

**Clients**

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>4 145</b>	<b>4 219</b>	<b>38 408</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	11	11	73	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	53	55	442	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	4 081	4 153	37 893	400 340
Consommation BT (MWh)	27 228	26 048	221 955	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 462	1 515	12 775	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	9 635	11 674	186 377	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	231 244	298 230	3 958	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	93	122	847	16 444
Nombre de producteurs HTA	1	1	5	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	5 430	5 183	20 686	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	4 065	4 274	18 266	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>91</b>	<b>206</b>	<b>119</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	30	66	53	43
Critère B HTA	60	140	59	118
Critère B amont	0	0	8	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	43	60	33	45
<i>dont travaux BT</i>	12	20	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	31	41	25	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	47	146	79	116
<i>dont incidents BT</i>	19	46	44	33
<i>dont incidents HTA</i>	29	100	34	83
Nombre de clients mal-alimentés *	19	19	203	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	2	12	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>109</b>	<b>109</b>	<b>626</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	9	9	56	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	2	150
Aériens torsadés	55	56	203	4 399
Souterrains	43	43	366	5 113
Part en souterrain (%)	40	40	59	49
Âge moyen (ans)	26	27	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>110</b>	<b>115</b>	<b>443</b>	<b>10 130</b>
Aériens	29	28	97	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	81	86	346	3 931
Part en souterrain (%)	73	75	78	39
Âge moyen (ans)	22	22	24	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>104</b>	<b>108</b>	<b>579</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	2	2	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	31	30	89	5 504
<i>dont postes au sol</i>	71	76	482	6 683
Part des postes au sol (%)	68	70	83	54
Âge moyen (ans)	27	26	27	29

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