

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES d'Erdre et Gesvres

SAINT-MARS-DU-DESERT

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	2 432	2 493	32 002	405 035
<i>dont clients HTA</i>	4	4	51	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	17	17	316	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	2 411	2 472	31 635	400 340
Consommation BT (MWh)	18 073	17 587	232 177	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	909	969	12 653	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	2 338	1 919	26 016	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	68 187	60 581	680	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	99	138	1 578	16 444
Nombre de producteurs HTA	4	3	6	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	2 112	3 744	69 997	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	3 369	3 864	41 322	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	154	57	114	164
Critère B BT *	53	31	31	43
Critère B HTA	99	26	83	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	97	26	57	45
<i>dont travaux BT</i>	30	2	7	10
<i>dont travaux HTA</i>	67	25	50	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	56	31	57	116
<i>dont incidents BT</i>	23	29	25	33
<i>dont incidents HTA</i>	33	1	33	83
Nombre de clients mal-alimentés *	64	22	431	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	9	4	61	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	69	70	958	10 493
Aériens nus	5	5	64	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>0</i>	<i>9</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	24	24	423	4 399
Souterrains	38	39	470	5 113
Part en souterrain (%)	56	57	49	49
Âge moyen (ans)	23	24	27	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	51	51	845	10 130
Aériens	32	32	555	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	19	19	290	3 931
Part en souterrain (%)	37	38	34	39
Âge moyen (ans)	33	33	33	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	75	76	1 105	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>7</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>27</i>	<i>27</i>	<i>494</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>48</i>	<i>49</i>	<i>604</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	64	64	55	54
Âge moyen (ans)	25	26	28	29

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