

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>521</b>	<b>529</b>	<b>49 939</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	0	0	53	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	3	2	392	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	518	527	49 494	400 340
Consommation BT (MWh)	3 888	3 749	291 701	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	200	203	16 470	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			63 982	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			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	19	26	1 655	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	6	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	396	444	133 014	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	356	409	69 606	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>31</b>	<b>1 237</b>	<b>167</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	1	10	52	43
Critère B HTA	30	1 227	115	118
Critère B amont	0	0	3	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	31	21	37	45
<i>dont travaux BT</i>	1	5	13	10
<i>dont travaux HTA</i>	30	16	25	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	0	1 216	129	116
<i>dont incidents BT</i>	0	5	39	33
<i>dont incidents HTA</i>	0	1 211	90	83
Nombre de clients mal-alimentés *	0	0	645	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	0	0	49	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>11</b>	<b>11</b>	<b>986</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	0	0	95	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>8</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	3	3	331	4 399
Souterrains	7	7	560	5 113
Part en souterrain (%)	64	65	57	49
Âge moyen (ans)	26	26	26	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>806</b>	<b>10 130</b>
Aériens	8	8	402	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	4	4	404	3 931
Part en souterrain (%)	32	32	50	39
Âge moyen (ans)	30	31	29	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>1 030</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>7</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>5</i>	<i>5</i>	<i>349</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>13</i>	<i>13</i>	<i>674</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	72	72	65	54
Âge moyen (ans)	26	27	28	29

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