

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES Châteaubriant-Derval

PETIT-AUVERNE

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>250</b>	<b>248</b>	<b>25 166</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	2	2	68	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	2	2	308	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	246	244	24 790	400 340
Consommation BT (MWh)	1 731	1 606	177 516	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	89	89	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	14	20	1 018	16 444
Nombre de producteurs HTA	2	2	27	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	31 980	36 437	448 894	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	14 486	14 514	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>173</b>	<b>87</b>	<b>144</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	66	5	36	43
Critère B HTA	107	82	107	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	138	81	59	45
<i>dont travaux BT</i>	31	0	13	10
<i>dont travaux HTA</i>	107	81	46	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	35	6	84	116
<i>dont incidents BT</i>	35	5	23	33
<i>dont incidents HTA</i>	0	1	61	83
Nombre de clients mal-alimentés *	31	2	232	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	6	2	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>18</b>	<b>18</b>	<b>944</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	4	4	154	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	2	2	34	150
Aériens torsadés	10	10	430	4 399
Souterrains	3	3	360	5 113
Part en souterrain (%)	21	21	38	49
Âge moyen (ans)	31	32	29	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>1 269</b>	<b>10 130</b>
Aériens	20	20	885	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	3	3	385	3 931
Part en souterrain (%)	12	12	30	39
Âge moyen (ans)	33	34	32	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>1 295</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	22	22	782	5 504
<i>dont postes au sol</i>	6	6	505	6 683
Part des postes au sol (%)	21	21	39	54
Âge moyen (ans)	32	33	32	29

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