

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES Châteaubriant-Derval

LUSANGER**Clients**

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	555	568	25 166	405 035
<i>dont clients HTA</i>	2	2	68	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	5	5	308	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	548	561	24 790	400 340
Consommation BT (MWh)	4 315	4 215	177 516	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	211	223	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	20	28	1 018	16 444
Nombre de producteurs HTA	1	1	27	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	13 594	15 483	448 894	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	8 105	8 135	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
Temps moyen de coupure par client en minutes	167	432	144	164
Critère B BT *	32	56	36	43
Critère B HTA	115	375	107	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	84	84	59	45
<i>dont travaux BT</i>	32	27	13	10
<i>dont travaux HTA</i>	52	57	46	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	63	348	84	116
<i>dont incidents BT</i>	0	29	23	33
<i>dont incidents HTA</i>	63	319	61	83
Nombre de clients mal-alimentés *	47	21	232	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	6	5	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
Longueur totale en kilomètres	28	28	944	10 493
Aériens nus	6	6	154	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	2	2	34	150
Aériens torsadés	17	16	430	4 399
Souterrains	5	5	360	5 113
Part en souterrain (%)	18	19	38	49
Âge moyen (ans)	30	31	29	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	41	41	1 269	10 130
Aériens	35	35	885	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	6	6	385	3 931
Part en souterrain (%)	15	15	30	39
Âge moyen (ans)	32	33	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	42	41	1 295	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	32	31	782	5 504
<i>dont postes au sol</i>	10	10	505	6 683
Part des postes au sol (%)	24	24	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.