

**RÉPONSE D'ÉNERGIR, S.E.C. (ÉNERGIR) À LA
DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 2 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE) RELATIVE À LA
DEMANDE POUR OBTENIR L'AUTORISATION DE RÉALISER
UN PROJET D'INVESTISSEMENT VISANT L'EXTENSION DE RÉSEAU DANS
LES MRC DES APPALACHES ET DE BEAUCE-SARTIGAN**

ANALYSE FINANCIÈRE

- 1. Références :**
- (i) Pièce [B-0020](#), réponse 4.2;
 - (ii) Pièce [B-0020](#), réponse 4.3;
 - (iii) Pièce [B-0020](#), réponse 4.4;
 - (iv) R-3987-2016, Décision D-2017-094.

Préambule :

(i) « Cette approche se justifie considérant que le flux monétaire du Projet servant au calcul du TRI (ligne 149 du chiffrier Excel présenté à l'annexe Q-4.4 en réponse à la question 4.4) ne prend pas en compte l'économie d'impôt relative aux intérêts de la dette (déductibles fiscalement). Le flux monétaire considéré (ligne 149) est donc identique à ce que serait le flux monétaire du Projet s'il était financé sans aucune dette (c'est-à-dire un projet financé à 100 % en équité).

Comme le flux monétaire ne prend pas en compte l'économie d'impôt relatif à la déductibilité fiscale des intérêts de la dette du Projet, il est important d'ajuster le coût en capital prospectif de façon à refléter cette économie d'impôt puisqu'elle n'apparaît pas dans le flux monétaire. Voilà pourquoi le TRI du Projet doit être comparé non pas au coût en capital prospectif D-2017-094 (5,43 %), mais au coût en capital prospectif après impôt (5,01 %), pour déterminer la rentabilité du Projet.

Enfin, il est à noter que l'utilisation du coût en capital prospectif après impôt (5,01 %) pour déterminer la rentabilité d'un projet a également été discutée dans le dossier R-3884-2014 de Gazifère. En effet, dans sa décision D-2014-204, la Régie réitère que le coût en capital prospectif après impôt se doit d'être utilisé en comparaison du TRI généré par le projet pour évaluer la rentabilité de ce dernier.

« [147] En ce qui a trait au traitement de l'impôt dans le calcul du coût en capital prospectif, la Régie considère nécessaire de distinguer certains éléments quant au taux utilisé, afin d'évaluer la rentabilité d'un projet.

[148] Aux fins d'évaluation de la rentabilité d'un projet, il faut comparer le TRI généré par le projet avec le coût en capital prospectif après impôt, si le flux monétaire utilisé dans le calcul du TRI n'intègre pas la notion d'économie d'impôt reliée aux frais financiers. Si le flux monétaire utilisé dans le calcul du TRI intègre la notion d'économie d'impôt reliée aux frais financiers, alors l'utilisation du coût en capital prospectif avant impôt doit être utilisée. » [nous soulignons]

(ii) « Comme mentionné précédemment, les analyses de rentabilité des projets d'investissement ont toujours utilisé le coût en capital prospectif D-2017-094 (ou l'équivalent pour les années antérieures) pour les calculs, nommément, du revenu requis, du point mort tarifaire et de l'impact (ou contribution) tarifaire; le TRI, de son côté, ne requiert pas d'utiliser un taux d'actualisation.

Projet d'extension de réseau – MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan, R-4020-2017

Le coût en capital prospectif après impôt, pour sa part, n'a d'utilité que pour le comparer avec le TRI du projet (afin d'évaluer la rentabilité du projet).

Comme indiqué dans le dossier R-3867-2013, phase 3B, en réponse aux questions 7.2 et 7.3 de la pièce B-0293 :

« Toutefois, [Énergir] a noté que le calcul de ce taux pour la cause tarifaire 2017, et depuis plusieurs années, a été fait en considérant le taux de la dette prospective avant impôt plutôt qu'après impôt, ce qui surestime légèrement le coût moyen pondéré du capital prospectif. Le calcul sera ainsi corrigé à partir du dossier tarifaire 2019. »

Ainsi, dans la Cause tarifaire 2018-2019, le calcul du coût en capital prospectif après impôt sera ajusté comme présenté à la réponse à la question 4.1. De surcroît, les TRI générés par les projets de développement sont maintenant comparés au coût en capital prospectif après impôt (5,01 %) de manière cohérente avec la décision D-97-25. »

(iii) À l'annexe Q-4.4, Énergir dépose un fichier Excel présentant les calculs ainsi que les hypothèses retenues au calcul du revenu requis du Projet.

(iv) À la décision D-2017-094 :

« [320] Basé sur le taux de rendement autorisé de 8,90 % sur l'avoir ordinaire présumé, Gaz Métro présente un coût en capital prospectif de 5,43 % pour l'année 2017-2018, révisé à la suite de la mise à jour des taux d'intérêt. [note de bas de page omise]

[321] La Régie approuve un coût en capital prospectif de 5,43 % aux fins de l'évaluation des projets d'investissement prévus par Gaz Métro au cours de l'année tarifaire 2017-2018. »

Demandes :

1.1 Veuillez déposer le fichier Excel selon le format de la référence (iii) présentant l'analyse financière détaillée et le calcul du revenu requis en intégrant la notion d'économie d'impôt reliée aux frais financiers dans le flux monétaire aux fins de l'établissement du TRI.

Réponse :

L'approche financière reconnue d'évaluation de projet consiste à évaluer le taux de rendement interne généré du projet à partir d'un flux monétaire considéré « sans dette » et de le comparer au coût moyen pondéré du capital après impôt. Ainsi, en évaluation de projets, tous les projets qui offrent à l'entreprise un taux de rendement interne supérieur au taux exigé par l'ensemble de ses bailleurs de fonds (coût moyen pondéré du capital après impôt de l'entreprise), font augmenter la valeur de l'entreprise et devraient donc être acceptés par cette dernière.

L'intégration dans le flux monétaire du Projet de l'économie d'impôt relative aux intérêts de la dette du Projet et la comparaison du TRI qui en résulte avec le CCP (5,43 %) n'est pas une méthode usuelle reconnue d'évaluation de projet. Elle exige qu'une série de conditions soit remplie, dont plusieurs ne sont généralement pas rencontrées dans l'évaluation de projets, pour pouvoir considérer cette approche comme interchangeable avec l'approche classique présentée par Énergir (flux monétaire sans économie d'impôt et comparaison du TRI avec le CCP après impôt).

D'abord, l'équivalence théorique entre les deux approches peut être illustrée par un exemple simple où chacune des deux approches est appliquée au même projet. Dans cet exemple, pour illustrer le propos, le TRI est égal à 5,00 % lorsque calculé avec un flux monétaire sans économie d'impôt relative aux intérêts. Lorsque l'on rajoute l'économie d'impôt relative aux intérêts, le TRI passe à 5,43 %. L'exemple proposé est basé sur quelques hypothèses simples :

- Horizon d'analyse = 5 ans d'opération ;
- Pas d'amortissement (ni comptable, ni fiscal) de telle façon que la valeur initiale du projet (1 000\$) se maintient constante jusqu'à la fin du projet (produit de disposition de 1 000\$ à l'année 5) ;
- La structure de capital du projet (dette/équité = 54%/46%) est maintenue constante. Donc la dette se chiffre à 540 \$ en tout temps (= 54% * 1 000\$) et les intérêts afférents s'élèvent à 16,038 \$/an (au taux de 2,97 %). Il est déduit que l'économie d'impôt annuelle relative à la déductibilité des intérêts est de 4,287 \$/an, considérant un taux d'impôt de 26,73 % à chaque année ;
- Hypothèse de départ : les revenus du projet sont fixés de telle façon qu'on obtienne un TRI de 5,00% après impôt. Ce TRI correspond au seuil de rentabilité souhaité quand l'économie d'impôt due aux intérêts n'est pas considérée dans le flux monétaire.

Exemple: Structure et coût du capital moyen pondéré (par hypothèse)

	Structure	CCP	Impôt	CCP après impôt	Impôt	CCP avant impôt
Dettes	54%	2,970%	26,73%	2,176%		2,970%
Équité	46%	8,318%		8,318%	26,73%	11,352%
		<u>5,430%</u>		<u>5,001%</u>		<u>6,826%</u>

Rendement du projet après impôt (sans dette)

		0	1	2	3	4	5
Mise de fond totale (dette et équité)		-1 000,0					
Rendement	6,826%		68,3	68,3	68,3	68,3	68,3
Impôt	26,730%		-18,2	-18,2	-18,2	-18,2	-18,2
Produit de disposition							1 000,0
Flux monétaire après impôt	TRI 5,001%	-1 000,0	50,0	50,0	50,0	50,0	1 050,0

Rendement du projet après impôt (avec

économie d'impôt relative à la dette)

		0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0
Mise de fond totale (dette et équité)		-1 000,0					
Rendement	6,826%		68,3	68,3	68,3	68,3	68,3
Impôt	26,730%		-18,2	-18,2	-18,2	-18,2	-18,2
Économie d'impôt due à la dette			4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Produit de disposition							1 000,0
Flux monétaire après impôt	TRI 5,430%	-1 000,0	54,3	54,3	54,3	54,3	1 054,3

On observe qu'en rajoutant dans le flux monétaire l'économie d'impôt relative aux intérêts de la dette, le TRI qui en résulte augmente à 5,43 %, soit le TRI qui correspond au seuil de rentabilité souhaité quand l'économie d'impôt due aux intérêts est considérée dans le flux monétaire.

On pourrait en conclure que les deux approches sont interchangeables. Mais il convient de mentionner que l'équivalence stricte entre les deux approches repose minimalement sur une série de conditions, notamment :

- La structure de capital est maintenue constante tout au long de l'horizon ;
- Le taux d'imposition est maintenu constant tout au long de l'horizon ;
- Les amortissements comptable et fiscal sont équivalents ;
- Les valeurs résiduelles comptable et fiscale sont équivalentes à la fin de l'horizon.

Comme plusieurs de ces conditions ne sont pas rencontrées dans l'analyse économique de projets en général, et dans le Projet d'Énergir en particulier, l'interchangeabilité entre les deux approches est impossible à démontrer. Dans ce contexte, Énergir privilégie l'approche classique acceptée largement en évaluation de projet d'investissement qui consiste à exclure l'économie d'impôt relative à la dette du flux monétaire mais à inclure l'impact de cette économie d'impôt dans le coût en capital cible, via un ajustement au coût de la dette. À ce propos, Énergir réfère à :

- Copeland, Thomas E. et Weston, J. Fred (1988), Financial Theory and Corporate Policy (Third Edition), Addison-Wesley Publishing Company, pages 36 à 41, Cash Flows for Capital Budgeting Purposes

Malgré qu'il ne s'agisse pas d'une bonne approche en évaluation de projet d'investissement, le fichier Excel présentant les hypothèses et les résultats de l'approche intégrant l'économie d'impôt relative aux intérêts de la dette dans le flux monétaire du projet est néanmoins déposé à l'annexe Q-1.1.

- 1.2 En complément à la réponse précédente, veuillez indiquer si le Projet est rentable selon l'approche retenant l'utilisation du « *Coût en capital prospectif avant impôt* » de 5,43 % et en comparant ce dernier au TRI généré par un flux monétaire intégrant la notion d'économie d'impôt reliée aux frais financiers, tel que mentionné à la référence (i).

Le cas échéant, veuillez indiquer les mesures pouvant être envisagées par Énergir afin de rencontrer la rentabilité du Projet.

Réponse :

Comme expliqué en réponse à la question 1.1, s'il y avait véritablement interchangeabilité entre les deux approches, l'utilisation de l'une ou de l'autre donnerait le même résultat. Malheureusement, comme cette interchangeabilité n'est pas possible considérant les paramètres utilisés et la manière d'évaluer le flux monétaire des projets, le débat se résume à déterminer laquelle des deux approches est la « bonne ».

À cet égard, Énergir réitère que l'approche classique de calcul du flux monétaire de projet (en excluant l'économie d'impôt relative aux intérêts) est celle qui doit être retenue. Elle permet d'évaluer le TRI d'un projet sans égard à la structure de financement éventuellement choisie (le mix dette-équité) et sans égard au coût d'une éventuelle dette, au comportement de cette dette dans le temps, aux avantages fiscaux qu'elle procure et au rendement souhaité pour les actionnaires du projet. Pour déterminer si le TRI résultant est suffisamment rentable, c'est-à-dire si le flux monétaire est suffisant pour couvrir à la fois le coût de la dette (après économie d'impôt) et le rendement souhaité de l'équité (lui aussi après impôt), il suffit alors de le comparer au coût pondéré du capital, prospectif et après impôt.

Malgré cette mise en garde et de manière à répondre directement à la question, en ajoutant au flux monétaire du Projet l'économie d'impôt relative aux intérêts, le TRI passe de 5,01% à 5,37%, comme le TRI est sous la barre du 5,43%, il faudrait augmenter la contribution externe de 37 000\$ pour amener le TRI à 5,43%. La contribution externe passerait alors de 23 415 000 \$ à 23 452 000 \$, tel que présenté à l'annexe Q-1.1.

À ce niveau, la contribution externe demeurerait inférieure au maximum de 24,3 M\$ autorisé par les gouvernements provincial et fédéral.

- 1.3 Veuillez confirmer qu'Énergir n'utilise pas « *Coût du capital prospectif avant impôt* » de 5,43 % afin de le comparer avec le TRI et évaluer la rentabilité du présent Projet, eu égard de la citation en (ii).

Réponse :

Énergir le confirme. L'évaluation du Projet d'investissement a utilisé le coût en capital prospectif D-2017-094 (5,43 %) pour les calculs du revenu requis, du point mort tarifaire et de l'impact (ou contribution) tarifaire. Toutefois, le coût en capital prospectif après impôt (5,01 %) est utilisé comme seuil pour évaluer la rentabilité du Projet. Le TRI du Projet se doit d'être comparé au coût en capital prospectif après impôt (5,01 %), conformément aux décisions D-97-25 et D-2014-204. Dans ces décisions, la Régie « autorise l'utilisation d'un coût en capital prospectif après impôt dans l'évaluation des projets »¹.

- 1.4 Veuillez indiquer en quoi l'utilisation du « *Coût en capital prospectif après impôt* » de 5,01 % au fin de l'évaluation du présent Projet d'investissement se conforme à la décision D-2017-094, tel que cité à la référence (iv)?

Réponse :

Le coût en capital prospectif de 5,43 % a été approuvé par la Régie dans sa décision D-2017-094.

Le point mort tarifaire et l'impact tarifaire du Projet sont toujours calculés en utilisant le coût du capital prospectif de la décision D-2017-094, soit 5,43 %.

Le calcul du coût en capital prospectif après impôt découle directement du coût du capital prospectif de la décision D-2017-094, duquel est considéré le coût de la dette après impôt.

Le calcul est le suivant.

	Pondération	Taux	CCP	Taux d'impôt	CCP après impôt
Coût de la dette	54,0%	2,97%	1,60%	26,73%	1,18%
Coût du capital privilégié	7,5%	5,29%	0,40%		0,40%
Coût du capital ordinaire	38,5%	8,90%	3,43%		3,43%
TOTAL	100,0%		5,43%		5,01%

¹ D-97-25, page 18.

Le coût en capital prospectif après impôt (5,01 %) n'est utilisé que comme seuil pour évaluer la rentabilité du Projet. Le TRI du Projet se doit d'être comparé au coût en capital prospectif après impôt (5,01 %), conformément aux décisions D-97-25 et D-2014-204. Dans ces décisions, la Régie « autorise l'utilisation d'un coût en capital prospectif après impôt dans l'évaluation des projets »².

² D-97-25, page 18.

Projet MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan
(En dollars)

Paramètres 2017-2018	
Amortissement comptable - Conduites	45,2 %
Amortissement comptable - Branchements	21,0 %
Amortissement fiscal - Conduites	6,0%
Amortissement fiscal - Branchements	6,0%
Frais à l'Union des municipalités	0,0%
Frais généraux	2,70%
Taxe sur les services publics	1,5%
Taux de relève à la Régie de l'énergie (\$/10m)	0,55749
Taux de relève à la Régie du bâtiment (\$/10m)	0,45200
Taux d'imposition (fed. + prov.) - Année 1	26,73%
Taux d'imposition (fed. + prov.) - Année 2	26,63%
Taux d'imposition (fed. + prov.) - Année 3	26,53%
Taux d'imposition (fed. + prov.) - Année 4 et +	26,50%
Coût d'opération statutaire	Selon grille des coûts marginaux
Coût de la dette	2,970%
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,311%
Proportion de dette	54,0%
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
Coût en capital prospectif pondéré	5,43%
Coût en capital prospectif pondéré après impôt	5,01%

Section 1 - Intrants

	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.1 Clients - Volumes de vente - Tarifs - Revenus	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Nombre de clients	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Volume de vente en m ³	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230	2 602 230
Taux de distribution (en p. m ³)	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904
Revenu de distribution	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493
1.2 Coûts d'investissement (capitaux)	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Frais de conduite - Base															
Frais de conduite - Frais entrepreneurs															
Frais de conduites - Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base															
Frais de branchements - Frais entrepreneurs															
Frais de branchements - Coûts de compteurs															
Frais de branchements - Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain) incluant ses frais généraux	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais Union des municipalités	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais généraux	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributions recouvrement réseau	En moins ...														
Subventions extérieures	En moins ...														
Contributions clients	En moins ...	37 000													
Total - Investissement	4 492 360														
1.3 Coûts d'opération	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Type de client	CI														
Type de projet	Estimation														
Nombre de mètres de conduite	82 270														
Coûts d'opération statutaires selon la grille	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382
Coûts d'opération spécifiques	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total - Coûts d'opération	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382

Section 2 - Grille de calcul

	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
2.1 Coût de service	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Coûts d'opération	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382
Taxe sur les services publics	48 555	47 052	45 777	44 102	42 627	41 151	39 676	38 201	36 726	35 250	33 775	32 300	30 825	29 350	27 875
Relevances	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679
Amortissement des immobilisations	1 066 012	1 006 216	983 347	960 478	937 609	914 740	891 871	869 002	846 133	823 264	800 395	777 526	754 657	731 788	708 919
Impôt	29 081	30 782	32 483	34 184	35 885	37 586	39 287	40 988	42 689	44 390	46 091	47 792	49 493	51 194	52 895
Rendement	179 846	174 247	168 648	163 049	157 450	151 851	146 252	140 653	135 054	129 455	123 856	118 257	112 658	107 059	101 460
Total - Coût de service	405 556	394 358	387 189	381 777	376 199	370 465	364 685	358 905	353 125	347 345	341 565	335 785	330 005	324 225	318 445
2.2 Base de tarification	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Diminution de l'équité réglementaire	51 200	47 433	43 666	40 000	36 333	32 667	29 000	25 333	21 667	18 000	14 333	10 667	7 000	3 333	-3 333
Remboursement de la dette réglementaire	60 105	55 882	51 659	47 436	43 213	38 990	34 767	30 544	26 321	22 098	17 875	13 652	9 429	5 206	1 000
Équité	1 523 558	1 476 125	1 430 456	1 385 216	1 339 976	1 294 737	1 249 497	1 204 257	1 159 017	1 113 777	1 068 537	1 023 297	978 057	932 817	887 577
Dette	1 788 524	1 732 843	1 678 231	1 623 123	1 573 016	1 519 908	1 468 801	1 419 693	1 369 586	1 320 478	1 271 371	1 222 263	1 173 156	1 124 048	1 074 941
Total - Base de tarification moyenne	3 112 082	3 206 968	3 109 686	3 011 339	2 912 992	2 814 645	2 716 297	2 617 950	2 519 603	2 421 256	2 322 909	2 224 562	2 126 215	2 027 868	1 929 521
2.3 Amortissement comptable et fiscal	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Additions après répartition des frais UMO, des frais généraux et des contributions/subventions															
Répartition UMO - Conduite	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition UMO - Branchements	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux - Conduite	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux - Branchements	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Contributions/subventions - Conduite	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%
Répartition Contributions/subventions - Branchements	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
Total	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547	4 153 547
Frais de conduites - Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Total	124 263	124 263	124 263	124 263	124 263	124 263	124 263	124 263	124 263	124 263	124 263	124 263	124 263	124 263	124 263
Actif non amortissable (terrain)	22 900	22 900	22 900	22 900	22 900	22 900	22 900	22 900	22 900	22 900	22 900	22 900	22 900	22 900	22 900
PRC - 10 ans	182 500	182 500	182 500	182 500	182 500	182 500	182 500	182 500	182 500	182 500	182 500	182 500	182 500	182 500	182 500
Amortissement comptable	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360	4 492 360
Amort. - Frais de conduites - Total	45,2 ans	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968
Amort. - Frais de branchements - Total	21,0 ans	-6 379	-6 379	-6 379	-6 379	-6 379	-6 379	-6 379	-6 379	-6 379	-6 379	-6 379	-6 379	-6 379	-6 379
Amort. - PRC 10 ans	10,0 ans	-7 665	-7 665	-7 665	-7 665	-7 665	-7 665	-7 665	-7 665	-7 665	-7 665	-7 665	-7 665	-7 665	-7 665
Immobilisations nettes comptables	3 299 076	3 158 960	3 060 513	2 962 166	2 863 819	2 765 472	2 667 125	2 568 777	2 470 430	2 372 083	2 273 736	2 199 888	2 060 640	1 968 392	1 876 144
Immobilisations nettes finales pour calcul de la TSP	3 237 026	3 136 910	3 038 463	2 940 115	2 841 768	2 743 421	2 645 074	2 546 727	2 448 379	2 350 032	2 251 685	2 137 638	2 038 590	1 946 542	1 854 494
FNACC - Frais de conduites - Total	2 170 048	2 039 845	1 917 455	1 802											

Projet MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan
(En dollars)


Paramètres 2017-2018	
Amortissement comptable - Conduites	45,2 %
Amortissement comptable - Branchements	21,0 %
Amortissement fiscal - Conduites	6,0%
Amortissement fiscal - Branchements	6,0%
Frais à l'Union des municipalités	0,0%
Frais généraux	2,70%
Taxe sur les services publics	1,5%
Taux de rdevance à la Régie de l'énergie (\$/10m ²)	0,55749
Taux de rdevance à la Régie du bâtiment (\$/10m ²)	0,46200
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 1	26,73%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 2	26,63%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 3	26,53%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 4 et +	26,50%
Coût d'opération statutaire	Selon grille des coûts marginaux
Coût de la dette	2,970%
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,311%
Proportion de dette	54,0%
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
Coût en capital prospectif pondéré	5,43%
Coût en capital prospectif pondéré après impôt	5,01%

Section 1 - Intrants		26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
1.1 Clients - Volumes de vente - Tarifs - Revenus		2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058
Nombre de clients		45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Volume de vente en m ³		2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220
Taux de distribution (en par m ³)		15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904
Revenu de distribution		400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493
1.2 Coûts d'investissement (capitalisables)		2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058
Frais de conduite - Base																
Frais de conduite - Frais entrepreneurs																
Frais de conduites - Total		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base																
Frais de branchements - Frais entrepreneurs																
Frais de branchements - Coûts de compteurs																
Frais de branchements - Total		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain) incluant ses frais généraux		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais Union des municipalités		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais généraux		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributions raccordement réseau	En moins ...	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	Sub. Initiale	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	En moins ...	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total - Investissement		4 492 360														

1.3 Coûts d'opération		2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058
Type de client	CI															
Type de projet	Estimation															
Nombre de mètres de conduite		82 270														
Coûts d'opération statutaires selon la grille		39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382
Coûts d'opération spécifiques		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total - Coûts d'opération		39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382

Section 2 - Grille de calcul		26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
2.1 Coût de service		2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058
Coûts d'opération		39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382
Taxe sur les services publics		26 436	25 056	23 677	22 297	20 918	19 538	18 159	16 779	15 400	14 020	12 641	11 261	9 882	8 502	7 123
Redevances		2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679
Amortissements des immobilisations		91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968
Impôt		37 822	37 788	37 681	37 503	37 260	36 956	36 594	36 178	35 710	35 195	34 624	34 001	33 328	32 608	31 992
Rendement		99 392	94 398	89 404	84 410	79 416	74 422	69 428	64 435	59 441	54 447	49 453	44 459	39 465	34 472	29 478
Total - Coût de service		297 678	291 271	284 790	278 239	271 623	264 946	258 210	251 421	244 580	237 691	230 757	223 780	216 764	209 710	202 621
2.2 Base de tarification		2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058
Diminution de l'équité réglementaire		42 305	42 305	42 305	42 305	42 305	42 305	42 305	42 305	42 305	42 305	42 305	42 305	42 305	42 305	42 305
Remboursement de la dette réglementaire		49 663	49 663	49 663	49 663	49 663	49 663	49 663	49 663	49 663	49 663	49 663	49 663	49 663	49 663	49 663
Équité		841 992	799 687	757 381	715 076	672 771	630 466	588 161	545 855	503 550	461 245	418 940	376 635	334 329	292 024	249 719
Dette		988 425	938 763	889 100	839 437	789 775	740 112	690 449	640 787	591 124	541 462	491 799	442 136	392 474	342 811	293 148
Total - Base de tarification moyenne		1 830 417	1 738 449	1 646 481	1 554 514	1 462 546	1 370 578	1 278 610	1 186 642	1 094 674	1 002 707	910 739	818 771	726 803	634 835	542 867

2.3 Amortissement comptable et fiscal		2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058
Additions après répartition des frais UMO, des frais généraux et des contributions/subventions																
Répartition UMO - Conduite		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition UMO - Branchements		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux - Conduite		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux - Branchements		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Contributions/subventions - Conduite		86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%	86,9%
Répartition Contributions/subventions - Branchements		3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
Total		4 153 547														
Frais de conduites - Total		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Total		124 263														
Actif non amortissable (terrain)		22 990														
PRC - 10 ans		182 500														
Total		4 492 360														
Amortissement comptable																
Amort. - Frais de conduites - Total		45,2 ans	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968
Amort. - Frais de branchements - Total		21,0 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Amort. - PRC 10 ans		10,0 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total			-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968	-91 968
Immobilisations nettes comptables		1 784 433	1 692 465	1 600 497	1 508 530	1 416 562	1 324 594	1 232 626	1 140 658	1 048 690	956 723	864 755	772 787	680 819	588 851	496 883
Immobilisations nettes finales pour calcul de la TSP		1 762 383	1 670 415	1 578 447	1 486 480	1 394 512	1 302 544	1 210 576	1 118 608	1 026 640	934 673	842 705	750 737	658 769	566 801	474 833
FNACC - Frais de conduites - Total		857 802	806 334	757 954	712 477	669 728	629 545	591 772	556 268	522 890	491 516	462 025	434 304	408 248	383 751	360 726
FNACC - Frais de branchements - Total		35 936	39 760	41 753	29 488	28 957	29 374	24 791	23 304	21 905	20					

 ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2017-2018 SRR-VERSION 18.0
---	---

Projet MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan Flux monétaire modifié	Type de projet Type de client Région Municipalité	Extension CII Québec Theford St Éphrem	Représentant Conseiller OTP 17-000014 Coût en capital prospectif D-2017-094 Coût en capital prospectif après impôt
	Longueur en mètres linéaires	52 270	5,43% 5,01%

	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			19	37	45	45	45
Volume en m ³			1 973 560	2 483 960	2 552 220	2 577 220	2 602 220
Frais de conduite - Base	26 165 401	26 165 401	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	26 165 401	26 165 401	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	845 794	381 953	329 954	133 887	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)		0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	845 794	381 953	329 954	133 887	0	0	0
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet		0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	22 050	22 050	0	0	0	0	0
Frais généraux (2,70%)	728 615	716 103	8 900	3 612	0	0	0
PRC - 10 ans	182 500		105 850	57 960	18 690	0	0
CASEP - PRC (10 ans)			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	(23 452 000)	(23 452 000)	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	4 492 360	3 833 507	444 704	195 459	18 690	0	0
Coût d'opération			37 276	40 544	40 573	39 382	39 382
Amortissement comptable			86 299	108 195	116 597	116 597	116 597
Taxe sur les services publics			57 465	61 794	62 388	60 639	58 890
Redevances			2 032	2 557	2 627	2 653	2 679
Impôts			39 796	7 098	10 058	12 054	15 261
Rendement			209 796	226 862	229 896	223 877	217 546
Revenu requis			432 663	447 050	462 140	455 203	450 355
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m ³)			14,0133	15,2475	15,4546	15,4222	15,3904
Revenu de distribution (\$)			276 561	378 742	394 435	397 465	400 493
Contribution tarifaire annuelle			156 102	68 309	67 705	57 738	49 862
			6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle			44 700	39 267	33 578	27 649	21 495

Contribution tarifaire (3 ans)	267 290	Contribution tarifaire (15 ans)	436 779
Contribution tarifaire (5 ans)	352 299	Contribution tarifaire (20 ans)	356 617
Contribution tarifaire (10 ans)	463 810	Contribution tarifaire (40 ans)	(135 195)
Point mort tarifaire (années)	34,52		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes
		Date ____/____/____
		Cadre de direction Ventes
		Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente
		Date ____/____/____

CONDITIONS DE RÉALISATION

 ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2017-2018 SRR-VERSION 18.0
---	---

Projet MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan Flux monétaire modifié	Type de projet	Extension	Représentant
	Type de client	CII	Conseiller
	Région	Québec	OTP
	Municipalité	Thetford St Éphrem	17-000014
	Longueur en mètres linéaires	52 270	Coût en capital prospectif D-2017-094 5,43%
			Coût en capital prospectif après impôt 5,01%

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	45	45	45	45	45	45
Volume en m3	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (2,70%)	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	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382
Amortissement comptable	116 597	116 597	116 597	116 597	116 597	116 597
Taxe sur les services publics	58 890	57 141	55 392	53 643	51 895	50 146
Redevances	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679
Impôts	15 261	18 179	20 826	23 217	25 369	27 295
Rendement	217 546	211 215	204 884	198 552	192 221	185 890
Revenu requis	450 355	445 193	439 760	434 071	428 142	421 988
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	15	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904
Revenu de distribution (\$)	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493
Contribution tarifaire annuelle	49 862	44 700	39 267	33 578	27 649	21 495
		11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle		5 063	(6 135)	(13 304)	(18 716)	(24 294)


Contribution tarifaire (3 ans)	267 290	Contribution tarifaire (15 ans)	436 779
Contribution tarifaire (5 ans)	352 299	Contribution tarifaire (20 ans)	356 617
Contribution tarifaire (10 ans)	463 810	Contribution tarifaire (40 ans)	(135 195)
Point mort tarifaire (années)	34,52		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes
		Date ____/____/____
		Cadre de direction Ventes
		Date ____/____/____

Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente
		Date ____/____/____

CONDITIONS DE RÉALISATION

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2017-2018 SRR-VERSION 18.0

Projet MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan Flux monétaire modifié	Type de projet	Extension	Représentant
	Type de client	CII	Conseiller
	Région	Québec	OTP
	Municipalité	Theford St Éphrem	17-000014
	Nbr de clients potentiels		Coût en capital prospectif D-2017-094
	Longueur en mètres linéaires	52 270	Coût en capital prospectif après impôt
			5,43%
			5,01%

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	45	45	45	45	45	45
Volume en m3	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (2,70%)	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	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382
Amortissement comptable	116 597	106 012	100 216	98 347	98 347	98 347
Taxe sur les services publics	50 146	48 555	47 052	45 577	44 102	42 627
Redevances	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679
Impôts	27 295	29 081	30 782	32 348	33 751	34 988
Rendement	185 890	179 846	174 247	168 856	163 516	158 175
Revenu requis	421 988	405 556	394 358	387 189	381 777	376 199
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	15	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904
Revenu de distribution (\$)	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493
Contribution tarifaire annuelle	21 495	5 063	(6 135)	(13 304)	(18 716)	(24 294)
		16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle		(30 028)	(35 908)	(41 925)	(48 072)	(54 340)

Contribution tarifaire (3 ans)	267 290	Contribution tarifaire (15 ans)	436 779
Contribution tarifaire (5 ans)	352 299	Contribution tarifaire (20 ans)	356 617
Contribution tarifaire (10 ans)	463 810	Contribution tarifaire (40 ans)	(135 195)
Point mort tarifaire (années)	34,52		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES			
Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____
		Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____

CONDITIONS DE RÉALISATION

 ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2017-2018 SRR-VERSION 18.0
---	---

Projet MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan Flux monétaire modifié	Type de projet Type de client Région Municipalité Nbr de clients potentiels Longueur en mètres linéaires	Extension CII Québec Thetford St Éphrem 52 270	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2017-094 Coût en capital prospectif après impôt	17-000014 5,43% 5,01%
---	---	--	--	---


	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	45	45	45	45	45	45
Volume en m3	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (2,70%)	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	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382
Amortissement comptable	98 347	98 347	98 347	98 347	98 347	98 347
Taxe sur les services publics	42 627	41 151	39 676	38 201	36 726	35 250
Redevances	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679
Impôts	34 988	36 070	37 006	37 804	38 473	39 020
Rendement	158 175	152 835	147 495	142 155	136 814	131 474
Revenu requis	376 199	370 465	364 585	358 568	352 421	346 153
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (c/m³)	15	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904
Revenu de distribution (\$)	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493
Contribution tarifaire annuelle	(24 294)	(30 028)	(35 908)	(41 925)	(48 072)	(54 340)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	(60 722)	(46 885)	(73 908)	(89 819)	(96 487)

Contribution tarifaire (3 ans)	267 290	Contribution tarifaire (15 ans)	436 779
Contribution tarifaire (5 ans)	352 299	Contribution tarifaire (20 ans)	356 617
Contribution tarifaire (10 ans)	463 810	Contribution tarifaire (40 ans)	(135 195)
Point mort tarifaire (années)	34,52		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES			
Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____
		Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____

CONDITIONS DE RÉALISATION

 ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2017-2018 SRR-VERSION 18.0
---	---

Projet MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan Flux monétaire modifié	Type de projet	Extension	Représentant
	Type de client	CII	Conseiller
	Région	Québec	OTP
	Municipalité	Thetford St Éphrem	17-000014
	Nbr de clients potentiels		Coût en capital prospectif D-2017-094
	Longueur en mètres linéaires	52 270	5,43%
			Coût en capital prospectif après impôt
			5,01%

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	45	45	45	45	45	45
Volume en m3	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (2,70%)	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	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382
Amortissement comptable	98 347	98 347	113 847	99 248	92 271	91 968
Taxe sur les services publics	35 250	33 775	32 068	30 579	29 195	27 815
Redevances	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679
Impôts	39 020	39 453	45 260	40 109	37 759	37 777
Rendement	131 474	126 134	120 373	114 587	109 388	104 386
Revenu requis	346 153	339 771	353 609	326 585	310 674	304 006
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	15	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904
Revenu de distribution (\$)	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493
Contribution tarifaire annuelle	(54 340)	(60 722)	(46 885)	(73 908)	(89 819)	(96 487)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(102 815)	(109 222)	(115 703)	(122 254)	(128 870)


Contribution tarifaire (3 ans)	267 290	Contribution tarifaire (15 ans)	436 779
Contribution tarifaire (5 ans)	352 299	Contribution tarifaire (20 ans)	356 617
Contribution tarifaire (10 ans)	463 810	Contribution tarifaire (40 ans)	(135 195)
Point mort tarifaire (années)	34,52		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes
		Date ____/____/____
		Cadre de direction Ventes
		Date ____/____/____

Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente
		Date ____/____/____

CONDITIONS DE RÉALISATION

 ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2017-2018 SRR-VERSION 18.0
---	---

Projet MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan Flux monétaire modifié	Type de projet Type de client Région Municipalité Nbr de clients potentiels Longueur en mètres linéaires	Extension CII Québec Thetford St Éphrem 52 270	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2017-094 Coût en capital prospectif après impôt	17-000014 5,43% 5,01%
---	---	--	--	-----------------------------

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	45	45	45	45	45	45
Volume en m3	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (2,70%)	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	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382
Amortissement comptable	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968
Taxe sur les services publics	27 815	26 436	25 056	23 677	22 297	20 918
Redevances	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679
Impôts	37 777	37 822	37 788	37 681	37 503	37 260
Rendement	104 386	99 392	94 398	89 404	84 410	79 416
Revenu requis	304 006	297 678	291 271	284 790	278 239	271 623
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	15	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904
Revenu de distribution (\$)	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493
Contribution tarifaire annuelle	(96 487)	(102 815)	(109 222)	(115 703)	(122 254)	(128 870)
		31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle		(135 547)	(142 283)	(149 073)	(155 913)	(162 802)

Contribution tarifaire (3 ans)	267 290	Contribution tarifaire (15 ans)	436 779
Contribution tarifaire (5 ans)	352 299	Contribution tarifaire (20 ans)	356 617
Contribution tarifaire (10 ans)	463 810	Contribution tarifaire (40 ans)	(135 195)
Point mort tarifaire (années)	34,52		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

 <p>ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET</p>	<p>REVENU REQUIS Paramètres 2017-2018 SRR-VERSION 18.0</p>
---	--

Projet MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan Flux monétaire modifié	Type de projet Type de client Région Municipalité Nbr de clients potentiels Longueur en mètres linéaires	Extension CII Québec Thetford St Éphrem 52 270	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2017-094 Coût en capital prospectif après impôt	17-000014 5,43% 5,01%
---	---	--	--	---------------------------------

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	45	45	45	45	45	45
Volume en m3	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (2,70%)	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	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382
Amortissement comptable	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968
Taxe sur les services publics	20 918	19 538	18 159	16 779	15 400	14 020
Redevances	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679
Impôts	37 260	36 956	36 594	36 178	35 710	35 195
Rendement	79 416	74 422	69 429	64 435	59 441	54 447
Revenu requis	271 623	264 946	258 210	251 421	244 580	237 691
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (c/m³)	15	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904
Revenu de distribution (\$)	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493
Contribution tarifaire annuelle	(128 870)	(135 547)	(142 283)	(149 073)	(155 913)	(162 802)


	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(169 736)	(176 713)	(183 729)	(190 783)	(197 872)

Contribution tarifaire (3 ans)	267 290	Contribution tarifaire (15 ans)	436 779
Contribution tarifaire (5 ans)	352 299	Contribution tarifaire (20 ans)	356 617
Contribution tarifaire (10 ans)	463 810	Contribution tarifaire (40 ans)	(135 195)
Point mort tarifaire (années)	34,52		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes
		Date ____/____/____
		Cadre de direction Ventes
		Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente
		Date ____/____/____

CONDITIONS DE RÉALISATION

 <p align="center">ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET</p>	<p>REVENU REQUIS Paramètres 2017-2018 SRR-VERSION 18.0</p>
--	--

Projet MRC des Appalaches et de Beauce-Sartigan Flux monétaire modifié	Type de projet Type de client Région Municipalité Nbr de clients potentiels Longueur en mètres linéaires	Extension CII Québec Thetford St Éphrem 52 270	Représentant Conseiller OTP 17-000014 Coût en capital prospectif D-2017-094 5,43% Coût en capital prospectif après impôt 5,01%
---	---	--	---

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	45	45	45	45	45	45
Volume en m3	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220	2 602 220
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (2,70%)	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	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382	39 382
Amortissement comptable	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968	91 968
Taxe sur les services publics	14 020	12 641	11 261	9 882	8 502	7 123
Redevances	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679
Impôts	35 195	34 634	34 031	33 388	32 708	31 992
Rendement	54 447	49 453	44 459	39 465	34 472	29 478
Revenu requis	237 691	230 757	223 780	216 764	209 710	202 621
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	15	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904	15,3904
Revenu de distribution (\$)	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493	400 493
Contribution tarifaire annuelle	(162 802)	(169 736)	(176 713)	(183 729)	(190 783)	(197 872)

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

Contribution tarifaire (3 ans)	267 290	Contribution tarifaire (15 ans)	436 779
Contribution tarifaire (5 ans)	352 299	Contribution tarifaire (20 ans)	356 617
Contribution tarifaire (10 ans)	463 810	Contribution tarifaire (40 ans)	(135 195)
Point mort tarifaire (années)	34,52		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____

Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____

CONDITIONS DE RÉALISATION
