

SAINT-BREVIN-LES-PINS

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	11 683	11 769	20 533	405 035
<i>dont clients HTA</i>	11	11	22	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	81	84	152	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	11 591	11 674	20 359	400 340
Consommation BT (MWh)	64 129	61 830	118 560	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	3 453	3 555	6 722	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	15 125	13 524	48 258	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	290 802	280 522	926	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	178	227	630	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	2	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	584	679	23 147	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	719	884	11 406	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	99	145	144	164
Critère B BT *	36	88	65	43
Critère B HTA	64	50	71	118
Critère B amont	2	6	7	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	23	14	22	45
<i>dont travaux BT</i>	19	8	7	10
<i>dont travaux HTA</i>	4	6	15	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	76	125	114	116
<i>dont incidents BT</i>	16	80	58	33
<i>dont incidents HTA</i>	60	45	56	83
Nombre de clients mal-alimentés *	742	181	214	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	33	11	14	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	182	184	453	10 493
Aériens nus	19	19	42	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>4</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	74	74	194	4 399
Souterrains	88	89	215	5 113
Part en souterrain (%)	49	49	48	49
Âge moyen (ans)	28	29	27	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	69	68	373	10 130
Aériens	12	12	206	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	58	57	167	3 931
Part en souterrain (%)	83	83	45	39
Âge moyen (ans)	26	27	30	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	108	110	469	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>7</i>	<i>7</i>	<i>202</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>101</i>	<i>103</i>	<i>265</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	94	94	57	54
Âge moyen (ans)	27	28	30	29

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