

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES du Pays d'Ancenis

## LA ROCHE-BLANCHE

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>582</b>	<b>588</b>	<b>34 148</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>107</i>	<i>719</i>
<i>dont clients BT C4 *</i>	<i>3</i>	<i>3</i>	<i>409</i>	<i>3 976</i>
<i>dont clients BT C5</i>	<i>579</i>	<i>585</i>	<i>33 632</i>	<i>400 340</i>
Consommation BT (MWh)	4 041	3 904	243 196	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	206	212	13 292	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			184 904	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			3 847	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	33	37	1 960	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	20	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	312	338	229 192	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	312	328	156 902	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>126</b>	<b>254</b>	<b>98</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	29	9	21	43
Critère B HTA	99	245	77	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	107	89	42	45
<i>dont travaux BT</i>	<i>23</i>	<i>8</i>	<i>8</i>	<i>10</i>
<i>dont travaux HTA</i>	<i>84</i>	<i>81</i>	<i>34</i>	<i>36</i>
Critère B pour incidents (HTA et BT)	20	165	56	116
<i>dont incidents BT</i>	<i>5</i>	<i>1</i>	<i>13</i>	<i>33</i>
<i>dont incidents HTA</i>	<i>15</i>	<i>164</i>	<i>43</i>	<i>83</i>
Nombre de clients mal-alimentés *	16	7	463	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	5	2	67	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>20</b>	<b>20</b>	<b>1 144</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	0	0	137	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>31</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	10	10	505	4 399
Souterrains	9	9	501	5 113
Part en souterrain (%)	45	46	44	49
Âge moyen (ans)	25	24	28	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>1 364</b>	<b>10 130</b>
Aériens	17	17	917	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	5	5	447	3 931
Part en souterrain (%)	21	21	33	39
Âge moyen (ans)	39	40	33	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>1 513</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>2</i>	<i>1</i>	<i>26</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>11</i>	<i>11</i>	<i>766</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>12</i>	<i>13</i>	<i>721</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	48	52	48	54
Âge moyen (ans)	33	30	30	29

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