

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	825	847	8 343	405 035
<i>dont clients HTA</i>	4	4	19	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	5	5	74	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	816	838	8 250	400 340
Consommation BT (MWh)	5 822	5 679	59 673	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	299	314	3 237	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	1 360	1 296	15 652	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	37 262	37 933	362	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	43	52	419	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	1	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	370	367	37 674	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	352	446	20 371	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
Temps moyen de coupure par client en minutes	261	97	189	164
Critère B BT *	24	20	26	43
Critère B HTA	237	69	160	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	208	72	54	45
<i>dont travaux BT</i>	13	4	7	10
<i>dont travaux HTA</i>	195	68	47	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	53	17	132	116
<i>dont incidents BT</i>	10	16	20	33
<i>dont incidents HTA</i>	43	1	113	83
Nombre de clients mal-alimentés *	41	20	48	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	5	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
Longueur totale en kilomètres	29	29	323	10 493
Aériens nus	1	1	29	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>0</i>	<i>5</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	16	16	150	4 399
Souterrains	10	10	143	5 113
Part en souterrain (%)	37	37	44	49
Âge moyen (ans)	27	28	26	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	37	37	384	10 130
Aériens	29	29	298	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	8	8	86	3 931
Part en souterrain (%)	21	22	22	39
Âge moyen (ans)	36	37	36	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	44	45	438	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>27</i>	<i>27</i>	<i>246</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>17</i>	<i>18</i>	<i>190</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	39	40	43	54
Âge moyen (ans)	29	30	29	29

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