



**anrc**

الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء  
المملكة المغربية  
NATIONAL ELECTRICITY REGULATORY AUTHORITY

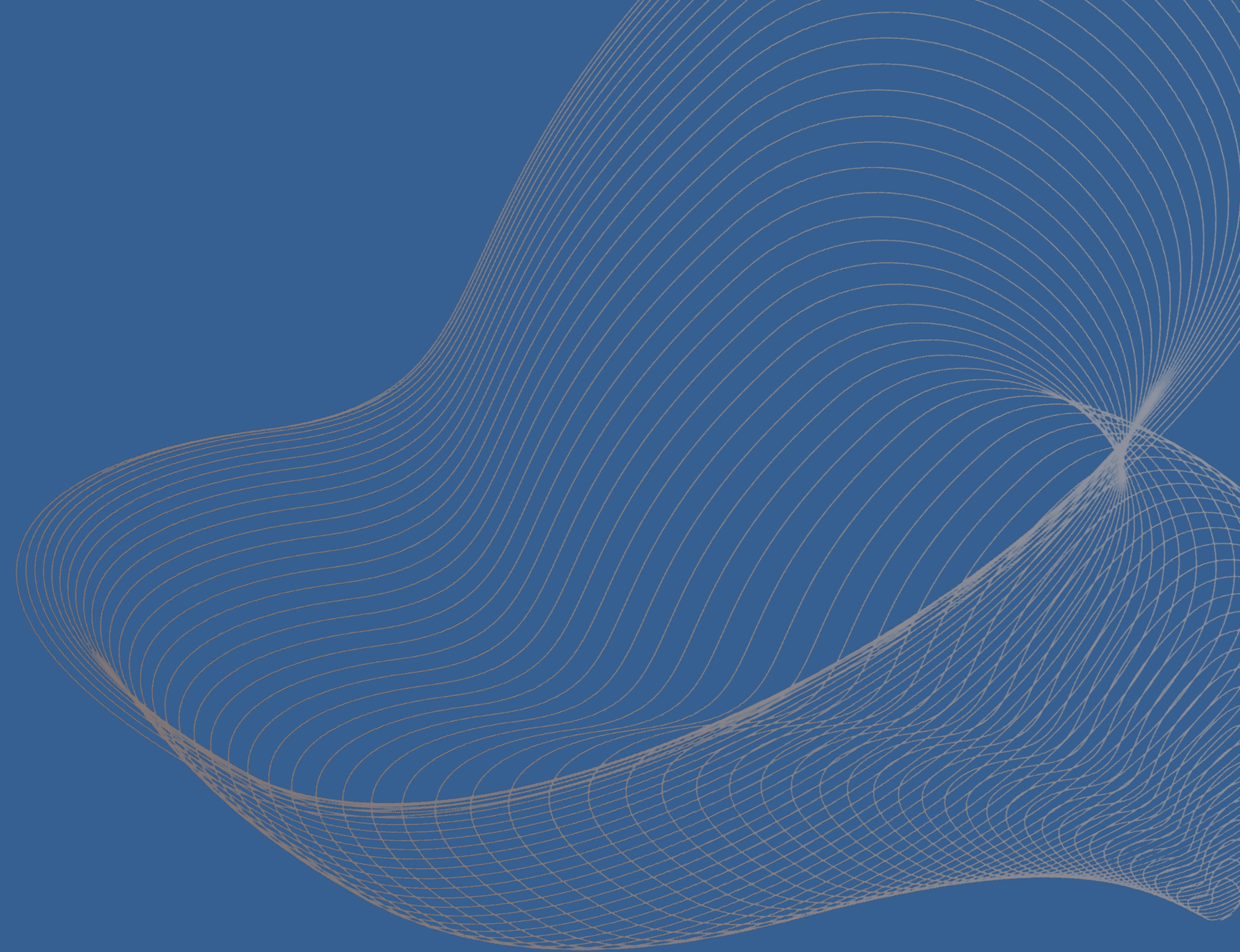
# La Régulation vecteur de la Transition Energétique

**Cas du Maroc**



# SOMMAIRE

- Le Changement Climatique
- Transition Ecologique et Transition Energétique
- Système Electrique Marocain
- La Régulation: vecteur d'accélération de la transition énergétique
- Conclusion





①

# Contexte global du Changement climatique



**Novembre 2023 Dubaï- la COP28, confirme l'importance d'une transition vers les EnRs et lance un bilan mondial quinquennal des engagements climatiques.**

- La température à la surface de la Terre s'est élevée de **1,1°C** par rapport à la période préindustrielle;
- La mise en œuvre des engagements actuels des gouvernements place le monde sur la voie d'un réchauffement de **2,5°C** d'ici la fin du siècle;
- Pour atteindre l'objectif de l'Accord de Paris, à savoir limiter l'augmentation de la température à **1,5 °C** , les émissions doivent être réduites de **45 %** d'ici à **2030**, par rapport à **2019**.



# Azerbaïdjan/Bakou, le 20 novembre 2024 « COP 29 ».

Classement mondial 2025 des pays  
menant la course vers la neutralité  
carbone

IPC : **le Maroc en 8ème position**

Les négociations de la COP29 à Bakou  
(Azerbaïdjan), le 23 novembre 2024.  
(STRINGER / AFP)





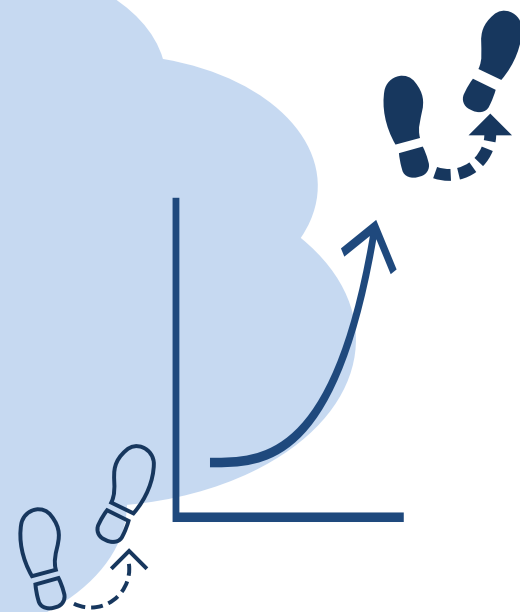
# Le $\text{CO}_2$ : pourquoi ?

Avec **2,6 milliards** de tonnes de dioxyde de carbone émises par an

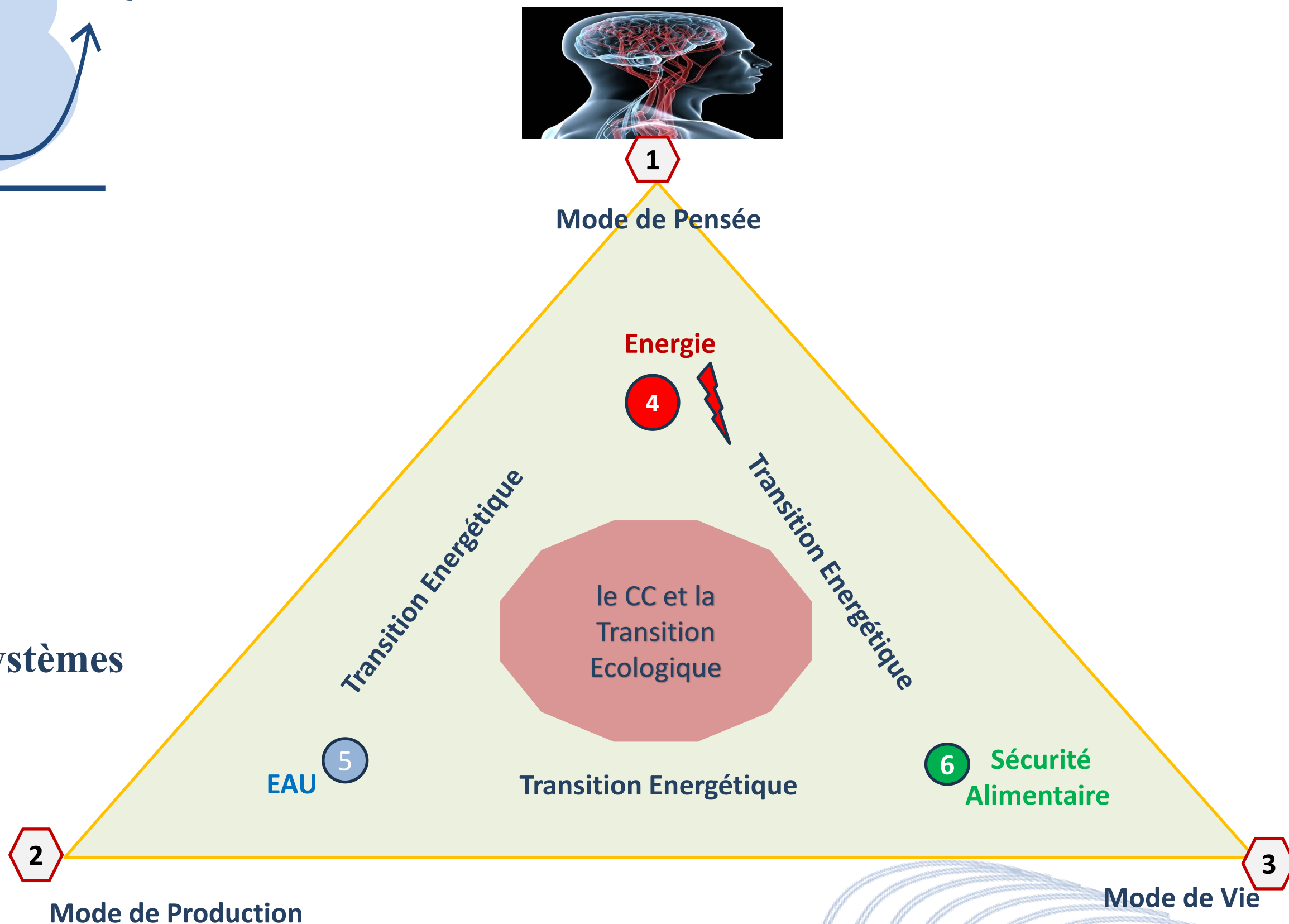




Réduire les impacts  
environnementaux, sociaux  
et économiques



- Alimentation et sécurité alimentaire ;
- L'Energie ;
- le bien-être.
- Préserver la biodiversité: l'Eau, les écosystèmes faune; flore et sols...;
- l'éco-mobilité.







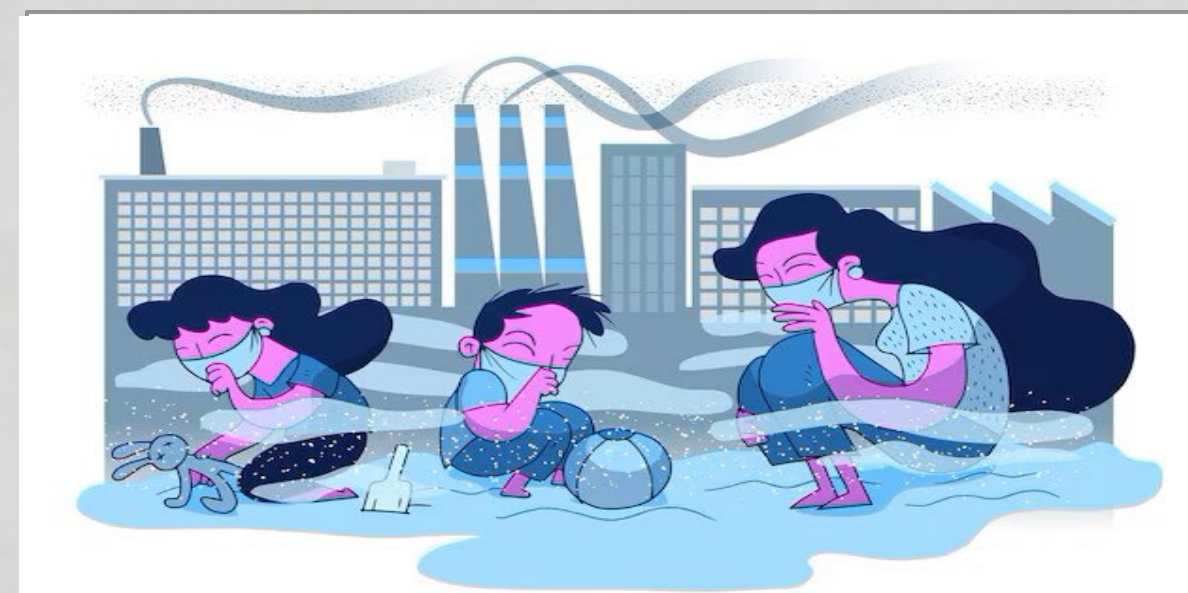
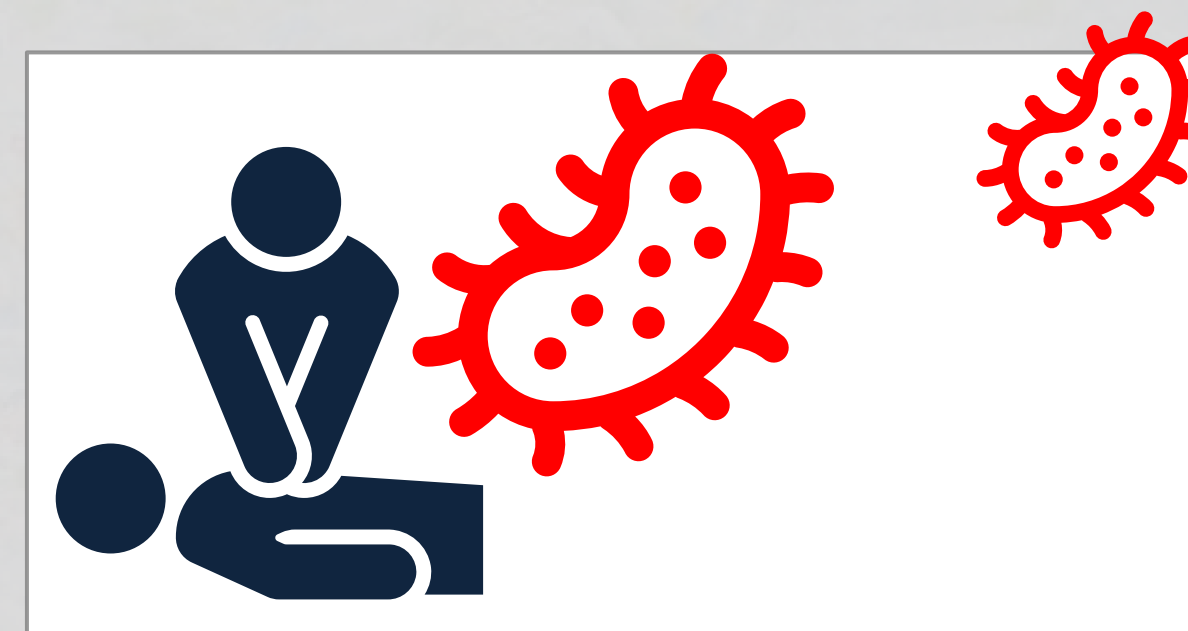
Tout ça .... à cause de ça !













# intergouvernementalisations ?

« 27 lettres » : Ce n'est pas suffisant mais c'est déjà pas mal



2

# Transition Ecologique et Transition Energétique



# Définition de la Transition Ecologique

## Transition écologique : définition

- ❑ La transition écologique est une évolution vers un modèle économique et social novateur, offrant une solution globale et durable aux défis environnementaux du XXI<sup>e</sup> siècle ainsi qu'aux menaces qui pèsent sur notre planète.
- ❑ Circuit de proximité pour les matières premières, lutte contre le gaspillage alimentaire, tri des déchets, optimisation des consommations d'énergie...
- ❑ En intervenant à tous les niveaux, la transition écologique cherche à instaurer un modèle de développement durable et résilient qui remet en question nos modes de consommation, de production, de travail et de coexistence pour construire un avenir harmonieux avec notre environnement.

Source :ISE

**Transition écologique est un processus de changement profond, individuel et collectif**

La transition écologique est le processus de changement profond, individuel et collectif, visant à transformer le modèle socio-économique actuel vers un modèle qui tienne compte des limites de notre planète. Elle vise à renouveler nos façons de consommer, de produire, de travailler et de vivre ensemble pour répondre aux grands enjeux écologiques du XXI<sup>e</sup> siècle.

Source :Dictionnaire Français

## DÉFINITION DANS L'ENVIRONNEMENT 19 mars 2024

Concept clé de notre époque, la transition écologique vise à repenser notre façon de consommer, de produire et de vivre dans le but de préserver notre environnement.

## La transition Energétique est élément de dans la T. Ecologique

. Circuit de proximité pour les matières premières, lutte contre le gaspillage alimentaire, tri des déchets, optimisation des consommations d'énergie...



# Définition de la Transition Énergétique:

En général la **TE** désigne l'ensemble des transformations du **système** de production, de transport, de distribution et de consommation d'énergie effectuées sur un territoire dans le but de le rendre **plus écologique**



## □ La TE selon La loi française

La loi n° **2019-992** du 17 août **2015** de la TECV livre sa propre définition (lien: <https://www.legifrance.gouv.fr/affichTexte.do?cidTexte=JORFTEXT000031044385>):

- « **La TECV** est un mode de développement économique respectueux de l'environnement, à la fois sobre et efficace en énergie et en consommation de ressources et de carbone, socialement inclusif, soutenant le potentiel d'innovation et garant de la compétitivité des entreprises.»
- **La TE vise à préparer l'après pétrole** en instaurant un modèle énergétique robuste et durable face aux enjeux d'approvisionnement en énergie, à l'évolution des prix, à l'épuisement des ressources et aux impératifs de la protection de l'environnement.
- **La Politique Énergétique (PE)** : Chaque pays a sa propre PE où l'ensemble des secteurs à savoir:; la production; le transport; la distribution et la consommation finale sont amenés à faire des efforts pour diminuer son impact environnemental.



## □ La TE est l'affaire de tous.

Cette transformation du système énergétique requiert également la participation de chacun d'entre nous via la mise en œuvre des bons gestes à adopter.





# Enjeux majeurs de la Transition Energétique

## Premier enjeu

☐ Lutte contre le Changement Climatique

## Deuxième enjeu

☐ Limiter l'épuisement des Ressources

**DÉFINITION DANS L'ENVIRONNEMENT 19 mars 2024**

Concept clé de notre époque, la transition écologique vise à repenser notre façon de consommer, de produire et de vivre dans le but de préserver notre environnement.

**La transition Energétique est élément de** dans la T. Ecologique . Circuit de proximité pour les matières premières, lutte contre le gaspillage alimentaire, tri des déchets, optimisation des consommations d'énergie...





# Engagements du Maroc CDN

➔ Le Maroc: **faiblement émetteur** de GES, mais il reste **très vulnérable** au CC.

- ❑ Le Maroc, pays modèle en matière de **lutte contre** le CC;
- ❑ Le Maroc a ratifié les **conventions internationales CC et DD**;
- ❑ Le Maroc a adopté des mesures de lutte contre le CC en développant de nombreux **programmes et stratégies** tant sur le volet **adaptation** que le volet **atténuation** relatif à la réduction des émissions de GES.
- ❑ Le Maroc a pris l'engagement de réduire ses émissions de GES de 45,5% à l'horizon 2030;
- ❑ Le Maroc est parmi les rares pays signataires de l'Accord de Paris à respecter, dans sa **Contribution Déterminée** au niveau **National (CDN)**, l'objectif de limiter à 1,5°C l'augmentation des températures d'ici 2100;
- ❑ Sur le volet **Transition Energétique**, le Maroc ambitionne d'augmenter la part des EnRs dans la puissance globale installée à **52%**, et de réduire la **consommation d'énergie** de **20%**, à l'horizon 2030 (EE et sobriété).



# la Stratégie de développement **Bas Carbone** à l'horizon 2050



- La strategy « **Maroc-BC** » Précise les axes d'**une décarbonation réussie** de l'économie marocaine:
- L'accélération du développement des énergies renouvelables pour **une électricité décarbonée**;
- **L'augmentation de l'électrification** des usages dans l'industrie, le bâtiment et le transport;
- **La généralisation** de l'**Efficacité Energétique**;
- L'**Efficacité** des **Ressources**;
- L'encouragement de **l'économie circulaire**; la réduction et **valorisation des déchets**.

**N.B.:** Pour réussir la transition Bas Carbone et monter en compétitivité, toutes les entreprises basées au Maroc (nationales et internationales ) sont appelées à jouer un rôle fondamental en s'engageant à investir dans des technologies propres et rentables.



# Pourquoi l'urgence de la décarbonation



{ **Discours de SM le Roi Mohammed VI,  
Que Dieu L'Assiste** }

## La conjoncture économique mondiale

Marquée par les conflits géopolitiques,

la première édition de la Journée Nationale de  
l'Industrie, le 29 mars 2023

- Apparition de zones de turbulences qui gagnent en intensité sous l'effet des changements climatiques aux impacts sans cesse croissants ;
- La sécurisation des approvisionnements vitaux et l'inflation de leurs prix s'en sont trouvées négativement affectées.
- Face aux vulnérabilités des chaînes de valeurs mondiales et à la forte dépendance aux importations, la souveraineté de notre pays en la matière se place au cœur des priorités.



# Convention cadre relative à l'accès des industriels à l'électricité de sources renouvelables entre l'Etat et l'ONEE (opérateur historique)

## Objectifs

- Anticiper la tendance du marché internationale en matière de réduction de l'empreinte carbone;
- éviter la taxe carbone pour l'export ;
- Assurer l'accès des industriels à l'électricité de Sources EnRs à tarifs compétitifs;
- Renforcer la compétitivité des industriels;

## Cadre

Décarbonation de  
l'industrie nationale

## Volet juridique

loi 13-09 sur les EnRs

Convention signée par  
« les parties » en  
décembre 2022.

## Bénéficiaires

Industriels à flux  
continu



# L'Outil Bilan Carbone Maroc

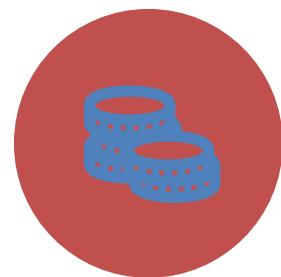
Les entreprises marocaines sont désormais en mesure de réaliser leurs bilans GES

La **Fondation Mohammed VI pour l'Environnement**, avec le soutien de [l'Association pour la Transition Bas Carbone \(ABC\)](#), et de ses partenaires institutionnels marocains, a adapté la méthode Bilan Carbone® au contexte marocain, avec notamment la **mise à jour de 350 facteurs d'émission dont 60% sont adaptés au contexte national.**



# L'outil Bilan Carbone Maroc

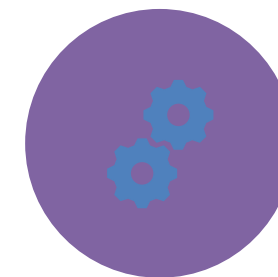
## Démarche de mise à jour de l'outil Bilan Carbone Maroc en prenant en compte des éléments suivants:



Contexte économique actuel du Maroc.



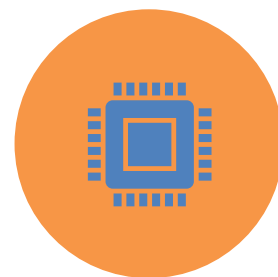
Des nouvelles sources d'import des matières premières (commerce extérieur).



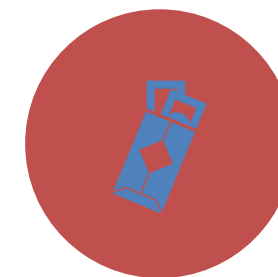
des nouveaux procédés mis en œuvre.



des nouveaux PRG (Potentiel de Réchauffement Global) des GES.



concertation avec les parties prenantes (*Départements ministériels, sidérurgie, Association Professionnelle des Cimentiers, la RAM, la CGEM, les Fédérations et Associations Professionnelles, IMANOR, ABC...*).



Collecte et actualisation des données requises.



Collaboration et appui UE et financement BEI










# La décarbonation c'est maintenant !!



50 %  
Co<sub>2</sub>





	1 COMPRENDRE	2 SE LANCER	3 INVESTIR	4 AMELIORER
C H E M I N E M E N T	Enjeux climatiques	Décarboner l’entreprise	S’inspirer	Aller plus loin
	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ Impact des émissions de GES;</li> <li>○ Risques climatiques pour les entreprises;</li> <li>○ Lutte contre le CC.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ S’engager;</li> <li>○ Calculer son bilan GES;</li> <li>○ Implémenter le plan d’actions;</li> <li>○ Suivre et améliorer.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ Exemples de technologies;</li> <li>○ Guides thématiques</li> <li>○ Etudes de cas;</li> <li>○ Témoignages.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Certifications et labellisations.</b></li> <li>▪ <b>Veille:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Parties prenantes;</li> <li>○ Rapports;</li> <li>○ Actualités</li> </ul> </li> </ul>
	Actualités	Décarboner son produit	Financer sa décarbonation	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ Stratégies en faveur du climat;</li> <li>○ Mécanisme d’Ajustement Carbone aux frontières;</li> <li>○ EE et EnRs.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ Définitions des objectifs;</li> <li>○ Inventaire du cycle de vie;</li> <li>○ Evaluation des impacts;</li> <li>○ Interprétation des résultats.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ Programmes de financement et d’appui;</li> <li>○ Modèle ESCO et tiers-investisseurs.</li> </ul>	
	Enjeux de compétitivité	Formations aux entreprises		
	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ Réduction de la dépendance et des coûts;</li> <li>○ Exigences des parties prenantes.</li> </ul>			
	Expertise et assistance technique			
	<div>  <div> <h1>La décarbonation c’est maintenant</h1> <div>   </div> </div> </div>			

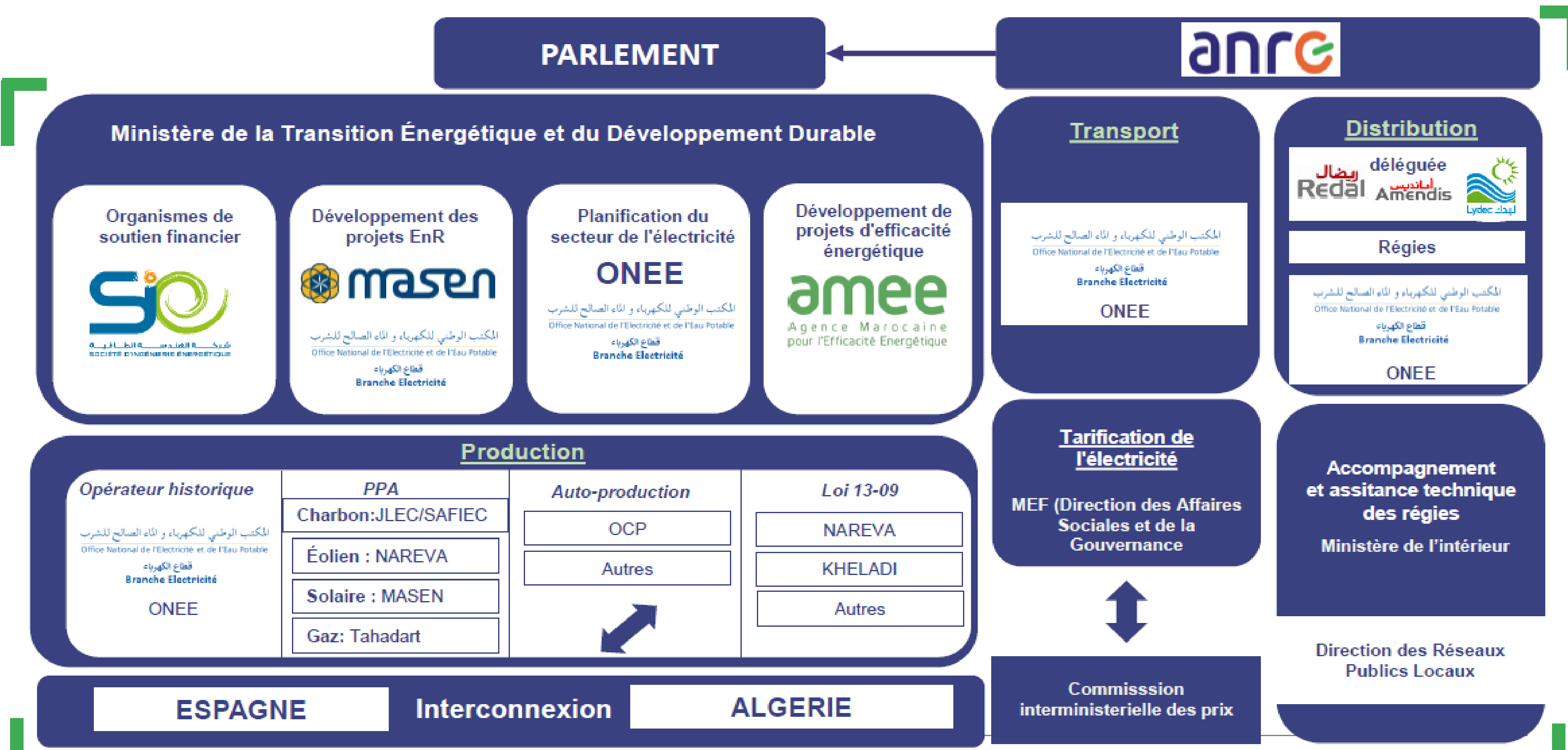




# Systeme Electrique Marocain



# Paysage institutionnel du secteur électrique au Maroc



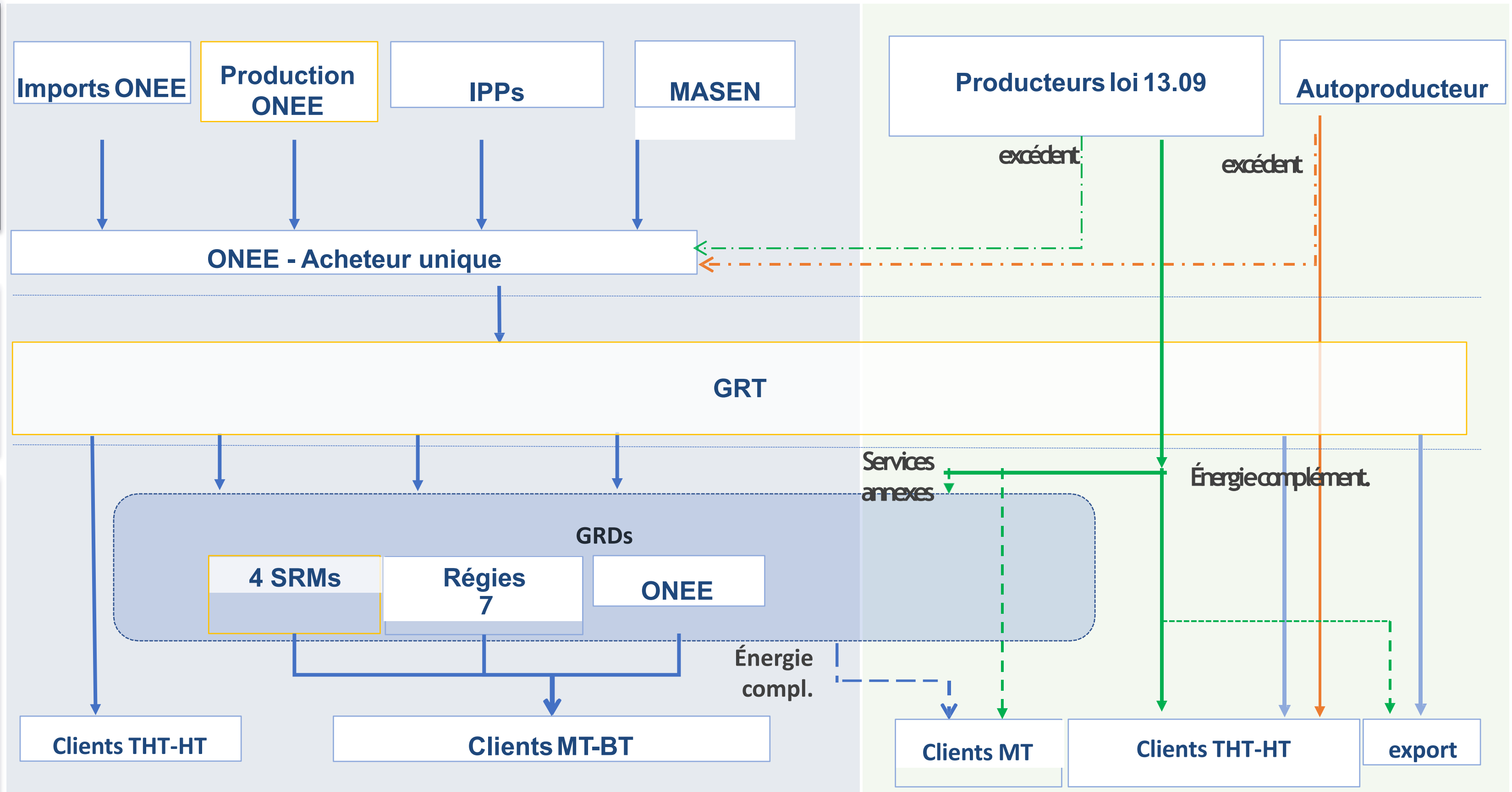


# Vue d'ensemble du secteur de l'électricité Marocain

Production

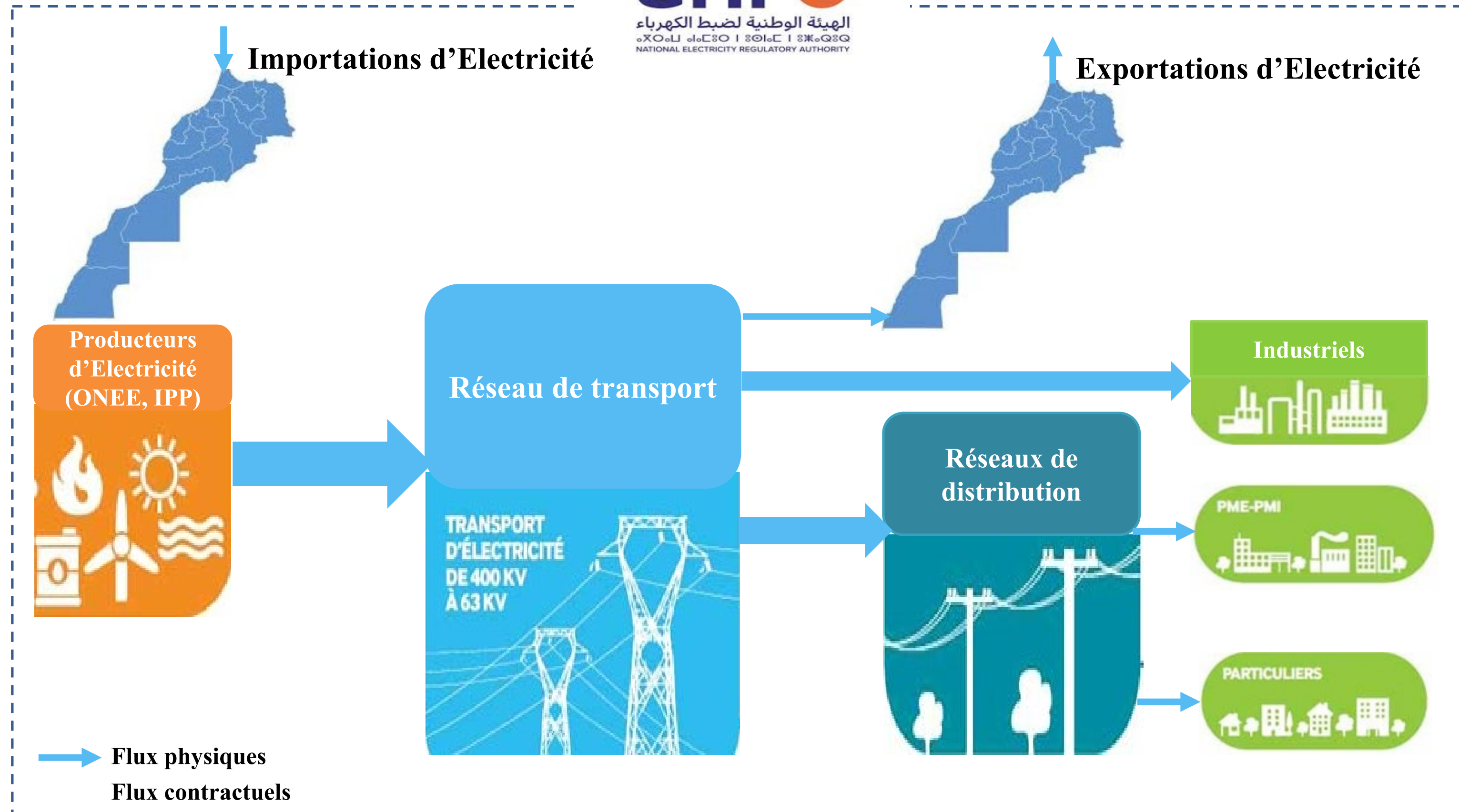
transport

Distribution

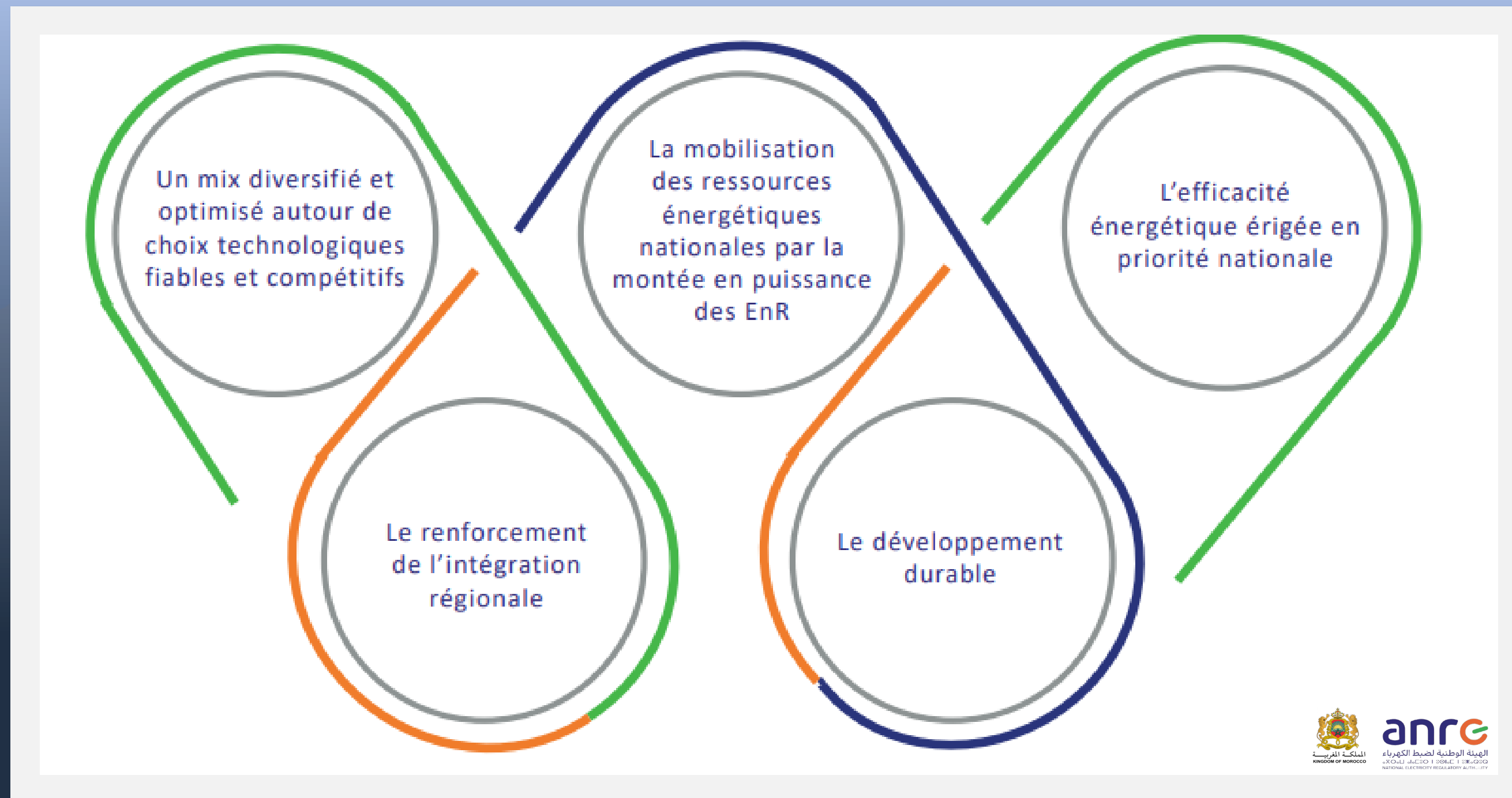




# Organisation du système électrique







## Cinq Orientations Stratégiques

Une vision stratégique claire



# Une vision stratégique claire

Renforcement  
de la sécurité  
d'approvisionnement  
et la disponibilité  
de l'énergie

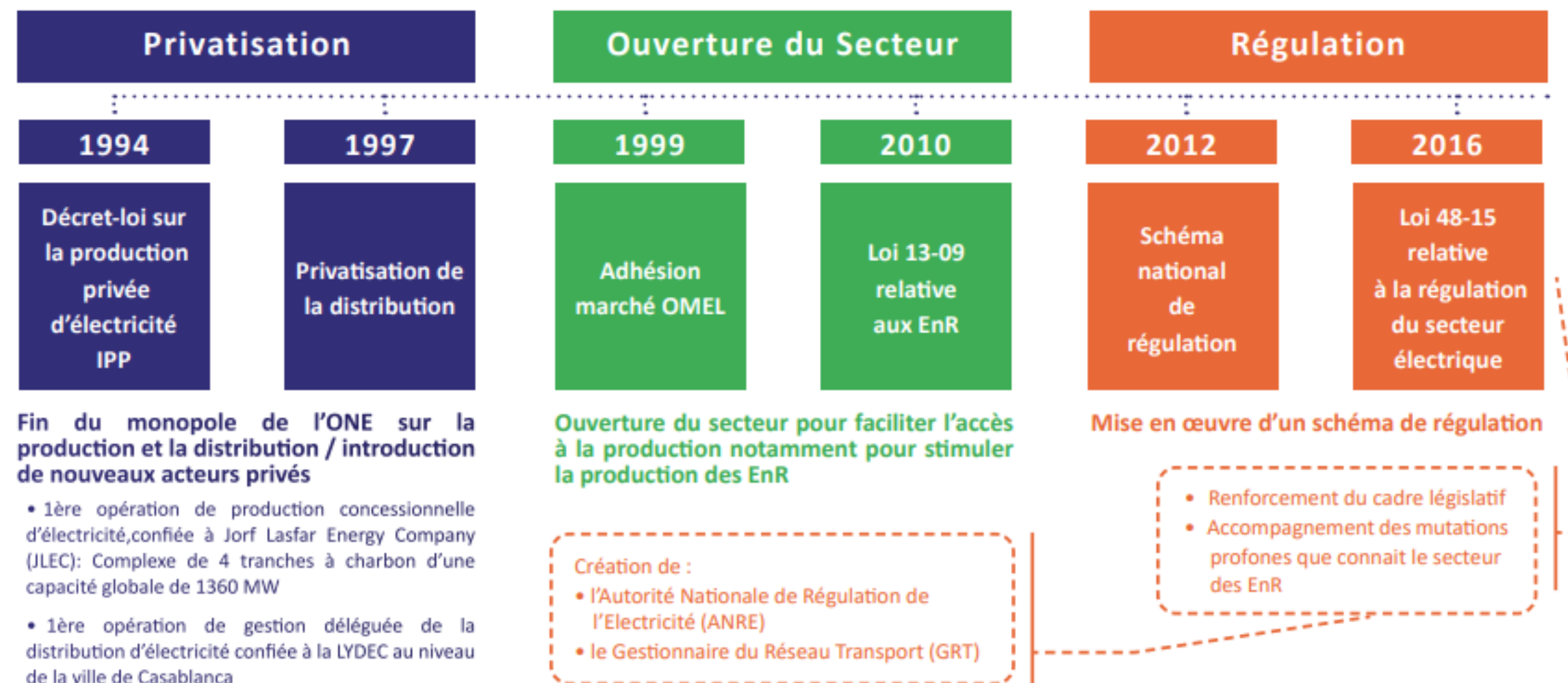
Généralisation de  
l'accès à l'énergie à  
des prix compétitifs

Quatre objectifs fondamentaux

Maîtrise de  
la demande

Préservation de  
l'environnement



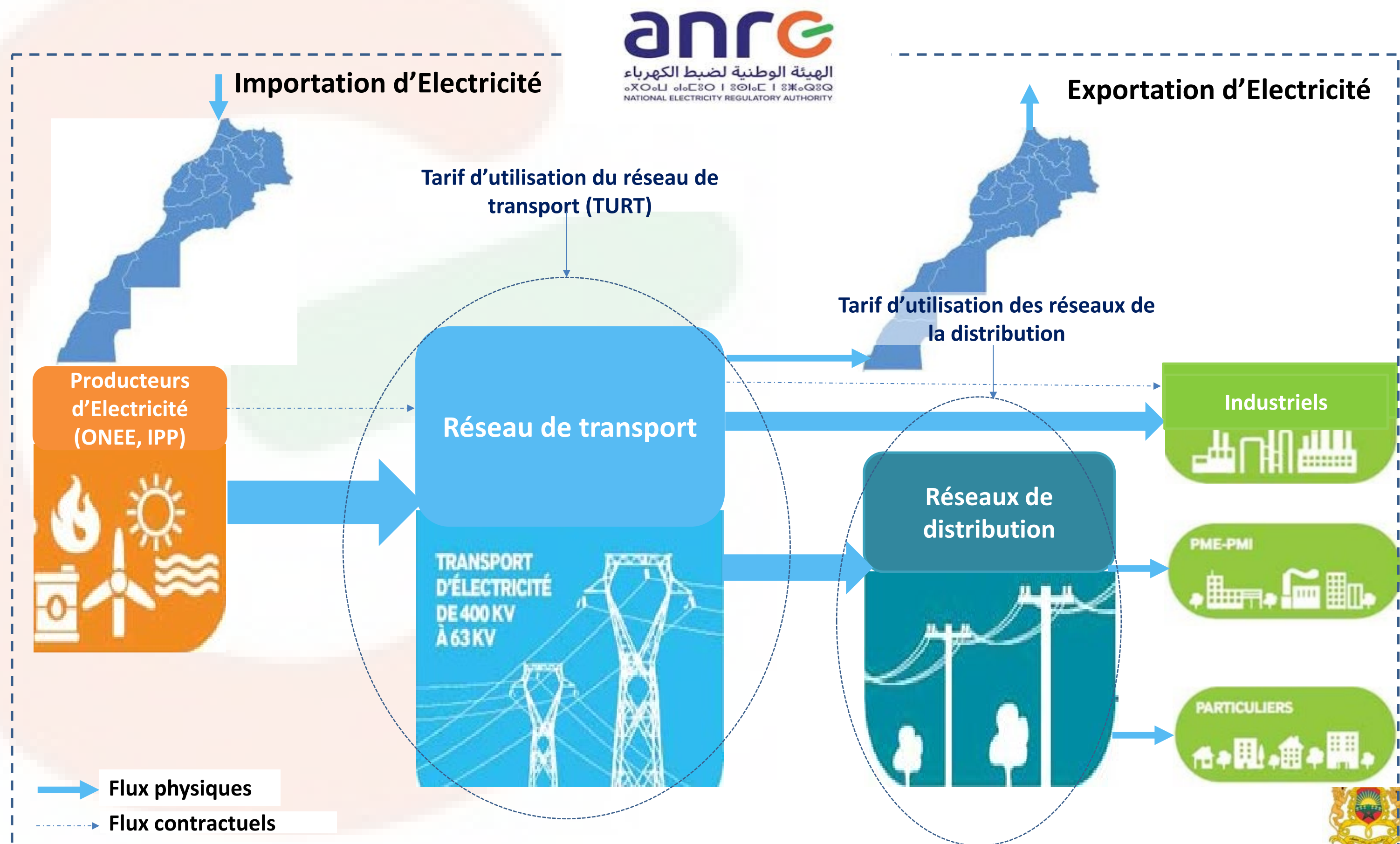


## Un cadre légal opérationnel

- Réformes réglementaires portant sur l'ouverture du marché de l'électricité



# Segments du système concernés par la tarification de l'ANRE





# Principales caractéristiques de chaque segment de la chaîne de valeur de l'électricité



## Production



## Transport



## Distribution

### Possibilité d'ouverture à la concurrence:

**Raisons économiques :** Économies d'échelle limitées pour certaines technologies.

**Raisons techniques :** Diverses technologies et différentes sources d'énergie (fossiles, renouvelables, nucléaires...) avec capacité d'adaptation à la demande du marché.

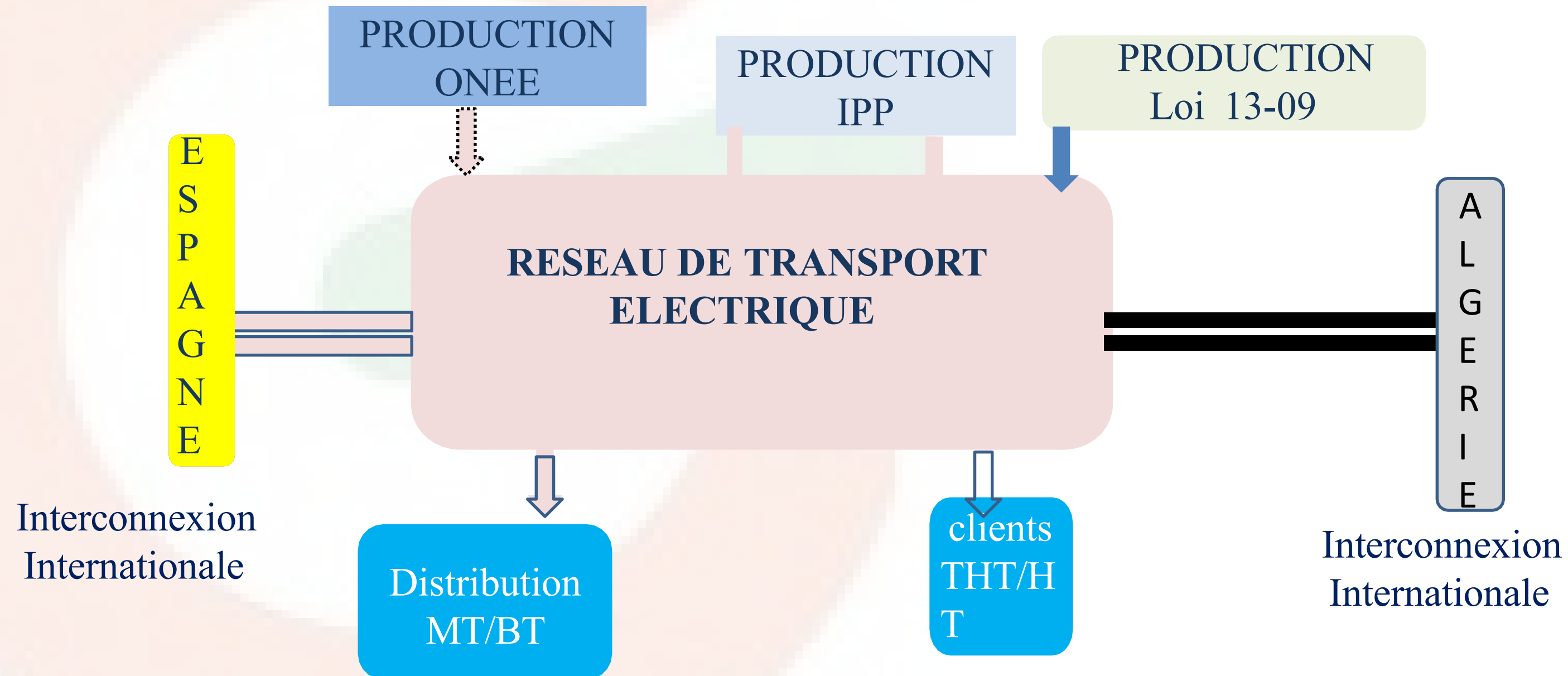
### Généralement des monopoles naturels:

**Raisons économiques :** Des investissements très importants et des économies d'échelle considérables, cela rend la duplication des infrastructures économiquement inefficace.

**Raisons techniques :** La gestion du système électrique requiert une coordination complexe pour garantir sa stabilité et sa fiabilité. Par conséquent, il est plus efficace d'avoir un réseau unique avec un seul opérateur système, bien qu'il soit possible d'avoir plusieurs propriétaires du réseau.

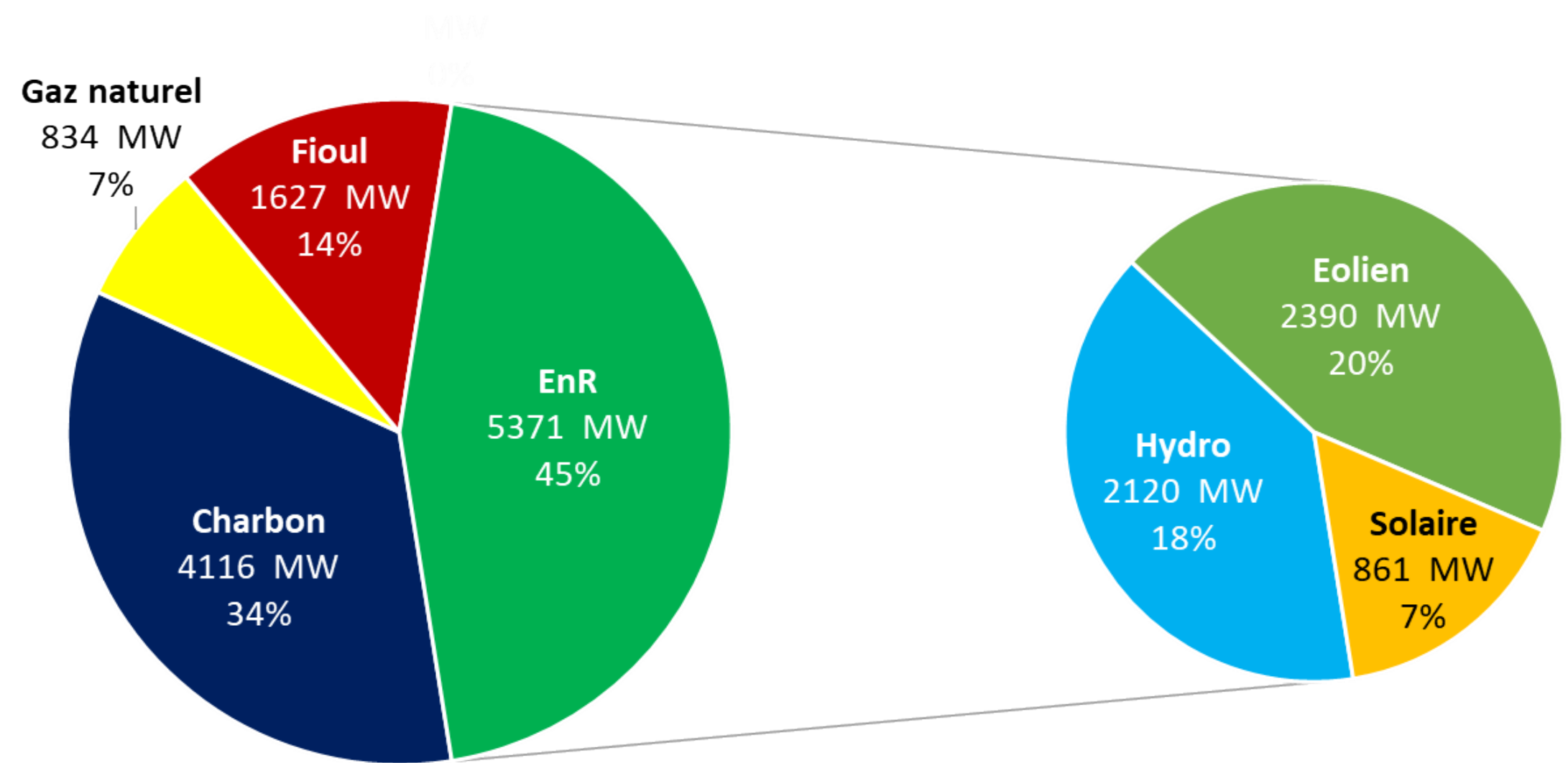


# Schéma de flux d'énergie électrique



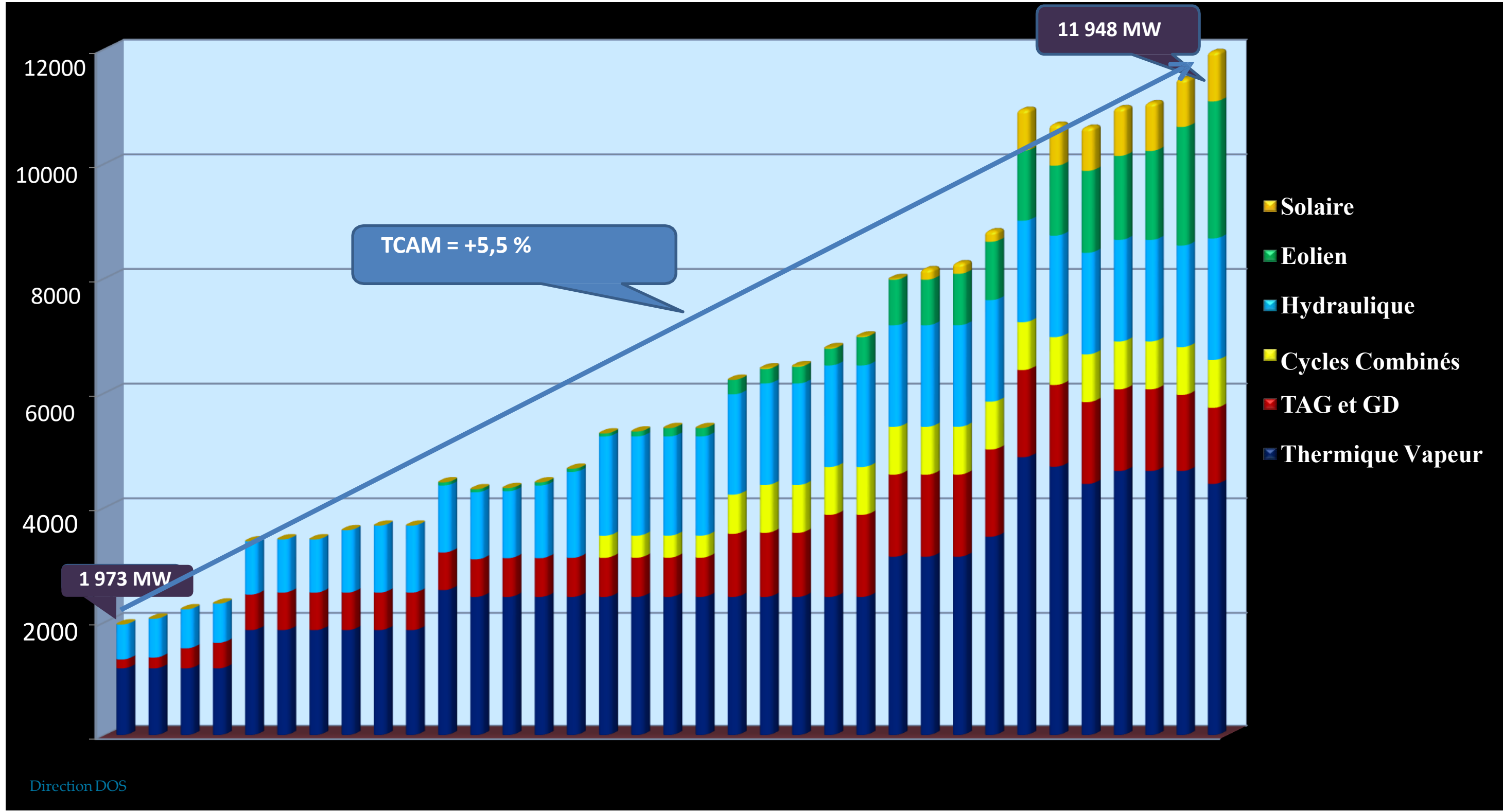


**Puissance  
installée  
production :  
11 948 MW**





# Evolution de la puissance installée en moyens de production





# Bilan offre-demande

## Année 2023

### PRODUCTION THERMIQUE : (74,0%)

- Charbon	: 27,2 TWh	(60,9%)
- Gaz Naturel	: 4,2 TWh	( 9,5%)
- Fioul	: 1,6 TWh	( 3,6%)

### PRODUCTION RENOUEVELABLE : (20,3%)

- Eolien	: 6,4 TWh	(14,3%)
- Solaire	: 2,2 TWh	( 4,8%)
- Hydraulique	: 0,5 TWh	( 1,2%)

### INTERCONNEXIONS (imports)

- Espagne : 2,3 TWh (5,2%)

**AUTO PRODUCTEURS**  
0,2 TWh (0,5%)

**Injection Réseau de Transport**

4 4,6TWh

**Distribution**

35,8 TWh (86,2%)

**Clients Directs THT/HT**

5,7 TWh

(13,8%)

**Clients**  
MT & BT

المكتب الوطني للكهرباء و الماء الصالح للشرب

Office National de l'Electricité et de l'Eau Potable

قطاع الكهرباء  
Branche Electricité



**anre**  
الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء  
NATIONAL ELECTRICITY REGULATORY AUTHORITY



# Interconnexions Internationales

## Maroc-Portugal

Etude de faisabilité technico-économique en cours de finalisation

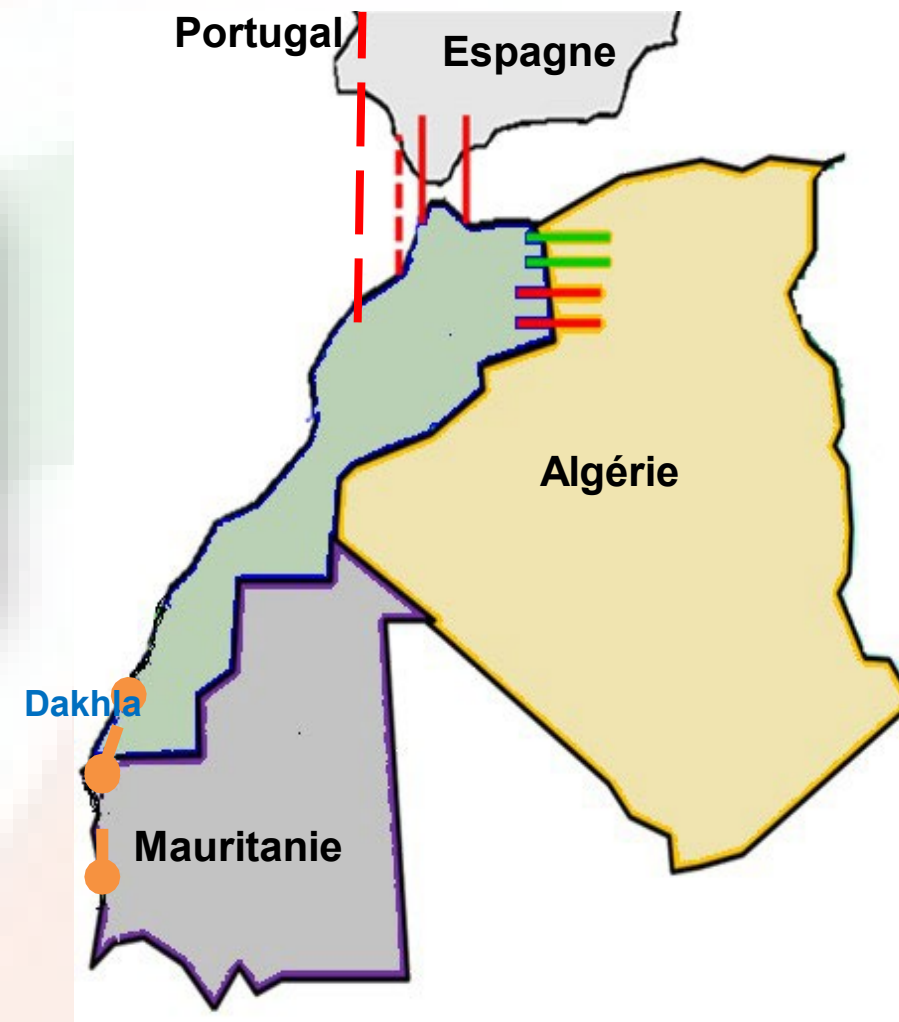


## Maroc-Mauritanie

En perspective

Objectifs :

- Intégrer les systèmes électriques de l'Afrique de l'Ouest au réseau européen à travers l'Interconnexion Maroc- Espagne
- Valoriser les ressources en énergies renouvelables de la région
- Favoriser la création d'un marché régional d'électricité



## Maroc-Algérie

- 1<sup>re</sup> interconn. (225kV) en 1988
- 2<sup>me</sup> interconn. (400 kV) en 2008
- Capacité d'échange : 1500MW

## Maroc-Espagne

- 1<sup>re</sup> interconnexion en 1997
- 2<sup>me</sup> interconnexion en 2006
- Capacité d'échange : 1400 MW
- Capacité commerciale : 900 MW
- ONEE 4<sup>me</sup> opérateur dans le marché espagnol d'électricité
- 3<sup>me</sup> interconnexion en cours d'étude et de négociation avec REE



# Segment de la Production

## les étapes de la libéralisation progressive au Maroc

**1963:**

Création de l'Office Nationale de l'Electricité chargée de la **production**, transport et une grande partie de la distribution

**1994:**

Loi décret n° 2-94-503: Introduction de la **production concessionnelle**

**2008 :**

Loi 16-08 sur l'**autoproduction** jusqu'à 50 MW

**2010:**

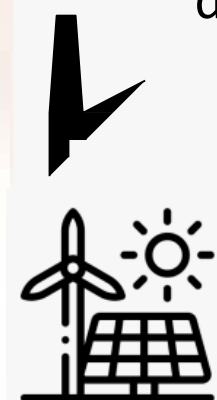
- Loi 13.09 telle que modifiée et complétée par la loi 58.15 (2016) et la loi 40.19 (2023) concernant l'**ouverture du marché des ENR aux privés.**
- **Loi 57-09** telle que modifiée et complétée par la loi 37.16 (2016) concernant la création de MASEN, chargée du développement des projets d'ENR à travers de la **production concessionnelle**

**2014 :**

Loi 54-14 sur l'**autoproduction** au de-là de 300 MW avec droit d'accès au réseau

**2023 :**

Loi 82-21 régissant toute l'**autoproduction**, quel que soit le type de technologie ou la capacité, et connectée à tous les niveaux du réseau (BT, MT, HT, THT).



30 ans:  
Monopole

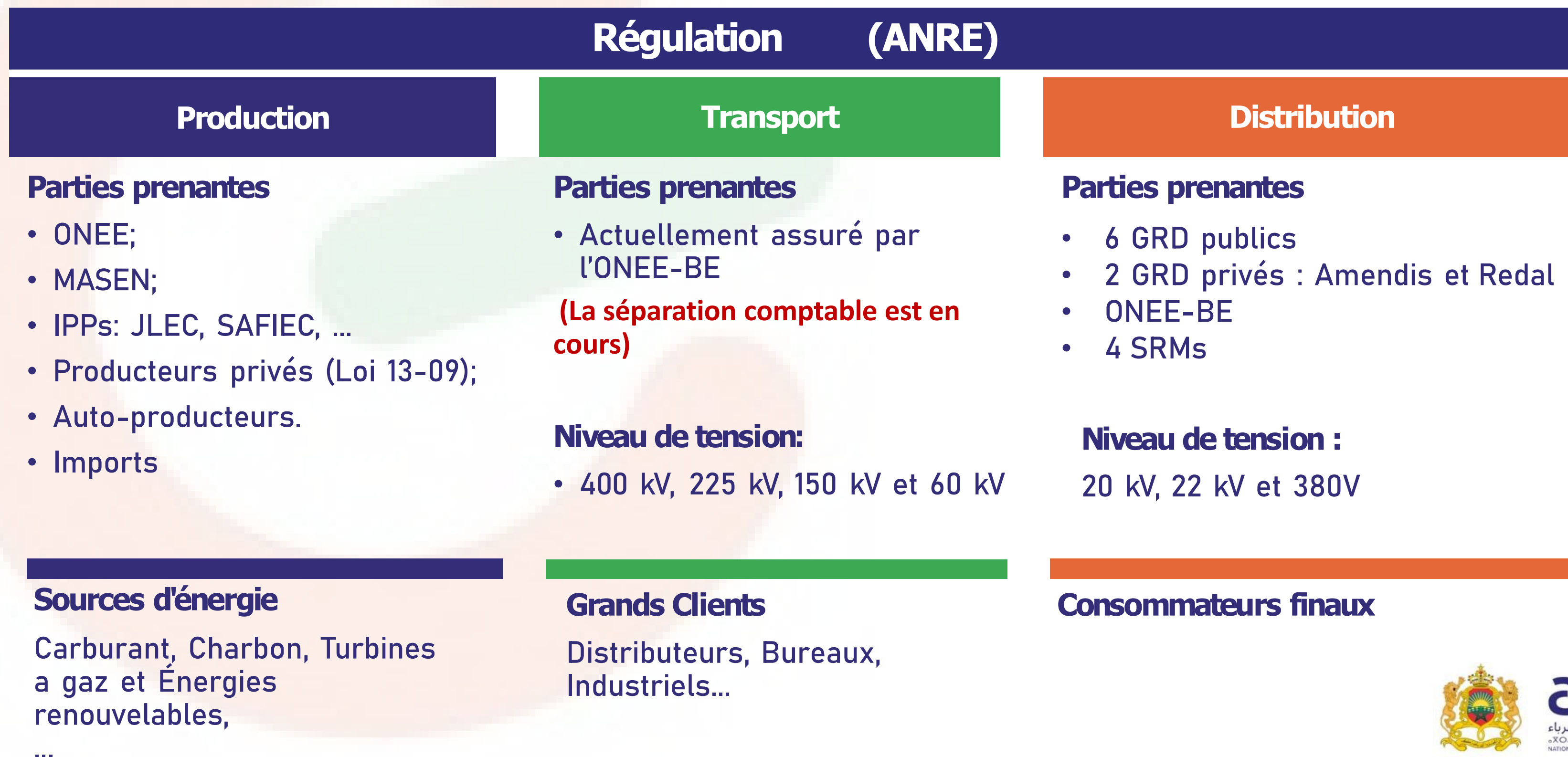
14 ans  
Monopsonie partiel

14 ans  
Ouverture progressive





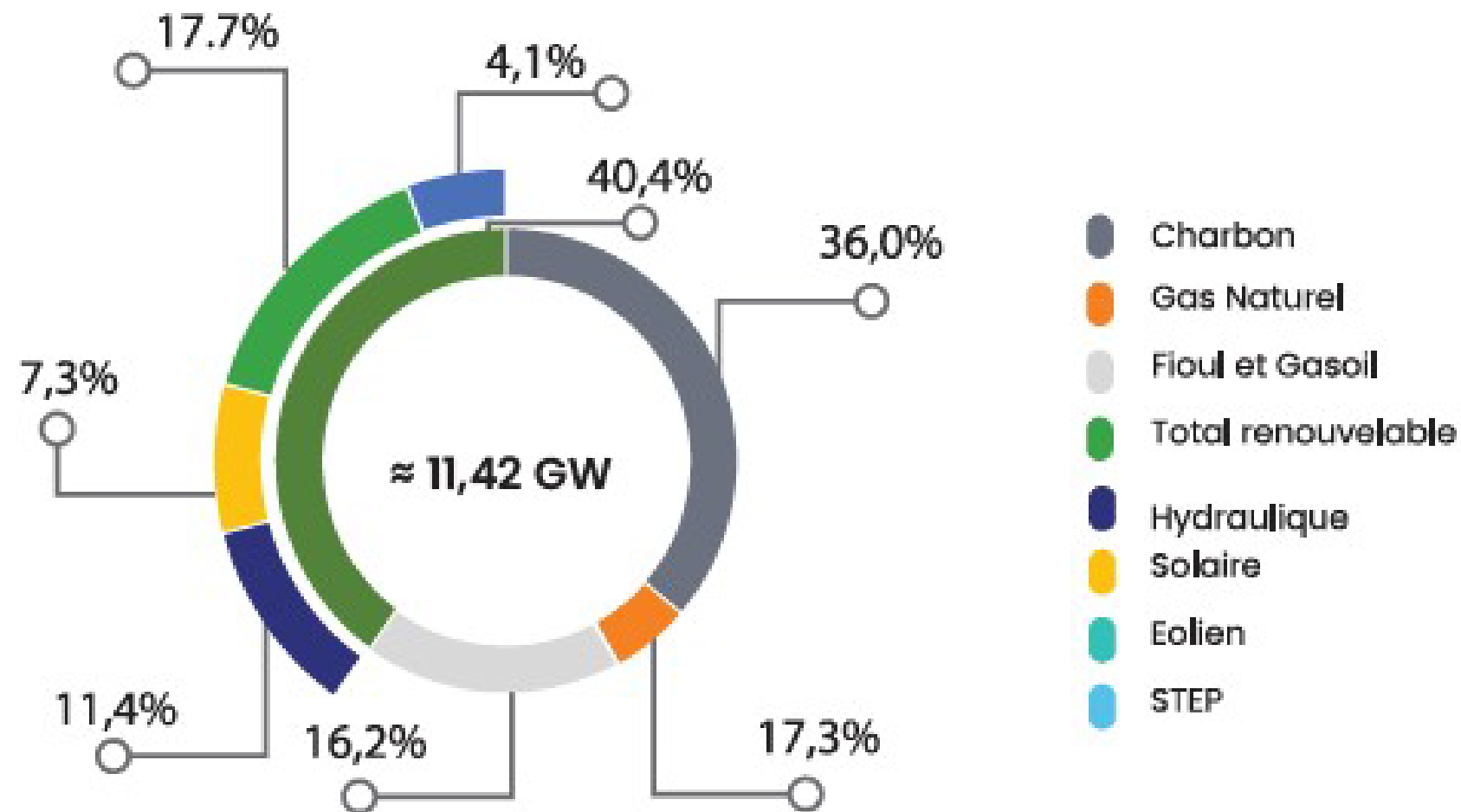
# La chaîne de valeur de l'électricité au Maroc et ses acteurs





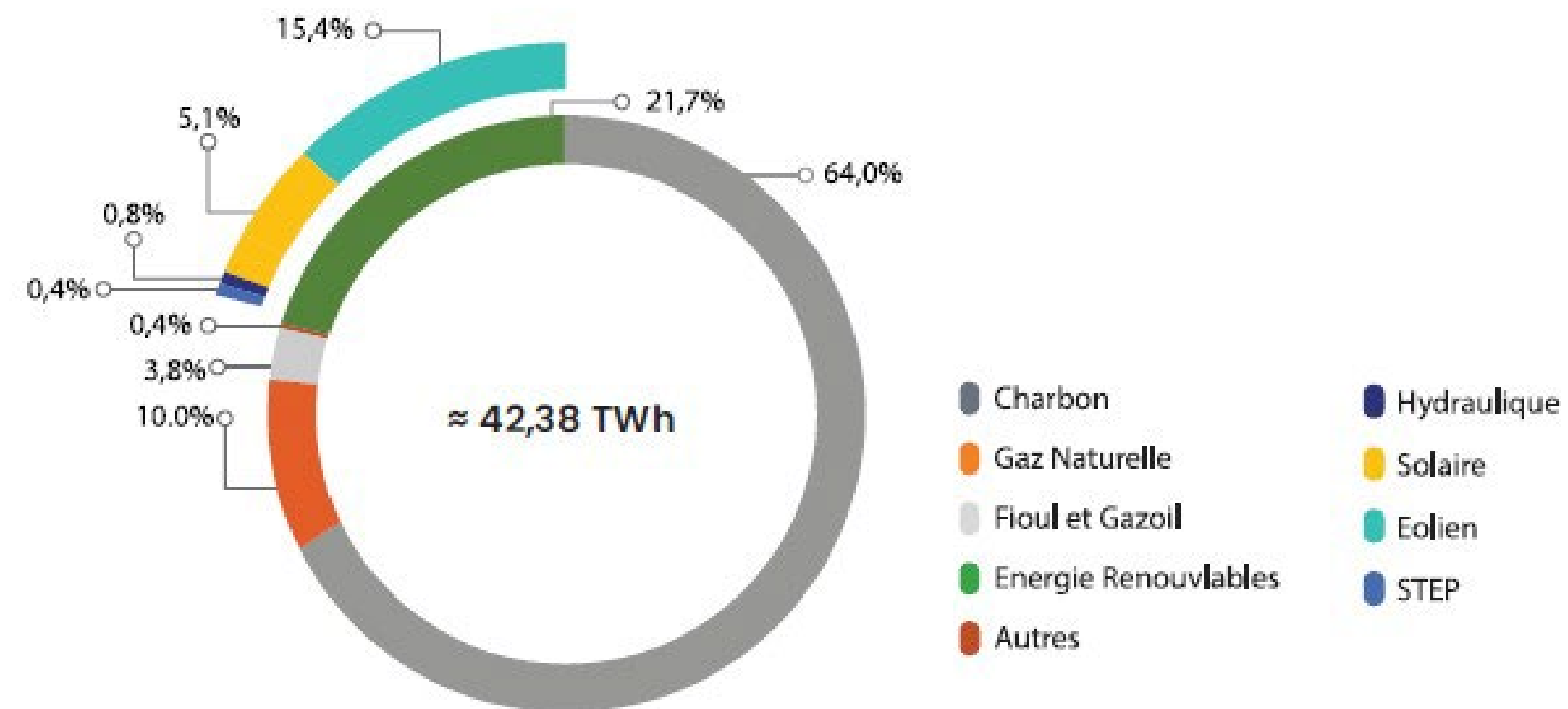
# Vue d'ensemble du secteur de l'électricité au Maroc (année 2023)

Répartition de la capacité installée par source d'énergie (2023)



**40,4%** capacité installée de source renouvelable

Répartition de l'électricité produite par source d'énergie (2023)



**21,7%** productible de source renouvelable



**anre**  
الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء  
NATIONAL ELECTRICITY REGULATORY AUTHORITY



# Le secteur privé représente 55.6 % de la production de l'électricité au Maroc

	Capacité totale (MW)	Total ENR (MW)	Solaire (MW)	Eolien (MW)	Hydraulique (MW)	%
<b>ONEE( EPC)</b>	5067	1975	1	204	1770	44,4%
<b>IPP (ONEE)</b>	4766	<b>916</b>	0	<b>916</b>	0	41,7%
<b>IPP (Masen)</b>	<b>690</b>	<b>690</b>	<b>690</b>	-	0	6,0%
<b>Lois 13.09</b>	<b>863</b>	<b>863</b>	0	<b>863</b>	0	7,6%
<b>Auto production</b>	37,3	<b>37,3</b>	0	<b>37,3</b>	0	0,3%
<b>Total</b>	11423,3	4481,3	691	2020,3	1770	





# Bilan de la contribution privée dans le segment de la production d'électricité

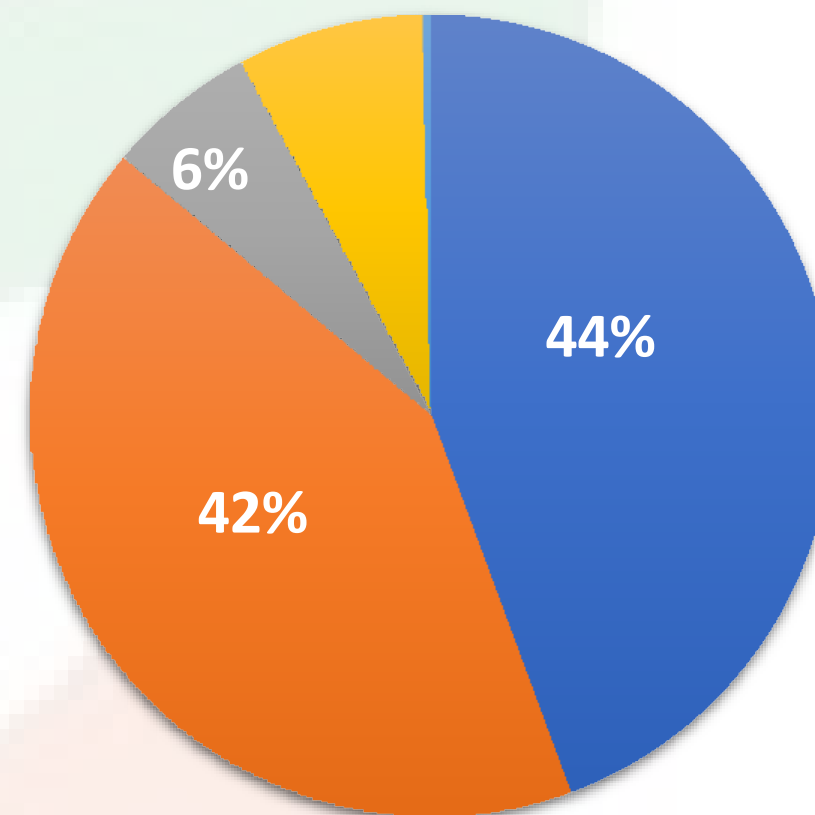
Répartition de la production par cadre

**11,42 GW**

Capacité totale installée

**42,38 TWh**

Energie totale produite



■ ONEE (EPC) ■ IPP (ONEE) ■ IPP (Masen)  
■ Lois 13.09 ■ Autoproduction

**55.6 %**

de la production est assurée par le secteur privé

**56%**

de la production renouvelable est assurée par le secteur privé



**anre**  
الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء  
XOOL ESO I SOLE I SMOQ  
NATIONAL ELECTRICITY REGULATORY AUTHORITY



④

# La Régulation : vecteur d'accélération de la transition énergétique



# L'ANRE est devenue opérationnelle en 2021



Conformément aux dispositions de l'article 59 de la loi 48-15 relative à la régulation du secteur de l'électricité et à la création de l'ANRE, cela intervient 6 mois après la date d'entrée en fonction effective de ses organes..



# Perception et rôle de l'ANRE dans le processus d'accélération de la TE :

1. **Prioriser les chantiers de régulation** susceptibles de donner de la visibilité aux multiples acteurs du secteur et renforcer la capital confiance , environnement propice pour l'attractivité des investissements nationaux et étrangers: **CRENT- TURT- IQ- CBC-CA- Invest RN- Tarif Excédent Autoproduction- TURD- SC- Conventions Types A-R-F**
2. **Assurer un accès non discriminatoire aux activités monopolistiques :**  
Accès ouvert et désintégration des activités (unbundling).
3. **Fixer les tarifs et les prix pour l'utilisation des services monopolistiques :** soit par la régulation basée sur les coûts (cost-of-service regulation), soit par la régulation incitative (incentive-based regulation)
4. **Assurer la planification et les investissements à long terme :**  
Développement des infrastructures et modernisation du réseau.
5. **Transparence :** publication des décisions du Conseil portant sur les aspects de régulation et des rapports au public et implication des parties prenantes (concertation et échanges préalables )...
6. **Protéger les consommateurs finaux :** mise en place de normes de qualité.



Garantir le bon fonctionnement du secteur de l'électricité, est un préalable d'accélération de la TE: cohérence et proactivité des actions; concertations régulières des acteurs; optimisation des ressources...assurer un cadre légal approprié et opérationnel qui assure un équilibre entre les différents acteurs du Système électrique (opérateur historique, développeurs, consommateurs et nouveaux entrants)...

**S'ASSURER** de l'accès équitable au réseau électrique national de transport et aux réseaux électriques de la distribution

**FIXER** le tarif d'utilisation du réseau électrique national de transport et les tarifs d'utilisation des réseaux électriques de la distribution

**APPROUVER** les règles et le tarif d'accès aux interconnexions.

**ARBITRER** les différends entre les utilisateurs des réseaux de transport ou de distribution et les gestionnaires concernés

**SANCTIONNER** en cas d'infractions avérées.

**ACCOMPAGNER** la mise en oeuvre de la transition énergétique.

**FIXER** les termes et conditions commerciales pour la vente du surplus d'énergie renouvelable à l'ONEE,

**FIXER** le tarif des services système et des services de distribution à payer par les auto-producteurs raccordés au réseau électrique

**FIXER** les conditions minimales applicables pour calculer l'énergie électrique produite, injectée et prélevée sur le réseau national

**APPROUVER** et publier la capacité d'accueil





*Les visites de terrain sont  
importantes pour une  
appréhension efficace de la  
réalité locale*



# **La Régulation de l'Utilisation du Réseau de Transport de l'Electricité facteur d'accélération de la transition énergétique**





# Réguler l'utilisation du réseau électrique de transport : Monopole naturel

La régulation économique permet de créer un environnement concurrentiel grâce à l'application de méthodologies et de modèles qui définissent les revenus autorisés pour ces activités par un Régulateur Indépendant

La régulation favorise l'allocation des ressources et l'efficacité technique conduisant à La réduction des coûts À travers en partie l'optimisation des choix de placements (malus; bonus)	Une régulation conçue selon des méthodologies scientifiques est en mesure de promouvoir l'innovation technologique et de préparer le secteur aux défis d'avenir (transition énergétique)	La régulation s'assure que la qualité du service est adéquate et respecte les normes prédéfinies (I.Q. et investissements)	Assure des revenus équitables aux gestionnaires de réseaux (Pouvoir investir en technologies propres et innovatrices)
--	--	--	---



# Cinq cadres pour la réalisation des projets ENR au Maroc

1. Production par l'ONEE via le modèle EPC (Engineering, Procurement, and Construction).
2. Production concessionnelle assurée par les producteurs privés (IPP) dans le cadre de contrats PPA (Power Purchase Agreements) conclus avec l'ONEE.
3. Production concessionnelle des ENR assurée par des producteurs privés (IPP) dans le cadre de contrats PPA conclus avec MASEN.
4. Marché libre des ENR : production d'ENR par les acteurs privés, conformément à la loi 13.09. avec droit d'accès au réseau électrique national pour la vente de l'électricité renouvelable;
5. Autoproduction d'électricité dans le cadre des lois en vigueur ([Loi 54.14 de 2014 dont la capacité installée est supérieure à 300 MW](#) et [Loi 82-21 de 2023 indépendamment de la puissance...](#)).



# Segment de transport:

assuré actuellement par l'ONEE dans l'attente de la création d'un GRT indépendant

## 2009 : Adoption de la stratégie énergétique nationale

Objectifs évolutifs :  
52% de la capacité installée provenant de sources d'énergie renouvelables

renouvelables

## 2016 : Séparation et régulation

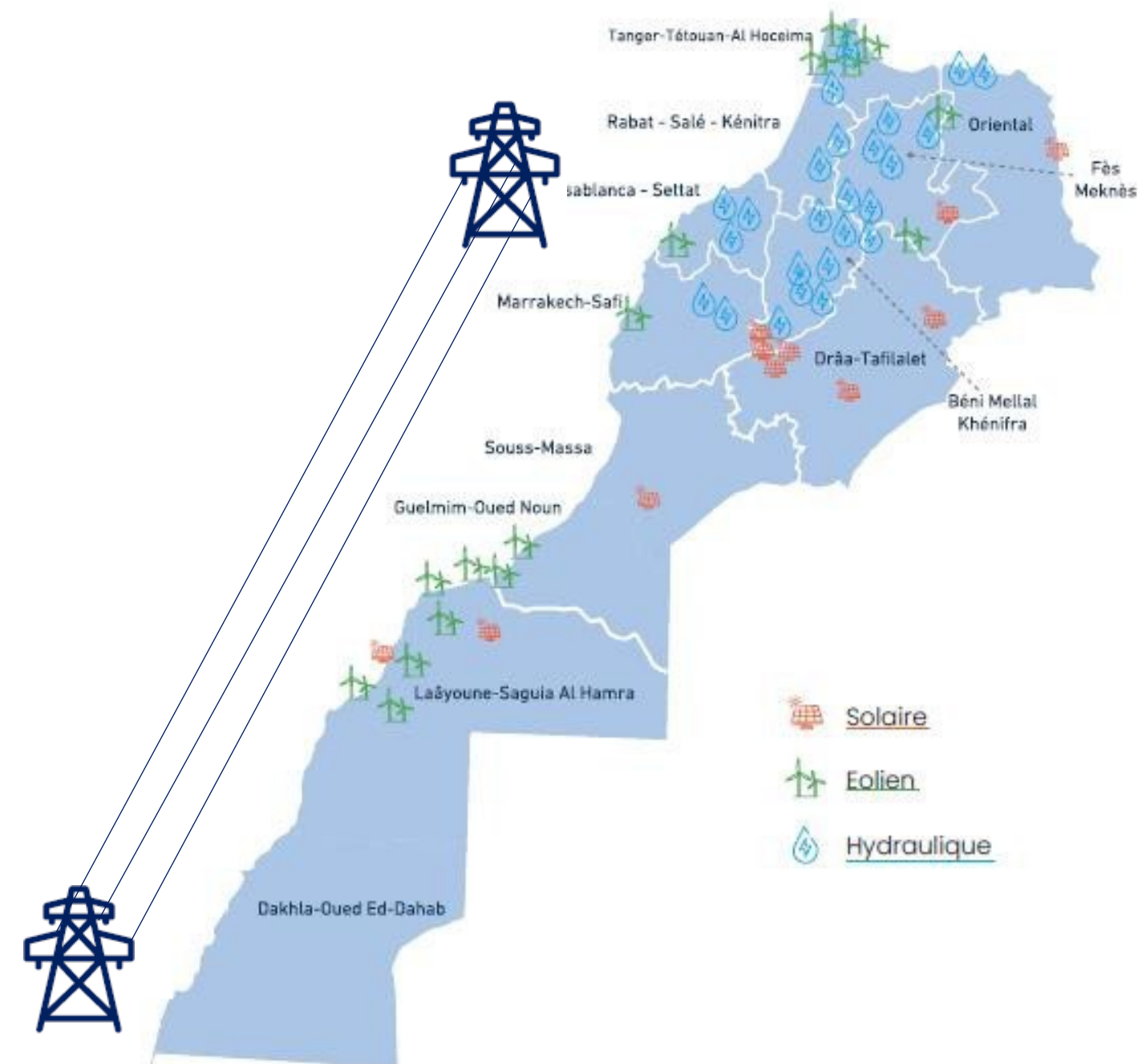
### Loi 48-15

- ✓ Création d'une Autorité Nationale de Régulation de l'Electricité (ANRE)
- ✓ Dissociation du marché (commençant par la dissociation comptable)
- ✓ Création d'un opérateur du réseau de transport (TSO) et de distributeurs du réseau de distribution (DSO)

## 2010-2011:

### Nouvelles mesures légales et institutionnelles

- ✓ Ouverture progressive du marché : Loi 13-09
- ✓ Développement des énergies renouvelables : Création de MASEN



- **Projet du réseau de transport THT (CCHT ou CHC) entre Dakhla et Casablanca ( près de 1600 Km)**
- **Capacité de 3 GW ( en deux phase)**
- **Possibilité de développement par le privé**



**anre**  
الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء  
NATIONAL ELECTRICITY REGULATORY AUTHORITY



# Segment de la distribution

## Trois modes de distribution au Maroc

1. **Distribution assurée par l'ONEE** : Principalement dans les zones rurales.
2. **Distribution par les Régies Communales** : 7 régies de distribution d'eau, d'électricité et d'assainissement : (Fès, Marrakech, Meknès, Kénitra, Salé, El Jadida et Larache).
3. **Distribution par les sociétés de gestion déléguée**: introduite par la loi 54.05, publiée en 2006.
4. Loi 83-21 SRM de distribution ( CS- MS Agadir-Oriental )
5. Actuellement, 2 sociétés de gestion déléguée opèrent dans les plus grandes villes du royaume : Tanger- Tetouan –Rabat.

Repartition des ventes de l'énergie électrique ONEE (2023)

