

Clients

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|---|--------------|--------------|--------------|----------------|
| Nombre total de clients | 1 069 | 1 084 | 8 343 | 405 035 |
| <i>dont clients HTA</i> | 2 | 3 | 19 | 719 |
| <i>dont clients BT C4 *</i> | 7 | 7 | 74 | 3 976 |
| <i>dont clients BT C5</i> | 1 060 | 1 074 | 8 250 | 400 340 |
| Consommation BT (MWh) | 8 021 | 8 037 | 59 673 | 2 634 676 |
| Recettes acheminement BT (k€) | 399 | 424 | 3 237 | 146 303 |
| Consommation HTA hors ICS * (MWh) | | | 15 652 | 1 139 975 |
| Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€) | | | 362 | 24 231 |

*

C1 à C5 : Catégories de clients segmentés selon le type de tension (moyenne ou basse) et le niveau de puissance.

ICS : Informations Commerciales Sensibles. Les recettes d'acheminement et les données de consommation ne sont pas communiquées lorsque le nombre de clients HTA est inférieur à 4.

Production d'énergie renouvelable

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|-----------------------------------|------|------|-----------|-----------|
| Nombre de producteurs BT | 45 | 53 | 419 | 16 444 |
| Nombre de producteurs HTA | 0 | 0 | 1 | 140 |
| Energie injectée hors DCP * (MWh) | 186 | 467 | 37 674 | 1 555 837 |
| Puissance totale hors DCP * (kW) | 326 | 548 | 20 371 | 902 613 |

*

DCP : Données à Caractère Personnel. La production d'énergie et la puissance installée en basse tension ne sont pas communiquées lorsque le nombre de producteurs BT est inférieur à 10.

Qualité de l'énergie distribuée

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|---|------------|------------|------------|------------|
| Temps moyen de coupure par client en minutes | 230 | 518 | 189 | 164 |
| Critère B BT * | 52 | 14 | 26 | 43 |
| Critère B HTA | 137 | 504 | 160 | 118 |
| Critère B amont | 0 | 0 | 0 | 4 |
| Critère B pour travaux (HTA et BT) | 31 | 64 | 54 | 45 |
| <i>dont travaux BT</i> | 9 | 1 | 7 | 10 |
| <i>dont travaux HTA</i> | 22 | 63 | 47 | 36 |
| Critère B pour incidents (HTA et BT) | 158 | 454 | 132 | 116 |
| <i>dont incidents BT</i> | 43 | 13 | 20 | 33 |
| <i>dont incidents HTA</i> | 115 | 441 | 113 | 83 |
| Nombre de clients mal-alimentés * | 3 | 0 | 48 | 3 853 |
| Nombre de départs mal-alimentés * | 2 | 0 | 12 | 458 |

*

Critère B : Durée moyenne de coupure perçue par un client BT.

Nombre de clients mal alimentés : Nombre d'usagers dont la tension se situe hors de la plage réglementaire des 230 V (+- 10%).

Nombre de départs mal alimentés : Nombre de départs avec au moins un usager hors de la plage réglementaire.

Réseau basse tension (BT)

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|---|-----------|-----------|------------|---------------|
| Longueur totale en kilomètres | 53 | 54 | 323 | 10 493 |
| Aériens nus | 5 | 5 | 29 | 980 |
| <i>dont aériens nus de faible section</i> | 1 | 1 | 5 | 150 |
| Aériens torsadés | 27 | 27 | 150 | 4 399 |
| Souterrains | 20 | 20 | 143 | 5 113 |
| Part en souterrain (%) | 38 | 39 | 44 | 49 |
| Âge moyen (ans) | 25 | 25 | 26 | 28 |

Réseau moyenne tension (HTA)

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|---------------------------------------|-----------|-----------|------------|---------------|
| Longueur totale en kilomètres | 77 | 78 | 384 | 10 130 |
| Aériens | 62 | 62 | 298 | 6 199 |
| <i>dont aériens de faible section</i> | 0 | 0 | 0 | 16 |
| Souterrains | 15 | 16 | 86 | 3 931 |
| Part en souterrain (%) | 20 | 20 | 22 | 39 |
| Âge moyen (ans) | 34 | 35 | 36 | 31 |

Postes de transformation HTA/BT

| | 2022 | 2023 | EPCI 2023 | TE44 2023 |
|--------------------------------------|-----------|-----------|------------|---------------|
| Nombre total de postes HTA/BT | 80 | 81 | 438 | 12 289 |
| <i>dont cabines hautes</i> | 1 | 1 | 2 | 102 |
| <i>dont H61 (sur poteau)</i> | 49 | 48 | 246 | 5 504 |
| <i>dont postes au sol</i> | 30 | 32 | 190 | 6 683 |
| Part des postes au sol (%) | 38 | 40 | 43 | 54 |
| Âge moyen (ans) | 29 | 29 | 29 | 29 |

Les données proviennent de fichiers transmis annuellement par l'exploitant Enedis dans le cadre du contrôle de la concession.