

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>1 381</b>	<b>1 403</b>	<b>34 148</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	2	2	107	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	8	8	409	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 371	1 393	33 632	400 340
Consommation BT (MWh)	9 597	9 564	243 196	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	493	512	13 292	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			184 904	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			3 847	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	67	83	1 960	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	20	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	1 750	1 969	229 192	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	1 663	2 028	156 902	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
<b>Temps moyen de coupure par client en minutes</b>	<b>97</b>	<b>259</b>	<b>98</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	27	35	21	43
Critère B HTA	67	224	77	118
Critère B amont	9	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	75	72	42	45
<i>dont travaux BT</i>	15	13	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	60	59	34	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	18	187	56	116
<i>dont incidents BT</i>	11	22	13	33
<i>dont incidents HTA</i>	6	165	43	83
Nombre de clients mal-alimentés *	33	52	463	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	5	5	67	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
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>56</b>	<b>55</b>	<b>1 144</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	9	7	137	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	2	1	31	150
Aériens torsadés	27	27	505	4 399
Souterrains	19	20	501	5 113
Part en souterrain (%)	35	37	44	49
Âge moyen (ans)	26	25	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>1 364</b>	<b>10 130</b>
Aériens	58	58	917	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	8	8	447	3 931
Part en souterrain (%)	12	12	33	39
Âge moyen (ans)	35	36	33	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>1 513</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	26	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	52	51	766	5 504
<i>dont postes au sol</i>	30	31	721	6 683
Part des postes au sol (%)	37	38	48	54
Âge moyen (ans)	31	31	30	29

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