



Tous acteurs de l'**énergie**

*Date du document : 27/05/2021*

## DÉCISION

CD-21e27-CWaPE-0523

### **RÉVISION DES TARIFS POUR LES SOLDES RÉGULATOIRES DES SECTEURS ÉLECTRICITÉ DU GESTIONNAIRE DE RÉSEAU ORES ASSETS POUR LES ANNÉES 2022 ET 2023**

*Rendue en application des articles 67 et 122 de la méthodologie tarifaire applicable  
aux gestionnaires de réseau de distribution d'électricité et de gaz naturel actifs en  
Région wallonne pour la période 2019-2023*

## Table des matières

|      |   |    |
|------|---|----|
| 1.   | CADRE LEGAL .....   | 3  |
| 2.   | HISTORIQUE DE LA PROCEDURE .....                                      | 3  |
| 3.   | AFFECTATION DES SOLDES RÉGULATOIRES 2008-2019 .....                   | 5  |
| 3.1. | <i>Affectation des soldes régulatoires non encore affectés</i> .....  | 5  |
| 3.2. | <i>Résumé des soldes régulatoires pour la période 2008-2019</i> ..... | 6  |
| 4.   | REVISION DU TARIF POUR LES SOLDES REGULATOIRES .....                  | 8  |
| 5.   | DÉCISION .....  | 12 |
| 6.   | VOIES DE RECOURS.....   | 13 |
| 7.   | ANNEXES .....   | 14 |

### Index graphiques

|             |  |    |
|-------------|--|----|
| Graphique 1 | Simulations des coûts de distribution des années 2019 à 2023 pour le client type T-MT (50 GWh – 8.3 MW) .....          | 8  |
| Graphique 2 | Simulations des coûts de distribution des années 2019 à 2023 pour le client-type MT (2 gWh – 333 kW) .....             | 9  |
| Graphique 3 | Simulations des coûts de distribution des années 2019 à 2023 pour le client-type T-BT (30.000 kwh – 5,3 kW) .....      | 10 |
| Graphique 4 | Simulations des coûts de distribution des années 2019 à 2023 pour le client-type BT (1.600 kwh hp – 1.900 KWH HC)..... | 11 |

### Index tableaux

|           |  |   |
|-----------|--|---|
| Tableau 1 | Solde régulatoire cumulé des années 2008 à 2019 par secteur..... | 6 |
| Tableau 2 | Affectation des soldes régulatoires – années 2008 à 2019 .....   | 7 |

## 1. CADRE LEGAL

L'article 67, § 2, de la méthodologie tarifaire applicable aux gestionnaires de réseau de distribution d'électricité et de gaz naturel actifs en Région wallonne pour la période 2019-2023 prévoit que le tarif pour les soldes régulatoires, qui a été défini ex ante pour chaque année de la période régulatoire, peut être revu annuellement, à partir de l'année 2020, afin d'intégrer les soldes régulatoires approuvés et affectés postérieurement à cette fixation *ex ante*.

Cette révision intervient conformément à la procédure de révision annuelle décrite à l'article 122 de la même méthodologie.

## 2. HISTORIQUE DE LA PROCEDURE

1. Le **29 août 2018**, la CWaPE a adopté la décision référencée CD-18h29-CWaPE-0218 d'approbation des soldes régulatoires électricité de l'année 2015 de PBE Wallonie.
2. Le **29 août 2018**, la CWaPE a adopté la décision référencée CD-18h29-CWaPE-0219 d'approbation des soldes régulatoires électricité de l'année 2016 de PBE Wallonie.
3. Le **20 décembre 2018**, la CWaPE a adopté la décision référencée CD-18l20-CWaPE-0276 d'approbation des soldes régulatoires électricité de l'année 2017 de Gaselwest Wallonie ;
4. Le **6 juin 2019**, la CWaPE a adopté la décision référencée CD-19f06-CWaPE-0322 d'approbation des soldes régulatoires électricité de l'année 2017 de PBE Wallonie ;
5. Le **24 septembre 2020**, la CWaPE a adopté la décision référencée CD-20i24-CWaPE-0442 d'approbation des soldes régulatoires électricité de l'année 2018 de Gaselwest Wallonie ;
6. Le **13 janvier 2021**, la CWaPE a adopté les décisions référencées CD-21a13-CWaPE-0474 et CD-21a13-CWaPE-0476 d'approbation des soldes régulatoires électricité des années 2017 et 2018 d'ORES Assets sous condition résolutoire ;
7. Le **12 mars 2021**, ORES a transmis à la CWaPE un rapport tarifaire ex-post 2019 électricité adapté à travers lequel ORES demande la révision du tarif pour les soldes régulatoires des années 2022 et 2023 afin que ces derniers intègrent une quote-part des soldes régulatoires électricité des années 2017 à 2019 d'ORES Assets, une quote-part des soldes régulatoires électricité des années 2017 à 2018 de Gaselwest Wallonie ainsi qu'une quote-part du solde régulatoire électricité des années 2015 à 2017 de PBE Wallonie ;

- 8.** Le 29 avril 2021, la CWaPE a adopté la décision référencée CD-21d29-CWaPE-0499 à travers laquelle la CWaPE a approuvé les soldes régulatoires électricité de l'année 2019 d'ORES Assets mais a reporté la décision sur l'affectation des soldes régulatoires 2017-2019 d'ORES Assets, 2017-2018 de Gaselwest Wallonie et 2015-2017 de PBE Wallonie, la concertation avec le gestionnaire de réseau, conformément à l'article 120 de la méthodologie tarifaire 2019-2023, étant toujours en cours ;
- 9.** En date du 29 avril 2021, ORES a déposé une nouvelle demande la révision du tarif pour les soldes régulatoires des années 2022 et 2023, prenant en compte les échanges intervenus dans le cadre de la concertation, afin que ces derniers intègrent une quote-part des soldes régulatoires électricité des années 2017 à 2019 d'ORES Assets, une quote-part des soldes régulatoires électricité des années 2017 à 2018 de Gaselwest Wallonie ainsi qu'une quote-part du solde régulateur électricité des années 2015 à 2017 de PBE Wallonie ;
- 10.** En date du 27 mai 2021, la CWaPE a adopté la décision référencée CD-21e27-CWaPE-0522 d'affectation des soldes régulatoires électricité de l'année 2019 d'ORES Assets;
- 11.** En date du 27 mai 2021, la CWaPE a adopté la décision référencée CD-21e27-CWaPE-0521 d'affectation des soldes régulatoires électricité des années 2017 et 2018 d'ORES Assets sous condition résolutoire ;
- 12.** En date du 27 mai 2021, la CWaPE a adopté la décision référencée CD-21e27-CWaPE-0520 d'affectation des soldes régulatoires électricité des années 2017 et 2018 de Gaselwest Wallonie ;
- 13.** En date du 27 mai 2021, la CWaPE a adopté la décision référencée CD-21e27-CWaPE-0519 d'affectation des soldes régulatoires électricité des années 2015 à 2017 de PBE Wallonie ;
- 14.** Par la présente, la CWaPE se prononce sur la demande de révision du tarif pour les soldes régulatoires des années 2022 et 2023 des secteurs électricité d'ORES introduite le 29 avril 2021 par ORES Assets.

### 3. AFFECTATION DES SOLDES RÉGULATOIRES 2008-2019

#### 3.1. Affectation des soldes régulatoires non encore affectés

A travers la décision CD-21e27-CWaPE-0522, la CWaPE a décidé d'affecter le solde régulateur électricité cumulé de l'année 2019 qui s'élève à -19.002.579€ (créance tarifaire) à concurrence de 20% aux tarifs de distribution de l'ensemble des secteurs électricité d'ORES Assets de l'année 2022 et à concurrence de 40% aux tarifs de distribution de l'ensemble des secteurs électricité d'ORES Assets de l'année 2023.

A travers la décision CD-21e27-CWaPE-0521, la CWaPE a décidé d'affecter le solde régulateur électricité cumulé des années 2017-2018 qui s'élève à -30.880.487€ (créance tarifaire) à concurrence de 20% aux tarifs de distribution de l'ensemble des secteurs électricité d'ORES Assets de l'année 2022 et à concurrence de 40% aux tarifs de distribution de l'ensemble des secteurs électricité d'ORES Assets de l'année 2023.

A travers la décision CD-21e27-CWaPE-0520, la CWaPE a décidé d'affecter le solde régulateur électricité cumulé des années 2017-2018 de Gaselwest électricité (après correction du montant du solde régulateur de 2015) qui s'élève à 895.177€ (dette tarifaire) à concurrence de 20% aux tarifs de distribution d'électricité du secteur Mouscron d'ORES Assets de l'année 2022 et à concurrence de 40% aux tarifs de distribution d'électricité du secteur Mouscron de l'année 2023.

A travers la décision CD-21d29-CWaPE-0519, la CWaPE a décidé d'affecter le solde régulateur électricité cumulé des années 2015-2017 de PBE électricité qui s'élève à 1.529.160€ (dette tarifaire) à concurrence de 20% aux tarifs de distribution d'électricité du secteur Brabant Wallon de l'année 2022 et à concurrence de 40% aux tarifs de distribution d'électricité du secteur Brabant Wallon de l'année 2023.

**Le montant total des soldes régulatoires à affecter s'élève à -47.458.730€. La quote-part affectée aux tarifs de distribution d'électricité d'ORES Assets des années 2022 et 2023 s'élève à -28.475.238€ (soit 60%) et la quote-part résiduelle non affectée s'élève à -18.983.492€ (soit 40%).**

| ELECTRICITE                                    | Tarifs 2022        |                   | Tarifs 2023        |                    | Total affecté<br>2022-2023 | Quote-part résiduelle |
|--|--------------------|-------------------|--------------------|--------------------|----------------------------|-----------------------|
|  | TOTAL              | 20%               | 40%                |                    |                            |                       |
| Solde 2017 ORES                                | -9.711.793         | -1.942.359        | -3.884.717         | -5.827.076         | -3.884.717                 | 40%                   |
| Solde 2018 ORES                                | -21.168.694        | -4.233.739        | -8.467.478         | -12.701.216        | -8.467.478                 | 40%                   |
| Solde 2019 ORES                                | -19.002.579        | -3.800.516        | -7.601.032         | -11.401.547        | -7.601.032                 | 40%                   |
| Solde 2015 Gaselwest Wallonie - écart résiduel | 118.992            | 23.798            | 47.597             | 71.395             | 47.597                     | 40%                   |
| Solde 2017 Gaselwest Wallonie                  | 944.682            | 188.936           | 377.873            | 566.809            | 377.873                    | 40%                   |
| Solde 2018 Gaselwest Wallonie                  | -168.497           | -33.699           | -67.399            | -101.098           | -67.399                    | 40%                   |
| Solde 2015 PBE                                 | 703.558            | 140.712           | 281.423            | 422.135            | 281.423                    | 40%                   |
| Solde 2016 PBE                                 | 663.209            | 132.642           | 265.284            | 397.925            | 265.284                    | 40%                   |
| Solde 2017 PBE                                 | 162.392            | 32.478            | 64.957             | 97.435             | 64.957                     | 40%                   |
| <b>TOTAL</b>                                   | <b>-47.458.730</b> | <b>-9.491.746</b> | <b>-18.983.492</b> | <b>-28.475.238</b> | <b>-18.983.492</b>         | <b>40%</b>            |

Légende :

- solde régulateur positif = dette tarifaire/passif régulateur
- solde régulateur négatif = créance tarifaire/actif régulateur

## 3.2. Résumé des soldes réglementaires pour la période 2008-2019

Sur base des décisions adoptées par le régulateur fédéral (la CREG) relatives aux soldes réglementaires des années 2008 et 2009, des soldes rapportés par ORES Assets pour les années 2010 à 2014, des soldes réglementaires électricité des années 2015 à 2019 d'ORES Assets approuvés par la CWaPE (sous condition résolutoire en ce qui concerne les soldes 2017-2018), des soldes réglementaires électricité des années 2015 à 2018 de Gaselwest Wallonie approuvés par la CWaPE, des soldes réglementaires électricité des années 2015 à 2017 de PBE Wallonie approuvés par la CWaPE, le solde réglementaire cumulé des années 2008 à 2019 d'ORES Assets s'élève à **114.425.049€**. Il constitue une créance tarifaire à l'égard des utilisateurs du réseau. Une partie de ce solde réglementaire cumulé a déjà été affectée aux secteurs électricité d'ORES Assets tandis qu'un montant de 18.983.492€ n'a pas encore été affecté par secteur. La répartition par secteur est reprise dans le tableau ci-dessous :

TABLEAU 1 SOLDE RÉGULATOIRE CUMULÉ DES ANNÉES 2008 À 2019 PAR SECTEUR

| Secteurs Electricité                             | Solde réglementaire cumulé 2008-2019 |                          |
|--|--------------------------------------|--------------------------|
| Secteur Namur                                    | -3.769.474                           | créance tarifaire        |
| Secteur Hainaut                                  | -86.614.960                          | créance tarifaire        |
| Secteur Est                                      | -3.483.819                           | créance tarifaire        |
| Secteur Luxembourg                               | 10.595.655                           | dette tarifaire          |
| Secteur Verviers                                 | -20.229.217                          | créance tarifaire        |
| Secteur Brabant Wallon                           | -1.865.364                           | créance tarifaire        |
| Secteur Mouscron                                 | 9.925.620                            | dette tarifaire          |
| Soldes (2017-2018-2019) non affectés par secteur | -18.983.492                          | créance tarifaire        |
| <b>TOTAL</b>                                     | <b>-114.425.051</b>                  | <b>créance tarifaire</b> |

Le solde réglementaire cumulé est partiellement affecté dans les tarifs de distribution des années 2015 à 2023 selon les modalités suivantes :

- Conformément aux dispositions visées à l'article 34, §2 de la méthodologie tarifaire transitoire 2015-2016, le gestionnaire de réseau de distribution a pu affecter aux tarifs de distribution des années 2015 et 2016 un acompte réglementaire correspondant à 10% du montant estimé du **solde réglementaire des années 2008 à 2013** ;
- Conformément aux dispositions visées à l'article 34, §2 de la méthodologie tarifaire transitoire 2017, prolongée pour l'année 2018, le gestionnaire de réseau de distribution a pu affecter aux tarifs de distribution des années 2017 et 2018 un acompte réglementaire correspondant à 20% du montant estimé du **solde réglementaire des années 2008 à 2014** ;
- Conformément aux dispositions de l'article 52, §3 de la méthodologie tarifaire 2019-2023, le gestionnaire de réseau de distribution a pu affecter aux tarifs de distribution des années 2019 à 2022 un acompte réglementaire lui permettant d'apurer le solde réglementaire des années 2008 à 2014, soit 25 % du montant estimé du **solde réglementaire 2008-2014** après déduction des acomptes des années 2015 à 2018 ;
- Conformément aux décisions d'affectation de la CWaPE, **les soldes réglementaires électricité d'ORES Assets des années 2015 et 2016** ont été affecté comme suit :

- L'actif régulateur de 7.448.369€ du secteur Namur a été affecté aux tarifs de distribution des années 2019 à 2022 à concurrence de 25% par an ;
- L'actif régulateur de 15.909.664€ du secteur Hainaut a été affecté aux tarifs de distribution des années 2019 à 2020 à concurrence de 50% par an ;
- L'actif régulateur de 2.791.796€ du secteur Est a été affecté aux tarifs de distribution des années 2019 à 2022 à concurrence de 25% par an ;
- L'actif régulateur de 273.487€ du secteur Luxembourg a été affecté aux tarifs de distribution des années 2019 à 2022 à concurrence de 25% par an ;
- L'actif régulateur de 1.559.633€ du secteur Verviers a été affecté aux tarifs de distribution des années 2019 à 2020 à concurrence de 50% par an ;
- Le passif régulateur de 1.255.737€ du secteur Brabant Wallon a été affecté à 100% aux tarifs de distribution de l'année 2019 ;
- Le passif régulateur de 3.301.864€ du secteur Mouscron a été affecté aux tarifs de distribution des années 2019 à 2023 à concurrence de 20% par an.
- Conformément aux décisions d'affectation de la CWaPE, **les soldes régulatoires électricité d'ORES Assets des années 2017 à 2019** ont été affecté à concurrence de 20% aux tarifs de distribution de l'ensemble des secteurs électricité d'ORES Assets de l'année 2022 et à concurrence de 40% aux tarifs de distribution de l'ensemble des secteurs électricité d'ORES Assets de l'année 2023 ;
- Conformément aux décisions d'affectation de la CWaPE, **les soldes régulatoires électricité de Gaselwest Wallonie des années 2017 et 2018** à concurrence de 20% aux tarifs de distribution d'électricité du secteur Mouscron d'ORES Assets de l'année 2022 et à concurrence de 40% aux tarifs de distribution d'électricité du secteur Mouscron de l'année 2023.
- Conformément aux décisions d'affectation de la CWaPE, **les soldes régulatoires électricité de PBE Wallonie des années 2015 à 2017** ont été affecté à concurrence de 20% aux tarifs de distribution d'électricité du secteur Brabant Wallon de l'année 2022 et à concurrence de 40% aux tarifs de distribution d'électricité du secteur Brabant Wallon de l'année 2023 ;

Le tableau ci-dessous reprend pour chaque année à partir de 2008 le montant du solde régulateur ainsi que son affectation dans les tarifs de distribution des années 2015 à 2023.

**TABEAU 2 AFFECTATION DES SOLDES RÉGULATOIRES – ANNÉES 2008 À 2019**

|   | Soldes régulatoires des années 2008 à 2019 |             |            |             |             |            |             |             |            |            |             |             |              |  |
|---|--|-------------|------------|-------------|-------------|------------|-------------|-------------|------------|------------|-------------|-------------|--------------|--|
|   | 2008                                       | 2009        | 2010       | 2011        | 2012        | 2013       | 2014        | 2015        | 2016       | 2017       | 2018        | 2019        | TOTAL        |  |
| Solde régulateur distribution                         | -9.756.704                                 | -61.772.743 | 11.364.736 | -26.637.086 | -10.797.243 | -7.403.168 | -28.132.625 | -30.420.098 | 25.972.407 | -8.604.717 | -21.337.188 | -19.002.579 | -186.527.009 |  |
| Solde régulateur transport                            | 14.508.190                                 | 2.160.668   | 6.099.712  | 9.328.530   | 8.127.262   | 26.019.471 | 20.329.563  | -4.501.890  | -9.969.546 | 0          | 0           | 0           | 72.101.960   |  |
| Total solde régulateur                                | 4.751.486                                  | -59.612.076 | 17.464.448 | -17.308.556 | -2.669.982  | 18.616.303 | -7.803.062  | -34.921.988 | 16.002.861 | -8.604.717 | -21.337.188 | -19.002.579 | -114.425.049 |  |
| Montant déjà affectés dans les tarifs de distribution |  |             |            |             |             |            |             |             |            |            |             |             |              |  |
| 2015  | -504.961                                   | 5.985.400   | -1.745.412 | 1.677.818   | 210.004     | -1.888.840 | 0           |             |            |            |             |             | 3.734.009    |  |
| 2016  | -479.229                                   | 5.985.109   | -1.742.233 | 1.722.468   | 262.842     | -1.817.810 | 0           |             |            |            |             |             | 3.931.146    |  |
| 2017  | -932.566                                   | 12.087.216  | -3.366.325 | 3.302.418   | 335.692     | -3.737.032 | 1.363.823   |             |            |            |             |             | 9.053.226    |  |
| 2018  | -932.566                                   | 12.087.216  | -3.366.325 | 3.302.418   | 335.692     | -3.737.032 | 1.363.823   |             |            |            |             |             | 9.053.226    |  |
| 2019  | -475.541                                   | 5.866.784   | -1.811.038 | 1.825.859   | 381.438     | -1.858.897 | 1.268.854   | 17.098.108  | -8.406.272 |            |             |             | 13.889.294   |  |
| 2020  | -475.541                                   | 5.866.784   | -1.811.038 | 1.825.859   | 381.438     | -1.858.897 | 1.268.854   | 13.207.344  | -3.259.772 |            |             |             | 15.145.030   |  |
| 2021  | -475.541                                   | 5.866.784   | -1.811.038 | 1.825.859   | 381.438     | -1.858.897 | 1.268.854   | 2.702.257   | -1.489.332 |            |             |             | 6.410.383    |  |
| 2022  | -475.541                                   | 5.866.784   | -1.811.038 | 1.825.859   | 381.438     | -1.858.897 | 1.268.854   | 2.537.747   | -1.621.974 | 1.720.944  | 4.267.438   | 3.800.516   | 15.902.129   |  |
| 2023  |  |             |            |             |             |            |             | -294.449    | -960.228   | 3.441.888  | 8.534.876   | 7.601.032   | 18.323.119   |  |
| Solde régulateur non affecté                          | 0  | 0           | 0          | 0           | 0           | 0          | 0           | 329.019     | 265.284    | -3.441.885 | -8.534.874  | -7.601.031  | -18.983.488  |  |

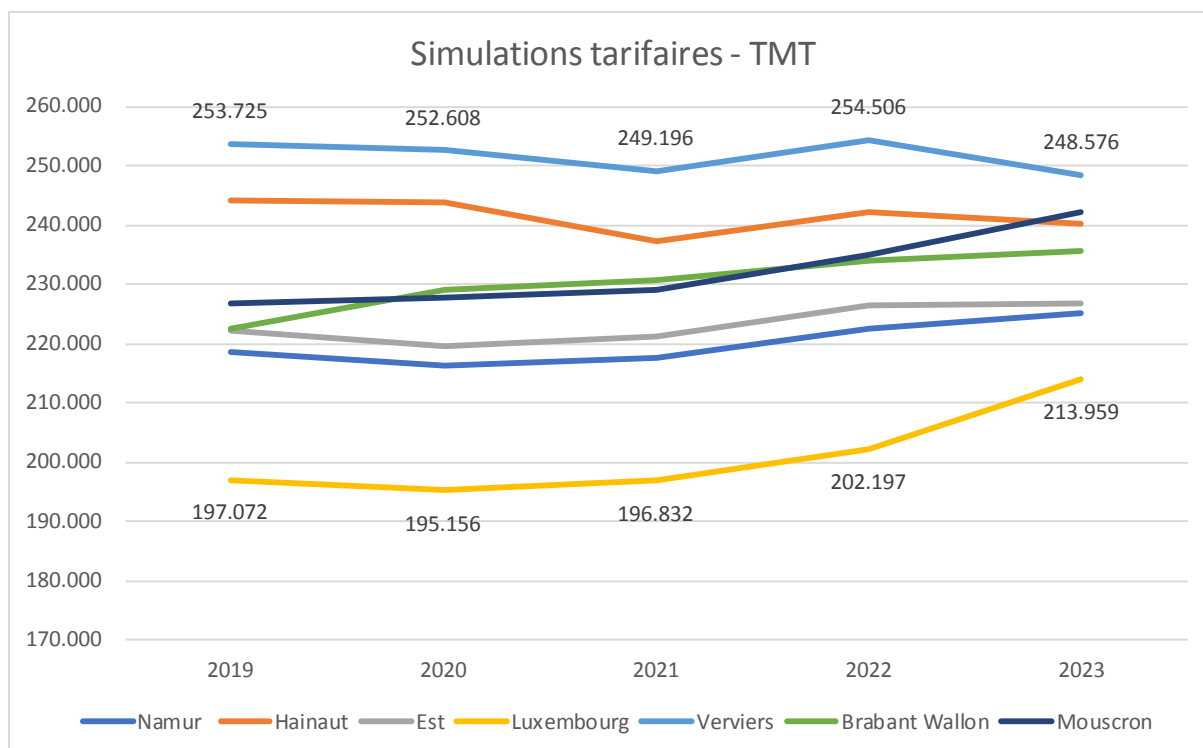
## 4. REVISION DU TARIF POUR LES SOLDES REGULATOIRES

La révision du tarif pour les soldes régulatoires, est réalisée conformément aux articles 67 et 122 de la méthodologie tarifaire. Les nouvelles grilles tarifaires relatives au prélèvement d'électricité sur le réseau de distribution sont reprises à l'annexe I de la présente décision.

Sur la base des nouvelles grilles tarifaires, les graphiques ci-dessous montrent l'évolution des coûts de distribution (prélèvement) entre 2019 et 2023 des secteurs électricité d'ORES Assets pour un client-type de chaque niveau de tension.

GRAPHIQUE 1 SIMULATIONS DES COÛTS DE DISTRIBUTION DES ANNÉES 2019 À 2023 POUR LE CLIENT TYPE T-MT (50 GWh – 8.3 MW)

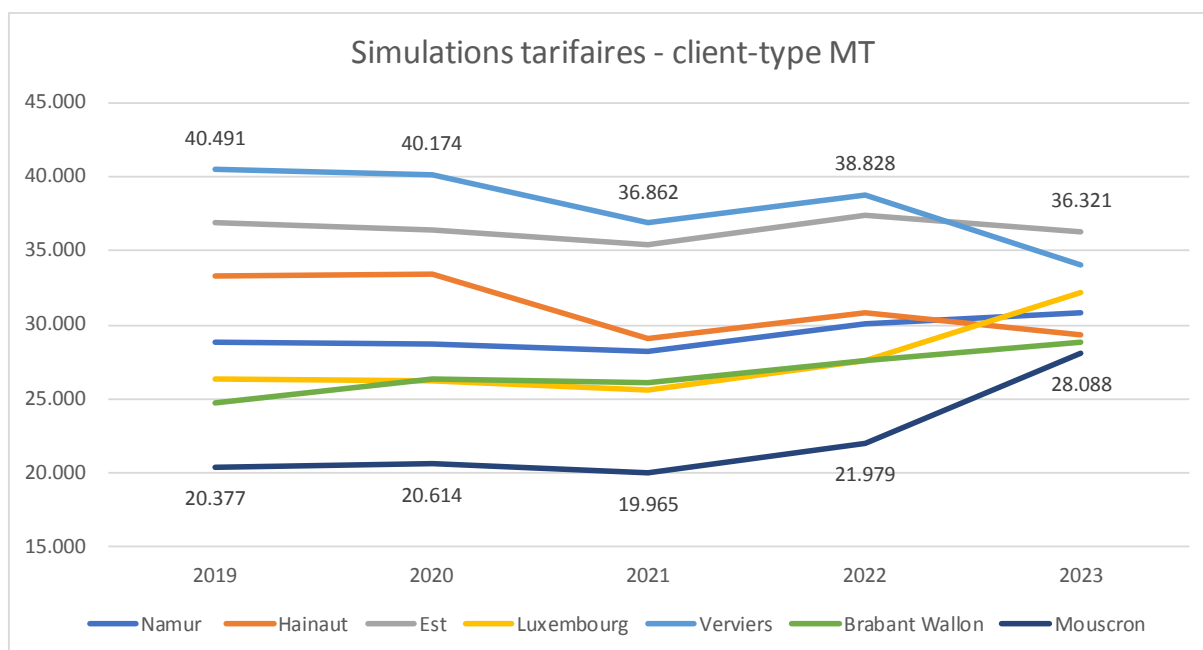
| TMT - client-type E5 - 8.330 kW - 50 GWh |         |         |         |         |         |                     |                     |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------------------|---------------------|
|  | 2019    | 2020    | 2021    | 2022    | 2023    | Variation 2021/2022 | Variation 2022/2023 |
| Namur                                    | 218.735 | 216.285 | 217.788 | 222.584 | 225.179 | 2%                  | 1%                  |
| Hainaut                                  | 244.321 | 244.048 | 237.284 | 242.296 | 240.201 | 2%                  | -1%                 |
| Est                                      | 222.144 | 219.463 | 221.260 | 226.464 | 226.704 | 2%                  | 0%                  |
| Luxembourg                               | 197.072 | 195.156 | 196.832 | 202.197 | 213.959 | 3%                  | 6%                  |
| Verviers                                 | 253.725 | 252.608 | 249.196 | 254.506 | 248.576 | 2%                  | -2%                 |
| Brabant Wallon                           | 222.477 | 229.170 | 230.786 | 234.003 | 235.845 | 1%                  | 1%                  |
| Mouscron                                 | 226.698 | 227.914 | 229.268 | 234.965 | 242.226 | 2%                  | 3%                  |





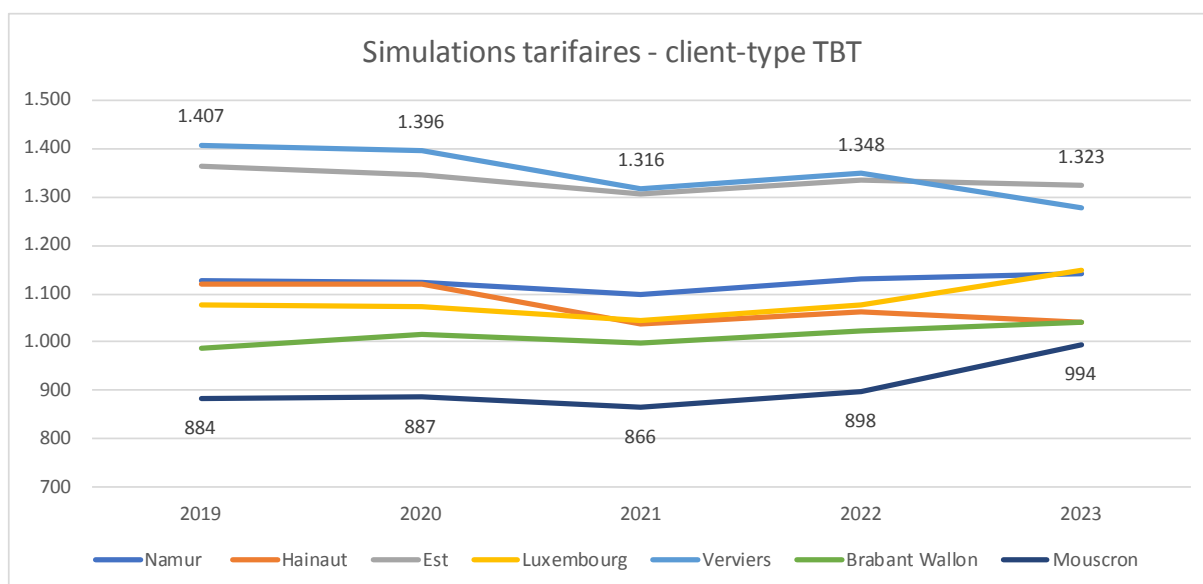
GRAPHIQUE 2 SIMULATIONS DES COÛTS DE DISTRIBUTION DES ANNÉES 2019 À 2023 POUR LE CLIENT-TYPE MT (2 GWh – 333 KW)

| MT - client-type Id(a) - 333 kW - 2 GWh |        |        |        |        |        |                        |                        |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|------------------------|------------------------|
|   | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | Variation<br>2021/2022 | Variation<br>2022/2023 |
| Namur                                   | 28.811 | 28.652 | 28.201 | 30.094 | 30.774 | 7%                     | 2%                     |
| Hainaut                                 | 33.301 | 33.384 | 29.099 | 30.871 | 29.360 | 6%                     | -5%                    |
| Est                                     | 36.864 | 36.398 | 35.443 | 37.363 | 36.321 | 5%                     | -3%                    |
| Luxembourg                              | 26.315 | 26.151 | 25.635 | 27.618 | 32.194 | 8%                     | 17%                    |
| Verviers                                | 40.491 | 40.174 | 36.862 | 38.828 | 34.043 | 5%                     | -12%                   |
| Brabant Wallon                          | 24.712 | 26.385 | 26.071 | 27.602 | 28.778 | 6%                     | 4%                     |
| Mouscron                                | 20.377 | 20.614 | 19.965 | 21.979 | 28.088 | 10%                    | 28%                    |



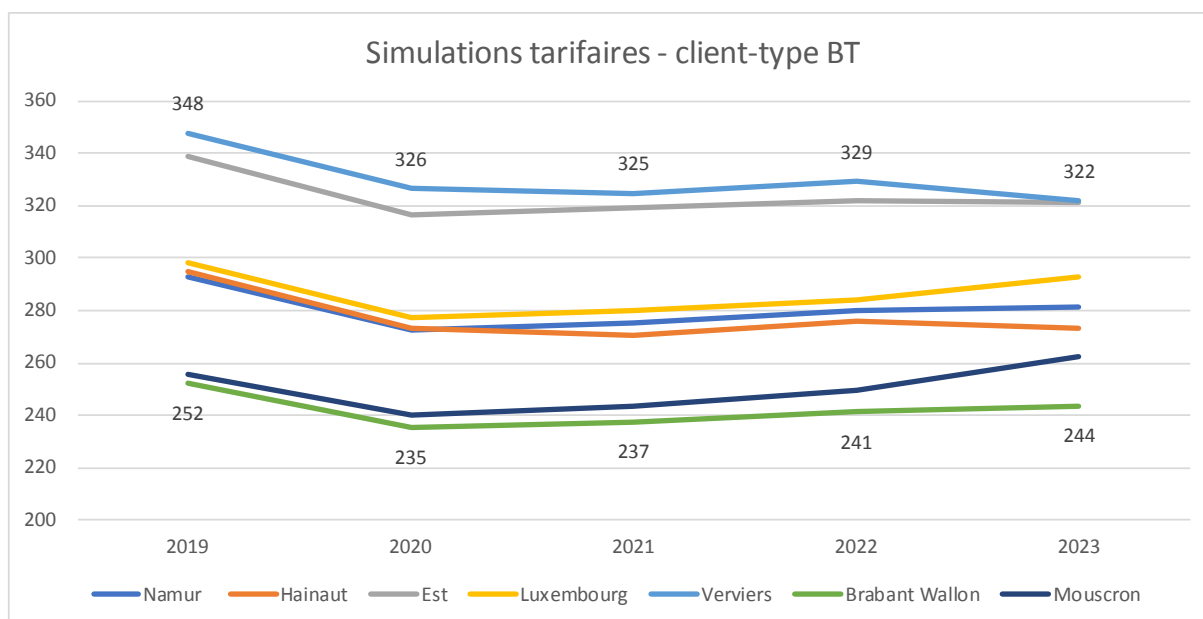
GRAPHIQUE 3 SIMULATIONS DES COÛTS DE DISTRIBUTION DES ANNÉES 2019 À 2023 POUR LE CLIENT-TYPE T-BT (30.000 KWH – 5,3 KW)

| TBT - client-type lb(a) - 5,3 kW - 30 MWh |       |       |       |       |       |                        |                        |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------|------------------------|
|   | 2019  | 2020  | 2021  | 2022  | 2023  | Variation<br>2021/2022 | Variation<br>2022/2023 |
| Namur                                     | 1.127 | 1.123 | 1.099 | 1.130 | 1.141 | 3%                     | 1%                     |
| Hainaut                                   | 1.118 | 1.120 | 1.036 | 1.064 | 1.042 | 3%                     | -2%                    |
| Est                                       | 1.365 | 1.347 | 1.305 | 1.336 | 1.323 | 2%                     | -1%                    |
| Luxembourg                                | 1.077 | 1.072 | 1.046 | 1.077 | 1.150 | 3%                     | 7%                     |
| Verviers                                  | 1.407 | 1.396 | 1.316 | 1.348 | 1.278 | 2%                     | -5%                    |
| Brabant Wallon                            | 987   | 1.015 | 997   | 1.021 | 1.041 | 2%                     | 2%                     |
| Mouscron                                  | 884   | 887   | 866   | 898   | 994   | 4%                     | 11%                    |



GRAPHIQUE 4 SIMULATIONS DES COÛTS DE DISTRIBUTION DES ANNÉES 2019 À 2023 POUR LE CLIENT-TYPE BT (1.600 KWH HP – 1.900 KWH HC)

| BT - client-type Dc - 1600 kWh HP - 1900 kWh HC |      |      |      |      |      |                        |                        |
|---|------|------|------|------|------|------------------------|------------------------|
|   | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Variation<br>2021/2022 | Variation<br>2022/2023 |
| Namur   | 293  | 273  | 275  | 280  | 282  | 2%                     | 1%                     |
| Hainaut   | 295  | 273  | 271  | 276  | 274  | 2%                     | -1%                    |
| Est   | 339  | 317  | 319  | 322  | 321  | 1%                     | 0%                     |
| Luxembourg                                      | 298  | 277  | 280  | 284  | 293  | 2%                     | 3%                     |
| Verviers  | 348  | 326  | 325  | 329  | 322  | 1%                     | -2%                    |
| Brabant Wallon                                  | 252  | 235  | 237  | 241  | 244  | 2%                     | 1%                     |
| Mouscron  | 256  | 240  | 244  | 249  | 262  | 2%                     | 5%                     |



## 5. DÉCISION

Vu les articles 67 et 122 de la méthodologie tarifaire applicable aux gestionnaires de réseau de distribution d'électricité et de gaz naturel actifs en Région wallonne pour la période 2019-2023 ;

Vu les décisions d'approbation des soldes régulatoires électricité des années 2017 et 2018 d'ORES Assets référencées CD-21a13-CWaPE-0474 et CD-21a13-CWaPE-0476 adoptées par la CWaPE le 13 janvier 2021 sous condition résolutoire ;

Vu la décision d'affectation des soldes régulatoires électricité des années 2017 et 2018 d'ORES Assets référencée CD-21e27-CWaPE-0521 adoptée par la CWaPE le 27 mai 2021 sous condition résolutoire ;

Vu la décision d'affectation des soldes régulatoires électricité des années 2017 et 2018 de Gaselwest Wallonie référencée CD-21e27-CWaPE-0520 adoptée par la CWaPE le 27 mai 2021 ;

Vu la décision d'affectation des soldes régulatoires électricité des années 2015 à 2017 de PBE Wallonie référencée CD-21e27-CWaPE-0519 adoptée par la CWaPE le 27 mai 2021 ;

Vu la décision d'affectation des soldes régulatoires électricité de l'année 2019 d'ORES Assets référencée CD-21e27-CWaPE-0522 adoptée par la CWaPE le 27 mai 2021 ;

Vu la demande de révision du tarif pour les soldes régulatoires des années 2022 et 2023 des secteurs électricité d'ORES Assets formulée le 29 avril 2021 par ORES Assets ;

**La CWaPE décide d'approuver la demande de révision des tarifs pour les soldes régulatoires des années 2022 et 2023 des secteurs électricité d'ORES Assets tel qu'introduite le 29 avril 2021.**

Les grilles tarifaires, approuvées par la CWaPE et reprises à l'annexe I de la présente décision, doivent être publiées par le GRD sur son site internet.

## 6. VOIES DE RECOURS

La présente décision peut, en vertu de l'article 50<sup>ter</sup> du décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité, dans les trente jours qui suivent la date de sa notification, faire l'objet d'un recours en annulation devant la Cour des marchés visée à l'article 101, § 1<sup>er</sup>, alinéa 4, du Code judiciaire, statuant comme en référé.

En vertu de l'article 50<sup>bis</sup> du décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité, la présente décision peut également, sans préjudice des voies de recours ordinaires, faire l'objet d'une plainte en réexamen devant la CWaPE, dans les deux mois suivant la publication de la décision. Cette plainte n'a pas d'effet suspensif. *« La CWaPE statue dans un délai de deux mois à dater de la réception de la plainte ou des compléments d'informations qu'elle a sollicités. La CWaPE motive sa décision. À défaut, la décision initiale est confirmée ».*

En cas de plainte en réexamen, le délai de trente jours mentionné ci-dessus pour l'exercice d'un recours en annulation devant la Cour des marchés *« est suspendu à la décision de la CWaPE, ou, en l'absence de décision, pendant deux mois à dater de la réception de la plainte ou des compléments d'information sollicités par la CWaPE »* (article 50<sup>ter</sup>, alinéa 2, du décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité).

## **7. ANNEXES**

- I.** Tarifs périodiques de prélèvement applicables du 01.01.2022 au 31.12.2023 – secteur Namur
- II.** Tarifs périodiques de prélèvement applicables du 01.01.2022 au 31.12.2023 – secteur Hainaut
- III.** Tarifs périodiques de prélèvement applicables du 01.01.2022 au 31.12.2023 – secteur Est
- IV.** Tarifs périodiques de prélèvement applicables du 01.01.2022 au 31.12.2023 – secteur Luxembourg
- V.** Tarifs périodiques de prélèvement applicables du 01.01.2022 au 31.12.2023 – secteur Verviers
- VI.** Tarifs périodiques de prélèvement applicables du 01.01.2022 au 31.12.2023 – secteur Brabant Wallon
- VII.** Tarifs périodiques de prélèvement applicables du 01.01.2022 au 31.12.2023 – secteur Mouscron

## Tarifs périodiques de distribution d'électricité

## - Prélèvement -

ORES Namur

Période de validité : du 01.01.2022 au 31.12.2022

|  | Code<br>EDIEL | T-MT                     |                          | MT                       |                          | T-BT                     |                          | BT                       |                          |
|--|---------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|  |               | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>I. Tarif pour l'utilisation du réseau de distribution</b>   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>A. Terme capacitaire</b>                                    |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>a) Pour les raccordements avec mesure de pointe</b>         |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Pointe historique pendant la période tarifaire de pointe       | (EUR/kW/mois) | E210                     | 0,0184722                |                          | 2,0591545                |                          | 3,7856487                |                          | 5,7430410                |
| Pointe du mois pendant la période tarifaire de pointe          | (EUR/kW/mois) | E210                     | 0,0061574                |                          | 0,6863848                |                          | 1,2618829                |                          | 1,9143470                |
| <b>b) Pour les prosumers</b>                                   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Puissance nette développable de l'installation                 | (EUR/kWe)     | E260                     |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 73,1400545               |
|  | (EUR/an)      | E270                     | 845,00                   |                          | 615,00                   |                          | 370,00                   |                          | 12,95                    |
| <b>B. Terme fixe</b>   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>C. Terme proportionnel</b>                                  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Heures normales  | (EUR/kWh)     | E210                     |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0045579                | 0,0757769                |
| Heures pleines   | (EUR/kWh)     | E210                     | 0,0000186                | 0,0000186                | 0,0042641                | 0,0042641                | 0,0074039                | 0,0074039                | 0,0045579                |
| Heures creuses   | (EUR/kWh)     | E210                     | 0,0000186                | 0,0000186                | 0,0031838                | 0,0031838                | 0,0051593                | 0,0051593                | 0,0045579                |
| Exclusif de nuit   | (EUR/kWh)     | E210                     |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0284357                |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>II. Tarif pour les Obligations de Service Public</b>        | (EUR/kWh)     | E215                     | 0,0010412                |                          | 0,0010624                |                          | 0,0010846                |                          | 0,0085229                |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>III. Tarif pour les surcharges</b>                          |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Redevance de voirie  | (EUR/kWh)     | E891                     | 0,0029201                |                          | 0,0028284                |                          | 0,0029201                |                          | 0,0029200                |
| Impôt sur les sociétés   | (EUR/kWh)     | E850                     | 0,0002843                |                          | 0,0009954                |                          | 0,0017634                |                          | 0,0048459                |
| Autres impôts locaux, provinciaux ou régionaux                 | (EUR/kWh)     | E890                     | 0,0000074                |                          | 0,0000075                |                          | 0,0000077                |                          | 0,0000081                |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>IV. Tarif pour les soldes régulatoires</b>                  | (EUR/kWh)     | E410                     | 0,0001540                |                          | 0,0014440                |                          | 0,0014742                |                          | 0,0015660                |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>V. Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive</b> | (EUR/kVArh)   | E310                     | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                |                          |

20210429

**Modalités d'application et de facturation :**

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme capacitaire**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, un coefficient de dégressivité sera intégré dans le calcul du terme capacitaire selon la formule reprise ci-dessous :  
  
**E1 :  $0,1 \times (796,5 / (885 + kW))$**
- Le terme capacitaire ne s'applique pas aux alimentations de secours (type de connexion : EGY / MVE en ORES).
- Aucun prix maximum n'est appliqué sur les termes capacitaires (Pointe historique et Pointe du mois pour les raccordements avec mesure de pointe ( I.A.a ) )
- Le terme capacitaire s'applique aux prosumers prorata temporis.

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme proportionnel**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, le GRD facturera le tarif « Heures creuses » dans le cas d'un relevé de quantités en exclusif de nuit.

**Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, une pénalité est calculée dans la mesure où l'énergie réactive dépasse le pourcentage autorisé de la consommation totale en kWh. Les pourcentages autorisés sont fixés à l'article 143 du Règlement technique pour la gestion des réseaux de distribution d'électricité en Région wallonne et l'accès à ceux-ci :

[http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi\\_loi/change\\_lg.pl?language=fr&la=F&table\\_name=loi&cn=2011030321](http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=fr&la=F&table_name=loi&cn=2011030321)

**Les périodes tarifaires**

- Les périodes tarifaires applicables pour tout compteur "bi-horaire" sont en annexe de la présente grille tarifaire.



## Tarifs périodiques de distribution d'électricité

## - Prélèvement -

ORES Hainaut

Période de validité : du 01.01.2022 au 31.12.2022

|  | Code<br>EDIEL | T-MT                     |                          | MT                       |                          | T-BT                     |                          | BT                       |                          |           |
|--|---------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|-----------|
|  |               | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe |           |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |           |
| <b>I. Tarif pour l'utilisation du réseau de distribution</b>   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |           |
| <b>A. Terme capacitaire</b>                                    |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |           |
| <b>a) Pour les raccordements avec mesure de pointe</b>         |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |           |
| Pointe historique pendant la période tarifaire de pointe       | (EUR/kW/mois) | E210                     | 0,4767223                |                          | 2,0475131                |                          | 3,0532719                |                          | 4,6632353                |           |
| Pointe du mois pendant la période tarifaire de pointe          | (EUR/kW/mois) | E210                     | 0,1589074                |                          | 0,6825044                |                          | 1,0177573                |                          | 1,5544118                |           |
| <b>b) Pour les prosumers</b>                                   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |           |
| Puissance nette développable de l'installation                 | (EUR/kWe)     | E260                     |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 71,0361078               |           |
| <b>B. Terme fixe</b>   |               | (EUR/an)                 | E270                     | 845,00                   |                          | 615,00                   |                          | 370,00                   |                          | 12,95     |
| <b>C. Terme proportionnel</b>                                  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |           |
| Heures normales  | (EUR/kWh)     | E210                     |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0073351                | 0,0687572 |
| Heures pleines   | (EUR/kWh)     | E210                     | 0,0002729                | 0,0002729                | 0,0039087                | 0,0039087                | 0,0066749                | 0,0066749                | 0,0073351                | 0,0736887 |
| Heures creuses   | (EUR/kWh)     | E210                     | 0,0002729                | 0,0002729                | 0,0029468                | 0,0029468                | 0,0047774                | 0,0047774                | 0,0073351                | 0,0378802 |
| Exclusif de nuit   | (EUR/kWh)     | E210                     |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0073351                | 0,0286788 |
| <b>II. Tarif pour les Obligations de Service Public</b>        |               | (EUR/kWh)                | E215                     | 0,0008568                |                          | 0,0008743                |                          | 0,0008925                |                          | 0,0106564 |
| <b>III. Tarif pour les surcharges</b>                          |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |           |
| Redevance de voirie  | (EUR/kWh)     | E891                     | 0,0029812                |                          | 0,0028726                |                          | 0,0029812                |                          | 0,0029800                |           |
| Impôt sur les sociétés   | (EUR/kWh)     | E850                     | 0,0002657                |                          | 0,0008555                |                          | 0,0014202                |                          | 0,0044324                |           |
| Autres impôts locaux, provinciaux ou régionaux                 | (EUR/kWh)     | E890                     | 0,0000042                |                          | 0,0000042                |                          | 0,0000043                |                          | 0,0000048                |           |
| <b>IV. Tarif pour les soldes régulatoires</b>                  |               | (EUR/kWh)                | E410                     | 0,0002113                |                          | 0,0024983                |                          | 0,0025504                |                          | 0,0027713 |
| <b>V. Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive</b> |               | (EUR/kVArh)              | E310                     | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                |           |

**Modalités d'application et de facturation :**

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme capacitaire**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, un coefficient de dégressivité sera intégré dans le calcul du terme capacitaire selon la formule reprise ci-dessous :  
  
**E1 :  $0,1 \times (796,5 / (885 + kW))$**
- Le terme capacitaire ne s'applique pas aux alimentations de secours (type de connexion : EGY / MVE en ORES).
- Aucun prix maximum n'est appliqué sur les termes capacitaires (Pointe historique et Pointe du mois pour les raccordements avec mesure de pointe ( I.A.a ) )
- Le terme capacitaire s'applique aux prosumers prorata temporis.

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme proportionnel**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, le GRD facturera le tarif « Heures creuses » dans le cas d'un relevé de quantités en exclusif de nuit.

**Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, une pénalité est calculée dans la mesure où l'énergie réactive dépasse le pourcentage autorisé de la consommation totale en kWh. Les pourcentages autorisés sont fixés à l'article 143 du Règlement technique pour la gestion des réseaux de distribution d'électricité en Région wallonne et l'accès à ceux-ci :

[http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi\\_loi/change\\_lg.pl?language=fr&la=F&table\\_name=loi&cn=2011030321](http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=fr&la=F&table_name=loi&cn=2011030321)

**Les périodes tarifaires**

- Les périodes tarifaires applicables pour tout compteur "bi-horaire" sont en annexe de la présente grille tarifaire.

## Tarifs périodiques de distribution d'électricité

- Prélèvement -

ORES Est

Période de validité : du 01.01.2022 au 31.12.2022

|  | Code<br>EDIEL | T-MT                     |                          | MT                       |                          | T-BT                     |                          | BT                       |                          |
|--|---------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|  |               | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>I. Tarif pour l'utilisation du réseau de distribution</b>   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>A. Terme capacitaire</b>                                    |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>a) Pour les raccordements avec mesure de pointe</b>         |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Pointe historique pendant la période tarifaire de pointe       | (EUR/kW/mois) | E210                     | 0,5583433                |                          | 3,1454756                |                          | 4,9268742                |                          | 7,4073458                |
| Pointe du mois pendant la période tarifaire de pointe          | (EUR/kW/mois) | E210                     | 0,1861144                |                          | 1,0484919                |                          | 1,6422914                |                          | 2,4691153                |
| <b>b) Pour les prosumers</b>                                   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Puissance nette développable de l'installation                 | (EUR/kWe)     | E260                     |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 82,0359081               |
|  | (EUR/an)      | E270                     | 845,00                   |                          | 615,00                   |                          | 370,00                   |                          | 12,95                    |
| <b>B. Terme fixe</b>   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>C. Terme proportionnel</b>                                  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Heures normales  | (EUR/kWh)     | E210                     |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0036285                | 0,0873247                |
| Heures pleines   | (EUR/kWh)     | E210                     | 0,0002168                | 0,0002168                | 0,0051182                | 0,0051182                | 0,0097406                | 0,0097406                | 0,0036285                |
| Heures creuses   | (EUR/kWh)     | E210                     | 0,0002168                | 0,0002168                | 0,0036166                | 0,0036166                | 0,0064804                | 0,0064804                | 0,0036285                |
| Exclusif de nuit   | (EUR/kWh)     | E210                     |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0036285                |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0316908                |
| <b>II. Tarif pour les Obligations de Service Public</b>        |               | (EUR/kWh)                | E215                     | 0,0006489                |                          | 0,0006621                |                          | 0,0006759                | 0,0091893                |
| <b>III. Tarif pour les surcharges</b>                          |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Redevance de voirie  | (EUR/kWh)     | E891                     | 0,0029072                |                          | 0,0027764                |                          | 0,0029072                |                          | 0,0029066                |
| Impôt sur les sociétés   | (EUR/kWh)     | E850                     | 0,0002814                |                          | 0,0011936                |                          | 0,0026504                |                          | 0,0062430                |
| Autres impôts locaux, provinciaux ou régionaux                 | (EUR/kWh)     | E890                     | 0,0000163                |                          | 0,0000166                |                          | 0,0000170                |                          | 0,0000177                |
| <b>IV. Tarif pour les soldes réglementaires</b>                |               | (EUR/kWh)                | E410                     | 0,0001643                |                          | 0,0022867                |                          | 0,0023344                | 0,0024569                |
| <b>V. Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive</b> |               | (EUR/kVArh)              | E310                     | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                |

**Modalités d'application et de facturation :**

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme capacitaire**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, un coefficient de dégressivité sera intégré dans le calcul du terme capacitaire selon la formule reprise ci-dessous :  
  
**E1 :  $0,1 \times (796,5 / (885 + kW))$**
- Le terme capacitaire ne s'applique pas aux alimentations de secours (type de connexion : EGY / MVE en ORES).
- Aucun prix maximum n'est appliqué sur les termes capacitaires (Pointe historique et Pointe du mois pour les raccordements avec mesure de pointe ( I.A.a ) )
- Le terme capacitaire s'applique aux prosumers prorata temporis.

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme proportionnel**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, le GRD facturera le tarif « Heures creuses » dans le cas d'un relevé de quantités en exclusif de nuit.

**Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, une pénalité est calculée dans la mesure où l'énergie réactive dépasse le pourcentage autorisé de la consommation totale en kWh. Les pourcentages autorisés sont fixés à l'article 143 du Règlement technique pour la gestion des réseaux de distribution d'électricité en Région wallonne et l'accès à ceux-ci :

[http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi\\_loi/change\\_lg.pl?language=fr&la=F&table\\_name=loi&cn=2011030321](http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=fr&la=F&table_name=loi&cn=2011030321)

**Les périodes tarifaires**

- Les périodes tarifaires applicables pour tout compteur "bi-horaire" sont en annexe de la présente grille tarifaire.

## Tarifs périodiques de distribution d'électricité

## - Prélèvement -

ORES Luxembourg

Période de validité : du 01.01.2022 au 31.12.2022

|  | Code<br>EDIEL | T-MT                     |                          | MT                       |                          | T-BT                     |                          | BT                       |                          |
|--|---------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|  |               | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>I. Tarif pour l'utilisation du réseau de distribution</b>   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>A. Terme capacitaire</b>                                    |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>a) Pour les raccordements avec mesure de pointe</b>         |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Pointe historique pendant la période tarifaire de pointe       | (EUR/kW/mois) | E210                     | 0,3109609                |                          | 2,4875597                |                          | 3,8097871                |                          | 6,2760974                |
| Pointe du mois pendant la période tarifaire de pointe          | (EUR/kW/mois) | E210                     | 0,1036536                |                          | 0,8291866                |                          | 1,2699290                |                          | 2,0920324                |
| <b>b) Pour les prosumers</b>                                   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Puissance nette développable de l'installation                 | (EUR/kWe)     | E260                     |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 74,9020751               |
| <b>B. Terme fixe</b>   | (EUR/an)      | E270                     | 845,00                   |                          | 615,00                   |                          | 370,00                   |                          | 12,95                    |
| <b>C. Terme proportionnel</b>                                  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Heures normales  | (EUR/kWh)     | E210                     |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0035550                | 0,0799122                |
| Heures pleines   | (EUR/kWh)     | E210                     | 0,0002340                | 0,0002340                | 0,0045698                | 0,0045698                | 0,0078810                | 0,0078810                | 0,0035550                |
| Heures creuses   | (EUR/kWh)     | E210                     | 0,0002340                | 0,0002340                | 0,0032924                | 0,0032924                | 0,0054242                | 0,0054242                | 0,0035550                |
| Exclusif de nuit   | (EUR/kWh)     | E210                     |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0035550                | 0,0298584                |
| <b>II. Tarif pour les Obligations de Service Public</b>        |               | (EUR/kWh)                | E215                     | 0,0006168                |                          | 0,0006294                |                          | 0,0006425                | 0,0081558                |
| <b>III. Tarif pour les surcharges</b>                          |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Redevance de voirie  | (EUR/kWh)     | E891                     | 0,0028169                |                          | 0,0027640                |                          | 0,0028169                |                          | 0,0028169                |
| Impôt sur les sociétés   | (EUR/kWh)     | E850                     | 0,0002634                |                          | 0,0010296                |                          | 0,0020018                |                          | 0,0051772                |
| Autres impôts locaux, provinciaux ou régionaux                 | (EUR/kWh)     | E890                     | 0,0000020                |                          | 0,0000021                |                          | 0,0000021                |                          | 0,0000022                |
| <b>IV. Tarif pour les soldes régulateurs</b>                   |               | (EUR/kWh)                | E410                     | -0,0000606               |                          | -0,0004922               |                          | -0,0005024               | -0,0004875               |
| <b>V. Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive</b> |               | (EUR/kVArh)              | E310                     | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                |

20210429

**Modalités d'application et de facturation :**

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme capacitaire**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, un coefficient de dégressivité sera intégré dans le calcul du terme capacitaire selon la formule reprise ci-dessous :  
  
**E1 :  $0,1 \times (796,5 / (885 + kW))$**
- Le terme capacitaire ne s'applique pas aux alimentations de secours (type de connexion : EGY / MVE en ORES).
- Aucun prix maximum n'est appliqué sur les termes capacitaires (Pointe historique et Pointe du mois pour les raccordements avec mesure de pointe ( I.A.a ) )
- Le terme capacitaire s'applique aux prosumers prorata temporis.

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme proportionnel**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, le GRD facturera le tarif « Heures creuses » dans le cas d'un relevé de quantités en exclusif de nuit.

**Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, une pénalité est calculée dans la mesure où l'énergie réactive dépasse le pourcentage autorisé de la consommation totale en kWh. Les pourcentages autorisés sont fixés à l'article 143 du Règlement technique pour la gestion des réseaux de distribution d'électricité en Région wallonne et l'accès à ceux-ci :

[http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi\\_loi/change\\_lg.pl?language=fr&la=F&table\\_name=loi&cn=2011030321](http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=fr&la=F&table_name=loi&cn=2011030321)

**Les périodes tarifaires**

- Les périodes tarifaires applicables pour tout compteur "bi-horaire" sont en annexe de la présente grille tarifaire.

## Tarifs périodiques de distribution d'électricité

## - Prélèvement -

ORES Verviers

Période de validité : du 01.01.2022 au 31.12.2022

|  | Code<br>EDIEL | T-MT                     |                          | MT                       |                          | T-BT                     |                          | BT                       |                          |
|--|---------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|  |               | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>I. Tarif pour l'utilisation du réseau de distribution</b>   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>A. Terme capacitaire</b>                                    |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>a) Pour les raccordements avec mesure de pointe</b>         |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Pointe historique pendant la période tarifaire de pointe       | (EUR/kW/mois) | E210                     | 1,1252871                |                          | 2,9962901                |                          | 4,8373841                |                          | 6,6225978                |
| Pointe du mois pendant la période tarifaire de pointe          | (EUR/kW/mois) | E210                     | 0,3750957                |                          | 0,9987634                |                          | 1,6124614                |                          | 2,2075326                |
| <b>b) Pour les prosumers</b>                                   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Puissance nette développable de l'installation                 | (EUR/kWe)     | E260                     |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 81,8766976               |
| <b>B. Terme fixe</b>   | (EUR/an)      | E270                     | 845,00                   |                          | 615,00                   |                          | 370,00                   |                          | 12,95                    |
| <b>C. Terme proportionnel</b>                                  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Heures normales  | (EUR/kWh)     | E210                     |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0044407                | 0,0836929                |
| Heures pleines   | (EUR/kWh)     | E210                     | 0,0002934                | 0,0002934                | 0,0046736                | 0,0046736                | 0,0088584                | 0,0088584                | 0,0044407                |
| Heures creuses   | (EUR/kWh)     | E210                     | 0,0002934                | 0,0002934                | 0,0034015                | 0,0034015                | 0,0060236                | 0,0060236                | 0,0044407                |
| Exclusif de nuit   | (EUR/kWh)     | E210                     |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0044407                | 0,0317759                |
| <b>II. Tarif pour les Obligations de Service Public</b>        |               | (EUR/kWh)                | E215                     | 0,0006400                |                          | 0,0006531                |                          | 0,0006667                | 0,0121908                |
| <b>III. Tarif pour les surcharges</b>                          |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Redevance de voirie  | (EUR/kWh)     | E891                     | 0,0030151                |                          | 0,0025441                |                          | 0,0030151                |                          | 0,0029976                |
| Impôt sur les sociétés   | (EUR/kWh)     | E850                     | 0,0002711                |                          | 0,0010275                |                          | 0,0021521                |                          | 0,0056936                |
| Autres impôts locaux, provinciaux ou régionaux                 | (EUR/kWh)     | E890                     | 0,0000092                |                          | 0,0000094                |                          | 0,0000096                |                          | 0,0000101                |
| <b>IV. Tarif pour les soldes régulatoires</b>                  |               | (EUR/kWh)                | E410                     | 0,0002852                |                          | 0,0041781                |                          | 0,0042648                | 0,0044961                |
| <b>V. Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive</b> |               | (EUR/kVArh)              | E310                     | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                |

**Modalités d'application et de facturation :**

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme capacitaire**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, un coefficient de dégressivité sera intégré dans le calcul du terme capacitaire selon la formule reprise ci-dessous :  
  
**E1 :  $0,1 \times (796,5 / (885 + kW))$**
- Le terme capacitaire ne s'applique pas aux alimentations de secours (type de connexion : EGY / MVE en ORES).
- Aucun prix maximum n'est appliqué sur les termes capacitaires (Pointe historique et Pointe du mois pour les raccordements avec mesure de pointe ( I.A.a ) )
- Le terme capacitaire s'applique aux prosumers prorata temporis.

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme proportionnel**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, le GRD facturera le tarif « Heures creuses » dans le cas d'un relevé de quantités en exclusif de nuit.

**Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, une pénalité est calculée dans la mesure où l'énergie réactive dépasse le pourcentage autorisé de la consommation totale en kWh. Les pourcentages autorisés sont fixés à l'article 143 du Règlement technique pour la gestion des réseaux de distribution d'électricité en Région wallonne et l'accès à ceux-ci :

[http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi\\_loi/change\\_lg.pl?language=fr&la=F&table\\_name=loi&cn=2011030321](http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=fr&la=F&table_name=loi&cn=2011030321)

**Les périodes tarifaires**

- Les périodes tarifaires applicables pour tout compteur "bi-horaire" sont en annexe de la présente grille tarifaire.



## Tarifs périodiques de distribution d'électricité

## - Prélèvement -

## ORES Brabant wallon

Période de validité : du 01.01.2022 au 31.12.2022

|  | Code<br>EDIEL | T-MT                     |                          | MT                       |                          | T-BT                     |                          | BT                       |                          |
|--|---------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|  |               | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>I. Tarif pour l'utilisation du réseau de distribution</b>               |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>A. Terme capacitaire</b>  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>a) Pour les raccordements avec mesure de pointe</b>                     |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Pointe historique pendant la période tarifaire de pointe (EUR/kW/mois)     | E210          | 0,1608869                |                          | 2,0175841                |                          | 3,1901184                |                          | 5,1814393                |                          |
| Pointe du mois pendant la période tarifaire de pointe (EUR/kW/mois)        | E210          | 0,0536290                |                          | 0,6725280                |                          | 1,0633728                |                          | 1,7271464                |                          |
| <b>b) Pour les prosumers</b>   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Puissance nette développable de l'installation (EUR/kWe)                   | E260          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 65,7115318               |
| <b>B. Terme fixe</b> (EUR/an)  | E270          | 845,00                   |                          | 615,00                   |                          | 370,00                   |                          | 12,95                    |                          |
| <b>C. Terme proportionnel</b>  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Heures normales (EUR/kWh)  | E210          |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0037238                | 0,0662317                |
| Heures pleines (EUR/kWh)   | E210          | 0,0002326                | 0,0002326                | 0,0037377                | 0,0037377                | 0,0062548                | 0,0062548                | 0,0037238                | 0,0713394                |
| Heures creuses (EUR/kWh)   | E210          | 0,0002326                | 0,0002326                | 0,0027989                | 0,0027989                | 0,0043693                | 0,0043693                | 0,0037238                | 0,0336425                |
| Exclusif de nuit (EUR/kWh)   | E210          |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0037238                | 0,0243996                |
| <b>II. Tarif pour les Obligations de Service Public</b> (EUR/kWh)          | E215          | 0,0011579                |                          | 0,0011815                |                          | 0,0012061                |                          | 0,0067986                |                          |
| <b>III. Tarif pour les surcharges</b>                                      |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Redevance de voirie (EUR/kWh)  | E891          | 0,0028711                |                          | 0,0028376                |                          | 0,0030504                |                          | 0,0028711                |                          |
| Impôt sur les sociétés (EUR/kWh)   | E850          | 0,0002479                |                          | 0,0007867                |                          | 0,0012994                |                          | 0,0036569                |                          |
| Autres impôts locaux, provinciaux ou régionaux (EUR/kWh)                   | E890          | 0,0000107                |                          | 0,0000109                |                          | 0,0000111                |                          | 0,0000115                |                          |
| <b>IV. Tarif pour les soldes réglementaires</b> (EUR/kWh)                  | E410          | 0,0000630                |                          | 0,0008847                |                          | 0,0009031                |                          | 0,0009659                |                          |
| <b>V. Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive</b> (EUR/kVArh) | E310          | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                |                          |                          |

**Modalités d'application et de facturation :**

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme capacitaire**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, un coefficient de dégressivité sera intégré dans le calcul du terme capacitaire selon la formule reprise ci-dessous :  
  
**E1 :  $0,1 \times (796,5 / (885 + kW))$**
- Le terme capacitaire ne s'applique pas aux alimentations de secours (type de connexion : EGY / MVE en ORES).
- Aucun prix maximum n'est appliqué sur les termes capacitaires (Pointe historique et Pointe du mois pour les raccordements avec mesure de pointe ( I.A.a ) )
- Le terme capacitaire s'applique aux prosumers prorata temporis.

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme proportionnel**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, le GRD facturera le tarif « Heures creuses » dans le cas d'un relevé de quantités en exclusif de nuit.

**Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, une pénalité est calculée dans la mesure où l'énergie réactive dépasse le pourcentage autorisé de la consommation totale en kWh. Les pourcentages autorisés sont fixés à l'article 143 du Règlement technique pour la gestion des réseaux de distribution d'électricité en Région wallonne et l'accès à ceux-ci :

[http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi\\_loi/change\\_lg.pl?language=fr&la=F&table\\_name=loi&cn=2011030321](http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=fr&la=F&table_name=loi&cn=2011030321)

**Les périodes tarifaires**

- Les périodes tarifaires applicables pour tout compteur "bi-horaire" sont en annexe de la présente grille tarifaire.

## Tarifs périodiques de distribution d'électricité

## - Prélèvement -

ORES Mouscron

Période de validité : du 01.01.2022 au 31.12.2022

|  | Code<br>EDIEL | T-MT                     |                          | MT                       |                          | T-BT                     |                          | BT                       |                          |
|--|---------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|  |               | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe | Avec mesure de<br>pointe | Sans mesure de<br>pointe |
|  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>I. Tarif pour l'utilisation du réseau de distribution</b>               |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>A. Terme capacitaire</b>  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| <b>a) Pour les raccordements avec mesure de pointe</b>                     |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Pointe historique pendant la période tarifaire de pointe (EUR/kW/mois)     | E210          | 1,7409640                |                          | 2,6813758                |                          | 3,1829722                |                          | 6,4591294                |                          |
| Pointe du mois pendant la période tarifaire de pointe (EUR/kW/mois)        | E210          | 0,5803213                |                          | 0,8937919                |                          | 1,0609907                |                          | 2,1530431                |                          |
| <b>b) Pour les prosumers</b>   |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Puissance nette développable de l'installation (EUR/kWe)                   | E260          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 66,3695001               |
| <b>B. Terme fixe</b> (EUR/an)  | E270          | 845,00                   |                          | 615,00                   |                          | 370,00                   |                          | 12,95                    |                          |
| <b>C. Terme proportionnel</b>  |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Heures normales (EUR/kWh)  | E210          |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0038299                | 0,0677812                |
| Heures pleines (EUR/kWh)   | E210          | 0,0000952                | 0,0000952                | 0,0033786                | 0,0033786                | 0,0058798                | 0,0058798                | 0,0038299                | 0,0729093                |
| Heures creuses (EUR/kWh)   | E210          | 0,0000952                | 0,0000952                | 0,0023022                | 0,0023022                | 0,0035528                | 0,0035528                | 0,0038299                | 0,0358681                |
| Exclusif de nuit (EUR/kWh)   | E210          |                          |                          |                          |                          |                          |                          | 0,0038299                | 0,0262543                |
| <b>II. Tarif pour les Obligations de Service Public</b> (EUR/kWh)          | E215          | 0,0005623                |                          | 0,0005738                |                          | 0,0005857                |                          | 0,0100727                |                          |
| <b>III. Tarif pour les surcharges</b>                                      |               |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |                          |
| Redevance de voirie (EUR/kWh)  | E891          | 0,0028915                |                          | 0,0028256                |                          | 0,0028915                |                          | 0,0028915                |                          |
| Impôt sur les sociétés (EUR/kWh)   | E850          | 0,0002556                |                          | 0,0008301                |                          | 0,0016396                |                          | 0,0043261                |                          |
| Autres impôts locaux, provinciaux ou régionaux (EUR/kWh)                   | E890          | 0,0000005                |                          | 0,0000005                |                          | 0,0000005                |                          | 0,0000006                |                          |
| <b>IV. Tarif pour les soldes réglementaires</b> (EUR/kWh)                  | E410          | 0,0000121                |                          | -0,0023148               |                          | -0,0023627               |                          | -0,0025145               |                          |
| <b>V. Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive</b> (EUR/kVArh) | E310          | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                | 0,0150000                |                          |                          |

**Modalités d'application et de facturation :**

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme capacitaire**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, un coefficient de dégressivité sera intégré dans le calcul du terme capacitaire selon la formule reprise ci-dessous :  
  
**E1 :  $0,1 \times (796,5 / (885 + kW))$**
- Le terme capacitaire ne s'applique pas aux alimentations de secours (type de connexion : EGY / MVE en ORES).
- Aucun prix maximum n'est appliqué sur les termes capacitaires (Pointe historique et Pointe du mois pour les raccordements avec mesure de pointe ( I.A.a ) )
- Le terme capacitaire s'applique aux prosumers prorata temporis.

**Tarif pour utilisation du réseau de distribution - Terme proportionnel**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, le GRD facturera le tarif « Heures creuses » dans le cas d'un relevé de quantités en exclusif de nuit.

**Tarif pour dépassement du forfait d'énergie réactive**

- Pour les clients T-MT, MT et T-BT, une pénalité est calculée dans la mesure où l'énergie réactive dépasse le pourcentage autorisé de la consommation totale en kWh. Les pourcentages autorisés sont fixés à l'article 143 du Règlement technique pour la gestion des réseaux de distribution d'électricité en Région wallonne et l'accès à ceux-ci :

[http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi\\_loi/change\\_lg.pl?language=fr&la=F&table\\_name=loi&cn=2011030321](http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=fr&la=F&table_name=loi&cn=2011030321)

**Les périodes tarifaires**

- Les périodes tarifaires applicables pour tout compteur "bi-horaire" sont en annexe de la présente grille tarifaire.