

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES Clisson Sèvre et Maine Agglo

LA HAIE-FOUASSIERE

Clients

		2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients		2 284	2 324	28 717	405 035
	dont clients HTA	3	3	64	719
	dont clients BT C4 *	22	22	296	3 976
	dont clients BT C5	2 259	2 299	28 357	400 340
Consommation BT (MWh)		16 068	15 637	196 096	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)		831	869	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 Commercialement 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	103	122	1 576	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	18	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	251	285	99 199	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	308	422	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
Temps moyen de coupure par client en minutes	81	145	131	164
Critère B BT *	34	65	28	43
Critère B HTA	47	81	98	118
Critère B amont	0	0	5	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	27	42	45	45
dont travaux BT	7	8	8	10
dont travaux HTA	20	34	37	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	54	104	81	116
dont incidents BT	26	57	20	33
dont incidents HTA	27	47	61	83
Nombre de clients mal-alimentés *	12	1	247	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	4	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
Longueur totale en kilomètres		51	51	675	10 493
Aériens nus		5	5	38	980
	dont aériens nus de faible section	1	1	4	150
Aériens torsadés		20	20	266	4 399
Souterrains		24	25	371	5 113
Part en souterrain (%)		48	49	55	49
Âge moyen (ans)		31	31	27	28

Réseau moyenne tension (HTA)

		2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres		29	29	629	10 130
Aériens		11	11	356	6 199
	dont aériens de faible section	0	0	2	16
Souterrains		18	18	272	3 931
Part en souterrain (%)		63	63	43	39
Âge moyen (ans)		25	26	31	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	46	46	810	12 289
dont cabines ha	utes 1	1	3	102
dont H61 (sur pot	eau) 8	8	309	5 504
dont postes a	u sol 37	37	498	6 683
Part des postes au sol (%)	80	80	61	54
Âge moyen (ans)	26	27	28	29

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