

Projet de mise à niveau des réservoirs de GNL L80A et L80B

Mise à niveau des réservoirs Usine LSR	Type de projet	Amélioration
	Région	Montréal Est
	Coût en capital D-2009-162	7,67%
	Coût en capital prospectif pondéré	6,57%

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		0	0	0	0	0
Volume en 1000 m ³		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de mise à niveau des réservoirs	5 550 000	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,93%)	884 115	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (8,5%)		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	6 434 115	6 434 115	0	0	0	0
Coût d'opération		0	0	0	0	0
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		199 014	199 014	199 014	199 014	199 014
Taxes sur les serv. publics		93 527	90 541	87 556	84 571	81 586
Redevances		0	0	0	0	0
Impôts		113 993	32 176	38 374	43 990	49 059
Rendement		416 184	403 109	390 033	376 958	363 883
Taxe sur le capital		9 368	1 826	0	0	0
Revenu requis		832 086	726 665	714 977	704 533	693 541
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m ³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Taux rabais (¢/m ³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu 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		832 086	726 665	714 977	704 533	693 541
		6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle		682 036	670 047	657 604	644 734	631 462

Contribution tarifaire (3 ans)	2 011 345	Contribution tarifaire (15 ans)	6 347 328
Contribution tarifaire (5 ans)	3 062 099	Contribution tarifaire (20 ans)	7 170 133
Contribution tarifaire (10 ans)	5 049 973	Contribution tarifaire (33 ans)	8 053 127
Point mort tarifaire (années)	0,00	Grille utilisée	Commercial
Taux de rendement interne TRI	0,00%	Signataire supérieur - Vente	> V.P. Ventes et service à la clientèle
		Signataire supérieur - Construction	> V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes Régionales	Date ___/___/___	Directeur Principal CII	Date ___/___/___
V.P. Ventes et service à la clientèle	Date ___/___/___	V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___

CONSTRUCTION

Chargé de projets	Date ___/___/___	Chef bur. affaire / Chef serv. Const.	Date ___/___/___	Directeur régional / Dir. Ing.	Date ___/___/___
V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___		Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION

PROJET	Mise à niveau des réservoirs Usine LSR	Type de projet Région	Amélioration Montréal Est
		Coût en capital D-2009-162	7,67%
		Coût en capital prospectif pondéré	6,57%

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en 1000 m³	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,93%)	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
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	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	0	0	0	0	0	0
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	199 014	199 014	199 014	199 014	199 014	199 014
Taxes sur les serv. publics	81 586	78 600	75 615	72 630	69 645	66 660
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	49 059	53 614	57 685	61 303	64 493	67 282
Rendement	363 883	350 808	337 733	324 657	311 582	298 507
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	693 541	682 036	670 047	657 604	644 734	631 462
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Taux rabais (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	693 541	682 036	670 047	657 604	644 734	631 462

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	617 813	603 810	589 473	574 823	559 878

Contribution tarifaire (3 ans)	2 011 345	Contribution tarifaire (15 ans)	6 347 328
Contribution tarifaire (5 ans)	3 062 099	Contribution tarifaire (20 ans)	7 170 133
Contribution tarifaire (10 ans)	5 049 973	Contribution tarifaire (33 ans)	8 053 127
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne TRI	0,00%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes Régionales	Date ___/___/___	Directeur Principal CII	Date ___/___/___
V.P. Ventes et service à la clientèle	Date ___/___/___	V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___

CONSTRUCTION

Chargé de projets	Date ___/___/___	Chef bur.affaire / Chef serv. Const.	Date ___/___/___	Directeur régional / Dir. Ing.	Date ___/___/___
V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___		Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION

PROJET Mise à niveau des réservoirs Usine LSR	Type de projet	Amélioration
	Région	Montréal Est
	Coût en capital D-2009-162	7,67%
	Coût en capital prospectif pondéré	6,57%

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en 1000 m³	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,93%)	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
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	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	0	0	0	0	0	0
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	199 014	199 014	199 014	199 014	199 014	199 014
Taxes sur les serv. publics	66 660	63 674	60 689	57 704	54 719	51 734
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	67 282	69 694	71 750	73 474	74 884	75 999
Rendement	298 507	285 432	272 357	259 281	246 206	233 131
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	631 462	617 813	603 810	589 473	574 823	559 878
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Taux rabais (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	631 462	617 813	603 810	589 473	574 823	559 878

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	544 656	529 173	513 446	497 489	481 316

Contribution tarifaire (3 ans)	2 011 345	Contribution tarifaire (15 ans)	6 347 328
Contribution tarifaire (5 ans)	3 062 099	Contribution tarifaire (20 ans)	7 170 133
Contribution tarifaire (10 ans)	5 049 973	Contribution tarifaire (33 ans)	8 053 127
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne TRI	0,00%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes Régionales	Date ___/___/___	Directeur Principal CII	Date ___/___/___
V.P. Ventes et service à la clientèle	Date ___/___/___	V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___

CONSTRUCTION

Chargé de projets	Date ___/___/___	Chef bur.affaire / Chef serv. Const.	Date ___/___/___	Directeur régional / Dir. Ing.	Date ___/___/___
V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___		Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION

PROJET Mise à niveau des réservoirs Usine LSR	Type de projet	Amélioration
	Région	Montréal Est
	Coût en capital D-2009-162	7,67%
	Coût en capital prospectif pondéré	6,57%

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en 1000 m³	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,93%)	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
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	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	0	0	0	0	0	0
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	199 014	199 014	199 014	199 014	199 014	199 014
Taxes sur les serv. publics	51 734	48 748	45 763	42 778	39 793	36 808
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	75 999	76 838	77 416	77 749	77 853	77 740
Rendement	233 131	220 056	206 980	193 905	180 830	167 755
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	559 878	544 656	529 173	513 446	497 489	481 316
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Taux rabais (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	559 878	544 656	529 173	513 446	497 489	481 316
		21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle		464 940	448 372	431 625	414 710	397 635

Contribution tarifaire (3 ans)	2 011 345	Contribution tarifaire (15 ans)	6 347 328
Contribution tarifaire (5 ans)	3 062 099	Contribution tarifaire (20 ans)	7 170 133
Contribution tarifaire (10 ans)	5 049 973	Contribution tarifaire (33 ans)	8 053 127
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne TRI	0,00%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes Régionales	Date ___/___/___	Directeur Principal CII	Date ___/___/___
V.P. Ventes et service à la clientèle	Date ___/___/___	V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___

CONSTRUCTION

Chargé de projets	Date ___/___/___	Chef bur.affaire / Chef serv. Const.	Date ___/___/___	Directeur régional / Dir. Ing.	Date ___/___/___
V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___		Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION

PROJET Mise à niveau des réservoirs Usine LSR	Type de projet	Amélioration
	Région	Montréal Est
	Coût en capital D-2009-162	7,67%
	Coût en capital prospectif pondéré	6,57%

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en 1000 m ³	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,93%)	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
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	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	0	0	0	0	0	0
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	199 014	199 014	199 014	199 014	199 014	199 014
Taxes sur les serv. publics	36 808	33 822	30 837	27 852	24 867	21 882
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	77 740	77 424	76 917	76 230	75 375	74 361
Rendement	167 755	154 680	141 604	128 529	115 454	102 379
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	481 316	464 940	448 372	431 625	414 710	397 635
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Taux rabais (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	481 316	464 940	448 372	431 625	414 710	397 635
		26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle		380 411	363 047	345 552	327 932	310 196

Contribution tarifaire (3 ans)	2 011 345	Contribution tarifaire (15 ans)	6 347 328
Contribution tarifaire (5 ans)	3 062 099	Contribution tarifaire (20 ans)	7 170 133
Contribution tarifaire (10 ans)	5 049 973	Contribution tarifaire (33 ans)	8 053 127
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne TRI	0,00%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes Régionales	Date ___/___/___	Directeur Principal CII	Date ___/___/___
V.P. Ventes et service à la clientèle	Date ___/___/___	V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___

CONSTRUCTION

Chargé de projets	Date ___/___/___	Chef bur.affaire / Chef serv. Const.	Date ___/___/___	Directeur régional / Dir. Ing.	Date ___/___/___
V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___		Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION

PROJET Mise à niveau des réservoirs Usine LSR	Type de projet	Amélioration
	Région	Montréal Est
	Coût en capital D-2009-162	7,67%
	Coût en capital prospectif pondéré	6,57%

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en 1000 m³	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,93%)	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
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	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	0	0	0	0	0	0
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	199 014	199 014	199 014	199 014	199 014	199 014
Taxes sur les serv. publics	21 882	18 896	15 911	12 926	9 941	6 956
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	74 361	73 198	71 894	70 459	68 900	67 224
Rendement	102 379	89 304	76 228	63 153	50 078	37 003
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	397 635	380 411	363 047	345 552	327 932	310 196
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Taux rabais (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	397 635	380 411	363 047	345 552	327 932	310 196
		31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle		292 351	274 402	73 016	(22 316)	(20 977)

Contribution tarifaire (3 ans)	2 011 345	Contribution tarifaire (15 ans)	6 347 328
Contribution tarifaire (5 ans)	3 062 099	Contribution tarifaire (20 ans)	7 170 133
Contribution tarifaire (10 ans)	5 049 973	Contribution tarifaire (33 ans)	8 053 127
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne TRI	0,00%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes Régionales	Date ___/___/___	Directeur Principal CII	Date ___/___/___
V.P. Ventes et service à la clientèle	Date ___/___/___	V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___

CONSTRUCTION

Chargé de projets	Date ___/___/___	Chef bur.affaire / Chef serv. Const.	Date ___/___/___	Directeur régional / Dir. Ing.	Date ___/___/___
V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___		Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION

PROJET Mise à niveau des réservoirs Usine LSR	Type de projet	Amélioration
	Région	Montréal Est
	Coût en capital D-2009-162	7,67%
	Coût en capital prospectif pondéré	6,57%

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en 1000 m ³	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,93%)	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
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	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	0	0	0	0	0	0
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	199 014	199 014	199 014	65 675	0	0
Taxes sur les serv. publics	6 956	3 970	985	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	67 224	65 439	63 551	5 184	(22 316)	(20 977)
Rendement	37 003	23 928	10 852	2 157	0	0
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	310 196	292 351	274 402	73 016	(22 316)	(20 977)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Taux rabais (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	310 196	292 351	274 402	73 016	(22 316)	(20 977)
		36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle		(19 719)	(18 536)	(17 424)	(16 378)	(15 395)

Contribution tarifaire (3 ans)	2 011 345	Contribution tarifaire (15 ans)	6 347 328
Contribution tarifaire (5 ans)	3 062 099	Contribution tarifaire (20 ans)	7 170 133
Contribution tarifaire (10 ans)	5 049 973	Contribution tarifaire (33 ans)	8 053 127
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne TRI	0,00%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes Régionales	Date ___/___/___	Directeur Principal CII	Date ___/___/___
V.P. Ventes et service à la clientèle	Date ___/___/___	V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___

CONSTRUCTION

Chargé de projets	Date ___/___/___	Chef bur.affaire / Chef serv. Const.	Date ___/___/___	Directeur régional / Dir. Ing.	Date ___/___/___
V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___		Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION

PROJET Mise à niveau des réservoirs Usine LSR	Type de projet	Amélioration
	Région	Montréal Est
	Coût en capital D-2009-162	7,67%
	Coût en capital prospectif pondéré	6,57%

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en 1000 m ³	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,93%)	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
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	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	0	0	0	0	0	0
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	0	0	0	0	0	0
Taxes sur les serv. publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(20 977)	(19 719)	(18 536)	(17 424)	(16 378)	(15 395)
Rendement	0	0	0	0	0	0
Taxe sur le capital	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	(20 977)	(19 719)	(18 536)	(17 424)	(16 378)	(15 395)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Taux rabais (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Marge de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(20 977)	(19 719)	(18 536)	(17 424)	(16 378)	(15 395)

Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0
---------------------------------	---	---	---	---	---

Contribution tarifaire (3 ans)	2 011 345	Contribution tarifaire (15 ans)	6 347 328
Contribution tarifaire (5 ans)	3 062 099	Contribution tarifaire (20 ans)	7 170 133
Contribution tarifaire (10 ans)	5 049 973	Contribution tarifaire (33 ans)	8 053 127
Point mort tarifaire (années)	0,00		
Taux de rendement interne TRI	0,00%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes Régionales	Date ___/___/___	Directeur Principal CII	Date ___/___/___
V.P. Ventes et service à la clientèle	Date ___/___/___	V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___

CONSTRUCTION

Chargé de projets	Date ___/___/___	Chef bur.affaire / Chef serv. Const.	Date ___/___/___	Directeur régional / Dir. Ing.	Date ___/___/___
V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc	Date ___/___/___	Bureau du Président	Date ___/___/___		Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION