

Note de service

Destinataire : Kenneth Russell, conseiller juridique, Société financière de l'industrie de l'électricité de l'Ontario

Expéditeur : Todd Williams

Date : Le 12 juin 2009

Objet : Calcul du ^{nouveau}TDC (tarif direct au consommateur) définitif (2008)

Introduction

La SFIEO est tenue de calculer et de publier le ^{nouveau}TDC définitif (2008) dès que les données du marché sont disponibles. Les récentes modifications apportées au calendrier d'application du rabais relatif aux producteurs non prescrits de l'OPG (rabais « ONPA ») font que les données définitives du marché pour 2008 sont disponibles plus tôt que les années précédentes. Ces modifications sont décrites plus en détail dans la note de service mise à jour intitulée *Calcul du CTM - l'ajustement global et le rabais relatif aux producteurs non prescrits de l'OPG*, et affichée sur le site Web de la SFIEO.

La SFIEO a demandé à Navigant Consulting de faire ces calculs. La méthodologie utilisée et les résultats de ces calculs sont expliqués ci-après.

Méthodologie et résultats

Les valeurs du ^{nouveau}TDC définitif (2008) pour 115 kV et 230 kV sont fournies au Tableau 1. À moins que des changements ne soient apportés à la structure des tarifs réglementés applicables aux clients directement branchés à 115 kV et 230 kV, le ^{nouveau}TDC devrait dorénavant être identique pour les deux niveaux de tension.

Tableau 1 : Valeurs du ^{nouveau}TDC définitif (2008) (cents/kWh)

Tension	Définitif 2008
115 kV et 230 kV	6,8616

Calcul du CTM

Le CTM définitif (2008) pour 115 kV et 230 kV est de 6,9483 cents/kWh, tel qu'indiqué au Tableau 2. Veuillez noter que pour toutes les années ultérieures à 2002, les valeurs du CTM pour 115 kV et 230 kV sont les mêmes, selon la structure actuelle des tarifs réglementés.

Tableau 2 : Calcul du CTM définitif (2008)

		Janv.	Févr.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Total	
		Moyenne pondérée													
TAUX DU MARCHÉ															
PHEO	c/kWh	4,074	5,238	5,684	4,898	3,456	5,744	5,658	4,657	4,909	4,527	5,178	4,634	4,8830	
FSMG	c/kWh	0,459	0,552	0,557	0,560	0,504	0,704	0,594	0,584	0,543	0,490	0,530	0,586	0,5549	
Tx réseau	\$/kW/m	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	
Tx branchement	\$/kW/m	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	
TDC	c/kWh	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	
Rabais ONPA	c/kWh	(0,075)	(0,253)	(0,253)	(0,253)	(0,289)	(0,289)	(0,289)	(0,152)	(0,152)	(0,152)	(0,155)	(0,155)		
Ajustement global	c/kWh	0,869	0,344	0,102	0,573	1,542	(0,010)	0,326	0,726	0,299	0,804	0,498	1,308		
CALCUL DU COÛT TOTAL DU MARCHÉ															
Coût total du marché par mois	c/kWh/mois	4 774	4 870	5 342	4 954	4 689	5 221	5 490	5 137	4 825	5 029	5 151	5 552		
Coût total du marché par an	c/w/kWh/an														61 034
CTM = coût total du marché	c/kWh														6,9483

Calcul du nouveau TDC pour 115 kV et 230 kV

Le nouveau TDC définitif (2008) pour 115 kV et 230 kV est de 6,8616 cents/kW, tel qu'indiqué au Tableau 3; il représente le plus élevé des montants suivants : i) la moyenne du CTM pour 115 kV et 230 kV pour les trois années civiles allant de janvier 2006 à décembre 2008 inclusivement, selon le nombre de jours dans chaque période, et ii) le nouveau TDC définitif (2007).

Tableau 3 : Calcul du nouveau TDC définitif (2008) pour 115 kV et 230 kV

	Définitif 2006	Définitif 2007	Définitif 2008
PHEO moyen annuel	4,6383	4,7806	4,8830
CTM (P)			
Actuel, selon les PHEO, FSMG réels, les tarifs réglementés, le rabais estimatif, etc.	6,6721	6,7143	6,9483
nouveau TDC	6,6377	6,8616	
nouveau TDC définitif (2008) = le plus élevé de :			
i) CTM moyen (2006, 2007, 2008)	6,7784		
ii) nouveau TDC (2007)	6,8616		
Par conséquent, le nouveau TDC définitif (2008) s'établit à :			6,8616

Tous les documents corroborant les valeurs utilisées dans le calcul figurant dans cette note de service sont mis à la disposition du public par l'entremise de la SIERE, de la Commission de l'énergie de l'Ontario (CEO) et de Hydro One Networks.

Ce qu'il faut savoir sur le TDC

Un grand nombre de contrats d'achat d'électricité (CAE) conclus avec des producteurs privés d'électricité (PPE) contiennent des dispositions prévoyant le rajustement annuel des prix contractuels, calculé sur la base du tarif direct aux consommateurs (« TDC ») appliqué par Ontario Hydro. Comme le TDC a disparu avec l'ouverture du marché, il a fallu établir un indice de remplacement. Le Conseil d'administration de la SFIEO a approuvé le remplacement du TDC dans les CAE conclus entre la SFIEO et les PPE sur la base indiquée dans la version préliminaire du document de travail (le « *document de travail* »), datée du 24 juin 2002 et préparée par le comité de travail composé de représentants de la SFIEO et de l'IPPSO. L'indice de remplacement est calculé sur la base du coût entier de 100 % du facteur de charge que paierait dorénavant un client direct typique dans le marché restructuré, à la tension fournie. Les valeurs du nouveau TDC (P) et du CTM (P) figurant dans ce document sont calculées conformément au *document de travail*, pour l'année P.

Veuillez noter que les éléments suivants entrent dans le calcul des frais de service du marché de gros (FSMG) pour un mois donné :

1. les frais de règlement de la hausse horaire (montant en \$/MWh tiré des données de la SIERE établies comme étant « définitives »);
2. les frais de la hausse mensuelle (montant en \$/MWh tiré des données de la SIERE établies comme étant « définitives »);
3. les frais d'administration de la SIERE (montant en \$/MWh déterminé par la CEO);
4. la protection des tarifs aux consommateurs d'électricité en milieu rural ou en région éloignée (montant en \$/MWh, tel qu'établi par la CEO);
5. les frais d'administration de l'Office de l'électricité de l'Ontario (OEO) (montant en \$/MWh, tel qu'établi par la CEO).

Les frais de service du marché de gros publiés dans les rapports mensuels de la SIERE (actuellement l'article 8 de ce rapport) n'entrent pas dans le calcul du CTM car ils sont calculés à partir des frais de règlement de la hausse horaire non définitifs.

À l'ouverture du marché, la structure des rabais consentis dans le cadre de l'Entente sur l'atténuation de l'emprise du marché (l'EAEM) s'appliquait à tous les consommateurs ontariens, c'est pourquoi elle fait partie du calcul du nouveau TDC. En ce qui concerne les consommateurs, le projet de loi 210 a remplacé le rabais consenti par l'EAEM par un rabais plus transparent, accordé dans le cadre du Plan de protection des entreprises. Pour la période allant du 1^{er} mai 2002 au 30 avril 2003, on a utilisé le rabais accordé par l'EAEM pour calculer le CTM et, pour les périodes suivantes, celui consenti dans le cadre du Plan de protection des entreprises.

Le mécanisme de rabais a de nouveau été modifié et le calcul du CTM actualisé pour tenir compte de cette modification. La *Loi de 2004 sur la restructuration du secteur de l'électricité* (Projet de loi 100) a permis de mettre

en place un nouveau mécanisme de rabais appelé ajustement global. L'ajustement global tient compte de la différence entre tout revenu compensatoire et le total des paiements versés à des producteurs détenant un contrat (y compris les PPE et les producteurs soumissionnaires)/au titre des contrats de réduction de la charge/aux producteurs de l'OPG réglementés (les producteurs prescrits). L'ajustement global est calculé et payé chaque mois et peut être positif ou négatif.

En plus de l'ajustement global, le nouveau règlement comprend le rabais relatif aux producteurs non prescrits de l'OPG (rabais « ONPA »). Le rabais OPNA est calculé chaque mois et un versement unique sera émis après la fin de la période du rabais. Pour obtenir de plus amples détails sur ces nouveaux rabais et la façon dont ils sont traités dans le calcul du coût total du marché, consultez la mise à jour adressée par Navigant Consulting à la SFIEO en date du 20 avril 2006, qui est affichée dans le site Web de la SFIEO.