

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	1 524	1 585	38 408	405 035
<i>dont clients HTA</i>	2	2	73	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	13	13	442	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 509	1 570	37 893	400 340
Consommation BT (MWh)	11 652	11 298	221 955	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	599	610	12 775	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			186 377	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			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	51	61	847	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	5	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	205	212	20 686	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	234	271	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
Temps moyen de coupure par client en minutes	271	210	119	164
Critère B BT *	28	9	53	43
Critère B HTA	243	201	59	118
Critère B amont	0	0	8	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	113	158	33	45
<i>dont travaux BT</i>	0	4	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	113	154	25	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	158	53	79	116
<i>dont incidents BT</i>	28	5	44	33
<i>dont incidents HTA</i>	129	48	34	83
Nombre de clients mal-alimentés *	5	5	203	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	1	1	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	37	37	626	10 493
Aériens nus	0	0	56	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	17	17	203	4 399
Souterrains	19	19	366	5 113
Part en souterrain (%)	52	52	59	49
Âge moyen (ans)	24	25	28	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	25	25	443	10 130
Aériens	15	15	97	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	10	10	346	3 931
Part en souterrain (%)	39	39	78	39
Âge moyen (ans)	27	28	24	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	41	41	579	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>8</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>14</i>	<i>14</i>	<i>89</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>27</i>	<i>27</i>	<i>482</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	66	66	83	54
Âge moyen (ans)	24	25	27	29

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