

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NO. 1
DE ROÉÉ**

Référence : HQD-1, doc.1, p.7

« Ce comité identifiera de nouvelles approches personnalisées qui, par rapport aux approches prévues par le Distributeur, devront couvrir des segments de marché moins réceptifs ou générer des taux de participation plus élevés, tout en affichant une rentabilité comparable. »

Question 1 : Veuillez préciser pourquoi une approche plus personnalisée doit nécessairement se limiter aux segments de marché moins réceptifs ou générer des taux de participation plus élevés.

Réponse:

Précisons d'abord que le programme de diagnostic énergétique personnalisé proposé par le Distributeur a été accepté par la Régie et est adapté à une majorité de clients résidentiels. En développant une ou des approche(s) plus personnalisée(s), le Distributeur veut s'assurer d'identifier et de rejoindre les segments de marché où un taux de participation de l'approche par Internet ou par la poste risque d'être plus faible. De plus, le fait de générer des taux de participation plus élevés pour un segment de marché ou l'ensemble augmente la probabilité d'atteindre, voire dépasser, l'objectif fixé dans les délais prévus et ce, toujours en respectant ses critères économiques et financiers (CTR, TP et impact sur les revenus requis).

Question 2 : Une approche qui ne répondrait pas à ces deux critères mais qui, par exemple, permettrait d'augmenter les économies par participant serait-elle considérée par Hydro-Québec ?

Réponse:

Une approche qui ne répondrait pas à ces deux critères mais qui permettrait d'augmenter les économies par participant serait considérée par le Distributeur, tout en affichant une rentabilité comparable.

Préambule : « Ces approches seront validées dans le cadre d'un projet pilote. »

Question 3 : Compte tenu que des projets pilotes ont déjà démontré leur efficacité dans des municipalités comportant des caractéristiques différentes, notamment ceux de réalisés jusqu'à maintenant par Négawatts Inc. à Laval et à Métabetchouan, en collaboration avec Hydro-Québec, qu'est-ce qui justifie une nouvelle validation de ces approches personnalisées par d'autres projets pilotes ?

Réponse:

Il faut tout d'abord préciser le type de collaboration que le Distributeur a apporté aux projets d'efficacité énergétique à base communautaire que Négawatts a réalisé à Laval et à Metabetchouan. Ces projets, entièrement conduits par Négawatts, ont reçu de l'aide financière du Distributeur. Mais rappelons que le Distributeur n'a pas procédé à l'évaluation de ces projets.

Metabetchouan et Laval représentent, respectivement, un milieu rural/petit village et une banlieue à profil socio-démographique et à habitation plutôt homogènes. Négawatts souhaite démontrer, avec la collaboration du Distributeur, que l'approche communautaire peut être transposable à l'ensemble de la province. Le milieu urbain comprenant la majorité de notre population, on se doit de réaliser un projet pilote spécifiquement dans ce milieu qui représente des caractéristiques bien distinctes (grande variation de types d'habitation, présence de plusieurs communautés ethniques, profil socio-démographique hétérogène) du milieu rural et des quartiers homogènes de banlieues.

Référence : HQD-1, doc.1, p.7

Préambule : « Les résultats du comité de travail et l'état d'avancement des projets pilotes seront présentés à la Régie lors de la demande d'approbation budgétaire 2005. »

Question 4 : Veuillez préciser le nombre de projets pilotes envisagés maintenant. Veuillez également indiquer, pour chacun de ces projets pilotes, les informations générales par projet telles que : segment de marché visé, approche préconisée, nombre de participants prévu, location géographique, échéancier et autres informations pertinentes.

Réponse:

Voir les réponses aux questions 6.1 et 6.2 de la Régie à HQD-2, Document 1 pour le nombre de projets pilotes actuellement envisagés et la description du mandat de ce comité de travail.

Référence : HQD-1, doc.1, p.48

Question 5 : Veuillez fournir l'ensemble des données par année requises (coûts évités en dollars, investissements HQD, Investissements clients, taxe sur le capital, pertes de revenus, taxe sur le revenu brut, ainsi que toute autre donnée requise) pour calculer les différents tests de rentabilité utilisés dans la preuve, et ce pour chacun des marchés et programmes indiqués au tableau de la page 48 de HQD-1, document 1.

Réponse:

Le Distributeur veut apporter les corrections mineures suivantes puisque des erreurs ont été trouvées lors de la construction du fichier de données pour répondre à cette question.

- 1. Les résultats du Test du participant pour les programmes Novoclimat et Inspection Plus sont inversés dans le tableau de la page 35. Les résultats sont correctement présentés à l'annexe E.**
- 2. Les résultats du Test de neutralité tarifaire pour les programmes Aide à la décision PMI et Initiatives énergétiques PMI sont inversés dans le tableau de la page 35. Les résultats sont correctement présentés à l'annexe E.**
- 3. Le niveau de la taxe sur le revenu brut pour le programme «aide à la décision PMI» doit se lire 0,3 M\$ au lieu de -0,3 M\$ dans le tableau de la page 53. Le résultat de ce programme est donc modifié pour -3,1 M\$. La même modification doit se faire au tableau de la page 35.**

Voir détails à l'annexe 1.

Question 6 : Veuillez indiquer le pourcentage et/ou le nombre de clients du marché résidentiel dont l'électricité est la principale source d'énergie pour le chauffage.

Réponse:

Excluant la bi-énergie, 67% des clients résidentiels utilisent l'électricité comme la source principale d'énergie pour le chauffage des locaux.

(Référence: Utilisation de l'électricité dans le marché résidentiel 2002 par Ad Hoc Recherche pour Hydro-Québec)

**ANNEXE 1
RÉPONSE À LA QUESTION 5**

Novoclimat de l'AEÉ	VAN	2_003	2_004	2_005	2_006	2_007	2_008	2_009	2_010	2_011	2_012	2_013	2_014	2_015	2_016	2_017	2_018	2_019	2_020	2_021	2_022	2_023	2_024	2_025	2_026	2_027	2_028	2_029	2_030	2_031	2_032	2_033	2_034	2_035	2_036	2_037	2_038	
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	3 593	557	1 177	1 068	1 087	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	0	0	0
investissement Client ('000 \$ constant de 2003)	10 819	1 737	3 183	3 315	3 495	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	0	0	0
investissement Partenaire ('000 \$ constant de 2003)	2 262	662	593	583	583	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	0	0	0
Coûts évités HQD ('000 \$ courant)	19 357	73	284	792	1 219	1 458	1 488	1 520	1 552	1 584	1 617	1 651	1 652	1 678	1 703	1 739	1 776	1 813	1 851	1 890	1 930	1 970	2 012	2 054	2 097	2 141	2 186	2 232	2 279	2 327	2 375	2 247	1 769	1 098	377	0	0	
Pertes de revenus - HQD ('000 \$ courant)	14 529	94	365	722	1 090	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 276	1 182	912	554	187	0	0		
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	59	3	10	14	18	13	8	4	1	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	
Taxe sur le revenu brut - HQD ('000 \$ courant)	407	0	3	11	22	33	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	35	27	17	6	0	
Facture évité - Client ('000 \$ courant)	16 712	108	419	831	1 254	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 360	1 049	637	215	0	0		
CTR ('000 \$ act. 2003)	2 624																																					
Test du participant ('000 \$ act. 2003)	5 893																																					
Test de neutralité tarifaire ('000 \$ act 2003)	1 584																																					
Inspection Énergétique Énerguide avec l'AEÉ	VAN	2_003	2_004	2_005	2_006	2_007	2_008	2_009	2_010	2_011	2_012	2_013	2_014	2_015	2_016	2_017	2_018	2_019	2_020	2_021	2_022	2_023	2_024	2_025	2_026	2_027	2_028	2_029	2_030	2_031	2_032	2_033	2_034	2_035	2_036	2_037	2_038	
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	2 636	401	776	841	841	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	0	0	
investissement Client ('000 \$ constant de 2003)	27 025	1 340	7 098	10 646	10 646	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	0	0	0
investissement Partenaire ('000 \$ constant de 2003)	5 995	681	1 594	2 128	2 143	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	0	0	0
Coûts évités HQD ('000 \$ courant)	39 389	45	335	1 333	2 414	3 003	3 066	3 131	3 196	3 264	3 332	3 402	3 404	3 456	3 510	3 583	3 658	3 735	3 814	3 894	3 976	4 059	4 144	4 231	4 320	4 411	4 504	4 598	4 695	4 793	4 894	4 886	4 267	2 800	953	0	0	
Pertes de revenus - HQD ('000 \$ courant)	29 285	58	431	1 216	2 159	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 630	2 572	2 199	1 414	471	0	0		
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	43	2	7	10	13	10	6	3	1	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	
Taxe sur le revenu brut - HQD ('000 \$ courant)	821	0	2	13	36	65	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	77	66	42	14	0	0	
Facture évité - Client ('000 \$ courant)	33 685	67	495	1 399	2 483	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	3 025	2 958	2 530	1 626	542	0	0		
CTR ('000 \$ act. 2003)	3 691																																					
Test du participant ('000 \$ act. 2003)	6 661																																					
Test de neutralité tarifaire ('000 \$ act 2003)	8 246																																					
Ménages à budget modeste avec l'AEÉ	VAN	2_003	2_004	2_005	2_006	2_007	2_008	2_009	2_010	2_011	2_012	2_013	2_014	2_015	2_016	2_017	2_018	2_019	2_020	2_021	2_022	2_023	2_024	2_025	2_026	2_027	2_028	2_029	2_030	2_031	2_032	2_033	2_034	2_035	2_036	2_037	2_038	
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	1 955	523	525	525	525	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	0	0	0
investissement Client ('000 \$ constant de 2003)	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	0	0	0	0	0	0	0	0
investissement Partenaire ('000 \$ constant de 2003)	1 224	328	328	328	328	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	0	0	0
Coûts évités HQD ('000 \$ courant)	5 593	62	186	436	623	727	742	758	774	790	807	824	824	732	531	325	111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pertes de revenus - HQD ('000 \$ courant)	4 724	80	239	398	557	637	637	637	637	637	637	637	637	557	398	239	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	32	3	6	8	9	6	4	2	1	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	
Taxe sur le revenu brut - HQD ('000 \$ courant)	132	0	2	7	12	17	19	19	19	19	19	19	19	19	17	12	7	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Facture évité - Client ('000 \$ courant)	5 434	92	275	458	641	732	732	732	732	732	732	732	732	641	458	275	92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CTR ('000 \$ act. 2003)	2 383																																					
Test du participant ('000 \$ act. 2003)	5 434																																					
Test de neutralité tarifaire ('000 \$ act 2003)	-985																																					
Habitations à louer modique	VAN	2_003	2_004	2_005	2_006	2_007	2_008	2_009	2_010	2_011	2_012	2_013	2_014	2_015	2_016	2_017	2_018	2_019	2_020	2_021	2_022	2_023	2_024	2_025	2_026	2_027	2_028	2_029	2_030	2_031	2_032	2_033	2_034	2_035	2_036	2_037	2_038	
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	2 443	113	691	941	941	0	0	0	0	0																												

MARCHÉ COMMERCIAL ET INSTITUTIONNEL

Diagnostic - clientèle petits CI	VAN	2 003	2 004	2 005	2 006	2 007	2 008	2 009	2 010	2 011	2 012	2 013	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	1 740	1 039	417	170	170	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	0	0
investissement Client ('000 \$ constant de 2003)	2 294	0	840	840	840	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	0	0
investissement Partenaire ('000 \$ constant de 2003)	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	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités HQD ('000 \$ courant)	4 179	0	133	543	924	1 132	1 156	983	602	205	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
Pertes de revenus - HQD ('000 \$ courant)	4 403	0	198	594	991	1 189	1 189	991	594	198	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
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	29	6	8	7	6	4	2	1	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	
Taxe sur le revenu brut - HQD ('000 \$ courant)	123	0	6	18	30	36	36	30	18	6	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	
Facture évité - Client ('000 \$ courant)	5 064	0	228	684	1 140	1 368	1 368	1 140	684	228	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	

CTR ('000\$ act. 2003) 118

Test du participant ('000 \$ act. 2003) 2 771

Test de neutralité tarifaire ('000 \$ act 2003) -1 868

Initiative énergétiques - Marchés CI	VAN	2 003	2 004	2 005	2 006	2 007	2 008	2 009	2 010	2 011	2 012	2 013	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	27 623	1 056	10 361	9 344	9 441	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	0	
investissement Client ('000 \$ constant de 2003)	36 978	0	13 403	13 618	13 618	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	0	0
investissement Partenaire ('000 \$ constant de 2003)	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	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités HQD ('000 \$ courant)	94 572	0	977	4 948	8 650	10 671	10 895	11 124	11 358	11 596	11 840	12 088	12 131	12 363	12 599	12 864	13 134	11 325	7 076	2 408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pertes de revenus - HQD ('000 \$ courant)	76 913	0	1 483	4 571	7 782	9 388	9 388	9 388	9 388	9 388	9 388	9 388	9 388	9 388	9 388	9 388	9 388	7 905	4 817	1 606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	450	6	68	112	146	108	71	35	12	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	
Taxe sur le revenu brut - HQD ('000 \$ courant)	2 155	0	0	44	137	233	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	237	145	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Facture évité - Client ('000 \$ courant)	88 469	0	1 705	5 258	8 952	10 799	10 799	10 799	10 799	10 799	10 799	10 799	10 799	10 799	10 799	10 799	10 799	9 093	5 541	1 847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

CTR ('000\$ act. 2003) 29 521

Test du participant ('000 \$ act. 2003) 51 491

Test de neutralité tarifaire ('000 \$ act 2003) -8 259

Éclairage public - Feux de circulation	VAN	2 003	2 004	2 005	2 006	2 007	2 008	2 009	2 010	2 011	2 012	2 013	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	2 085	181	367	801	951	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	0	
investissement Client ('000 \$ constant de 2003)	625	0	70	280	350	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	0	
investissement Partenaire ('000 \$ constant de 2003)	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	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités HQD ('000 \$ courant)	4 131	0	14	183	466	635	648	662	676	690	705	719	687	517	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Pertes de revenus - HQD ('000 \$ courant)	4 566	0	37	222	556	741	741	741	741	741	741	741	704	519	185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	34	1	3	7	12	9	6	3	1	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	
Taxe sur le revenu brut - HQD ('000 \$ courant)	128	0	0	1	7	17	22	22	22	22	22	22	22	21	16	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Facture évité - Client ('000 \$ courant)	5 252	0	43	256	639	852	852	852	852	852	852	852	810	597	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

CTR ('000\$ act. 2003) 1 388

Test du participant ('000 \$ act. 2003) 4 627

Test de neutralité tarifaire ('000 \$ act 2003) -2 426

Bâtiments HQD	VAN	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	2 093	0	767	767	767	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	0	
investissement Client ('000 \$ constant de 2003)	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	0	0	0	0	0	0	
investissement Partenaire ('000 \$ constant de 2003)	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	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités HQD ('000 \$ courant)	5 987	0	68	324	550	675	689	703	718	733	748	764	767	782	797	813	830	706	433	147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Pertes de revenus - HQD ('000 \$ courant)	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	0	0	0	0	0	0	
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	34	0	5	8	11	9	6	3	1	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		
Taxe sur le revenu brut - HQD ('000 \$ courant)	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	0	0	0	0	0	0	
Facture évité - Client ('000 \$ courant)	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	0	0	0	0	0	0	

CTR ('000\$ act. 2003) 3 860

Test du participant ('000 \$ act. 2003) 0

MARCHÉ PMI

Aide à la décision PMI	VAN	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	3 053	999	1 158	600	467	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	0	0
investissement Client ('000 \$ constant de 2003)	725	0	240	240	320	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	0	0
investissement Partenaire ('000 \$ constant de 2003)	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	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités HQD ('000 \$ courant)	8 757	0	93	558	1 033	1 335	1 363	1 392	1 421	1 451	1 481	1 512	1 305	883	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pertes de revenus - HQD ('000 \$ courant)	8 970	0	207	622	1 129	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 221	806	299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	50	6	12	13	13	9	5	2	1	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
Taxe sur le revenu brut - HQD ('000 \$ courant)	251	0	0	6	19	34	43	43	43	43	43	43	43	37	24	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Facture évité - Client ('000 \$ courant)	10 318	0	238	715	1 298	1 643	1 643	1 643	1 643	1 643	1 643	1 643	1 404	927	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

CTR ('000\$ act. 2003) 4 929

Test du participant ('000 \$ act. 2003) 9 594

Test de neutralité tarifaire ('000 \$ act 2003) -3 066

Initiatives énergétiques PMI	VAN	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	9 565	698	2 401	3 515	3 897	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	0	0
investissement Client ('000 \$ constant de 2003)	5 038	0	900	1 661	3 077	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	0	0
investissement Partenaire ('000 \$ constant de 2003)	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	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités HQD ('000 \$ courant)	20 548	0	71	893	2 303	3 151	3 217	3 285	3 354	3 424	3 496	3 570	3 452	2 643	983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pertes de revenus - HQD ('000 \$ courant)	17 499	0	139	839	2 120	2 842	2 842	2 842	2 842	2 842	2 842	2 842	2 702	2 003	721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	156	4	18	36	52	39	26	14	5	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
Taxe sur le revenu brut - HQD ('000 \$ courant)	490	0	4	25	64	85	85	85	85	85	85	85	85	81	60	22	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Facture évité - Client ('000 \$ courant)	20 129	0	160	965	2 439	3 269	3 269	3 269	3 269	3 269	3 269	3 269	3 108	2 304	830	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

CTR ('000\$ act. 2003) 5 790

Test du participant ('000 \$ act. 2003) 15 091

Test de neutralité tarifaire ('000 \$ act 2003) -6 182

Total programmes PMI	VAN	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	12 619	1 697	3 559	4 115	4 364	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	0	0
investissement Client ('000 \$ constant de 2003)	5 762	0	1 140	1 901	3 397	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	0	0
investissement Partenaire ('000 \$ constant de 2003)	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	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités HQD ('000 \$ courant)	29 305	0	164	1 450	3 336	4 486	4 580	4 677	4 775	4 875	4 977	5 082	4 757	3 526	1 319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pertes de revenus - HQD ('000 \$ courant)	26 470	0	347	1 461	3 249	4 270	4 270	4 270	4 270	4 270	4 270	4 270	3 923	2 809	1 021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	206	10	30	49	65	48	31	16	5	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
Taxe sur le revenu brut - HQD ('000 \$ courant)	742	0	10	44	97	128	128	128	128	128	128	128	128	118	84	31	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
Facture évité - Client ('000 \$ courant)	30 447	0	399	1 681	3 737	4 912	4 912	4 912	4 912	4 912	4 912	4 912	4 513	3 231	1 174	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

CTR ('000\$ act. 2003) 10 718

Test du participant ('000 \$ act. 2003) 24 685

Test de neutralité tarifaire ('000 \$ act 2003) -9 247

TRONC COMMUN

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	15 924	2 283	7 287	3 768	3 766	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	0
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	260	14	55	67	74	53	32	14	5	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
CTR ('000\$ act. 2003)	-16 184																																			
Test du participant ('000 \$ act. 2003)	0																																			
Test de neutralité tarifaire ('000 \$ act 2003)	-16 184																																			

GRAND TOTAL - PGEÉ

	VAN	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
investissement HQD ('000 \$ constant de 2003)	113 398	12 408	40 397	37 266	32 944	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	0	0
investissement Client ('000 \$ constant de 2003)	110 545	5 497	32 282	40 189	43 480	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	0	0
investissement Partenaire ('000 \$ constant de 2003)	9 481	1 671	2 515	3 039	3 054	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	0	0
Coûts évités HQD ('000 \$ courant)	382 919	346	4 548	21 423	39 239	49 162	50 195	51 052	51 723	52 399	53 290	54 338	50 839	43 085	30 360	22 219	20 683	17 977	13 578	8 753	6 327	6 460	6 596	6 734	6 876	7 020	7 168	7 318	7 472	7 629	7 789	7 658	6 496	4 197	1 432	0	0
Pertes de revenus - HQD ('000 \$ courant)	296 802	447	6 638	18 845	33 416	40 840	40 840	40 641	40 245	39 849	39 651	39 595	36 800	30 662	21 515	15 657	14 218	12 091	9 002	5 791	4 185	4 185	4 185	4 185	4 185	4 185	4 185	4 185	4 185	4 185	4 185	4 030	3 348	2 119	708	0	0
Taxe sur le capital -HQD ('000 \$ courant)	1 850	74	305	471	568	416	265	129	41	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
Taxe sur le revenu brut - HQD ('000 \$ courant)	8 317	0	13	199	565	1 002	1 225	1 225	1 219	1 207	1 195	1 190	1 188	1 104	920	645	470	427	363	270	174	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	121	100	64	21	
Facture évité - Client ('000 \$ courant)	341 397	514	7 635	21 676	38 437	46 976	46 976	46 748	46 292	45 836	45 608	45 545	42 329	35 269	24 748	18 009	16 354	13 907	10 355	6 661	4 814	4 814	4 814	4 814	4 814	4 814	4 814	4 814	4 814	4 814	4 636	3 852	2 437	815	0	0	
CTR ('000\$ act. 2003)	147 645																																				
Test du participant ('000 \$ act. 2003)	230 852																																				
Test de neutralité tarifaire ('000 \$ act 2003)	-20 815																																				

Paramètres économiques

Taux d'actualisation nominal	7,06%
Taux d'actualisation réel	4,86%
Taux d'inflation de long terme	2,10%
Taux de la taxes sur le capital	0,60%
Taux de la taxes sur le revenu brut	3,00%