

EPCI
COMMUNAUTE DE COMMUNES D'ERDRE ET GESVRES

LES TOUCHES

Clients

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de clients	1 195	1 207	31 465	399 171
<i>dont clients HTA</i>	4	4	51	703
<i>dont clients BT C4 *</i>	12	13	308	3 912
<i>dont clients BT C5</i>	1 179	1 190	31 106	394 556
Consommation BT (MWh)	9 920	9 272	239 625	2 726 985
Recettes acheminement BT (k€)	477	464	12 151	141 141
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	459	476	27 003	1 176 885
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	13 818	14 079	652	22 987

*

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

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre de producteurs BT	38	40	1 225	13 080
Nombre de producteurs HTA	3	3	7	128
Energie injectée hors DCP * (MWh)	56 339	53 208	63 966	1 338 135
Puissance totale hors DCP * (kW)	24 657	24 705	37 054	786 965

*

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

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Temps moyen de coupure par client en minutes	34	78	147	113
Critère B BT *	17	19	26	26
Critère B HTA	17	31	102	83
Critère B amont	0	0	0	1
Critère B pour travaux (HTA et BT)	17	42	53	54
<i>dont travaux BT</i>	0	12	8	12
<i>dont travaux HTA</i>	17	30	45	43
Critère B pour incidents (HTA et BT)	17	8	75	54
<i>dont incidents BT</i>	17	8	18	14
<i>dont incidents HTA</i>	0	1	57	40
Nombre de clients mal-alimentés *	14	31	793	6 732
Nombre de départs mal-alimentés *	4	6	95	738

*

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)

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Longueur totale en kilomètres	37	37	950	10 410
Aériens nus	4	4	67	1 015
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>14</i>	<i>177</i>
Aériens torsadés	18	18	421	4 404
Souterrains	14	14	460	4 989
Part en souterrain (%)	38	39	49	48
Âge moyen (ans)	26	26	26	27

Réseau moyenne tension (HTA)

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Longueur totale en kilomètres	59	59	839	10 084
Aériens	43	43	556	6 241
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	15	15	284	3 843
Part en souterrain (%)	26	26	34	38
Âge moyen (ans)	29	30	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de postes HTA/BT	59	59	1 095	12 166
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>8</i>	<i>105</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>40</i>	<i>40</i>	<i>503</i>	<i>5 594</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>19</i>	<i>19</i>	<i>584</i>	<i>6 467</i>
Part des postes au sol (%)	32	32	53	53
Âge moyen (ans)	32	33	28	29

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