# TARIFS DE DISTRIBUTION DU GESTIONNAIRE DE RESEAU DE DISTRIBUTION - ORES Luxembourg - PRELEVEMENT - ANNEE 2018

**ELECTRICITE**

**Période de validité : Du 01.01.2018 au 31.12.2018**

| | | | | | | TRANS MT | | 26-1 kV | | | TRANS-BT | | | BT | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | NOM DE CHAMP | Code de | TVA | Alimentation principale | Alimentation secours | Alimentation principale | Alimentation secours | Echange entre GRD | | | | Avec mesure de pointe | Sans mesure de pointe | | | | | | | Echange entre GRD |
| | | | Message Ediel | globalisation | | T01 | T02 | T03 | T16 | T33 | T17 | T13 | T14 | T15 | T18 | T04 | T05 | T08 | T09 | T10 | T11 | T12 | T39 |
| | | | | | | DIR | EGY | ILM / LVP | MVE | DBH | LVA | PLM | PLU | L6P | L6N | ILL | L36 | LVS | LVD / LVU | LVN | LSN | LDN | DBL |
| **1.** | **Tarif d'utilisation du réseau** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | **Tarif pour les puissances souscrites et complémentaires** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | **Trans MT / 26 - kV / Trans BT** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **[X * E1] EUR / kW** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **+ Y EUR / kWh** $_{HP}$ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **+ Z EUR / kWh** $_{HC}$ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | avec : | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | X = | EUR/kW/an | **D_POWER** | E210 | 21% | 1,316956 | 32,706004 | 32,706004 | 32,706004 | 32,706004 | 49,275865 | 49,275865 | 49,275865 | | | | | | | | | | |
| | X/12 = | EUR/kW/mois | **D_POWER** | E210 | 21% | 0,109746 | 2,725500 | 2,725500 | 2,725500 | 2,725500 | 4,106322 | 4,106322 | 4,106322 | | | | | | | | | | |
| | E1 = | CTE_B+[CTE_C/(CTE_D+kW)] | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | *CTE_B* | | | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | | | | | | | | | | |
| | | | *CTE_C* | | | 796,5 | 796,5 | 796,5 | 796,5 | 796,5 | 796,5 | 796,5 | 796,5 | | | | | | | | | | |
| | | | *CTE_D* | | | 885,0 | 885,0 | 885,0 | 885,0 | 885,0 | 885,0 | 885,0 | 885,0 | | | | | | | | | | |
| | Y [Heures pleines] = | EUR/kWh | **D_DAY_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | 0,002584 | 0,002584 | 0,002584 | 0,002584 | 0,004037 | 0,004037 | 0,004037 | | | | | | | | | | |
| | Z [Heures creuses] = | EUR/kWh | **D_NIGHT_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | 0,001432 | 0,001432 | 0,001432 | 0,001432 | 0,002085 | 0,002085 | 0,002085 | | | | | | | | | | |
| | somme max terme en X et terme en Y | EUR/kWh | **D_MAX_PRICE_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | 0,086230 | 0,086230 | 0,086230 | 0,086230 | 0,086230 | 0,086230 | 0,086230 | | | | | | | | | | |
| 1.1.2. | **BT > 56kVA, avec mesure de pointe** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **X EUR/kW** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | avec X = | EUR/kW/an | **D_POWER** | E210 | 21% | | | | | | | | | 137,428037 | | | | | | | | | |
| | X/12 = | EUR/kW/mois | **D_POWER** | E210 | 21% | | | | | | | | | 11,452336 | | | | | | | | | |
| 1.1.3. | **BT > 56kVA, sans mesure de pointe / BT < 56kVA** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Simple tarif EUR / kWh | **D_DAY_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | | | | | | | | | | | | 0,075861 | | | 0,075861 | | |
| | | Double tarif Heures Pleines EUR / kWh | **D_DAY_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | | | | | | | | | 0,082094 | 0,082094 | 0,082094 | - | 0,082094 | - | - | 0,082094 | 0,082094 |
| | | Double tarif Heures Creuses EUR / kWh | **D_NIGHT_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | | | | | | | | | 0,037593 | 0,037593 | 0,037593 | - | 0,037593 | - | - | 0,037593 | 0,037593 |
| | | exclusif nuit EUR / kWh | **D_EXCL_NIGHT_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | | | | | | | | | 0,026133 | 0,026133 | - | - | - | 0,026133 | 0,026133 | 0,026133 | - |
| 1.2. | **Tarif pour la gestion du système** | EUR/kWh | **D_SYSTEM_MGMT** | E230 | 21% | 0,000099 | 0,000099 | 0,000749 | 0,000749 | 0,000749 | 0,001570 | 0,001570 | 0,001570 | 0,000865 | 0,000865 | 0,000865 | 0,000865 | 0,000865 | 0,000865 | 0,000865 | 0,000865 | 0,000865 | 0,000865 |
| 1.3. | **Tarif pour l'activité de mesure et de comptage** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Compteur AMR | EUR/an | **D_METERREADING** | E240 | 21% | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 | 846,93 |
| | Compteur MMR | EUR/an | **D_METERREADING** | E240 | 21% | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 | 194,50 |
| | Compteur avec relevé annuel | EUR/an | **D_METERREADING** | E240 | 21% | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 | 14,65 |
| **2.** | **Tarif des obligations de service publique** | EUR/kWh | **PUBLIC_SERVICE_MISSIONS** | E215 | 21% | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,008584 | 0,008584 | 0,008584 | 0,008584 | 0,008584 | 0,008584 | 0,008584 | 0,008584 | 0,008584 | 0,008584 |
| **3.** | **Tarif pour services auxiliaires** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | **Tarif pour la compensation des pertes en réseaux** | EUR/kWh | **D_NETLOSSES** | E320 | 21% | 0,000000 | 0,000000 | 0,001040 | 0,001040 | 0,001040 | 0,002123 | 0,002123 | 0,002123 | 0,004404 | 0,004404 | 0,004404 | 0,004404 | 0,004404 | 0,004404 | 0,004404 | 0,004404 | 0,004404 | 0,004404 |
| | | | | | 21% | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | **Tarif pour le réglage de la tension et de l'energie réactive** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Droit à un prélèvement forfaitaire d'energie réactive | % | ***FACTOR_REACTIVE*** | | | 0,329 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | 0,484 | | | | | | | | | | |
| | Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire | EUR/kVarh | **D_REACTIVE** | E310 | 21% | 0,015000 | 0,015000 | 0,015000 | 0,015000 | 0,015000 | 0,015000 | 0,015000 | 0,015000 | | | | | | | | | | |
| 3.3. | **Tarif pour le non-respect d'un programme accepté** | | *Pas d'application* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **4.** | **Surcharges** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | **Charges des pensions complémentaires non capitalisées** | EUR/kWh | **D_PENSION** | E840 | 21% | 0,000041 | 0,000041 | 0,001202 | 0,001202 | 0,001202 | 0,001510 | 0,001510 | 0,001510 | 0,001575 | 0,001575 | 0,001575 | 0,001575 | 0,001575 | 0,001575 | 0,001575 | 0,001575 | 0,001575 | 0,001575 |
| 4.2. | **Redevances de voirie** | EUR/kWh | **D_TAXES DE VOIRIE** | E891 | 21% | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | 0,002636 | |
| 4.3. | **Impôts sur les revenus** | EUR/kWh | **D_REVENUE_TAXES** | E850 | 21% | 0,001324 | 0,001324 | 0,002334 | 0,002334 | 0,002334 | 0,003291 | 0,003291 | 0,003291 | 0,006397 | 0,006397 | 0,006397 | 0,006397 | 0,006397 | 0,006397 | 0,006397 | 0,006397 | 0,006397 | 0,006397 |
| 4.4. | **Autres Impôts, surcharges, contributions, rétributions et prélèvement locaux, provinciaux, régionaux ou fédéraux restant dus par le gestionaire du réseau de distribution concerné** | EUR/kWh | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**Informations complémentaires**

**Modalité d'application de la composante puissance souscrite (1.1.3)**
Dans le cas d'un relevé de quantités pour lesquelles le tarif ID associé ne prévoirait pas de composante tarifaire, le GRD facturera pour
le tarif de jour: **0,075861** EUR/kWh
le tarif de nuit: **0,037593** EUR/kWh
le tarif d'exclusif de nuit: **0,026133** EUR/kWh

**Modalité d'application de la composante puissance souscrite (1.1.1)**
Dans le cas d'un relevé de quantités pour lesquelles le tarif ID associé ne prévoirait pas de composante tarifaire, le GRD facturera pour le tarif exclusif de nuit, le facteur "night consumption".

**Eclairage public** :
En absence de mesure de pointe, le tarif se compose d'un facteur jour et d'un facteur nuit :
Y ' = Y + X/4200
Z ' = Z + X/4200

**Remarque : Les coefficients afférents aux surcharges sont sujets à adaptation en cours d'exercice par suite d'une modification décidée dans le chef des autorités compétentes.**

**TARIFS DE DISTRIBUTION DU GESTIONNAIRE DE RESEAU DE DISTRIBUTION - ORES Luxembourg - INJECTION - ANNEE 2018**

**ELECTRICITE**

**Période de validité : Du 01.01.2018 au 31.12.2018**

| | | | | NOM DE CHAMP<br>Message Ediel | Code de<br>globalisation | TVA | TRANS MT | 26-1 kV | BT |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Type alimentation | | | |
| | | | | | | Code tarif | | | |
| | | | | | | Type de connection | | | |
| **1. Tarif d'utilisation du réseau** | | | | | | | | | |
| 1.1 | **Tarif pour les puissances souscrites et complémentaires** | | | | | | | | |
| 1.1.1. | **Trans MT / 26 - kV / Trans BT** | | | | | | | | |
| | **[X * E1] EUR / kW** | | | | | | | | |
| | **+ Y EUR / kWh HP** | | | | | | | | |
| | **+ Z EUR / kWh HC** | | | | | | | | |
| | avec : | | | | | | | | |
| | X = | | EUR/kW/an | **D_POWER** | E210 | 21% | 0 | 0 | |
| | | X/12 = | EUR/kW/mois | **D_POWER** | E210 | 21% | 0,000000 | 0,000000 | |
| | | E1 = | CTE_B+[CTE_C/(CTE_D+kW)] | | | | | | |
| | | | | *CTE_B* | | | 0,0 | 0,0 | |
| | | | | *CTE_C* | | | 0,0 | 0,0 | |
| | | | | *CTE_D* | | | 0,0 | 0,0 | |
| | | Y [Heures pleines] = | EUR/kWh | **D_DAY_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | 0,000000 | |
| | | Z [Heures creuses] = | EUR/kWh | **D_NIGHT_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | 0,000000 | |
| | | somme max terme en X et terme en Y | EUR/kWh | **D_MAX_PRICE_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | 0,000000 | |
| 1.1.2. | **BT > 56kVA, avec mesure de pointe** | | | | | | | | |
| | **X EUR/kW** | | | | | | | | |
| | avec X = | | EUR/kW/an | **D_POWER** | E210 | 21% | | | 0,000000 |
| | | X/12 = | EUR/kW/mois | **D_POWER** | E210 | 21% | | | 0,000000 |
| 1.1.3. | **BT > 56kVA, sans mesure de pointe / BT < 56kVA** | | | | | | | | |
| | | | Simple tarif EUR / kWh | **D_DAY_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | | |
| | | | Double tarif Heures Pleines EUR / kWh | **D_DAY_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | | 0,000000 |
| | | | Double tarif Heures Creuses EUR / kWh | **D_NIGHT_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | | 0,000000 |
| | | | exclusif nuit EUR / kWh | **D_EXCL_NIGHT_CONSUMPTION** | E210 | 21% | | | 0,000000 |
| 1.2. | **Tarif pour la gestion du système** | | EUR/kWh | **D_SYSTEM_MGMT** | E230 | 21% | 0,000132 | 0,000628 | 0,000865 |
| 1.3. | **Tarif pour l'activité de mesure et de comptage** | | | | | | | | |
| | Compteur AMR | | EUR/an | **D_METERREADING** | E240 | 21% | 846,93 | 846,93 | 846,93 |
| | Compteur MMR | | EUR/an | **D_METERREADING** | E240 | 21% | 194,50 | 194,50 | 194,50 |
| | Compteur avec relevé annuel | | EUR/an | **D_METERREADING** | E240 | 21% | | | 14,65 |
| **2. Tarif des obligations de service publique** | | | EUR/kWh | **PUBLIC_SERVICE_MISSIONS** | E215 | 21% | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |
| **3. Tarif pour services auxiliaires** | | | | | | | | | |
| 3.1. | **Tarif pour la compensation des pertes en réseaux** | | EUR/kWh | **D_NETLOSSES** | E320 | 21% | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |
| 3.2. | **Tarif pour le réglage de la tension et de l'energie réactive** | | | | | | | | |
| | Droit à un prélèvement forfaitaire d'energie réactive | | % | ***FACTOR_REACTIVE*** | | | 0 | 0 | |
| | Tarif pour dépassement du prélèvement forfaitaire | | EUR/kVarh | **D_REACTIVE** | E310 | 21% | 0 | 0 | |
| 3.3. | **Tarif pour le non-respect d'un programme accepté** | | | *Pas d'application* | | | | | |
| **4. Surcharges** | | | | | | | | | |
| 4.1 | **Charges des pensions complémentaires non capitalisées** | | EUR/kWh | **D_PENSION** | E840 | 21% | 0,000041 | 0,001202 | 0,001575 |
| 4.2. | **Redevances de voirie** | | EUR/kWh | **D_TAXES DE VOIRIE** | E891 | 21% | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |
| 4.3. | **Impôts sur les revenus** | | EUR/kWh | **D_REVENUE_TAXES** | E850 | 21% | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 |
| 4.4. | **Autres Impôts, surcharges, contributions, rétributions et prélèvement locaux, provinciaux,** | | EUR/kWh | | | | | | |
| | **régionaux ou fédéraux restant dus par le gestionaire du réseau de distribution concerné** | | | | | | | | |

INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES