

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES Châteaubriant-Derval

## LA MEILLERAYE-DE-BRETAGNE

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>786</b>	<b>798</b>	<b>25 166</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>68</i>	<i>719</i>
<i>dont clients BT C4 *</i>	<i>8</i>	<i>8</i>	<i>308</i>	<i>3 976</i>
<i>dont clients BT C5</i>	<i>777</i>	<i>789</i>	<i>24 790</i>	<i>400 340</i>
Consommation BT (MWh)	5 944	5 963	177 516	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	303	323	9 731	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			133 417	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			2 834	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	28	36	1 018	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	27	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	447	563	448 894	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	393	523	216 070	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
<b>Temps moyen de coupure par client en minutes</b>	<b>94</b>	<b>51</b>	<b>144</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	13	6	36	43
Critère B HTA	65	27	107	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	68	30	59	45
<i>dont travaux BT</i>	<i>4</i>	<i>3</i>	<i>13</i>	<i>10</i>
<i>dont travaux HTA</i>	<i>64</i>	<i>27</i>	<i>46</i>	<i>36</i>
Critère B pour incidents (HTA et BT)	10	3	84	116
<i>dont incidents BT</i>	<i>9</i>	<i>3</i>	<i>23</i>	<i>33</i>
<i>dont incidents HTA</i>	<i>2</i>	<i>0</i>	<i>61</i>	<i>83</i>
Nombre de clients mal-alimentés *	3	1	232	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	1	47	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
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>944</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	3	3	154	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>34</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	12	12	430	4 399
Souterrains	9	10	360	5 113
Part en souterrain (%)	37	38	38	49
Âge moyen (ans)	27	27	29	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>1 269</b>	<b>10 130</b>
Aériens	27	27	885	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	3	3	385	3 931
Part en souterrain (%)	11	11	30	39
Âge moyen (ans)	36	37	32	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>1 295</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>8</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>16</i>	<i>16</i>	<i>782</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>15</i>	<i>15</i>	<i>505</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	48	48	39	54
Âge moyen (ans)	28	29	32	29

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