

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	1 593	1 631	20 479	405 035
<i>dont clients HTA</i>	1	1	45	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	12	15	243	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 580	1 615	20 191	400 340
Consommation BT (MWh)	10 735	10 596	145 598	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	568	600	7 981	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			68 451	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			1 430	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	88	109	1 217	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	13	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	611	806	105 402	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	617	1 128	58 213	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	68	80	161	164
Critère B BT *	5	27	21	43
Critère B HTA	63	31	129	118
Critère B amont	0	22	10	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	62	39	30	45
<i>dont travaux BT</i>	1	9	9	10
<i>dont travaux HTA</i>	61	30	21	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	6	19	121	116
<i>dont incidents BT</i>	4	18	13	33
<i>dont incidents HTA</i>	3	1	108	83
Nombre de clients mal-alimentés *	3	0	117	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	0	16	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	46	47	488	10 493
Aériens nus	5	5	31	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>3</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	17	17	174	4 399
Souterrains	23	24	281	5 113
Part en souterrain (%)	50	51	58	49
Âge moyen (ans)	28	28	26	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	46	46	468	10 130
Aériens	35	35	272	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	11	11	196	3 931
Part en souterrain (%)	24	24	42	39
Âge moyen (ans)	31	32	30	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	71	71	603	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>4</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>41</i>	<i>41</i>	<i>256</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>30</i>	<i>30</i>	<i>343</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	42	42	57	54
Âge moyen (ans)	28	29	29	29

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