

EPCI
COMMUNAUTE DE COMMUNES CHATEAUBRIANTDERVAL
SOUDAN

Clients

| | 2021 | 2022 | EPCI 2022 | TE44 2022 |
|---|--------------|--------------|---------------|----------------|
| Nombre total de clients | 1 065 | 1 079 | 24 829 | 399 171 |
| <i>dont clients HTA</i> | 5 | 5 | 67 | 703 |
| <i>dont clients BT C4 *</i> | 8 | 8 | 297 | 3 912 |
| <i>dont clients BT C5</i> | 1 052 | 1 066 | 24 465 | 394 556 |
| Consommation BT (MWh) | 8 211 | 7 888 | 182 838 | 2 726 985 |
| Recettes acheminement BT (k€) | 400 | 402 | 9 325 | 141 141 |
| Consommation HTA hors ICS * (MWh) | 19 168 | 17 741 | 125 983 | 1 176 885 |
| Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€) | 349 136 | 340 791 | 2 418 | 22 987 |

*

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

| | 2021 | 2022 | EPCI 2022 | TE44 2022 |
|-----------------------------------|--------|--------|-----------|-----------|
| Nombre de producteurs BT | 36 | 39 | 837 | 13 080 |
| Nombre de producteurs HTA | 1 | 1 | 25 | 128 |
| Energie injectée hors DCP * (MWh) | 10 766 | 10 111 | 353 866 | 1 338 135 |
| Puissance totale hors DCP * (kW) | 7 396 | 7 406 | 194 701 | 786 965 |

*

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

| | 2021 | 2022 | EPCI 2022 | TE44 2022 |
|---|-----------|-----------|------------|------------|
| Temps moyen de coupure par client en minutes | 47 | 52 | 150 | 113 |
| Critère B BT * | 18 | 11 | 29 | 26 |
| Critère B HTA | 29 | 41 | 97 | 83 |
| Critère B amont | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Critère B pour travaux (HTA et BT) | 39 | 48 | 73 | 54 |
| <i>dont travaux BT</i> | 11 | 7 | 14 | 12 |
| <i>dont travaux HTA</i> | 29 | 41 | 59 | 43 |
| Critère B pour incidents (HTA et BT) | 8 | 4 | 53 | 54 |
| <i>dont incidents BT</i> | 8 | 4 | 15 | 14 |
| <i>dont incidents HTA</i> | 0 | 0 | 38 | 40 |
| Nombre de clients mal-alimentés * | 21 | 13 | 503 | 6 732 |
| Nombre de départs mal-alimentés * | 6 | 2 | 75 | 738 |

*

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)

| | 2021 | 2022 | EPCI 2022 | TE44 2022 |
|---|-----------|-----------|------------|---------------|
| Longueur totale en kilomètres | 58 | 59 | 938 | 10 410 |
| Aériens nus | 9 | 9 | 155 | 1 015 |
| <i>dont aériens nus de faible section</i> | 4 | 4 | 35 | 177 |
| Aériens torsadés | 30 | 30 | 431 | 4 404 |
| Souterrains | 18 | 18 | 351 | 4 989 |
| Part en souterrain (%) | 31 | 31 | 37 | 48 |
| Âge moyen (ans) | 27 | 28 | 28 | 27 |

Réseau moyenne tension (HTA)

| | 2021 | 2022 | EPCI 2022 | TE44 2022 |
|---------------------------------------|-----------|-----------|--------------|---------------|
| Longueur totale en kilomètres | 75 | 75 | 1 259 | 10 084 |
| Aériens | 66 | 66 | 885 | 6 241 |
| <i>dont aériens de faible section</i> | 0 | 0 | 2 | 16 |
| Souterrains | 9 | 9 | 374 | 3 843 |
| Part en souterrain (%) | 12 | 12 | 30 | 38 |
| Âge moyen (ans) | 33 | 34 | 31 | 31 |

Postes de transformation HTA/BT

| | 2021 | 2022 | EPCI 2022 | TE44 2022 |
|--------------------------------------|-----------|-----------|--------------|---------------|
| Nombre total de postes HTA/BT | 78 | 78 | 1 281 | 12 166 |
| <i>dont cabines hautes</i> | 0 | 0 | 8 | 105 |
| <i>dont H61 (sur poteau)</i> | 53 | 53 | 791 | 5 594 |
| <i>dont postes au sol</i> | 25 | 25 | 482 | 6 467 |
| Part des postes au sol (%) | 32 | 32 | 38 | 53 |
| Âge moyen (ans) | 31 | 32 | 31 | 29 |

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