

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>2 941</b>	<b>2 991</b>	<b>19 079</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	3	3	30	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	27	26	156	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	2 911	2 962	18 893	400 340
Consommation BT (MWh)	20 987	20 040	125 554	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 059	1 004	6 807	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			37 640	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			831	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	86	103	747	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	4	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	409	542	23 031	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	556	630	16 543	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>118</b>	<b>1 210</b>	<b>411</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	37	68	62	43
Critère B HTA	82	1 142	349	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	60	133	76	45
<i>dont travaux BT</i>	9	10	11	10
<i>dont travaux HTA</i>	51	123	65	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	59	1 077	336	116
<i>dont incidents BT</i>	28	58	51	33
<i>dont incidents HTA</i>	30	1 019	284	83
Nombre de clients mal-alimentés *	60	25	117	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	6	3	18	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>93</b>	<b>94</b>	<b>533</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	6	6	36	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>3</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	51	51	294	4 399
Souterrains	35	36	202	5 113
Part en souterrain (%)	38	39	38	49
Âge moyen (ans)	29	29	29	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>509</b>	<b>10 130</b>
Aériens	66	66	326	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	15	16	183	3 931
Part en souterrain (%)	19	19	36	39
Âge moyen (ans)	33	34	32	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>103</b>	<b>104</b>	<b>605</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>2</i>	<i>2</i>	<i>6</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>66</i>	<i>64</i>	<i>301</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>35</i>	<i>38</i>	<i>298</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	34	37	49	54
Âge moyen (ans)	33	33	30	29

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