

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>1 846</b>	<b>1 911</b>	<b>20 533</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	3	3	22	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	11	12	152	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 832	1 896	20 359	400 340
Consommation BT (MWh)	10 096	9 744	118 560	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	563	594	6 722	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			48 258	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			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	40	46	630	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	2	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	111	121	23 147	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	147	158	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
<b>Temps moyen de coupure par client en minutes</b>	<b>50</b>	<b>87</b>	<b>144</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	16	37	65	43
Critère B HTA	34	33	71	118
Critère B amont	0	16	7	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	7	4	22	45
<i>dont travaux BT</i>	7	4	7	10
<i>dont travaux HTA</i>	0	0	15	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	43	66	114	116
<i>dont incidents BT</i>	9	33	58	33
<i>dont incidents HTA</i>	34	33	56	83
Nombre de clients mal-alimentés *	0	31	214	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	0	1	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
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>453</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	5	4	42	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>4</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	4	4	194	4 399
Souterrains	14	14	215	5 113
Part en souterrain (%)	59	60	48	49
Âge moyen (ans)	33	33	27	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>373</b>	<b>10 130</b>
Aériens	0	0	206	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	7	7	167	3 931
Part en souterrain (%)	100	100	45	39
Âge moyen (ans)	31	32	30	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>469</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>202</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>16</i>	<i>16</i>	<i>265</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	94	94	57	54
Âge moyen (ans)	31	32	30	29

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