

EPCI  
**COMMUNAUTE DE COMMUNES CHATEAUBRIANTDERVAL**  
**FERCE**

## Clients

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
<b>Nombre total de clients</b>	<b>260</b>	<b>263</b>	<b>24 829</b>	<b>399 171</b>
<i>dont clients HTA</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>67</i>	<i>703</i>
<i>dont clients BT C4 *</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>297</i>	<i>3 912</i>
<i>dont clients BT C5</i>	<i>258</i>	<i>261</i>	<i>24 465</i>	<i>394 556</i>
Consommation BT (MWh)	2 264	2 129	182 838	2 726 985
Recettes acheminement BT (k€)	106	104	9 325	141 141
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			125 983	1 176 885
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			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	16	17	837	13 080
Nombre de producteurs HTA	0	0	25	128
Energie injectée hors DCP * (MWh)	218	201	353 866	1 338 135
Puissance totale hors DCP * (kW)	162	168	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
<b>Temps moyen de coupure par client en minutes</b>	<b>74</b>	<b>67</b>	<b>150</b>	<b>113</b>
Critère B BT *	5	0	29	26
Critère B HTA	69	67	97	83
Critère B amont	0	0	0	1
Critère B pour travaux (HTA et BT)	69	67	73	54
<i>dont travaux BT</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>14</i>	<i>12</i>
<i>dont travaux HTA</i>	<i>69</i>	<i>67</i>	<i>59</i>	<i>43</i>
Critère B pour incidents (HTA et BT)	5	0	53	54
<i>dont incidents BT</i>	<i>5</i>	<i>0</i>	<i>15</i>	<i>14</i>
<i>dont incidents HTA</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>38</i>	<i>40</i>
Nombre de clients mal-alimentés *	1	0	503	6 732
Nombre de départs mal-alimentés *	1	0	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
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>938</b>	<b>10 410</b>
Aériens nus	2	2	155	1 015
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>35</i>	<i>177</i>
Aériens torsadés	10	10	431	4 404
Souterrains	2	2	351	4 989
Part en souterrain (%)	18	18	37	48
Âge moyen (ans)	25	26	28	27

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>1 259</b>	<b>10 084</b>
Aériens	21	21	885	6 241
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	2	2	374	3 843
Part en souterrain (%)	8	8	30	38
Âge moyen (ans)	35	37	31	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>1 281</b>	<b>12 166</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>8</i>	<i>105</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>24</i>	<i>24</i>	<i>791</i>	<i>5 594</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>5</i>	<i>5</i>	<i>482</i>	<i>6 467</i>
Part des postes au sol (%)	17	17	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.