

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	650	644	34 148	405 035
<i>dont clients HTA</i>	3	3	107	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	4	4	409	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	643	637	33 632	400 340
Consommation BT (MWh)	5 100	4 977	243 196	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	255	261	13 292	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			184 904	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			3 847	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	45	54	1 960	16 444
Nombre de producteurs HTA	2	2	20	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	35 668	40 612	229 192	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	19 152	19 189	156 902	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	109	91	98	164
Critère B BT *	15	28	21	43
Critère B HTA	87	63	77	118
Critère B amont	7	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	37	7	42	45
<i>dont travaux BT</i>	14	0	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	23	7	34	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	64	84	56	116
<i>dont incidents BT</i>	0	28	13	33
<i>dont incidents HTA</i>	64	55	43	83
Nombre de clients mal-alimentés *	9	11	463	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	4	5	67	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	1 144	10 493
Aériens nus	8	8	137	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>31</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	13	13	505	4 399
Souterrains	10	10	501	5 113
Part en souterrain (%)	33	33	44	49
Âge moyen (ans)	31	32	28	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	42	42	1 364	10 130
Aériens	30	30	917	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	13	13	447	3 931
Part en souterrain (%)	30	30	33	39
Âge moyen (ans)	30	31	33	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	46	46	1 513	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>26</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>29</i>	<i>29</i>	<i>766</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>17</i>	<i>17</i>	<i>721</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	37	37	48	54
Âge moyen (ans)	30	31	30	29

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