

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES Châteaubriant-Derval

# SAINT-VINCENT-DES-LANDES

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>735</b>	<b>742</b>	<b>25 166</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>68</i>	<i>719</i>
<i>dont clients BT C4 *</i>	<i>6</i>	<i>6</i>	<i>308</i>	<i>3 976</i>
<i>dont clients BT C5</i>	<i>728</i>	<i>735</i>	<i>24 790</i>	<i>400 340</i>
Consommation BT (MWh)	5 801	5 632	177 516	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	281	277	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	30	41	1 018	16 444
Nombre de producteurs HTA	1	1	27	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	25 343	31 546	448 894	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	12 440	12 483	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>639</b>	<b>643</b>	<b>144</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	42	26	36	43
Critère B HTA	458	617	107	118
Critère B amont	1	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	90	27	59	45
<i>dont travaux BT</i>	<i>28</i>	<i>0</i>	<i>13</i>	<i>10</i>
<i>dont travaux HTA</i>	<i>62</i>	<i>27</i>	<i>46</i>	<i>36</i>
Critère B pour incidents (HTA et BT)	410	616	84	116
<i>dont incidents BT</i>	<i>14</i>	<i>26</i>	<i>23</i>	<i>33</i>
<i>dont incidents HTA</i>	<i>396</i>	<i>590</i>	<i>61</i>	<i>83</i>
Nombre de clients mal-alimentés *	2	0	232	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	0	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>35</b>	<b>35</b>	<b>944</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	6	6	154	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>34</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	19	19	430	4 399
Souterrains	9	9	360	5 113
Part en souterrain (%)	27	27	38	49
Âge moyen (ans)	29	30	29	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>1 269</b>	<b>10 130</b>
Aériens	32	32	885	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	13	13	385	3 931
Part en souterrain (%)	29	29	30	39
Âge moyen (ans)	30	31	32	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>1 295</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>8</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>28</i>	<i>28</i>	<i>782</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>17</i>	<i>17</i>	<i>505</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	38	38	39	54
Âge moyen (ans)	30	31	32	29

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