

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	955	974	19 079	405 035
<i>dont clients HTA</i>	4	5	30	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	2	2	156	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	949	967	18 893	400 340
Consommation BT (MWh)	5 746	5 494	125 554	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	300	307	6 807	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	399	619	37 640	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	18 206	36 056	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	27	34	747	16 444
Nombre de producteurs HTA	2	3	4	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	17 732	19 726	23 031	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	9 536	10 819	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
Temps moyen de coupure par client en minutes	542	616	411	164
Critère B BT *	18	33	62	43
Critère B HTA	524	583	349	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	69	36	76	45
<i>dont travaux BT</i>	15	11	11	10
<i>dont travaux HTA</i>	54	25	65	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	473	580	336	116
<i>dont incidents BT</i>	3	22	51	33
<i>dont incidents HTA</i>	470	558	284	83
Nombre de clients mal-alimentés *	7	20	117	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	2	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
Longueur totale en kilomètres	33	33	533	10 493
Aériens nus	2	2	36	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>3</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	19	19	294	4 399
Souterrains	11	11	202	5 113
Part en souterrain (%)	33	34	38	49
Âge moyen (ans)	31	31	29	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	51	47	509	10 130
Aériens	32	27	326	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	19	20	183	3 931
Part en souterrain (%)	36	43	36	39
Âge moyen (ans)	31	29	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	39	38	605	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>6</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>23</i>	<i>22</i>	<i>301</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>16</i>	<i>16</i>	<i>298</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	41	42	49	54
Âge moyen (ans)	30	30	30	29

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