

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	1 079	1 087	25 166	405 035
<i>dont clients HTA</i>	5	5	68	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	8	9	308	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 066	1 073	24 790	400 340
Consommation BT (MWh)	7 888	7 691	177 516	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	402	421	9 731	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	17 741	20 672	133 417	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	340 791	420 669	2 834	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	39	47	1 018	16 444
Nombre de producteurs HTA	1	1	27	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	10 111	11 630	448 894	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	7 406	7 536	216 070	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	52	10	144	164
Critère B BT *	11	9	36	43
Critère B HTA	41	1	107	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	48	2	59	45
<i>dont travaux BT</i>	7	1	13	10
<i>dont travaux HTA</i>	41	1	46	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	4	8	84	116
<i>dont incidents BT</i>	4	8	23	33
<i>dont incidents HTA</i>	0	0	61	83
Nombre de clients mal-alimentés *	13	10	232	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	2	47	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	59	59	944	10 493
Aériens nus	9	9	154	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	4	4	34	150
Aériens torsadés	30	30	430	4 399
Souterrains	18	18	360	5 113
Part en souterrain (%)	31	31	38	49
Âge moyen (ans)	28	29	29	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	75	75	1 269	10 130
Aériens	66	66	885	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	9	9	385	3 931
Part en souterrain (%)	12	12	30	39
Âge moyen (ans)	34	35	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	78	78	1 295	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	53	53	782	5 504
<i>dont postes au sol</i>	25	25	505	6 683
Part des postes au sol (%)	32	32	39	54
Âge moyen (ans)	32	33	32	29

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