

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>1 528</b>	<b>1 569</b>	<b>49 939</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>53</i>	<i>719</i>
<i>dont clients BT C4 *</i>	<i>11</i>	<i>13</i>	<i>392</i>	<i>3 976</i>
<i>dont clients BT C5</i>	<i>1 516</i>	<i>1 555</i>	<i>49 494</i>	<i>400 340</i>
Consommation BT (MWh)	11 558	11 334	291 701	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	585	607	16 470	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			63 982	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			1 430	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	71	82	1 655	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	6	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	352	425	133 014	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	363	404	69 606	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>220</b>	<b>484</b>	<b>167</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	22	46	52	43
Critère B HTA	198	438	115	118
Critère B amont	0	0	3	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	51	114	37	45
<i>dont travaux BT</i>	<i>10</i>	<i>12</i>	<i>13</i>	<i>10</i>
<i>dont travaux HTA</i>	<i>41</i>	<i>102</i>	<i>25</i>	<i>36</i>
Critère B pour incidents (HTA et BT)	169	371	129	116
<i>dont incidents BT</i>	<i>12</i>	<i>34</i>	<i>39</i>	<i>33</i>
<i>dont incidents HTA</i>	<i>157</i>	<i>336</i>	<i>90</i>	<i>83</i>
Nombre de clients mal-alimentés *	10	9	645	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	3	2	49	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>43</b>	<b>44</b>	<b>986</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	3	3	95	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	1	1	8	150
Aériens torsadés	20	20	331	4 399
Souterrains	20	20	560	5 113
Part en souterrain (%)	46	47	57	49
Âge moyen (ans)	28	28	26	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>42</b>	<b>42</b>	<b>806</b>	<b>10 130</b>
Aériens	35	35	402	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	7	7	404	3 931
Part en souterrain (%)	17	18	50	39
Âge moyen (ans)	33	34	29	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>61</b>	<b>62</b>	<b>1 030</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	2	2	7	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	36	36	349	5 504
<i>dont postes au sol</i>	23	24	674	6 683
Part des postes au sol (%)	38	39	65	54
Âge moyen (ans)	33	33	28	29

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