

## Note de service

**Destinataire :** Muneeb Chaudhary, Directeur général, Société financière de l'industrie de l'électricité de l'Ontario

**Expéditeur :** Pedro Torres-Basanta

**Date :** Le 23 août 2024

**Objet :** Calculs du nouveau TDC définitif (2023) pour 115-230kV

## Introduction

La Société financière de l'industrie de l'électricité de l'Ontario (« SFIEO ») est tenue de calculer et de publier le coût total du marché (« CTM ») et le nouveau TDC définitif (2023) pour 115-230 kV dès que les données du marché sont disponibles. Ces données sont désormais disponibles et la SFIEO a demandé à Guidehouse d'effectuer ces calculs. Cette note de service fournira les calculs du nouveau TDC définitif (2023) pour 115-230kV, effectués conformément à la méthode passée, telle que décrite dans la note de service du nouveau TDC du 28 août 2020<sup>1</sup>. Les changements apportés depuis à la méthode de calcul sont résumés ci-dessous.

Le calcul du CTM pour 115-230 kV tient compte des tarifs provisoires découlant de la décision sur les tarifs de transmission uniforme, EB-2022-0250 et de la décision subséquente EB-2023-0101 sur la mise à jour des tarifs de transmission uniforme, émises par la Commission de l'énergie de l'Ontario (« CEO ») le 8 décembre 2022<sup>2</sup> et le 1<sup>er</sup> juin 2023<sup>3</sup> respectivement.

## Ajustement global – Financement provincial

Conformément au Règl. de l'Ont. 735/20, les montants payables en vertu de certains contrats de la SIERE dans le domaine de l'énergie renouvelable sont financés par la province en vertu de l'article 25.34 de la *Loi de 1998 sur l'électricité*. Par conséquent, les coûts associés à ces contrats ne sont pas inclus dans les ajustements globaux payés par les consommateurs d'électricité depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2021.

Cependant, l'ajustement global inclus dans le CTM a été calculé de façon que les coûts liés à ces contrats dans le domaine de l'énergie renouvelable y soient comptabilisés après le 1<sup>er</sup> janvier 2021. Les données sur l'ajustement global utilisé pour le calcul du CTM sont disponibles à l'adresse suivante : <https://www.ieso.ca/-/media/Files/IESO/Market-Summaries/GA-by-Components.ashx> (en anglais seulement)

---

<sup>1</sup> SFIEO - Note de service sur le nouveau TDC [https://www.oefc.on.ca/pdf/2019\\_final\\_DCRnew\\_memo\\_08-28-2020\\_fr.pdf](https://www.oefc.on.ca/pdf/2019_final_DCRnew_memo_08-28-2020_fr.pdf)

<sup>2</sup> OEB – 2023 UNIFORM TRANSMISSION RATES (en anglais seulement)  
<https://www.rds.oeb.ca/CMWebDrawer/Record?q=casenummer:EB-2022-0250&sortBy=recRegisteredOn-&pageSize=400#form1>

<sup>3</sup> OEB – 2023 UNIFORM TRANSMISSION RATES UPDATE (en anglais seulement)  
<https://www.rds.oeb.ca/CMWebDrawer/Record?q=casenummer:EB-2023-0101&sortBy=recRegisteredOn-&pageSize=400#form1>

## Méthodologie et résultats

Les valeurs du <sup>nouveau</sup>TDC définitif (2023) pour 115-230 kV sont fournies au Tableau 1. Les renseignements à l'appui des calculs effectués sont communiqués dans les sections qui suivent.

**Tableau 1 : Valeurs du <sup>nouveau</sup>TDC définitif (2023) pour 115-230 kV (cents par kWh)**

| Tension    | Définitif 2023 |
|------------|----------------|
| 115-230 kV | 12,5817        |

### Calcul du coût total du marché (CTM)

Le valeur du CTM définitif (2023) pour 115-230 kV est de 12,7784 cents/kWh, tel qu'indiqué au Tableau 2.

**Tableau 2 : Calcul du CTM définitif (2023) pour 115-230 kV**

|                                       |            | Janv.                   | Févr. | Mars  | Avr.   | Mai    | Juin  | Juil. | Août  | Sept. | Oct.   | Nov.  | Déc.  | Total          |
|---------------------------------------|------------|-------------------------|-------|-------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|----------------|
| <b>STATISTIQUES MENSUELLES</b>        |            |                         |       |       |        |        |       |       |       |       |        |       |       |                |
| jours                                 |            | 31                      | 28    | 31    | 30     | 31     | 30    | 31    | 31    | 30    | 31     | 30    | 31    | 365            |
| heures totales                        |            | 744                     | 672   | 744   | 720    | 744    | 720   | 744   | 744   | 720   | 744    | 720   | 744   | 8 760          |
|                                       |            | <b>Moyenne pondérée</b> |       |       |        |        |       |       |       |       |        |       |       |                |
| <b>TAUX DU MARCHÉ</b>                 |            |                         |       |       |        |        |       |       |       |       |        |       |       |                |
| PHEO                                  | c/kWh      | 3,328                   | 2,267 | 2,477 | 2,047  | 1,655  | 2,913 | 3,853 | 3,033 | 3,628 | 3,009  | 2,990 | 3,031 | 2,8569         |
| FSMG                                  | c/kWh      | 0,533                   | 0,555 | 0,478 | 0,537  | 0,561  | 0,470 | 0,544 | 0,622 | 0,570 | 0,547  | 0,535 | 0,361 | 0,5258         |
| Tx réseau                             | \$/kW/mois | 5,600                   | 5,600 | 5,600 | 5,600  | 5,600  | 5,600 | 5,370 | 5,370 | 5,370 | 5,370  | 5,370 | 5,370 | 5,485          |
| Tx branchement                        | \$/kW/mois | 0,920                   | 0,920 | 0,920 | 0,920  | 0,920  | 0,920 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880  | 0,880 | 0,880 | 0,900          |
| Ajustement global                     | c/kWh      | 6,663                   | 9,434 | 8,885 | 10,714 | 10,659 | 9,166 | 6,444 | 8,554 | 7,000 | 9,074  | 7,983 | 7,790 |                |
| <b>CALCUL DU COÛT TOTAL DU MARCHÉ</b> |            |                         |       |       |        |        |       |       |       |       |        |       |       |                |
| Coût total du marché par mois         | c/kW/mois  | 8 482                   | 8 888 | 9 461 | 10 226 | 10 231 | 9 687 | 8 690 | 9 708 | 8 688 | 10 022 | 8 911 | 8 944 |                |
| Coût total du marché par an           | c/w/kWh/an |                         |       |       |        |        |       |       |       |       |        |       |       | 111 939        |
| CTM = coût total du marché            | c/kWh      |                         |       |       |        |        |       |       |       |       |        |       |       | <b>12,7784</b> |

### Calcul du <sup>nouveau</sup>TDC définitif (2023) pour 115-230 kV

Le <sup>nouveau</sup>TDC définitif (2023) pour 115-230 kV représente le plus élevé des montants suivants : i) la moyenne du CTM pour 115-230 kV pour les trois années allant de janvier 2021 à décembre 2023 inclusivement, selon le nombre de jours dans chaque période, et ii) le <sup>nouveau</sup>TDC définitif (2022) pour 115-230 kV. Le <sup>nouveau</sup>TDC définitif (2023) pour 115-230 kV s'élève à 12,5817 cents/kWh, tel qu'indiqué au Tableau 3.

**Tableau 3 : nouveau TDC définitif (2023) pour 115-230 kV**

|  | Définitif 2021 | Définitif 2022 | Définitif 2023 |
|--|----------------|----------------|----------------|
| CTM (P)<br>Actuel, selon les PHEO, FSMG réels, les tarifs réglementés, le rabais estimatif, etc. | 12,3426        | 12,6242        | 12,7784        |
| nouveau TDC  | 12,3342        | 12,5105        |                |
| nouveau TDC définitif 2023 = le plus élevé de :  |                |                |                |
| i) CTM moyen (2021, 2022, 2023)  | 12,5817        |                |                |
| ii) nouveau TDC définitif 2022   | 12,5105        |                |                |
| nouveau TDC définitif 2023   |                |                | 12,5817        |

### 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. 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 la Société des producteurs d'électricité indépendants de l'Ontario (« SPEIO »). 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.

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 quotidienne (montant en \$/MWh tiré des données de la SIERE établies comme étant « définitives »);
3. les frais de la hausse mensuelle (montant en \$/MWh tiré des données de la SIERE établies comme étant « définitives »);
4. les frais d'administration de la SIERE (montant en \$/MWh déterminé par la CEO);
5. la protection des tarifs aux consommateurs d'électricité en milieu rural ou en région éloignée (montant en \$/MWh, tel qu'établi par la CEO);
6. les frais au titre de la Réponse à la demande basée sur la capacité (montant en \$/MWh tiré des données de la SIERE établies comme étant « définitives »);
7. le crédit mensuel de compensation lié au raccordement des installations de production d'électricité axées sur les énergies renouvelables (montant en \$/MWh tiré des données de la SIERE établies comme étant « définitives »).

Les frais de service du marché de gros publiés dans les rapports mensuels de la SIERE (sous Frais de service d'électricité du marché de gros)<sup>4</sup> n'entrent pas dans le calcul du CTM car ils sont calculés à partir des frais préliminaires de règlement de la hausse horaire.

### **Recouvrement du coût lié au raccordement des installations de production d'électricité axées sur les énergies renouvelables**

Le recouvrement de certains coûts de raccordement engagés par les sociétés de distribution en rapport avec la production d'électricité à partir des énergies renouvelables a été rendu possible par le Règlement de l'Ontario 330/09. Navigant a ajouté les montants des crédits mensuels de compensation liés au raccordement des installations de production d'électricité axées sur les énergies renouvelables au volet des frais de service du marché de gros du CTM; mais par souci de transparence, les taux mensuels sont fournis dans le tableau 4 ci-dessous. Ces valeurs figurent également dans la section Frais de service d'électricité du marché de gros des rapports mensuels sur le marché de la SIERE<sup>4</sup>.

**Tableau 4 : Crédit mensuel de compensation lié au raccordement des installations de production d'électricité axées sur les énergies renouvelables**

| <b>Mois (2023)</b> | <b>Tarifs (\$/MWh)</b> | <b>Préliminaire / Définitif</b> |
|--------------------|------------------------|---------------------------------|
| Janvier            | 0,0239 \$              | Définitif                       |
| Février            | 0,0261 \$              | Définitif                       |
| Mars               | 0,0245 \$              | Définitif                       |
| Avril              | 0,0282 \$              | Définitif                       |
| Mai                | 0,0277 \$              | Définitif                       |
| Juin               | 0,0261 \$              | Définitif                       |
| Juillet            | 0,0234 \$              | Définitif                       |
| Août               | 0,0248 \$              | Définitif                       |
| Septembre          | 0,0268 \$              | Définitif                       |
| Octobre            | 0,0270 \$              | Définitif                       |
| Novembre           | 0,0259 \$              | Définitif                       |
| Décembre           | 0,0246 \$              | Définitif                       |

---

<sup>4</sup> IESO Monthly Market Report  
<https://www.ieso.ca/en/Power-Data/Monthly-Market-Report>