

EPCI
COMMUNAUTE DE COMMUNES SÈVRE ET LOIRE
LE LOROUX-BOTTEREAU

Clients

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de clients	4 118	4 168	24 482	399 171
<i>dont clients HTA</i>	8	8	52	703
<i>dont clients BT C4 *</i>	52	52	273	3 912
<i>dont clients BT C5</i>	4 058	4 108	24 157	394 556
Consommation BT (MWh)	31 421	28 332	175 460	2 726 985
Recettes acheminement BT (k€)	1 548	1 473	9 053	141 141
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	4 196	4 706	71 264	1 176 885
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	105 877	119 180	1 464	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	137	148	994	13 080
Nombre de producteurs HTA	2	2	12	128
Energie injectée hors DCP * (MWh)	16 783	18 696	92 003	1 338 135
Puissance totale hors DCP * (kW)	10 239	10 284	51 741	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
Temps moyen de coupure par client en minutes	125	49	81	113
Critère B BT *	18	7	23	26
Critère B HTA	107	42	57	83
Critère B amont	0	0	0	1
Critère B pour travaux (HTA et BT)	64	15	49	54
<i>dont travaux BT</i>	7	1	10	12
<i>dont travaux HTA</i>	57	13	39	43
Critère B pour incidents (HTA et BT)	60	34	32	54
<i>dont incidents BT</i>	11	6	13	14
<i>dont incidents HTA</i>	50	29	19	40
Nombre de clients mal-alimentés *	172	208	758	6 732
Nombre de départs mal-alimentés *	21	21	85	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
Longueur totale en kilomètres	94	94	648	10 410
Aériens nus	9	9	49	1 015
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>5</i>	<i>177</i>
Aériens torsadés	38	38	305	4 404
Souterrains	46	46	293	4 989
Part en souterrain (%)	49	49	45	48
Âge moyen (ans)	27	28	27	27

Réseau moyenne tension (HTA)

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Longueur totale en kilomètres	87	86	545	10 084
Aériens	59	58	355	6 241
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	28	28	190	3 843
Part en souterrain (%)	32	32	35	38
Âge moyen (ans)	32	32	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de postes HTA/BT	118	119	760	12 166
<i>dont cabines hautes</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>14</i>	<i>105</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>49</i>	<i>48</i>	<i>343</i>	<i>5 594</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>68</i>	<i>70</i>	<i>403</i>	<i>6 467</i>
Part des postes au sol (%)	58	59	53	53
Âge moyen (ans)	27	28	29	29

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