

CHATEAUBRIANT

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	7 752	7 869	25 166	405 035
<i>dont clients HTA</i>	21	22	68	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	144	152	308	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	7 587	7 695	24 790	400 340
Consommation BT (MWh)	51 279	49 794	177 516	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	2 718	2 858	9 731	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	70 850	75 662	133 417	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	1 339 683	1 614 497	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	106	131	1 018	16 444
Nombre de producteurs HTA	1	1	27	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	6 364	5 260	448 894	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	3 123	3 522	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	77	63	144	164
Critère B BT *	41	38	36	43
Critère B HTA	36	24	107	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	38	22	59	45
<i>dont travaux BT</i>	20	15	13	10
<i>dont travaux HTA</i>	18	7	46	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	39	41	84	116
<i>dont incidents BT</i>	21	23	23	33
<i>dont incidents HTA</i>	18	18	61	83
Nombre de clients mal-alimentés *	89	103	232	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	8	11	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	140	141	944	10 493
Aériens nus	26	26	154	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>34</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	37	36	430	4 399
Souterrains	76	78	360	5 113
Part en souterrain (%)	54	55	38	49
Âge moyen (ans)	32	32	29	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	117	118	1 269	10 130
Aériens	30	30	885	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	87	88	385	3 931
Part en souterrain (%)	74	74	30	39
Âge moyen (ans)	30	31	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	129	129	1 295	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>2</i>	<i>2</i>	<i>8</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>20</i>	<i>20</i>	<i>782</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>107</i>	<i>107</i>	<i>505</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	83	83	39	54
Âge moyen (ans)	32	32	32	29

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