m ³	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400
Volume ajusté en m ³	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	(600)	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	(600)	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 678	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	1 850	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821
Taxe sur les services publics	744	711	687	663	639	614
Redevances	13	13	13	13	13	13
Impôts	223	289	349	400	443	480
Rendement	2 941	2 809	2 710	2 611	2 512	2 413
Revenu requis	7 450	7 219	7 156	7 084	7 004	6 918
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910
Revenu de distribution	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745
Contribution tarifaire annuelle	1 705	1 474	1 411	1 339	1 259	1 172

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	1 080	982	880	774	665

Contribution tarifaire (3 ans)	(4 510)	Contribution tarifaire (15 ans)	4 249
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 380)	Contribution tarifaire (20 ans)	4 888
Contribution tarifaire (10 ans)	2 015	Contribution tarifaire (40 ans)	(477)
Point mort tarifaire	38,5 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,06%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2020-12-07 13:37

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008440120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 764 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	14	14	14	14	14	14
Volume à 100% en m ³	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400
Volume ajusté en m ³	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821
Taxe sur les services publics	614	590	566	542	518	494
Redevances	13	13	13	13	13	13
Impôts	480	511	536	557	575	589
Rendement	2 413	2 314	2 215	2 116	2 017	1 918
Revenu requis	6 918	6 825	6 727	6 625	6 520	6 410
Revenus	Erreur	0	0	0	Erreur	0
Taux de distribution (¢/m ³)	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910
Revenu de distribution	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745
Contribution tarifaire annuelle	1 172	1 080	982	880	774	665

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	553	438	320	200	79

Contribution tarifaire (3 ans) (4 510) Contribution tarifaire (5 ans) (2 380) Contribution tarifaire (10 ans) 2 015	Contribution tarifaire (15 ans) 4 249 Contribution tarifaire (20 ans) 4 888 Contribution tarifaire (40 ans) (477)
Point mort tarifaire	38,5 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,06%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00

Date d'impression : 2020-12-07 13:37

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008440120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 764 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	14	14	14	14	14	14
Volume à 100% en m ³	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400
Volume ajusté en m ³	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	897
Frais de compteurs	0	0	0	0	0	897
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	897
Coût d'opération	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821
Taxe sur les services publics	494	469	445	421	397	373
Redevances	13	13	13	13	13	13
Impôts	589	600	608	613	617	619
Rendement	1 918	1 819	1 720	1 621	1 521	1 422
Revenu requis	6 410	6 298	6 183	6 066	5 946	5 824
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910
Revenu de distribution	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745
Contribution tarifaire annuelle	665	553	438	320	200	79

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	903	2 191	842	(429)	(1 509)

Contribution tarifaire (3 ans)	(4 510)	Contribution tarifaire (15 ans)	4 249
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 380)	Contribution tarifaire (20 ans)	4 888
Contribution tarifaire (10 ans)	2 015	Contribution tarifaire (40 ans)	(477)
Point mort tarifaire	38,5 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,06%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2020-12-07 13:37

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008440120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 764 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	14	14	14	14	14	14
Volume à 100% en m ³	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400
Volume ajusté en m ³	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	1	1	1	1	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	897	897	897	897	598	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	897	897	897	897	598	0
Coût d'opération	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	1 821	2 521	3 641	2 814	1 986	1 256
Taxe sur les services publics	373	338	287	248	221	205
Redevances	13	13	13	13	13	13
Impôts	619	846	1 185	829	493	215
Rendement	1 422	1 353	1 234	1 108	1 026	970
Revenu requis	5 824	6 648	7 936	6 588	5 316	4 237
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910
Revenu de distribution	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745
Contribution tarifaire annuelle	79	903	2 191	842	(429)	(1 509)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(2 031)	(2 027)	(2 057)	(2 094)	(2 136)

Contribution tarifaire (3 ans)	(4 510)	Contribution tarifaire (15 ans)	4 249
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 380)	Contribution tarifaire (20 ans)	4 888
Contribution tarifaire (10 ans)	2 015	Contribution tarifaire (40 ans)	(477)
Point mort tarifaire	38,5 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,06%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2020-12-07 13:37

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008440120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 764 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	14	14	14	14	14	14
Volume à 100% en m ³	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400
Volume ajusté en m ³	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	1 256	908	928	928	928	928
Taxe sur les services publics	205	195	184	173	162	152
Redevances	13	13	13	13	13	13
Impôts	215	110	156	187	211	230
Rendement	970	911	861	811	760	710
Revenu requis	4 237	3 714	3 719	3 688	3 651	3 609
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910
Revenu de distribution	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745
Contribution tarifaire annuelle	(1 509)	(2 031)	(2 027)	(2 057)	(2 094)	(2 136)

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	(2 183)	(2 233)	(2 287)	(2 343)	(2 401)

Contribution tarifaire (3 ans)	(4 510)	Contribution tarifaire (15 ans)	4 249
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 380)	Contribution tarifaire (20 ans)	4 888
Contribution tarifaire (10 ans)	2 015	Contribution tarifaire (40 ans)	(477)
Point mort tarifaire	38,5 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,06%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2020-12-07 13:37

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008440120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 764 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	14	14	14	14	14	14
Volume à 100% en m ³	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400
Volume ajusté en m ³	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	928	928	928	928	928	928
Taxe sur les services publics	152	141	130	119	108	98
Redevances	13	13	13	13	13	13
Impôts	230	245	255	263	268	271
Rendement	710	659	609	559	508	458
Revenu requis	3 609	3 562	3 512	3 458	3 402	3 344
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910
Revenu de distribution	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745
Contribution tarifaire annuelle	(2 136)	(2 183)	(2 233)	(2 287)	(2 343)	(2 401)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(2 461)	(2 523)	(2 585)	(2 649)	(2 714)

Contribution tarifaire (3 ans)	(4 510)	Contribution tarifaire (15 ans)	4 249
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 380)	Contribution tarifaire (20 ans)	4 888
Contribution tarifaire (10 ans)	2 015	Contribution tarifaire (40 ans)	(477)
Point mort tarifaire	38,5 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,06%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2020-12-07 13:37

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008440120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 764 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	14	14	14	14	14	14
Volume à 100% en m ³	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400	15 400
Volume ajusté en m ³	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	928	928	928	928	928	928
Taxe sur les services publics	98	87	76	65	55	44
Redevances	13	13	13	13	13	13
Impôts	271	273	272	271	268	265
Rendement	458	407	357	306	256	205
Revenu requis	3 344	3 284	3 223	3 160	3 096	3 031
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910
Revenu de distribution	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745	5 745
Contribution tarifaire annuelle	(2 401)	(2 461)	(2 523)	(2 585)	(2 649)	(2 714)

Contribution tarifaire annuelle					
---------------------------------	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	(4 510)	Contribution tarifaire (15 ans)	4 249
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 380)	Contribution tarifaire (20 ans)	4 888
Contribution tarifaire (10 ans)	2 015	Contribution tarifaire (40 ans)	(477)
Point mort tarifaire	38,5 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,06%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2020-12-07 13:37

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008586100	Type de projet	Extension -	Représentant
Coûts 215 941 \$	Type de client	CII -	Conseiller
	Région		OTP
	Municipalité		
	Nb de clients potentiels	0	Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44%
	Longueur en MLN	665 mètres	Coût en capital prospectif après impôt 5,02%

En dollars (\$)		Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients				1	1	1	1	1
Volume à 100% en m³				190 000	190 000	190 000	190 000	190 000
Volume ajusté en m3				161 500	161 500	161 500	161 500	161 500
Nombre de compteur(s) - 5 ans			0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans			0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans			0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans			0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base		116 040	116 040	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		13 267	13 267	0	0	0	0	0
Frais de conduite		129 307	129 307	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base		84 445	84 445	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		2 189	2 189	0	0	0	0	0
Frais de branchement		86 634	86 634	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans			0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans			0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans			0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans			0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)			0	0	0	0	0	0
Frais UMQ		4 010	4 010	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs			0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans			0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans			0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)			0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement			0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations			0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures			0	0	0	0	0	0
Contributions clients			0	0	0	0	0	0
Investissement total		219 951	219 951	0	0	0	0	0
Coût d'opération			0	685	599	599	599	599
Autres dépenses d'exploitation			0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable				7 261	7 261	7 261	7 261	7 261
Taxe sur les services publics				3 190	3 081	2 973	2 864	2 755
Redevances				166	166	166	166	166
Impôts				(1 522)	1 187	1 346	1 489	1 618
Rendement				11 788	11 373	10 978	10 583	10 188
Revenu requis			0	21 548	23 666	23 322	22 961	22 586
Revenus				0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)				12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910
Revenu de distribution				20 980	20 980	20 980	20 980	20 980
Contribution tarifaire annuelle			0	567	2 686	2 341	1 981	1 606

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	1 217	815	401	(24)	(460)

Contribution tarifaire (3 ans)	4 951	Contribution tarifaire (15 ans)	4 715
Contribution tarifaire (5 ans)	7 786	Contribution tarifaire (20 ans)	(3 438)
Contribution tarifaire (10 ans)	9 211	Contribution tarifaire (40 ans)	(56 757)

Point mort tarifaire	18,1 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,47%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,20

Date d'impression : 2020-12-07 13:48

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008586120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 665 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	190 000	190 000	190 000	190 000	190 000	190 000
Volume ajusté en m ³	161 500	161 500	161 500	161 500	161 500	161 500
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	599	599	599	599	599	599
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261
Taxe sur les services publics	2 755	2 646	2 537	2 428	2 319	2 210
Redevances	166	166	166	166	166	166
Impôts	1 618	1 733	1 835	1 925	2 004	2 072
Rendement	10 188	9 793	9 398	9 003	8 608	8 213
Revenu requis	22 586	22 197	21 796	21 382	20 956	20 520
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910
Revenu de distribution	20 980	20 980	20 980	20 980	20 980	20 980
Contribution tarifaire annuelle	1 606	1 217	815	401	(24)	(460)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(906)	(1 362)	(1 827)	(2 300)	(2 781)

Contribution tarifaire (3 ans)	4 951	Contribution tarifaire (15 ans)	4 715
Contribution tarifaire (5 ans)	7 786	Contribution tarifaire (20 ans)	(3 438)
Contribution tarifaire (10 ans)	9 211	Contribution tarifaire (40 ans)	(56 757)
Point mort tarifaire	18,1 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,47%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,20		

Date d'impression : 2020-12-07 13:48

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008586120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 665 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	190 000	190 000	190 000	190 000	190 000	190 000
Volume ajusté en m ³	161 500	161 500	161 500	161 500	161 500	161 500
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	599	599	599	599	599	599
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261
Taxe sur les services publics	2 210	2 101	1 992	1 883	1 775	1 666
Redevances	166	166	166	166	166	166
Impôts	2 072	2 129	2 178	2 217	2 248	2 271
Rendement	8 213	7 818	7 423	7 028	6 633	6 238
Revenu requis	20 520	20 074	19 618	19 154	18 681	18 200
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910
Revenu de distribution	20 980	20 980	20 980	20 980	20 980	20 980
Contribution tarifaire annuelle	(460)	(906)	(1 362)	(1 827)	(2 300)	(2 781)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(3 269)	(3 764)	(4 266)	(4 774)	(5 288)

Contribution tarifaire (3 ans) Contribution tarifaire (5 ans) Contribution tarifaire (10 ans)	4 951 7 786 9 211	Contribution tarifaire (15 ans) Contribution tarifaire (20 ans) Contribution tarifaire (40 ans)	4 715 (3 438) (56 757)
Point mort tarifaire	18,1 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,47%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,20		

Date d'impression : 2020-12-07 13:48

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008586120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 665 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	190 000	190 000	190 000	190 000	190 000	190 000
Volume ajusté en m ³	161 500	161 500	161 500	161 500	161 500	161 500
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	599	599	599	599	599	599
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	7 261	5 833	2 987	2 987	2 987	2 987
Taxe sur les services publics	1 121	1 034	989	944	899	854
Redevances	166	166	166	166	166	166
Impôts	2 283	1 762	755	789	819	844
Rendement	4 263	3 907	3 667	3 505	3 342	3 180
Revenu requis	15 692	13 300	9 163	8 990	8 812	8 630
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910
Revenu de distribution	20 980	20 980	20 980	20 980	20 980	20 980
Contribution tarifaire annuelle	(5 288)	(7 680)	(11 818)	(11 991)	(12 169)	(12 351)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(12 537)	(12 727)	(12 920)	(13 117)	(13 317)

Contribution tarifaire (3 ans)	4 951	Contribution tarifaire (15 ans)	4 715
Contribution tarifaire (5 ans)	7 786	Contribution tarifaire (20 ans)	(3 438)
Contribution tarifaire (10 ans)	9 211	Contribution tarifaire (40 ans)	(56 757)
Point mort tarifaire	18,1 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,47%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,20		

Date d'impression : 2020-12-07 13:48

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008586120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CIL - 665 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	190 000	190 000	190 000	190 000	190 000	190 000
Volume ajusté en m ³	161 500	161 500	161 500	161 500	161 500	161 500
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	599	599	599	599	599	599
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	2 987	2 987	2 987	2 987	2 987	2 987
Taxe sur les services publics	630	586	541	496	451	406
Redevances	166	166	166	166	166	166
Impôts	915	919	921	920	917	911
Rendement	2 367	2 205	2 042	1 880	1 717	1 555
Revenu requis	7 664	7 461	7 255	7 047	6 837	6 624
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910
Revenu de distribution	20 980	20 980	20 980	20 980	20 980	20 980
Contribution tarifaire annuelle	(13 317)	(13 520)	(13 725)	(13 933)	(14 144)	(14 357)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(14 572)	(14 789)	(15 007)	(15 226)	(15 451)

Contribution tarifaire (3 ans)	4 951	Contribution tarifaire (15 ans)	4 715
Contribution tarifaire (5 ans)	7 786	Contribution tarifaire (20 ans)	(3 438)
Contribution tarifaire (10 ans)	9 211	Contribution tarifaire (40 ans)	(56 757)

Point mort tarifaire	18,1 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,47%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,20

Date d'impression : 2020-12-07 13:48

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008586120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 665 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	190 000	190 000	190 000	190 000	190 000	190 000
Volume ajusté en m ³	161 500	161 500	161 500	161 500	161 500	161 500
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	599	599	599	599	599	599
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	2 987	2 987	2 987	2 987	2 987	2 987
Taxe sur les services publics	406	361	317	272	227	182
Redevances	166	166	166	166	166	166
Impôts	911	904	894	882	869	854
Rendement	1 555	1 392	1 230	1 067	905	742
Revenu requis	6 624	6 409	6 192	5 973	5 752	5 530
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910
Revenu de distribution	20 980	20 980	20 980	20 980	20 980	20 980
Contribution tarifaire annuelle	(14 357)	(14 572)	(14 789)	(15 007)	(15 228)	(15 451)

Contribution tarifaire annuelle					
---------------------------------	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	4 951	Contribution tarifaire (15 ans)	4 715
Contribution tarifaire (5 ans)	7 786	Contribution tarifaire (20 ans)	(3 438)
Contribution tarifaire (10 ans)	9 211	Contribution tarifaire (40 ans)	(56 757)
Point mort tarifaire	18,1 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,47%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,20		

Date d'impression : 2020-12-07 13:48

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008654100	Type de projet	Extension -	Représentant
Coûts 251 422 \$	Type de client	CII -	Conseiller
	Région		OTP
	Municipalité		
	Nb de clients potentiels	0	Coût en capital prospectif D-2019-141
	Longueur en MLN	100 mètres	5,44%
			Coût en capital prospectif après impôt
			5,02%

En dollars (\$)		Total					
		0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³			360 000	360 000	360 000	360 000	360 000
Volume ajusté en m ³			306 000	306 000	306 000	306 000	306 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	50 700	50 700	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	7 089	7 089	0	0	0	0	0
Frais de conduite	57 789	57 789	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	176 608	176 608	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	17 025	17 025	0	0	0	0	0
Frais de branchement	193 633	193 633	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	4 546	4 546	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	255 968	255 968	0	0	0	0	0
Coût d'opération		0	312	226	226	226	226
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			10 875	10 875	10 875	10 875	10 875
Taxe sur les services publics			3 676	3 513	3 350	3 187	3 024
Redevances			315	315	315	315	315
Impôts			(913)	2 205	2 357	2 490	2 606
Rendement			13 629	13 037	12 446	11 854	11 262
Revenu requis		0	27 894	30 171	29 568	28 947	28 308
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280
Revenu de distribution			34 664	34 664	34 664	34 664	34 664
Contribution tarifaire annuelle		0	(6 769)	(4 493)	(5 096)	(5 717)	(6 356)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(7 010)	(7 679)	(8 363)	(9 060)	(9 769)

Contribution tarifaire (3 ans)	(14 808)	Contribution tarifaire (15 ans)	(81 522)
Contribution tarifaire (5 ans)	(24 310)	Contribution tarifaire (20 ans)	(111 933)
Contribution tarifaire (10 ans)	(51 563)	Contribution tarifaire (40 ans)	(240 500)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,97%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,74		

Date d'impression : 2020-12-07 13:52

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008654120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 100 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000
Volume ajusté en m ³	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	226	226	226	226	226	226
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	10 875	10 875	10 875	10 875	10 875	10 875
Taxe sur les services publics	3 024	2 861	2 698	2 535	2 371	2 208
Redevances	315	315	315	315	315	315
Impôts	2 606	2 707	2 792	2 863	2 921	2 966
Rendement	11 262	10 671	10 079	9 488	8 896	8 304
Revenu requis	28 308	27 654	26 984	26 301	25 604	24 894
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280
Revenu de distribution	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664
Contribution tarifaire annuelle	(6 356)	(7 010)	(7 679)	(8 363)	(9 060)	(9 769)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(10 491)	(11 223)	(11 966)	(12 718)	(13 480)

Contribution tarifaire (3 ans)	(14 808)	Contribution tarifaire (15 ans)	(81 522)
Contribution tarifaire (5 ans)	(24 310)	Contribution tarifaire (20 ans)	(111 933)
Contribution tarifaire (10 ans)	(51 563)	Contribution tarifaire (40 ans)	(240 500)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,97%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,74		

Date d'impression : 2020-12-07 13:52

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008654120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 100 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000
Volume ajusté en m ³	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	226	226	226	226	226	226
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	10 875	10 875	10 875	10 875	10 875	10 875
Taxe sur les services publics	2 208	2 045	1 882	1 719	1 556	1 393
Redevances	315	315	315	315	315	315
Impôts	2 966	3 000	3 022	3 034	3 036	3 029
Rendement	8 304	7 713	7 121	6 530	5 938	5 346
Revenu requis	24 894	24 173	23 441	22 698	21 946	21 184
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280
Revenu de distribution	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664
Contribution tarifaire annuelle	(9 769)	(10 491)	(11 223)	(11 966)	(12 718)	(13 480)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(14 250)	(15 028)	(15 814)	(16 607)	(17 407)

Contribution tarifaire (3 ans)	(14 808)	Contribution tarifaire (15 ans)	(81 522)
Contribution tarifaire (5 ans)	(24 310)	Contribution tarifaire (20 ans)	(111 933)
Contribution tarifaire (10 ans)	(51 563)	Contribution tarifaire (40 ans)	(240 500)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,97%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,74		

Date d'impression : 2020-12-07 13:52

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008654120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 100 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000
Volume ajusté en m ³	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	226	226	226	226	226	226
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	10 875	10 875	10 875	10 875	10 875	10 875
Taxe sur les services publics	1 393	1 230	1 066	903	740	577
Redevances	315	315	315	315	315	315
Impôts	3 029	3 014	2 990	2 959	2 920	2 875
Rendement	5 346	4 755	4 163	3 572	2 980	2 388
Revenu requis	21 184	20 414	19 635	18 849	18 056	17 256
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280
Revenu de distribution	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664
Contribution tarifaire annuelle	(13 480)	(14 250)	(15 028)	(15 814)	(16 607)	(17 407)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	(22 394)	(31 272)	(31 295)	(31 324)	(31 358)

Contribution tarifaire (3 ans) (14 808) Contribution tarifaire (5 ans) (24 310) Contribution tarifaire (10 ans) (51 563)	Contribution tarifaire (15 ans) (81 522) Contribution tarifaire (20 ans) (111 933) Contribution tarifaire (40 ans) (240 500)
Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,97%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,74

Date d'impression : 2020-12-07 13:52

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008654120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 100 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000
Volume ajusté en m ³	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	226	226	226	226	226	226
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	10 875	7 687	1 334	1 334	1 334	1 334
Taxe sur les services publics	577	462	442	422	402	382
Redevances	315	315	315	315	315	315
Impôts	2 875	1 696	(563)	(494)	(430)	(371)
Rendement	2 388	1 884	1 638	1 566	1 493	1 420
Revenu requis	17 256	12 269	3 392	3 368	3 340	3 306
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280
Revenu de distribution	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664
Contribution tarifaire annuelle	(17 407)	(22 394)	(31 272)	(31 295)	(31 324)	(31 356)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(31 396)	(31 439)	(31 485)	(31 536)	(31 590)

Contribution tarifaire (3 ans) (14 808) Contribution tarifaire (5 ans) (24 310) Contribution tarifaire (10 ans) (51 563)	Contribution tarifaire (15 ans) (81 522) Contribution tarifaire (20 ans) (111 933) Contribution tarifaire (40 ans) (240 500)
Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,97%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,74

Date d'impression : 2020-12-07 13:52

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008654120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 100 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000
Volume ajusté en m ³	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	226	226	226	226	226	226
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334
Taxe sur les services publics	382	362	342	322	302	282
Redevances	315	315	315	315	315	315
Impôts	(371)	(317)	(267)	(221)	(179)	(140)
Rendement	1 420	1 348	1 275	1 203	1 130	1 058
Revenu requis	3 306	3 268	3 225	3 178	3 128	3 074
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280
Revenu de distribution	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664
Contribution tarifaire annuelle	(31 358)	(31 396)	(31 439)	(31 485)	(31 536)	(31 590)

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	(31 648)	(31 709)	(31 773)	(31 839)	(31 909)

Contribution tarifaire (3 ans) (14 808) Contribution tarifaire (5 ans) (24 310) Contribution tarifaire (10 ans) (51 563)		Contribution tarifaire (15 ans) (81 522) Contribution tarifaire (20 ans) (111 933) Contribution tarifaire (40 ans) (240 500)
--	--	--

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,97%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,74

Date d'impression : 2020-12-07 13:52

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008654120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CIL - 100 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000
Volume ajusté en m ³	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	226	226	226	226	226	226
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334
Taxe sur les services publics	282	262	242	222	202	182
Redevances	315	315	315	315	315	315
Impôts	(140)	(105)	(74)	(45)	(19)	4
Rendement	1 058	985	912	840	767	695
Revenu requis	3 074	3 016	2 955	2 891	2 824	2 755
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280
Revenu de distribution	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664
Contribution tarifaire annuelle	(31 590)	(31 648)	(31 709)	(31 773)	(31 839)	(31 909)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(31 980)	(32 055)	(32 131)	(32 210)	(32 290)

Contribution tarifaire (3 ans)	(14 808)	Contribution tarifaire (15 ans)	(81 522)
Contribution tarifaire (5 ans)	(24 310)	Contribution tarifaire (20 ans)	(111 933)
Contribution tarifaire (10 ans)	(51 563)	Contribution tarifaire (40 ans)	(240 500)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,97%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,74

Date d'impression : 2020-12-07 13:52

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008654120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 100 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--------------------	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000
Volume ajusté en m ³	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000	306 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	226	226	226	226	226	226
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334
Taxe sur les services publics	182	161	141	121	101	81
Redevances	315	315	315	315	315	315
Impôts	4	25	43	59	74	86
Rendement	695	622	549	477	404	332
Revenu requis	2 755	2 683	2 609	2 533	2 454	2 374
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280
Revenu de distribution	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664	34 664
Contribution tarifaire annuelle	(31 909)	(31 980)	(32 055)	(32 131)	(32 210)	(32 290)

Contribution tarifaire annuelle					
---------------------------------	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	(14 808)	Contribution tarifaire (15 ans)	(81 522)
Contribution tarifaire (5 ans)	(24 310)	Contribution tarifaire (20 ans)	(111 933)
Contribution tarifaire (10 ans)	(51 563)	Contribution tarifaire (40 ans)	(240 500)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,97%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,74		

Date d'impression : 2020-12-07 13:52

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID03598 Volumes du branchement permanent qui inclue du PRC	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - CII -	Représentant Conseiller OTP	Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
Coûts 27 845 \$		0			

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³			57 142	57 142	57 142	57 142	57 142
Volume ajusté en m ³			48 571	48 571	48 571	48 571	48 571
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	11 353	11 353	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	1 411	1 411	0	0	0	0	0
Frais de branchement	12 764	12 764	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		881	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	3 524	881	0	0	0	0	0
Frais UMQ	284	284	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	14 200		14 200	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	30 772	13 929	14 200	0	0	0	0
Coût d'opération		0	246	160	160	160	160
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			2 125	2 125	2 125	2 125	2 125
Taxe sur les services publics			378	347	316	286	255
Redevances			50	50	50	50	50
Impôts			50	299	293	286	275
Rendement			1 235	1 357	1 241	1 126	1 010
Revenu requis		0	4 084	4 337	4 185	4 031	3 875
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170
Revenu de distribution			9 042	9 042	9 042	9 042	9 042
Contribution tarifaire annuelle		0	(4 959)	(4 705)	(4 857)	(5 011)	(5 168)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(5 326)	(5 486)	(5 648)	(5 811)	(5 975)

Contribution tarifaire (3 ans) (13 079)	Contribution tarifaire (15 ans) (58 653)
Contribution tarifaire (5 ans) (21 098)	Contribution tarifaire (20 ans) (73 719)
Contribution tarifaire (10 ans) (39 583)	Contribution tarifaire (40 ans) (110 087)
Point mort tarifaire 1,0 ans	
Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 27,19%	
Indice de profitabilité (IP 40 ans) 4,04	

Date d'impression : 2020-12-07 15:02

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID03598	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - CII -	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
----------------	--	------------------------	--

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142
Volume ajusté en m ³	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	160	160	160	160	160	160
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	2 125	2 125	2 125	2 125	2 125	2 125
Taxe sur les services publics	255	224	193	163	132	101
Redevances	50	50	50	50	50	50
Impôts	275	263	250	234	218	200
Rendement	1 010	894	779	663	548	432
Revenu requis	3 875	3 716	3 556	3 395	3 232	3 068
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170
Revenu de distribution	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042
Contribution tarifaire annuelle	(5 168)	(5 326)	(5 486)	(5 648)	(5 811)	(5 975)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(7 490)	(7 537)	(7 557)	(7 632)	(7 670)

Contribution tarifaire (3 ans)	(13 079)	Contribution tarifaire (15 ans)	(58 653)
Contribution tarifaire (5 ans)	(21 098)	Contribution tarifaire (20 ans)	(73 719)
Contribution tarifaire (10 ans)	(39 583)	Contribution tarifaire (40 ans)	(110 087)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	27,19%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	4,04		

Date d'impression : 2020-12-07 15:02

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID03598	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - CII -	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
----------------	--	------------------------	--	----------------

En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142
Volume ajusté en m ³	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	881	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	881	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	881	0	0	0
Coût d'opération	160	160	160	160	160	160
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	2 125	705	705	705	705	705
Taxe sur les services publics	101	92	82	73	63	54
Redevances	50	50	50	50	50	50
Impôts	200	191	192	172	145	155
Rendement	432	355	317	326	288	250
Revenu requis	3 068	1 553	1 505	1 485	1 411	1 372
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170
Revenu de distribution	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042
Contribution tarifaire annuelle	(5 975)	(7 490)	(7 537)	(7 557)	(7 632)	(7 670)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(7 711)	(7 754)	(7 800)	(7 847)	(7 895)

Contribution tarifaire (3 ans)	(13 079)	Contribution tarifaire (15 ans)	(58 653)
Contribution tarifaire (5 ans)	(21 098)	Contribution tarifaire (20 ans)	(73 719)
Contribution tarifaire (10 ans)	(39 583)	Contribution tarifaire (40 ans)	(110 087)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	27,19%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	4,04		

Date d'impression : 2020-12-07 15:02

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID03598	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - CII -	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
----------------	--	------------------------	--

En dollars (\$)	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m³	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142
Volume ajusté en m3	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteurs	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	160	160	160	160	160	160
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	705	705	705	705	705	705
Taxe sur les services publics	54	44	35	25	16	6
Redevances	50	50	50	50	50	50
Impôts	155	161	166	168	169	169
Rendement	250	211	173	135	96	58
Revenu requis	1 372	1 331	1 288	1 243	1 196	1 147
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170
Revenu de distribution	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042
Contribution tarifaire annuelle	(7 670)	(7 711)	(7 754)	(7 800)	(7 847)	(7 895)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	(8 221)	(8 805)	(8 804)	(8 803)	(8 774)

Contribution tarifaire (3 ans)	(13 079)	Contribution tarifaire (15 ans)	(58 653)
Contribution tarifaire (5 ans)	(21 098)	Contribution tarifaire (20 ans)	(73 719)
Contribution tarifaire (10 ans)	(39 583)	Contribution tarifaire (40 ans)	(110 087)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	27,19%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	4,04		

Date d'impression : 2020-12-07 15:02

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID03598	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - CII -	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
----------------	--	------------------------	--

En dollars (\$)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142
Volume ajusté en m ³	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	1	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	881	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	881	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	881	0
Coût d'opération	160	160	160	160	160	160
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	705	494	73	73	73	73
Taxe sur les services publics	6	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Redevances	50	50	50	50	50	50
Impôts	169	93	(56)	(50)	(45)	(61)
Rendement	58	25	10	6	2	46
Revenu requis	1 147	821	237	239	240	268
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170
Revenu de distribution	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042
Contribution tarifaire annuelle	(7 895)	(8 221)	(8 805)	(8 804)	(8 803)	(8 774)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(8 800)	(8 789)	(8 781)	(8 775)	(8 771)

Contribution tarifaire (3 ans) (13 079) Contribution tarifaire (5 ans) (21 098) Contribution tarifaire (10 ans) (39 583)	Contribution tarifaire (15 ans) (58 653) Contribution tarifaire (20 ans) (73 719) Contribution tarifaire (40 ans) (110 087)
Point mort tarifaire 1,0 ans	
Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 27,19%	
Indice de profitabilité (IP 40 ans) 4,04	

Date d'impression : 2020-12-07 15:02

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID03598	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - CII -	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
----------------	--	------------------------	--

En dollars (\$)	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142
Volume ajusté en m ³	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	160	160	160	160	160	160
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	73	73	73	73	73	73
Taxe sur les services publics	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Redevances	50	50	50	50	50	50
Impôts	(61)	(62)	(68)	(56)	(46)	(37)
Rendement	46	42	38	34	30	26
Revenu requis	268	243	253	261	267	272
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170
Revenu de distribution	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042
Contribution tarifaire annuelle	(8 774)	(8 800)	(8 789)	(8 781)	(8 775)	(8 771)

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	(8 768)	(8 767)	(8 766)	(8 766)	(8 767)

Contribution tarifaire (3 ans) (13 079) Contribution tarifaire (5 ans) (21 098) Contribution tarifaire (10 ans) (39 583)		Contribution tarifaire (15 ans) (58 653) Contribution tarifaire (20 ans) (73 719) Contribution tarifaire (40 ans) (110 087)
Point mort tarifaire	1,0 ans	
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	27,19%	
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	4,04	

Date d'impression : 2020-12-07 15:02

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID03598	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - CIL -	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
----------------	--	------------------------	--

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m³	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142
Volume ajusté en m3	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	160	160	160	160	160	160
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	73	73	73	73	73	73
Taxe sur les services publics	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Redevances	50	50	50	50	50	50
Impôts	(37)	(31)	(25)	(21)	(17)	(14)
Rendement	26	22	18	14	10	6
Revenu requis	272	274	276	276	276	275
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170
Revenu de distribution	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042
Contribution tarifaire annuelle	(8 771)	(8 768)	(8 767)	(8 766)	(8 766)	(8 767)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(8 768)	(8 742)	(8 769)	(8 760)	(8 754)

Contribution tarifaire (3 ans)	(13 079)	Contribution tarifaire (15 ans)	(58 653)
Contribution tarifaire (5 ans)	(21 098)	Contribution tarifaire (20 ans)	(73 719)
Contribution tarifaire (10 ans)	(39 583)	Contribution tarifaire (40 ans)	(110 087)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	27,19%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	4,04

Date d'impression : 2020-12-07 15:02

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID03598	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - CII -	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
----------------	--	------------------------	--	----------------

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142	57 142
Volume ajusté en m ³	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571	48 571
Nombre de compteurs(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteurs(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteurs(s) - 12 ans	0	1	0	0	0	0
Nombre de compteurs(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	881	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	881	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	881	0	0	0	0
Coût d'opération	160	160	160	160	160	160
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	73	73	73	73	73	73
Taxe sur les services publics	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Redevances	50	50	50	50	50	50
Impôts	(14)	(11)	(28)	(52)	(39)	(29)
Rendement	6	2	46	42	38	34
Revenu requis	275	274	301	273	282	288
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170
Revenu de distribution	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042	9 042
Contribution tarifaire annuelle	(8 767)	(8 768)	(8 742)	(8 769)	(8 760)	(8 754)

Contribution tarifaire annuelle					
---------------------------------	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	(13 079)	Contribution tarifaire (15 ans)	(58 653)
Contribution tarifaire (5 ans)	(21 098)	Contribution tarifaire (20 ans)	(73 719)
Contribution tarifaire (10 ans)	(39 583)	Contribution tarifaire (40 ans)	(110 087)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	27,19%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	4,04		

Date d'impression : 2020-12-07 15:02

Prêt d'espace 2019-2020

Dates	Fournisseur A			Fournisseur B		
	Retrait	Injection	Sous-inventaire	Retrait	Injection	Sous-inventaire
2019-10-01			0			0
2019-10-02			0			0
2019-10-03			0			0
2019-10-04			0			0
2019-10-05			0			0
2019-10-06			0			0
2019-10-07			0			0
2019-10-08			0			0
2019-10-09			0			0
2019-10-10			0			0
2019-10-11			0			0
2019-10-12			0			0
2019-10-13			0			0
2019-10-14			0			0
2019-10-15			0			0
2019-10-16			0			0
2019-10-17			0			0
2019-10-18			0			0
2019-10-19			0			0
2019-10-20			0			0
2019-10-21			0			0
2019-10-22			0			0
2019-10-23			0			0
2019-10-24			0			0
2019-10-25			0			0
2019-10-26			0			0
2019-10-27			0			0
2019-10-28			0			0
2019-10-29			0			0
2019-10-30			0			0
2019-10-31			0			0
2019-11-01			0			0
2019-11-02			0			0
2019-11-03			0			0
2019-11-04			0			0
2019-11-05		62 000	62 000			0
2019-11-06		93 000	155 000		62 000	62 000
2019-11-07		62 000	217 000		62 000	124 000
2019-11-08		93 000	310 000			124 000
2019-11-09			310 000			124 000
2019-11-10			310 000			124 000
2019-11-11		93 000	403 000			124 000
2019-11-12			403 000			124 000
2019-11-13			403 000			124 000
2019-11-14			403 000			124 000
2019-11-15			403 000			124 000

Prêt d'espace 2019-2020

Dates	Fournisseur A			Fournisseur B		
	Retrait	Injection	Sous-inventaire	Retrait	Injection	Sous-inventaire
2019-11-16			403 000			124 000
2019-11-17			403 000			124 000
2019-11-18			403 000			124 000
2019-11-19			403 000			124 000
2019-11-20			403 000			124 000
2019-11-21			403 000			124 000
2019-11-22			403 000			124 000
2019-11-23			403 000			124 000
2019-11-24			403 000			124 000
2019-11-25			403 000			124 000
2019-11-26			403 000			124 000
2019-11-27			403 000			124 000
2019-11-28			403 000			124 000
2019-11-29			403 000			124 000
2019-11-30			403 000			124 000
2019-12-01	13 000		390 000	4 000		120 000
2019-12-02	13 000		377 000	4 000		116 000
2019-12-03	13 000		364 000	4 000		112 000
2019-12-04	13 000		351 000	4 000		108 000
2019-12-05	13 000		338 000	4 000		104 000
2019-12-06	13 000		325 000	4 000		100 000
2019-12-07	13 000		312 000	4 000		96 000
2019-12-08	13 000		299 000	4 000		92 000
2019-12-09	13 000		286 000	4 000		88 000
2019-12-10	13 000		273 000	4 000		84 000
2019-12-11	13 000		260 000	4 000		80 000
2019-12-12	13 000		247 000	4 000		76 000
2019-12-13	13 000		234 000	4 000		72 000
2019-12-14	13 000		221 000	4 000		68 000
2019-12-15	13 000		208 000	4 000		64 000
2019-12-16	13 000		195 000	4 000		60 000
2019-12-17	13 000		182 000	4 000		56 000
2019-12-18	13 000		169 000	4 000		52 000
2019-12-19	13 000		156 000	4 000		48 000
2019-12-20	13 000		143 000	4 000		44 000
2019-12-21	13 000		130 000	4 000		40 000
2019-12-22	13 000		117 000	4 000		36 000
2019-12-23	13 000		104 000	4 000		32 000
2019-12-24	13 000		91 000	4 000		28 000
2019-12-25	13 000		78 000	4 000		24 000
2019-12-26	13 000		65 000	4 000		20 000
2019-12-27	13 000		52 000	4 000		16 000
2019-12-28	13 000		39 000	4 000		12 000
2019-12-29	13 000		26 000	4 000		8 000
2019-12-30	13 000		13 000	4 000		4 000

Prêt d'espace 2019-2020

Dates	Fournisseur A			Fournisseur B		
	Retrait	Injection	Sous-inventaire	Retrait	Injection	Sous-inventaire
2019-12-31	13 000		0	4 000		0
2020-01-01			0			0
2020-01-02			0			0
2020-01-03			0			0
2020-01-04		19 333	19 333			0
2020-01-05		19 333	38 666			0
2020-01-06		19 333	57 999			0
2020-01-07			57 999			0
2020-01-08			57 999			0
2020-01-09			57 999			0
2020-01-10			57 999			0
2020-01-11			57 999		100 000	100 000
2020-01-12			57 999		100 000	200 000
2020-01-13			57 999		100 000	300 000
2020-01-14			57 999			300 000
2020-01-15			57 999			300 000
2020-01-16			57 999			300 000
2020-01-17			57 999			300 000
2020-01-18			57 999			300 000
2020-01-19			57 999			300 000
2020-01-20			57 999			300 000
2020-01-21			57 999			300 000
2020-01-22			57 999			300 000
2020-01-23			57 999			300 000
2020-01-24			57 999			300 000
2020-01-25			57 999			300 000
2020-01-26			57 999			300 000
2020-01-27			57 999			300 000
2020-01-28			57 999			300 000
2020-01-29			57 999			300 000
2020-01-30			57 999			300 000
2020-01-31			57 999			300 000
2020-02-01	2 000		55 999	10 345		289 655
2020-02-02	2 000		53 999	10 345		279 310
2020-02-03	2 000		51 999	10 345		268 965
2020-02-04	2 000		49 999	10 345		258 620
2020-02-05	2 000		47 999	10 345		248 275
2020-02-06	2 000		45 999	10 345		237 930
2020-02-07	2 000		43 999	10 345		227 585
2020-02-08	2 000		41 999	10 345		217 240
2020-02-09	2 000		39 999	10 345		206 895
2020-02-10	2 000		37 999	10 345		196 550
2020-02-11	2 000		35 999	10 345		186 205
2020-02-12	2 000		33 999	10 345		175 860
2020-02-13	2 000		31 999	10 345		165 515

Prêt d'espace 2019-2020

Dates	Fournisseur A			Fournisseur B		
	Retrait	Injection	Sous-inventaire	Retrait	Injection	Sous-inventaire
2020-02-14	2 000		29 999	10 345		155 170
2020-02-15	2 000		27 999	10 345		144 825
2020-02-16	2 000		25 999	10 345		134 480
2020-02-17	2 000		23 999	10 345		124 135
2020-02-18	2 000		21 999	10 345		113 790
2020-02-19	2 000		19 999	10 345		103 445
2020-02-20	2 000		17 999	10 345		93 100
2020-02-21	2 000		15 999	10 345		82 755
2020-02-22	2 000		13 999	10 345		72 410
2020-02-23	2 000		11 999	10 345		62 065
2020-02-24	2 000		9 999	10 345		51 720
2020-02-25	2 000		7 999	10 345		41 375
2020-02-26	2 000		5 999	10 345		31 030
2020-02-27	2 000		3 999	10 345		20 685
2020-02-28	2 000		1 999	10 345		10 340
2020-02-29	1 999		0	10 340		0
2020-03-01			0			0
2020-03-02			0			0
2020-03-03			0			0
2020-03-04			0			0
2020-03-05		62 000	62 000			0
2020-03-06			62 000			0
2020-03-07			62 000			0
2020-03-08			62 000			0
2020-03-09			62 000			0
2020-03-10			62 000			0
2020-03-11			62 000		93 000	93 000
2020-03-12			62 000			93 000
2020-03-13			62 000			93 000
2020-03-14			62 000			93 000
2020-03-15			62 000			93 000
2020-03-16			62 000			93 000
2020-03-17			62 000			93 000
2020-03-18			62 000			93 000
2020-03-19			62 000			93 000
2020-03-20			62 000			93 000
2020-03-21			62 000			93 000
2020-03-22			62 000			93 000
2020-03-23			62 000			93 000
2020-03-24			62 000			93 000
2020-03-25			62 000			93 000
2020-03-26			62 000			93 000
2020-03-27			62 000			93 000
2020-03-28			62 000			93 000
2020-03-29			62 000			93 000

Prêt d'espace 2019-2020

Dates	Fournisseur A			Fournisseur B		
	Retrait	Injection	Sous-inventaire	Retrait	Injection	Sous-inventaire
2020-03-30			62 000			93 000
2020-03-31			62 000			93 000
2020-04-01			62 000			93 000
2020-04-02			62 000			93 000
2020-04-03			62 000			93 000
2020-04-04			62 000			93 000
2020-04-05			62 000			93 000
2020-04-06			62 000			93 000
2020-04-07			62 000			93 000
2020-04-08			62 000			93 000
2020-04-09			62 000			93 000
2020-04-10			62 000			93 000
2020-04-11			62 000			93 000
2020-04-12			62 000			93 000
2020-04-13			62 000			93 000
2020-04-14			62 000			93 000
2020-04-15			62 000			93 000
2020-04-16			62 000			93 000
2020-04-17			62 000			93 000
2020-04-18			62 000			93 000
2020-04-19			62 000			93 000
2020-04-20			62 000			93 000
2020-04-21			62 000			93 000
2020-04-22			62 000			93 000
2020-04-23			62 000			93 000
2020-04-24			62 000			93 000
2020-04-25			62 000			93 000
2020-04-26			62 000			93 000
2020-04-27			62 000			93 000
2020-04-28			62 000			93 000
2020-04-29			62 000			93 000
2020-04-30			62 000			93 000
2020-05-01			62 000			93 000
2020-05-02			62 000			93 000
2020-05-03			62 000			93 000
2020-05-04			62 000			93 000
2020-05-05			62 000			93 000
2020-05-06		62 000	124 000			93 000
2020-05-07			124 000			93 000
2020-05-08		62 000	186 000			93 000
2020-05-09			186 000			93 000
2020-05-10			186 000			93 000
2020-05-11			186 000			93 000
2020-05-12			186 000			93 000
2020-05-13			186 000			93 000

Prêt d'espace 2019-2020

Dates	Fournisseur A			Fournisseur B		
	Retrait	Injection	Sous-inventaire	Retrait	Injection	Sous-inventaire
2020-05-14		62 000	248 000			93 000
2020-05-15		62 000	310 000			93 000
2020-05-16			310 000			93 000
2020-05-17			310 000			93 000
2020-05-18			310 000			93 000
2020-05-19			310 000			93 000
2020-05-20		31 000	341 000			93 000
2020-05-21			341 000			93 000
2020-05-22			341 000			93 000
2020-05-23			341 000			93 000
2020-05-24			341 000			93 000
2020-05-25			341 000			93 000
2020-05-26			341 000			93 000
2020-05-27			341 000			93 000
2020-05-28			341 000			93 000
2020-05-29			341 000			93 000
2020-05-30			341 000			93 000
2020-05-31			341 000			93 000
2020-06-01			341 000			93 000
2020-06-02			341 000			93 000
2020-06-03			341 000			93 000
2020-06-04			341 000			93 000
2020-06-05			341 000			93 000
2020-06-06			341 000			93 000
2020-06-07			341 000			93 000
2020-06-08			341 000			93 000
2020-06-09			341 000			93 000
2020-06-10			341 000			93 000
2020-06-11			341 000			93 000
2020-06-12			341 000			93 000
2020-06-13			341 000			93 000
2020-06-14			341 000			93 000
2020-06-15			341 000			93 000
2020-06-16			341 000			93 000
2020-06-17			341 000			93 000
2020-06-18			341 000			93 000
2020-06-19			341 000			93 000
2020-06-20			341 000			93 000
2020-06-21			341 000			93 000
2020-06-22			341 000			93 000
2020-06-23			341 000			93 000
2020-06-24			341 000			93 000
2020-06-25			341 000			93 000
2020-06-26			341 000			93 000
2020-06-27			341 000			93 000

Prêt d'espace 2019-2020						
Dates	Fournisseur A			Fournisseur B		
	Retrait	Injection	Sous-inventaire	Retrait	Injection	Sous-inventaire
2020-06-28			341 000			93 000
2020-06-29			341 000			93 000
2020-06-30			341 000			93 000
2020-07-01	11 000		330 000	3 000		90 000
2020-07-02	11 000		319 000	3 000		87 000
2020-07-03	11 000		308 000	3 000		84 000
2020-07-04	11 000		297 000	3 000		81 000
2020-07-05	11 000		286 000	3 000		78 000
2020-07-06	11 000		275 000	3 000		75 000
2020-07-07	11 000		264 000	3 000		72 000
2020-07-08	11 000		253 000	3 000		69 000
2020-07-09	11 000		242 000	3 000		66 000
2020-07-10	11 000		231 000	3 000		63 000
2020-07-11	11 000		220 000	3 000		60 000
2020-07-12	11 000		209 000	3 000		57 000
2020-07-13	11 000		198 000	3 000		54 000
2020-07-14	11 000		187 000	3 000		51 000
2020-07-15	11 000		176 000	3 000		48 000
2020-07-16	11 000		165 000	3 000		45 000
2020-07-17	11 000		154 000	3 000		42 000
2020-07-18	11 000		143 000	3 000		39 000
2020-07-19	11 000		132 000	3 000		36 000
2020-07-20	11 000		121 000	3 000		33 000
2020-07-21	11 000		110 000	3 000		30 000
2020-07-22	11 000		99 000	3 000		27 000
2020-07-23	11 000		88 000	3 000		24 000
2020-07-24	11 000		77 000	3 000		21 000
2020-07-25	11 000		66 000	3 000		18 000
2020-07-26	11 000		55 000	3 000		15 000
2020-07-27	11 000		44 000	3 000		12 000
2020-07-28	11 000		33 000	3 000		9 000
2020-07-29	11 000		22 000	3 000		6 000
2020-07-30	11 000		11 000	3 000		3 000
2020-07-31	11 000		0	3 000		0