

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>1 210</b>	<b>1 211</b>	<b>20 533</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	0	0	22	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	6	6	152	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 204	1 205	20 359	400 340
Consommation BT (MWh)	8 302	8 045	118 560	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	423	435	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	74	87	630	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	2	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	260	234	23 147	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	235	279	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>99</b>	<b>102</b>	<b>144</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	43	27	65	43
Critère B HTA	55	63	71	118
Critère B amont	0	12	7	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	60	46	22	45
<i>dont travaux BT</i>	6	2	7	10
<i>dont travaux HTA</i>	54	43	15	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	38	44	114	116
<i>dont incidents BT</i>	37	24	58	33
<i>dont incidents HTA</i>	1	20	56	83
Nombre de clients mal-alimentés *	1	1	214	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	1	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>36</b>	<b>36</b>	<b>453</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	2	2	42	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>0</i>	<i>4</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	17	17	194	4 399
Souterrains	16	16	215	5 113
Part en souterrain (%)	45	45	48	49
Âge moyen (ans)	27	28	27	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>373</b>	<b>10 130</b>
Aériens	30	30	206	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	9	9	167	3 931
Part en souterrain (%)	22	22	45	39
Âge moyen (ans)	34	35	30	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>469</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>29</i>	<i>29</i>	<i>202</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>21</i>	<i>21</i>	<i>265</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	42	42	57	54
Âge moyen (ans)	32	33	30	29

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