

EPCI
COMMUNAUTE DE COMMUNES SÈVRE ET LOIRE
VALLET

Clients

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de clients	4 705	4 784	24 482	399 171
<i>dont clients HTA</i>	10	11	52	703
<i>dont clients BT C4 *</i>	64	64	273	3 912
<i>dont clients BT C5</i>	4 631	4 709	24 157	394 556
Consommation BT (MWh)	39 137	36 886	175 460	2 726 985
Recettes acheminement BT (k€)	1 901	1 872	9 053	141 141
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	25 642	25 133	71 264	1 176 885
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	451 779	467 561	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	151	171	994	13 080
Nombre de producteurs HTA	1	3	12	128
Energie injectée hors DCP * (MWh)	789	923	92 003	1 338 135
Puissance totale hors DCP * (kW)	1 963	3 405	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	116	57	81	113
Critère B BT *	49	8	23	26
Critère B HTA	67	48	57	83
Critère B amont	0	0	0	1
Critère B pour travaux (HTA et BT)	27	54	49	54
<i>dont travaux BT</i>	13	6	10	12
<i>dont travaux HTA</i>	14	48	39	43
Critère B pour incidents (HTA et BT)	89	2	32	54
<i>dont incidents BT</i>	36	2	13	14
<i>dont incidents HTA</i>	53	0	19	40
Nombre de clients mal-alimentés *	22	19	758	6 732
Nombre de départs mal-alimentés *	4	4	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	112	114	648	10 410
Aériens nus	9	8	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	57	57	305	4 404
Souterrains	46	48	293	4 989
Part en souterrain (%)	41	42	45	48
Âge moyen (ans)	27	28	27	27

Réseau moyenne tension (HTA)

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Longueur totale en kilomètres	114	118	545	10 084
Aériens	73	72	355	6 241
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	41	45	190	3 843
Part en souterrain (%)	36	38	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	148	150	760	12 166
<i>dont cabines hautes</i>	<i>4</i>	<i>4</i>	<i>14</i>	<i>105</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>84</i>	<i>82</i>	<i>343</i>	<i>5 594</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>60</i>	<i>64</i>	<i>403</i>	<i>6 467</i>
Part des postes au sol (%)	41	43	53	53
Âge moyen (ans)	33	33	29	29

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