

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>1 142</b>	<b>1 158</b>	<b>28 717</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	0	0	64	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	4	3	296	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 138	1 155	28 357	400 340
Consommation BT (MWh)	7 461	7 234	196 096	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	390	409	10 823	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			85 144	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			1 901	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	44	55	1 576	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	18	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	228	319	99 199	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	231	360	74 663	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>270</b>	<b>307</b>	<b>131</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	41	58	28	43
Critère B HTA	228	249	98	118
Critère B amont	1	0	5	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	115	47	45	45
<i>dont travaux BT</i>	25	4	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	89	43	37	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	154	260	81	116
<i>dont incidents BT</i>	15	54	20	33
<i>dont incidents HTA</i>	138	206	61	83
Nombre de clients mal-alimentés *	13	7	247	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	1	1	35	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>24</b>	<b>24</b>	<b>675</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	0	0	38	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>4</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	10	9	266	4 399
Souterrains	13	13	371	5 113
Part en souterrain (%)	55	57	55	49
Âge moyen (ans)	25	25	27	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>629</b>	<b>10 130</b>
Aériens	10	10	356	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	3	3	272	3 931
Part en souterrain (%)	25	25	43	39
Âge moyen (ans)	33	34	31	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>810</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>3</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>9</i>	<i>9</i>	<i>309</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>17</i>	<i>17</i>	<i>498</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	65	65	61	54
Âge moyen (ans)	30	31	28	29

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