

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES Sèvre et Loire

SAINT-JULIEN-DE-CONCELLES

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	3 877	3 918	24 876	405 035
<i>dont clients HTA</i>	16	16	51	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	42	44	274	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	3 819	3 858	24 551	400 340
Consommation BT (MWh)	26 535	25 703	170 107	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 381	1 442	9 430	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	24 242	21 867	66 507	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	507 393	495 093	1 472	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	130	161	1 216	16 444
Nombre de producteurs HTA	6	6	13	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	53 654	48 721	83 989	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	24 431	24 522	55 177	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
Temps moyen de coupure par client en minutes	84	104	114	164
Critère B BT *	47	20	24	43
Critère B HTA	36	83	90	118
Critère B amont	0	0	2	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	49	41	45	45
<i>dont travaux BT</i>	37	3	9	10
<i>dont travaux HTA</i>	12	38	36	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	35	62	69	116
<i>dont incidents BT</i>	11	17	15	33
<i>dont incidents HTA</i>	24	45	54	83
Nombre de clients mal-alimentés *	350	195	343	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	33	19	37	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
Longueur totale en kilomètres	114	115	655	10 493
Aériens nus	8	8	46	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>5</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	57	57	306	4 399
Souterrains	48	49	302	5 113
Part en souterrain (%)	42	43	46	49
Âge moyen (ans)	28	29	27	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	69	69	549	10 130
Aériens	38	38	351	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	31	31	197	3 931
Part en souterrain (%)	45	46	36	39
Âge moyen (ans)	29	30	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	107	108	772	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>5</i>	<i>5</i>	<i>14</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>33</i>	<i>32</i>	<i>335</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>69</i>	<i>71</i>	<i>423</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	64	66	55	54
Âge moyen (ans)	28	28	29	29

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