

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>1 863</b>	<b>1 948</b>	<b>20 479</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	9	9	45	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	35	38	243	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 819	1 901	20 191	400 340
Consommation BT (MWh)	15 340	14 849	145 598	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	784	817	7 981	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	18 735	18 354	68 451	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	348 774	370 241	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	80	107	1 217	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	13	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	544	709	105 402	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	597	994	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
<b>Temps moyen de coupure par client en minutes</b>	<b>63</b>	<b>94</b>	<b>161</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	2	21	21	43
Critère B HTA	59	61	129	118
Critère B amont	0	12	10	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	31	25	30	45
<i>dont travaux BT</i>	0	5	9	10
<i>dont travaux HTA</i>	31	20	21	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	30	57	121	116
<i>dont incidents BT</i>	2	17	13	33
<i>dont incidents HTA</i>	28	40	108	83
Nombre de clients mal-alimentés *	0	0	117	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	0	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
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>49</b>	<b>51</b>	<b>488</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	1	1	31	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	3	150
Aériens torsadés	19	19	174	4 399
Souterrains	28	30	281	5 113
Part en souterrain (%)	57	59	58	49
Âge moyen (ans)	26	25	26	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>49</b>	<b>51</b>	<b>468</b>	<b>10 130</b>
Aériens	23	23	272	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	0	16
Souterrains	26	27	196	3 931
Part en souterrain (%)	53	54	42	39
Âge moyen (ans)	27	27	30	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>61</b>	<b>63</b>	<b>603</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	1	1	4	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	23	23	256	5 504
<i>dont postes au sol</i>	37	39	343	6 683
Part des postes au sol (%)	61	62	57	54
Âge moyen (ans)	27	27	29	29

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