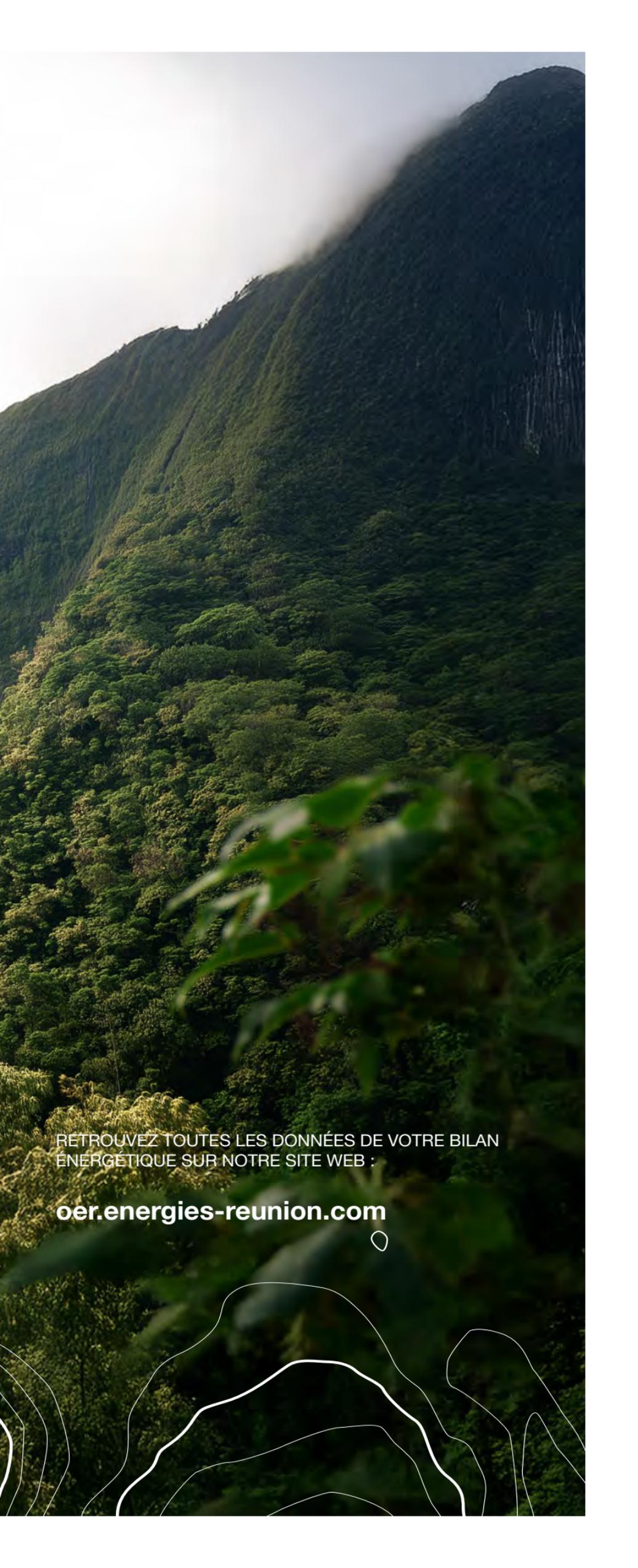


BILAN ÉNERGÉTIQUE CHIFFRES CLÉS 2024

ÉDITION 2025 - ÎLE DE LA RÉUNION



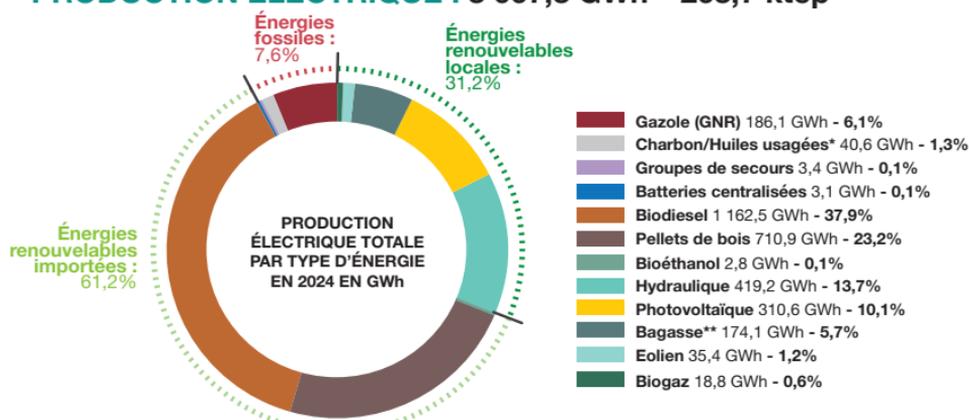
RETROUVEZ TOUTES LES DONNÉES DE VOTRE BILAN
ÉNERGÉTIQUE SUR NOTRE SITE WEB :

oer.energies-reunion.com



ÉLECTRICITÉ 2024

PRODUCTION ÉLECTRIQUE : 3 067,3 GWh – 263,7 ktep



* Les huiles usagées ne sont plus brûlées avec l'arrêt de l'utilisation du charbon. ** La bagasse sert à la fois à la production électrique et à la production de vapeur. On ne peut pas distinguer la quantité de bagasse nécessaire à la production électrique.

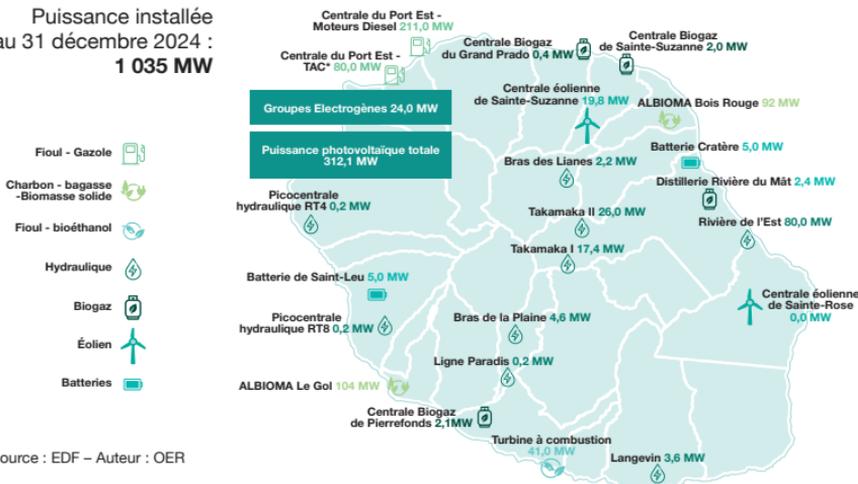
Comparatif avec les territoires non interconnectés du taux de pénétration des EnR dans la production électrique en 2024

| Part de la production d'origine renouvelable | Guadeloupe | Martinique | Réunion | Guyane | Corse | Nouvelle Calédonie (2023) | Polynésie française (2023) |
|--|------------|------------|---------|--------|-------|---------------------------|----------------------------|
| 2024 | 29,5% | 24,0% | 92,4% | 44,4% | 33,0% | 23,0% | 29,5% |

Sources : EDF Open Data pour la Corse, la Martinique, la Guadeloupe et la Guyane, OER, OMEGA, Observatoire de l'énergie de Nouvelle Calédonie, Observatoire Polynésien de l'énergie

PARC DE PRODUCTION ÉLECTRIQUE : 1 035 MW

Puissance installée au 31 décembre 2024 : 1 035 MW



Source : EDF – Auteur : OER

CONSOMMATION ÉLECTRIQUE : 2 797 GWh – 240,5 ktep

Consommation électrique par commune en 2024



Source : EDF – Auteur : OER

Comparatif avec les territoires non interconnectés de la consommation électrique moyenne par habitant

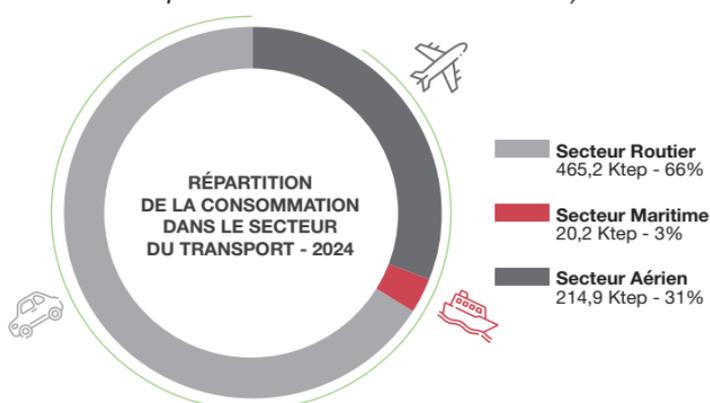
| | Guadeloupe (2024) | Martinique (2023) | Réunion (2024) | Guyane (2023) | Corse (2024) | Nouvelle Calédonie (2023) | Polynésie française (2023) |
|--|-------------------|-------------------|----------------|---------------|--------------|---------------------------|----------------------------|
| Consommation électrique / habitant (MWh) | 3,89 | 3,96 | 3,14 | 2,81 | 6,96 | 12,5/2,82* | 2,35 |

Source : EDF Open Data pour la Corse et la Guyane, OER, OMEGA, Collectivité territoriale de Martinique, Observatoire de l'énergie de Nouvelle Calédonie, Observatoire Polynésien de l'énergie

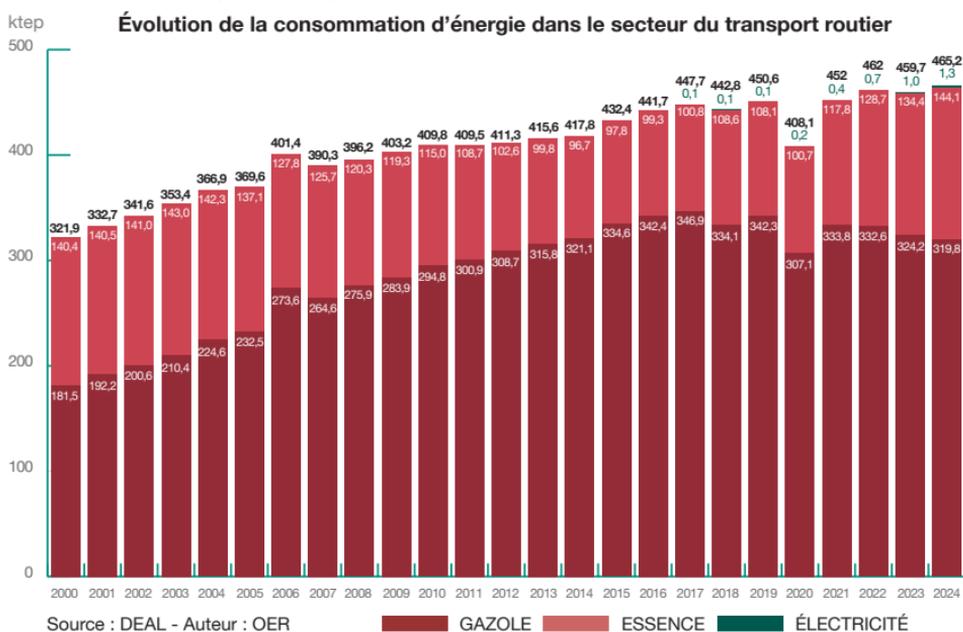
*hors métallurgie et mines

TRANSPORT 2024

CONSUMMATION GLOBALE DE CARBURANTS : 674 178 tonnes de carburants fossiles et 700,3 ktep (hors véhicules électriques et hors carburants alternatifs)



CONSUMMATION DANS LE SECTEUR DU TRANSPORT ROUTIER : 449 927 tonnes de carburants fossiles soit 465,2 ktep (véhicules électriques compris)



DÉVELOPPEMENT DE LA MOBILITÉ ÉLECTRIQUE ET HYBRIDE

Nombre de véhicules hybrides non rechargeables depuis 2006 :

| | 2006 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | Variation 2024/2023 |
|--------------------------------------|------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|---------------------|
| Voit. hybrides non recharg. - Immat. | 38 | 775 | 738 | 957 | 1 503 | 2 554 | 1 944 | 6 288 | 6 600 | 7 934 | 20,2% |
| Voit. hybrides non recharg. - Cumulé | 38 | 3 897 | 4 635 | 5 592 | 7 095 | 9 649 | 11 593 | 17 881 | 24 481 | 32 415 | 32,4% |

Nombre de véhicules électriques et hybrides rechargeables depuis 2006 :

| | 2006 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | Variation 2024/2023 |
|----------------------------------|----------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------------|
| Voit. hybrides recharg. | | 110 | 164 | 149 | 105 | 306 | 750 | 943 | 919 | 986 | 7,3% |
| Voit. hybrides recharg. - Cumulé | | 215 | 379 | 528 | 633 | 939 | 1 689 | 2 632 | 3 551 | 4 537 | 27,8% |
| Voit. électriques | 0 | 107 | 255 | 332 | 518 | 1 069 | 2 321 | 2 808 | 3 633 | 2 832 | -22,0% |
| Voit. électriques - Cumulé | 0 | 334 | 589 | 921 | 1 439 | 2 508 | 4 829 | 7 637 | 11 270 | 14 102 | 25,1% |
| Moto. électriques | | | | | 7 | 42 | - | 186 | 261 | 199 | -23,8% |
| Moto. électriques - Cumulé | | | | | 7 | 49 | 49 | 235 | 496 | 695 | 40,1% |
| Cyclo. électriques | | | | | | | | 237 | 860 | 2 233 | 159,7% |
| Cyclo. électriques - Cumulé | | | | | | | | 237 | 1097 | 3 330 | 203,6% |
| ENSEMBLE | 0 | 549 | 968 | 1 449 | 2 079 | 3 496 | 6 567 | 10 741 | 16 414 | 22 664 | 38,1% |

Source : Fichier centrale automobiles jusqu'en 2009, SDES et Statistiques du Ministère de la Transition Ecologique et de la Cohésion des Territoires depuis 2010, à la suite d'une consolidation des données de la part du SDES en 2023, les données ont été mises à jour à partir de 2011.- Auteur : OER

En juillet 2025, il y a 572 prises de recharge publiques fonctionnelles pour véhicules électriques sur 851 prises de recharge publiques recensées au total sur l'île.

APPROVISIONNEMENT PRIMAIRE 2024



CONSOMMATION D'ÉNERGIE PRIMAIRE : 17 269,5 GWh – 1 484,9 ktep

| | | 2024 | |
|--|---------------------|-------------------|----------------|
| Ressources fossiles importées | Essence* | 144,8 | |
| | Gazole* | 453,5 | |
| | Fioul lourd | 0,0 | |
| | Carburéacteur* | 214,9 | |
| | Gaz butane* | 23,8 | |
| | Charbon | 14,40 | |
| | Sous-total | 851,4 | |
| Ressources renouvelables importées | Bioéthanol | 0,3 | |
| | Biodiesel** | 237,4 | |
| | Pellets de bois*** | 227,7 | |
| | Sous -total | 465,4 | |
| Ressources renouvelables et de récupération | Biomasse | Bagasse | 60,0 |
| | | Biogaz | 6,1 |
| | | Bioéthanol | 0,3 |
| | | Bois | Nd |
| | Soleil | Solaire thermique | 35,9 |
| | | Photovoltaïque | 26,7 |
| | Eau | Hydraulique | 36,0 |
| | Récupération | Huiles usagées | 0,0 |
| | Vent | Éolien | 3,0 |
| | | Sous-total | 168,1 |
| | | TOTAL | 1 484,9 |

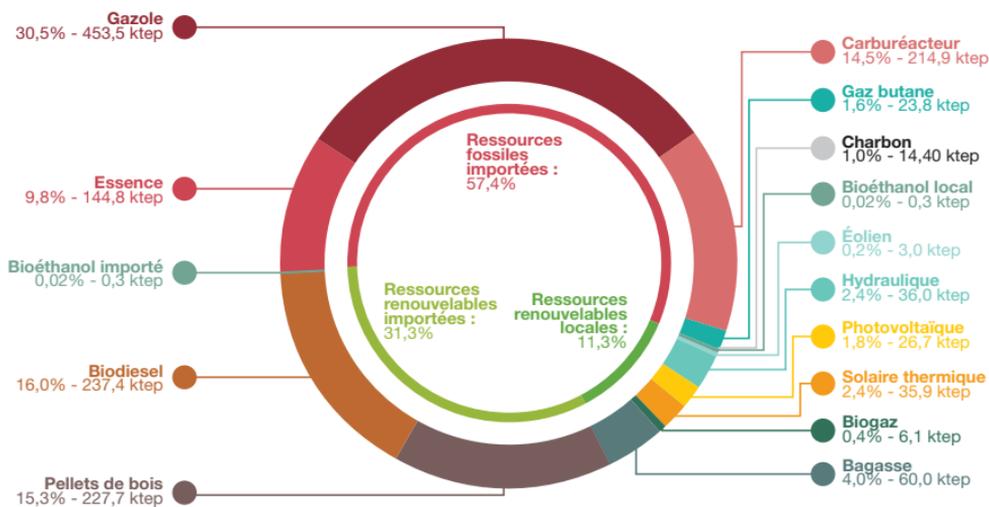
* Données correspondantes aux sorties de stocks SRPP (opération de mise à la consommation)

** Le biodiesel a été introduit dans la centrale thermique Port Est en juin 2023 lors de la conversion du fioul lourd vers le bioliquide.

*** Les pellets de bois ont été introduits fin 2022 dans la centrale de CTBR lors de la conversion des chaudières du charbon vers la biomasse.

Source : DEAL, EDF, Albioma - Auteur : OER

RÉPARTITION DES CONSOMMATIONS D'ÉNERGIE PRIMAIRE EN 2024



Suivi du taux de dépendance énergétique de 2000 à 2024*

| 2000 | 2005 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 83,9% | 87,7% | 87,4% | 88,3% | 87,1% | 86,1% | 86,7% | 85,9% | 86,4% | 86,9% | 86,8% | 87,2% | 86,7% | 88,0% | 86,7% | 88,2% | 88,7% |

Auteur : OER

*La méthodologie de calcul du solaire thermique a été mise à jour entre 2010 et 2024, ce qui a engendré une modification du taux de dépendance énergétique sur cette période.

Comparatif avec les territoires non interconnectés du taux de dépendance énergétique

| | Guadeloupe (2024) | Martinique (2021) | Réunion (2024) | Guyane (2015) | Corse (2023) | Nouvelle Calédonie (2023) | Polynésie française (2023) |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|----------------|---------------|--------------|---------------------------|----------------------------|
| Dépendance énergétique | 86,4% | 91,8% | 88,7% | 82,4% | 85,6% | 95,3% | 93,3% |

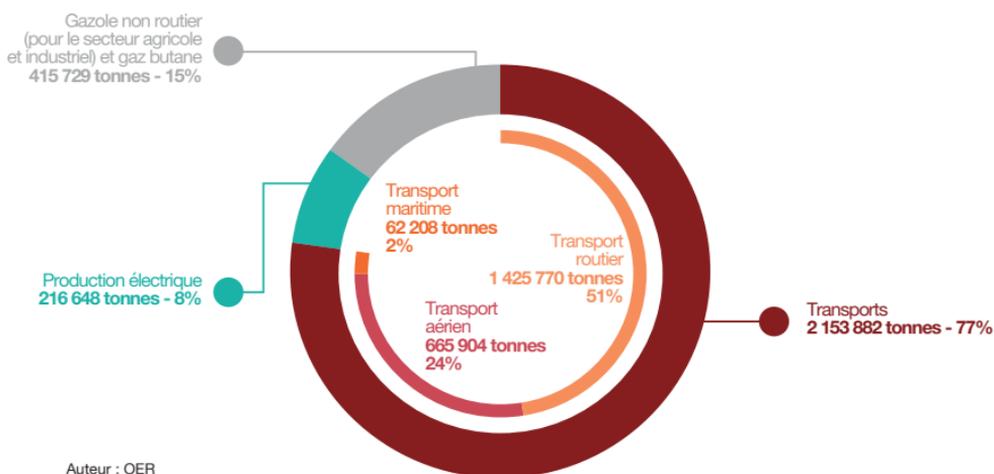
Source : OREGES Corse, GEC pour la Guyane, OER, OMEGA, Collectivité territoriale de Martinique, Observatoire de l'énergie de Nouvelle Calédonie, Observatoire Polynésien de l'énergie

GAZ À EFFET DE SERRE 2024



ÉMISSIONS DE CO₂ LIÉES À LA COMBUSTION DE PRODUITS ÉNERGÉTIQUES À LA RÉUNION EN 2024*

Émissions de CO₂ par secteur en 2024 en tonne



Total des émissions de CO₂ issues de la combustion des produits pétroliers et de charbon : 2 786 kilotonnes

Emissions directes de CO₂ par habitant

- Emissions directes de la production d'énergie électrique : **0,2 tCO₂/hab**
- Emissions directes tous modes de transport (aérien et maritime inclus) : **2,41 tCO₂/hab**
- Emissions des carburants et combustibles pour le secteur agricole, industriel et résidentiel-tertiaire : **0,47 tCO₂/hab**

Un Réunionnais = 3,12 tCO₂

(émissions liées à la combustion de produits énergétiques uniquement)
*Méthodologie simplifiée de l'Inventaire des Emissions de Gaz à Effet de Serre.

Comparatif avec les territoires non interconnectés du ratio moyen d'émission direct par kWh consommé

| | Guadeloupe (2024) | Martinique (2021) | Réunion (2024) | Guyane (2019) | Corse (2023) | Nouvelle Calédonie (2023) | Polynésie française (2023) |
|---|-------------------|-------------------|----------------|---------------|--------------|---------------------------|----------------------------|
| Ratio moyen d'émission directe par kWh consommés en gCO ₂ /kWh | 594 | 563 | 77* | 468 | 493 | 891/436* | 522 |

Source : EDF Open Data pour la Corse et la Guyane, OER, OMEGA, Collectivité territoriale de Martinique, Observatoire de l'énergie de Nouvelle Calédonie, Observatoire de l'Énergie Polynésien

*hors métallurgie et mines

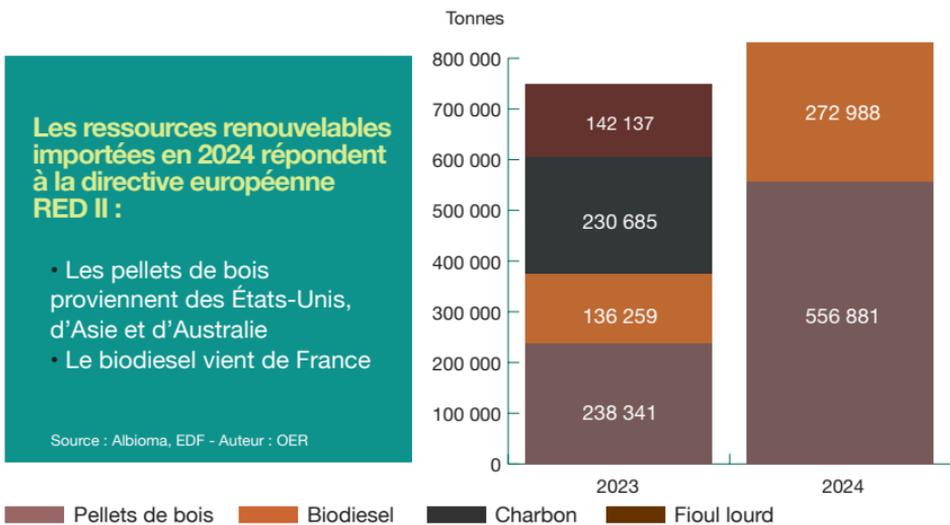
*La directive (UE) 2018/2001, RED II, pose le principe de la « durabilité des bioénergies » qui s'applique à la production d'énergie à partir de biomasse. L'objectif est de concilier le développement des énergies renouvelables à partir de la biomasse tout en protégeant la biodiversité et l'utilisation des terres afin de s'assurer du niveau de réduction de gaz à effet de serre. Il est considéré que les émissions lors de la combustion sont directement réabsorbées.

ÉCONOMIE DE L'ÉNERGIE 2024

FAIT MARQUANT DE L'ANNÉE 2024

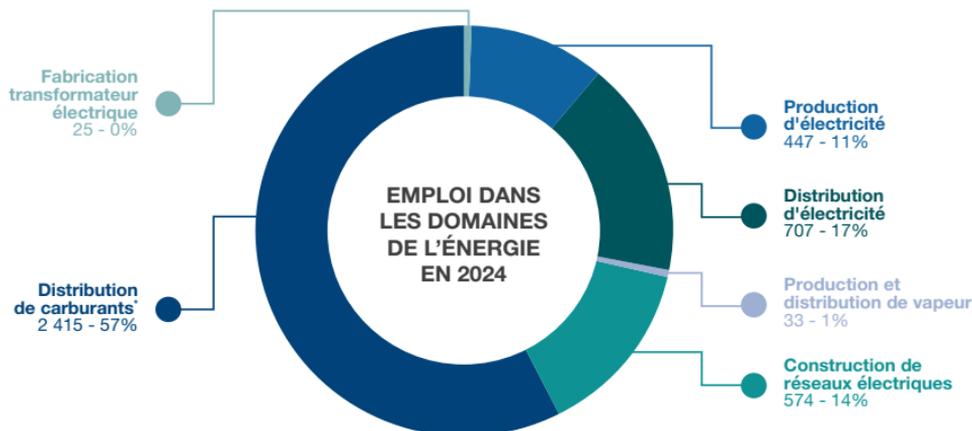
Les centrales d'Albioma Bois-Rouge et le Gol ont terminé les conversions à 100% à la biomasse en juillet 2024. Le charbon a été complètement remplacé par les pellets de bois, en alternance avec la bagasse lors des périodes sucrières.

Evolution de l'importation des combustibles de 2023 à 2024 (en tonnes)



EMPLOI DANS LES DOMAINES DE L'ÉNERGIE

4 201 emplois



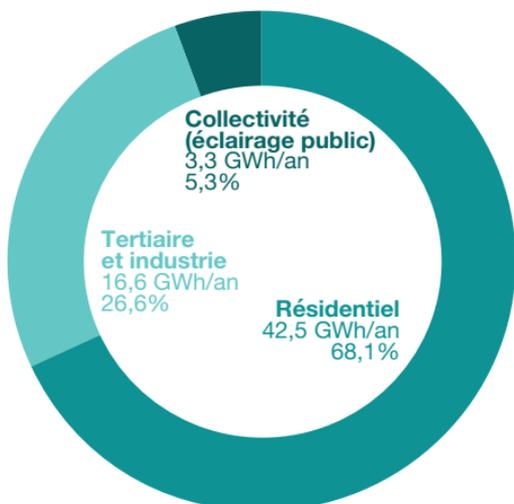
Source : Open Data ACOSS-URSSAF, *donnée du SRESS - Auteur : OER

DISPOSITIFS DE MAÎTRISE DE LA DEMANDE EN ÉLECTRICITÉ (MDE)

Le Cadre territorial de compensation des petites actions visant la maîtrise de la demande portant sur les consommations d'électricité à La Réunion a été adopté par délibération de la CRE n°2019-006 du 17 janvier 2019.

Le cadre territorial de compensation précise la nature, les caractéristiques et les conditions de compensation au titre des charges de service public de l'énergie (SPE) des petites actions de MDE mises en œuvre à La Réunion au cours des années 2019-2023. Les actions pour La Réunion ont été définies et sont suivies par le comité MDE composé de la DEAL, la Région Réunion, l'ADEME et EDF en tant que gestionnaire de réseau.

Les actions réalisées en 2024 ont permis d'éviter 62,4 GWh de consommation d'énergie soit +78% par rapport à l'objectif PPE post CTC 2019-2023.



CTC 2024 - Auteur : OER

CHIFFRES CLÉS



Consommation d'énergie primaire :

17 269,5 GWh – 1 484,9 ktep dont 11% de ressources locales

- Taux de dépendance énergétique de 89%
- Consommation d'énergie primaire par habitant : 1,7 tep/hab

Consommation d'énergie finale :

12 865 GWh – 1 106,2 ktep

- Transport : 63,3% - Electricité : 21,7% - Carburants et combustibles détaxés pour l'agriculture et l'industrie (hors transport) et le gaz butane : 8,0% - Chaleur : 7,0%
- Consommation totale d'électricité par ménage : 3 383 kWh
- Consommation totale de carburants fossiles routiers par habitant : 628 litres/hab

Production électrique :

3 067,3 GWh – 263,7 ktep

- Puissance de pointe : 496 MW au mois de février
- **Part des EnR importées et locales : 92,4% en 2024.**
- **Production électrique des EnR importées et locales : 2 834,2 GWh (66,2% importées et 33,8% locales)**

| | Hydraulique* | Photovoltaïque | Biodiesel* | Bagasse* | Pellet de bois | Éolien | Biogaz | Bioéthanol |
|---|--------------|----------------|------------|----------|----------------|--------|--------|------------|
| Puissance contractuelle (MW) | 134,4 | 312,1 | 211 | 195,8 | 19,8 | 6,9 | 41 | |
| Production électrique (GWh) | 419,2 | 310,6 | 1 162,5 | 174,1 | 710,9 | 35,4 | 18,8 | 2,8 |
| Part de la production électrique | 13,7% | 10,1% | 37,9% | 5,7% | 23,2% | 1,2% | 0,6% | 0,1% |

* Pour la centrale charbon-bagasse-biomasse de Bois Rouge, la centrale fioul-gazole-biodiesel du Port Ouest/Est et la centrale hydroélectrique de Rivière de l'Est, la puissance installée a été considérée.

Solaire thermique

- 204 198 CESI = 816 792 m² = 306,3 GWh évités**
- 184 485 m² CESC*** = 110,7 GWh évités.

417 GWh évités

** Les chauffe-eaux renouvelés ne sont pas ajoutés au cumul

*** La méthodologie de calcul a été revue en 2025 intégrant les logements collectifs neufs ayant bénéficié d'un financement Etat.

Emissions de CO₂ : 2 786 kilotonnes soit 3,12 tCO₂/habitant

- Ratio moyen d'émission directe par kWh consommé : 77 gCO₂/kWh électrique

| Indicateurs généraux | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|-------|---------|---------|-------|---------|-------|-------|-------|---------|---------|----------------|
| Intensité énergétique en tep/M€ constant 2010 | 85,77 | 84,42 | 82,97 | 82,65 | 80,86 | 81,93 | 78,14 | 78,89 | 77,05 | 81,08 | 76,79 |
| Consommation de carburants routiers par habitant (L) | 596* | 611 | 622 | 630 | 622 | 629 | 569 | 624 | 631 | 624 | 628 |
| Quantité d'énergie primaire nécessaire à la production d'1 ktep d'énergie finale électrique (ktep) | 2,80 | 2,75 | 2,74 | 2,71 | 2,63 | 2,75 | 2,79 | 2,76 | 2,44 | 2,88 | 2,56 |
| Quantité d'énergie primaire nécessaire à la production d'1 ktep d'énergie finale totale (ktep) | 1,44 | 1,43 | 1,43 | 1,41 | 1,38 | 1,41 | 1,47 | 1,43 | 1,34 | 1,42 | 1,34 |
| Production d'énergie renouvelable (GWh) | 941,9 | 1 043,0 | 1 003,8 | 967,2 | 1 078,8 | 951,0 | 931,7 | 869,8 | 1 154,5 | 1 745,5 | 2 834,2 |

* Un erratum a été réalisé sur les chiffres présentés dans les éditions précédentes suite à une mise à jour des données du PIB

ÉNERGIE FINALE :

Energie après transformation consommée par les différents secteurs d'activité (industrie, résidentiel-tertiaire, transport et agriculture).

ÉNERGIE PRIMAIRE :

Energie finale à laquelle s'ajoutent les pertes et la consommation des producteurs et des transformateurs d'énergie. La consommation d'énergie primaire permet de mesurer le taux d'indépendance énergétique.

INTENSITÉ ÉNERGÉTIQUE :

Mesure l'efficacité énergétique de l'économie du pays
Plus l'intensité est élevée, plus le pays est consommateur.

PV :

Abréviation pour désigner les systèmes photovoltaïques.

PUISSANCE NOMINALE MISE À DISPOSITION :

Puissance après rendement mise à disposition sur le réseau électrique.

QUANTITÉ D'ÉNERGIE PRIMAIRE NÉCESSAIRE À LA PRODUCTION D'1 KTEP D'ÉNERGIE FINALE ÉLECTRIQUE :

Facteur de conversion de l'énergie électrique en énergie primaire. Il s'agit d'un coefficient qui permet d'agréger, dans des bilans énergétiques, l'énergie électrique avec les énergies primaires fossiles.

TAUX D'INDÉPENDANCE ÉNERGÉTIQUE :

Rapport entre les ressources locales et la consommation d'énergie primaire.

TAUX DE PÉNÉTRATION DES ÉNERGIES RENOUVELABLES :

Part des énergies renouvelables dans la production électrique totale.

TONNE ÉQUIVALENT PÉTROLE (TEP) :

Unité de mesure de l'énergie. Elle représente la quantité de chaleur obtenue par la combustion parfaite d'une tonne de pétrole. Elle permet de comparer les contenus énergétiques de différentes ressources entre elles (ex : comparaison d'1 tonne de bagasse à 1 tonne de bioéthanol ou à 1 tonne de gazole).

ZONES NON INTERCONNECTÉES (ZNI) :

Désigne les territoires français dont l'éloignement géographique empêche ou limite une connexion au réseau électrique continental. Il s'agit de La Réunion, la Guadeloupe, la Martinique, Mayotte, la Guyane et la Corse. La Nouvelle Calédonie est une collectivité française (anciennement territoire d'outre-mer) composée d'îles et d'archipels ne faisant pas partie des ZNI.



POUR PLUS D'INFORMATIONS,
RETROUVEZ LE BILAN TECHNIQUE
SUR LE SITE DE L'OBSERVATOIRE
ÉNERGIE RÉUNION

OER.ENERGIES-REUNION.COM

OBSERVATOIRE ÉNERGIE RÉUNION

L'Observatoire Energie Réunion (OER), animé par Énergies Réunion, s'inscrit dans la stratégie énergétique menée par la Région Réunion et les partenaires de la Gouvernance Energie.

Outil d'observation et d'information sur la situation énergétique de l'île de La Réunion, l'observatoire traduit la volonté des différents partenaires de se doter d'un instrument spécifique d'appui aux actions de maîtrise de l'énergie et de développement des énergies renouvelables ainsi que d'évaluation de ces actions.

ÉNERGIES RÉUNION

Depuis sa création, il y a dix ans **Énergies Réunion** s'engage en faveur de la transition énergétique de La Réunion. Son objectif principal est de lutter contre le changement climatique pour les Réunionnais et combattre la précarité énergétique. En tant qu'agence régionale de l'énergie et du climat, nous travaillons en étroite collaboration avec les collectivités territoriales pour l'élaboration de leurs stratégies énergétiques, et le déploiement de celles-ci via des actions concrètes.

Énergies Réunion poursuit l'ambition de l'autonomie énergétique de La Réunion, grâce à son statut d'expert et d'acteur clé du développement territorial des énergies renouvelables, de la sobriété énergétique et de la mobilité durable.

www.energies-reunion.com

Les partenaires de l'OER de 2014 à 2025 :



Energies Réunion,

l'Agence régionale de l'énergie et du climat
Septembre 2025

Directeur de publication : Matthieu HOARAU

Imprimeur : MACLEN – Conception graphique : Agence Lulu

ISSN : 25511920

Pour en savoir plus, contactez-nous au

0262 257 257

oer.energies-reunion.com contact@energies-reunion.com