

1 à la baisse pour les pays non-OPEP (en raison de retards dans certains projets
 2 et de difficultés à exploiter les gisements en eau profonde) et les capacités
 3 excédentaires attendues de l'OPEP sont également réduites. Le prix annuel
 4 moyen du baril de pétrole brut WTI diminuerait donc toujours entre 2007 et 2012,
 5 mais ne redescendrait qu'autour de 67 \$US.

6 À plus long terme, les contraintes physiques qui pèsent sur l'offre se traduiront
 7 par une augmentation des coûts de production. Le poids croissant des pays de
 8 l'OPEP dans la production mondiale, lié à leur part prépondérante dans les
 9 réserves mondiales de pétrole, et le durcissement de l'accès aux ressources
 10 pétrolières dans de nombreux pays riches en hydrocarbures, qui devrait se
 11 traduire par un ralentissement des investissements étrangers et de moindres
 12 développements, feront également pression sur le prix. Celui-ci devrait ainsi
 13 remonter en 2017 à près de 75 \$US/baril.

14 **TABLEAU 2A-4 (RÉVISÉ)**
 15 **COMPARAISON DES PRÉVISIONS DES PRIX DES COMBUSTIBLES**

Prévisionniste	(date de révision)	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
<u>Pétrole brut WTI (\$US/baril)</u>								
HQD	(août 2007)	66,09	65,14	74,84	70,96	69,40	68,06	66,92
<u>Pétrole brut WTI (\$US 2005/baril)</u>								
HQD	(août 2007)	64,04	62,07	69,98	65,18	62,62	60,20	58,09
Global Insight	(février 2007)	64,16	54,80	57,29	56,72	55,45	54,38	51,94
EIA	(décembre 2006)	69,11	66,71	64,09	60,91	57,47	54,33	51,71
AJM Petroleum Consultants	(juin 2007)	64,76	65,36	65,35	65,36	62,49	62,47	62,46
Sproule	(juin 2007)	64,79	61,50	66,07	61,22	52,35	50,45	50,45
<u>Gaz naturel à la frontière de l'Alberta (\$CAN/Mpc)</u>								
HQD	(août 2007)	7,10	7,48	7,27	8,18	8,16	7,96	7,91
<u>Gaz naturel à la frontière de l'Alberta (\$CAN 2005/Mpc)</u>								
HQD	(août 2007)	6,96	7,19	6,85	7,56	7,39	7,07	6,89
Global Insight	(février 2007)	5,53	5,58	6,20	6,26	5,68	5,50	5,44
AJM Petroleum Consultants	(juin 2007)	6,41	6,73	7,16	7,67	7,88	7,90	7,84
Sproule	(juin 2007)	7,02	7,17	8,07	7,29	6,35	6,37	6,35

1.4 Tableau récapitulatif des variables démographiques, économiques et énergétiques

1
2
3

TABLEAU 2A-5
PRINCIPALES VARIABLES DÉMOGRAPHIQUES, ÉCONOMIQUES ET ÉNERGÉTIQUES
SCÉNARIO MOYEN

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Population totale au Québec (milliers)	7 704	7 757	7 806	7 851	7 895	7 936	7 973	8 006	8 035	8 063	8 090
Âge moyen (années)	40,14	40,37	40,61	40,86	41,11	41,36	41,60	41,85	42,10	42,35	42,59
Nombre de ménages (milliers)	3 326	3 372	3 414	3 455	3 493	3 530	3 560	3 590	3 618	3 645	3 673
Mises en chantier / Formation de ménages (milliers)	46,5	43,0	38,0	36,0	35,0	34,0	30,5	29,8	27,9	27,6	27,1
Croissance du PIB (%)	1,4	2,0	2,6	2,5	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0
Croissance du PIB manufacturier (%)	-2,0	1,5	3,0	2,5	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9
Croissance du PIB tertiaire (%)	2,5	2,1	2,6	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1
Revenu personnel disponible (%)	3,8	1,3	1,8	1,7	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
Gaz naturel à la frontière de l'Alberta (\$CAN/mpc)	7,48	7,27	8,18	8,16	7,96	7,91	7,98	8,11	8,27	8,54	8,90
Pétrole brut WTI (\$US/baril)	65,14	74,84	70,96	69,40	68,06	66,92	67,30	69,06	70,62	72,53	74,44

4

2 PRÉVISION DES VENTES D'ÉLECTRICITÉ PAR SECTEURS DE CONSOMMATION

5 La prévision de la demande repose sur l'information disponible en août 2007. Elle
 6 se distingue donc de la prévision déposée dans le dossier tarifaire 2008-2009 du
 7 Distributeur (R-3644-2007). En outre, exceptionnellement, pour l'année 2008,
 8 des informations plus récentes ont été intégrées au scénario moyen de la
 9 prévision. Cette prévision inclut les besoins des réseaux de distribution
 10 municipaux.

11 Les deux grandes composantes de la prévision de la demande d'électricité au
 12 Québec sont la prévision en énergie (en TWh), comprenant la prévision des
 13 ventes régulières par secteurs de consommation et la prévision des besoins en