

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES de la Région Nazairienne et de l'Estuaire (CARENE)

# MONTOIR-DE-BRETAGNE

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>3 896</b>	<b>3 944</b>	<b>38 408</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	40	43	73	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	115	119	442	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	3 741	3 782	37 893	400 340
Consommation BT (MWh)	28 796	27 579	221 955	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 571	1 614	12 775	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	169 193	162 377	186 377	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	3 253 611	3 371 103	3 958	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	92	104	847	16 444
Nombre de producteurs HTA	1	3	5	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	1 856	10 969	20 686	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	1 573	8 383	18 266	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>37</b>	<b>27</b>	<b>119</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	13	11	53	43
Critère B HTA	23	12	59	118
Critère B amont	0	3	8	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	10	5	33	45
<i>dont travaux BT</i>	8	4	8	10
<i>dont travaux HTA</i>	2	1	25	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	27	18	79	116
<i>dont incidents BT</i>	5	7	44	33
<i>dont incidents HTA</i>	21	11	34	83
Nombre de clients mal-alimentés *	0	2	203	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	0	1	12	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>78</b>	<b>79</b>	<b>626</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	4	4	56	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	1	1	2	150
Aériens torsadés	16	16	203	4 399
Souterrains	57	57	366	5 113
Part en souterrain (%)	73	73	59	49
Âge moyen (ans)	26	27	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>109</b>	<b>111</b>	<b>443</b>	<b>10 130</b>
Aériens	8	8	97	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	102	103	346	3 931
Part en souterrain (%)	93	93	78	39
Âge moyen (ans)	21	22	24	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>579</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	1	2	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	6	5	89	5 504
<i>dont postes au sol</i>	80	80	482	6 683
Part des postes au sol (%)	92	92	83	54
Âge moyen (ans)	25	26	27	29

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