

EPCI  
**COMMUNAUTE DE COMMUNES CHATEAUBRIANTDERVAL**  
**DERVAL**

## Clients

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
<b>Nombre total de clients</b>	<b>1 804</b>	<b>1 843</b>	<b>24 829</b>	<b>399 171</b>
<i>dont clients HTA</i>	10	11	67	703
<i>dont clients BT C4 *</i>	30	30	297	3 912
<i>dont clients BT C5</i>	1 764	1 802	24 465	394 556
Consommation BT (MWh)	16 565	15 593	182 838	2 726 985
Recettes acheminement BT (k€)	804	765	9 325	141 141
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	5 614	5 258	125 983	1 176 885
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	116 054	117 560	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	79	86	837	13 080
Nombre de producteurs HTA	3	6	25	128
Energie injectée hors DCP * (MWh)	19 510	50 983	353 866	1 338 135
Puissance totale hors DCP * (kW)	10 731	38 410	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>98</b>	<b>71</b>	<b>150</b>	<b>113</b>
Critère B BT *	15	26	29	26
Critère B HTA	80	45	97	83
Critère B amont	0	0	0	1
Critère B pour travaux (HTA et BT)	25	40	73	54
<i>dont travaux BT</i>	5	15	14	12
<i>dont travaux HTA</i>	20	25	59	43
Critère B pour incidents (HTA et BT)	70	32	53	54
<i>dont incidents BT</i>	10	11	15	14
<i>dont incidents HTA</i>	60	20	38	40
Nombre de clients mal-alimentés *	0	3	503	6 732
Nombre de départs mal-alimentés *	0	1	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>75</b>	<b>76</b>	<b>938</b>	<b>10 410</b>
Aériens nus	7	7	155	1 015
<i>dont aériens nus de faible section</i>	2	2	35	177
Aériens torsadés	31	31	431	4 404
Souterrains	35	36	351	4 989
Part en souterrain (%)	47	48	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>131</b>	<b>140</b>	<b>1 259</b>	<b>10 084</b>
Aériens	86	85	885	6 241
<i>dont aériens de faible section</i>	1	1	2	16
Souterrains	46	55	374	3 843
Part en souterrain (%)	35	40	30	38
Âge moyen (ans)	28	27	31	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>101</b>	<b>103</b>	<b>1 281</b>	<b>12 166</b>
<i>dont cabines hautes</i>	2	2	8	105
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	68	68	791	5 594
<i>dont postes au sol</i>	31	33	482	6 467
Part des postes au sol (%)	31	32	38	53
Âge moyen (ans)	34	34	31	29

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