

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>4 615</b>	<b>4 714</b>	<b>38 408</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	6	6	73	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	106	108	442	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	4 503	4 600	37 893	400 340
Consommation BT (MWh)	36 332	34 471	221 955	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 841	1 899	12 775	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	6 080	4 803	186 377	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	125 389	119 330	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	94	109	847	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	5	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	620	617	20 686	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	654	807	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>16</b>	<b>69</b>	<b>119</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	14	36	53	43
Critère B HTA	2	21	59	118
Critère B amont	0	10	8	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	10	20	33	45
<i>dont travaux BT</i>	9	20	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	1	0	25	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	6	38	79	116
<i>dont incidents BT</i>	5	16	44	33
<i>dont incidents HTA</i>	1	21	34	83
Nombre de clients mal-alimentés *	93	106	203	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	3	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>70</b>	<b>71</b>	<b>626</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	8	7	56	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	2	150
Aériens torsadés	20	20	203	4 399
Souterrains	41	43	366	5 113
Part en souterrain (%)	58	61	59	49
Âge moyen (ans)	28	28	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>42</b>	<b>42</b>	<b>443</b>	<b>10 130</b>
Aériens	3	3	97	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	39	39	346	3 931
Part en souterrain (%)	94	94	78	39
Âge moyen (ans)	22	23	24	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>64</b>	<b>66</b>	<b>579</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	1	1	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	1	1	89	5 504
<i>dont postes au sol</i>	62	64	482	6 683
Part des postes au sol (%)	97	97	83	54
Âge moyen (ans)	25	25	27	29

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