

## DIVATTE-SUR-LOIRE

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>3 622</b>	<b>3 707</b>	<b>24 876</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	7	7	51	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	47	46	274	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	3 568	3 654	24 551	400 340
Consommation BT (MWh)	26 865	26 043	170 107	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 386	1 446	9 430	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	5 867	5 664	66 507	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	118 149	123 048	1 472	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	136	175	1 216	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	13	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	958	1 299	83 989	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	910	1 294	55 177	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>110</b>	<b>93</b>	<b>114</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	41	30	24	43
Critère B HTA	69	62	90	118
Critère B amont	0	0	2	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	51	85	45	45
<i>dont travaux BT</i>	8	24	9	10
<i>dont travaux HTA</i>	44	61	36	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	59	7	69	116
<i>dont incidents BT</i>	33	6	15	33
<i>dont incidents HTA</i>	26	1	54	83
Nombre de clients mal-alimentés *	38	5	343	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	5	2	37	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>104</b>	<b>106</b>	<b>655</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	9	8	46	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>5</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	52	53	306	4 399
Souterrains	42	43	302	5 113
Part en souterrain (%)	40	41	46	49
Âge moyen (ans)	28	28	27	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>84</b>	<b>85</b>	<b>549</b>	<b>10 130</b>
Aériens	56	53	351	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	28	33	197	3 931
Part en souterrain (%)	34	38	36	39
Âge moyen (ans)	32	30	32	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>108</b>	<b>111</b>	<b>772</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>4</i>	<i>4</i>	<i>14</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>50</i>	<i>46</i>	<i>335</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>54</i>	<i>61</i>	<i>423</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	50	55	55	54
Âge moyen (ans)	30	28	29	29

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