





## ELECTRICITÉ

PARAMÈTRE	RÉPARTITION	EVOLUTION 2023 2022
Puissance installée <sup>1</sup> : 24 648 MW	- RIN : 22 834 MW - Réseau d'Adrar : 729 MW - RIGS : 1 085 MW	- RIN : +0,5% - Réseau d'Adrar : +10,3% - RIGS : -9,4% <b>Total : +0,3%</b>
Production nationale d'énergie électrique : 89,98 TWh	- RIN : 86,73 TWh - Réseau d'Adrar : 1,63 TWh - RIGS : 1,62 TWh	- RIN : +4,8% - Réseau d'Adrar : +9,7% - RIGS : +10,8% <b>Total : +4,9%</b>
Production totale des centrales EnR : 729 GWh	Par réseau : - RIN : 555,3 GWh - Réseau d'Adrar : 107,1 GWh - RIGS : 67,1 GWh Par technologie : - PV : 616 GWh - Eolien : 12,6 GWh - Solaire thermique : 71,7 GWh - Hydraulique : 29 GWh	Par réseau : - RIN : +5,2% - Réseau d'Adrar : -2,2% - RIGS : +33% Par technologie : - PV : +4,3% - Eolien : -20,8% - Solaire thermique : +10,5% - Hydraulique : +76,8% <b>Total : +6%</b>
Ventes d'énergie : 78 375 GWh	- Clients BT : 43 090 GWh - Clients HTA : 19 633 GWh - Clients HTB : 15 652 GWh	- Clients BT : +5% - Clients HTA : +6,7% - Clients HTB : +7,4% <b>Total : +6,1%</b>

## ELECTRICITÉ

PARAMÈTRE	RÉPARTITION	EVOLUTION 2023 2022
PMA <sup>2</sup> : 18 697 MW	/	+11,4% (1 875 MW)
Consommation spécifique du parc de production national : 2,304 th/kWh	- RIN : 2,262 th/kWh - Réseau d'Adrar : 3,544 th/kWh	- RIN : -1,9% - Réseau d'Adrar : +0,7% <b>Total : +1,4%</b>
Production globale des auto-producteurs : 5,63 TWh	/	+2,9%
Réseau de Transport	Longueur : 34 237 km	+1,9% (1 194 km)
	Capacité de transformation : 74 708 MVA	+4,6% (+3 260 MVA)
Réseau de Distribution	Longueur : 396 802 km	- HTA : +4,4% (+7 736 km) - BT : +2,9% (+ 6 051 km) <b>Total : +3,6%</b>
	Nombre de postes : 205 684	+4,4%
Nombre total de clients : 11 871 600	- Clients BT : 11 801 447 - Clients HTA : 70 019 - Clients HTB : 134	- Clients BT : +3,6% - Clients HTA : +4% - Clients HTB : +3,9% <b>Total : +3,6%</b>
Exportation <sup>3</sup> vers la Tunisie : 2 440,7 GWh	/	-6,1%

<sup>1</sup> - La capacité considérée correspond à la puissance développable.

<sup>2</sup> - PMA enregistrée au niveau du RIN.

<sup>3</sup> - Correspond aux exportations effectuées dans le cadre commercial.

"RIN" : Réseau Interconnecté Nord.

"RIGS" : Réseaux Isolés du Grand Sud.



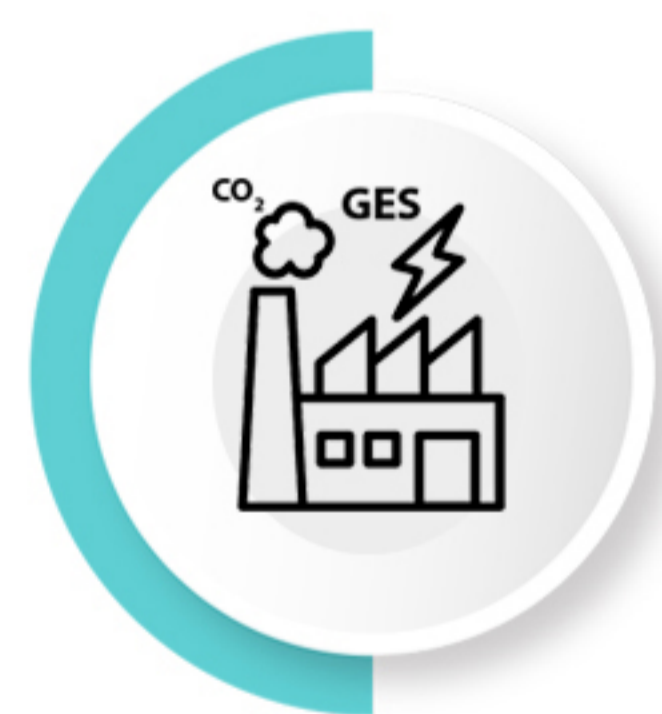
# Chiffres clés 2023

## GAZ

PARAMÈTRE	RÉPARTITION	EVOLUTION 2023/2022
<b>Consommation nationale totale de gaz naturel : 52,19 Gm<sup>3</sup></b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Distribution publique : 15,23 Gm<sup>3</sup></li> <li>- Production d'électricité : 21,38 Gm<sup>3</sup></li> <li>- Clients HP : 11,03 Gm<sup>3</sup></li> <li>- Autoconsommation Sonatrach : 4,55 Gm<sup>3</sup></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Distribution publique : +2,3 %</li> <li>- Production d'électricité : +2,8 %</li> <li>- Clients HP : +8,3%</li> <li>- Autoconsommation Sonatrach: +9,1%</li> <li><b>Total : +3,5%</b></li> </ul>
<b>Volume de gaz transité par le réseau de transport : 47,64 Gm<sup>3</sup></b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Distribution publique : 15,23 Gm<sup>3</sup></li> <li>- Production d'électricité : 21,38 Gm<sup>3</sup></li> <li>- Clients HP (Distribution) : 5,88 Gm<sup>3</sup></li> <li>- Clients HP (Sonatrach) : 5,15 Gm<sup>3</sup></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Distribution publique : + 2,3 %</li> <li>- Production d'électricité : + 2,8 %</li> <li>- Clients HP (Distribution) : + 5,9 %</li> <li>- Clients HP (Sonatrach) : + 11,3 %</li> <li><b>Total : +3,9 %</b></li> </ul>
<b>Ventes de gaz (Distribution) : 20,33 Gm<sup>3</sup></b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Clients BP : 12,88 Gm<sup>3</sup></li> <li>- Clients MP : 1,57 Gm<sup>3</sup></li> <li>- Clients HP : 5,88 Gm<sup>3</sup></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Clients BP : -6,5 %</li> <li>- Clients MP : +4,7 %</li> <li>- Clients HP : +5,9 %</li> <li><b>Total : -2,4%</b></li> </ul>
<b>Longueur du réseau de transport : 24 281 km</b>	/	+ 2,3%
<b>Longueur du réseau de distribution : 160 429,8 km</b>	/	+ 6,71%
<b>Nombre total de clients : 7 732 704</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Clients BP : 7 723 924</li> <li>- Clients MP : 8 526</li> <li>- Clients HP : 254</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Clients BP : +5,8%</li> <li>- Clients MP : +4,3%</li> <li>- Clients HP : /</li> <li><b>Total : +5,8%</b></li> </ul>
<b>Taux de pénétration de gaz : 65,1 %</b>	/	64% en 2022
<b>Consommation mensuelle maximale : 5,65 Gm<sup>3</sup> (janvier)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Distribution publique : 3,09 Gm<sup>3</sup></li> <li>- Production d'électricité : 1,62 Gm<sup>3</sup></li> <li>- Clients industriels : 0,94 Gm<sup>3</sup></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Distribution publique : +3,7%</li> <li>- Production d'électricité : +6,6%</li> <li>- Clients industriels : +14,6%</li> <li><b>Total : + 6,2%</b></li> </ul>

# Chiffres clés 2023

## ENVIRONNEMENT



### PARAMÈTRE

### EVOLUTION 2023/2022

<b>Emissions de GES du parc national de production d'électricité : 47,46 millions de tonnes équivalent CO<sub>2</sub></b>	<b>+1%</b>
<b>Emissions spécifiques du parc national de production estimées à : 0,527 kg CO<sub>2</sub>/kWh</b>	<b>- 4%</b>



