

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES CLISSON SÈVRE ET MAINE AGGLO

CHATEAU-THEBAUD

Clients

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de clients	1 491	1 491	28 152	399 171
<i>dont clients HTA</i>	2	2	64	703
<i>dont clients BT C4 *</i>	15	15	293	3 912
<i>dont clients BT C5</i>	1 474	1 474	27 795	394 556
Consommation BT (MWh)	12 485	11 451	201 013	2 726 985
Recettes acheminement BT (k€)	604	584	10 337	141 141
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			85 917	1 176 885
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			1 790	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	50	54	1 273	13 080
Nombre de producteurs HTA	0	0	16	128
Energie injectée hors DCP * (MWh)	208	302	103 839	1 338 135
Puissance totale hors DCP * (kW)	219	316	61 841	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	122	87	100	113
Critère B BT *	20	23	24	26
Critère B HTA	102	63	67	83
Critère B amont	0	0	9	1
Critère B pour travaux (HTA et BT)	42	62	52	54
<i>dont travaux BT</i>	7	10	9	12
<i>dont travaux HTA</i>	36	52	43	43
Critère B pour incidents (HTA et BT)	80	25	40	54
<i>dont incidents BT</i>	13	13	15	14
<i>dont incidents HTA</i>	67	12	25	40
Nombre de clients mal-alimentés *	92	73	392	6 732
Nombre de départs mal-alimentés *	10	8	50	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	46	46	671	10 410
Aériens nus	4	3	41	1 015
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	4	177
Aériens torsadés	24	24	265	4 404
Souterrains	17	18	364	4 989
Part en souterrain (%)	38	39	54	48
Âge moyen (ans)	30	30	26	27

Réseau moyenne tension (HTA)

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Longueur totale en kilomètres	29	29	624	10 084
Aériens	24	24	357	6 241
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	2	16
Souterrains	5	5	267	3 843
Part en souterrain (%)	17	17	43	38
Âge moyen (ans)	35	36	30	31

Postes de transformation HTA/BT

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de postes HTA/BT	51	51	804	12 166
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	4	105
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	31	31	315	5 594
<i>dont postes au sol</i>	20	20	485	6 467
Part des postes au sol (%)	39	39	60	53
Âge moyen (ans)	33	34	28	29

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