



République Tunisienne

Ministère de l'Énergie, des Mines et de la Transition Énergétique

Atelier virtuel sur Evolution du cadre réglementaire et incitatif relatif aux énergies renouvelables

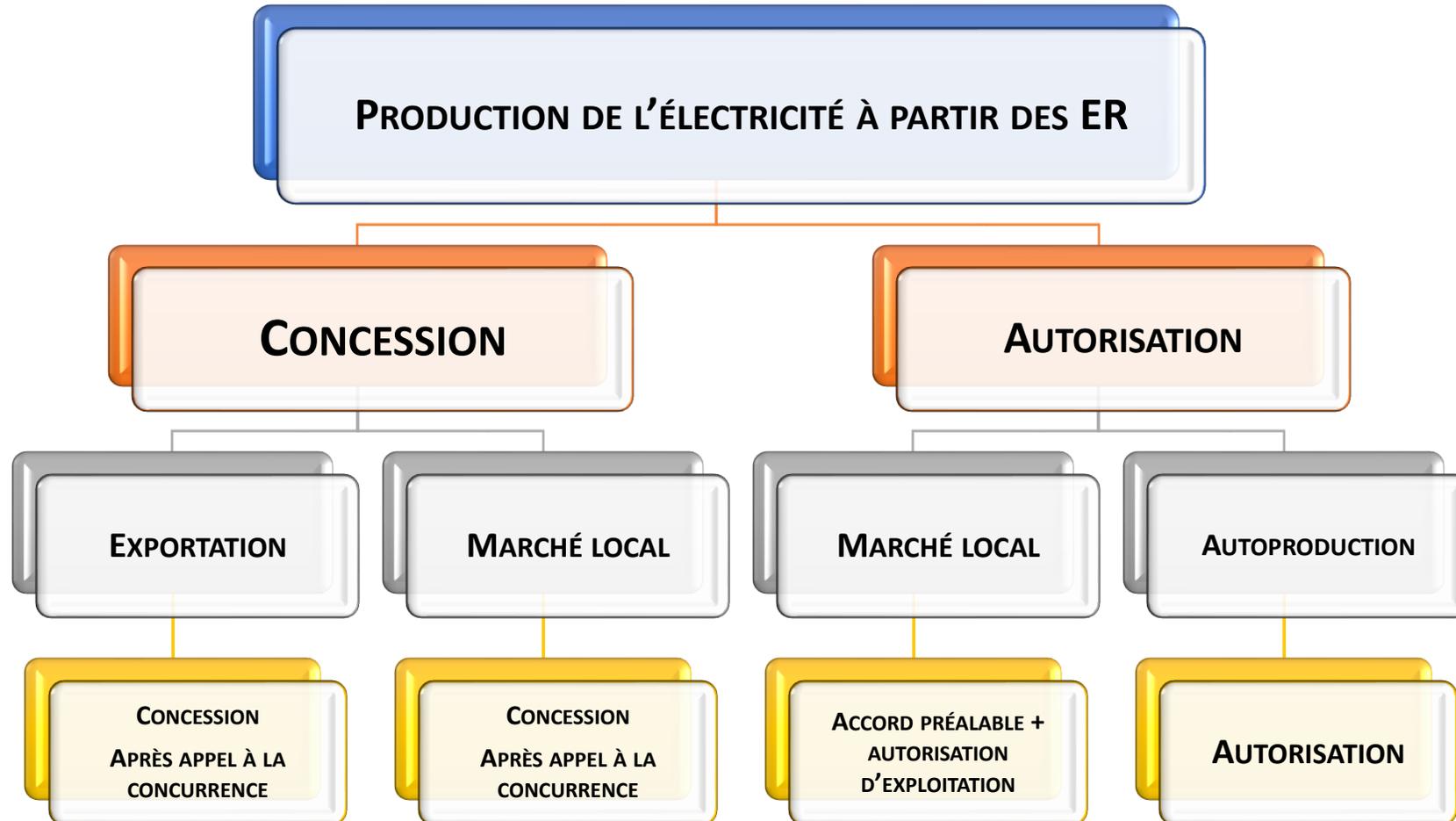
30 Juin 2020, Tunis

Abdelhamid KHALFALLAH

Ministère de l'Énergie, des Mines et de la Transition Énergétique

**CADRE REGLEMENTAIRE POUR LA PRODUCTION
D'ELECTRICITE A PARTIR DES ENERGIES
RENOUVELABLES**

Loi n°2015-12 du 11 mai 2015



Loi n°2019-47 du 29 mai 2019

Article 9 (nouveau) - Toute collectivité locale ou entreprise publique ou privée opérant dans les secteurs de l'industrie, de l'agriculture ou des services peut produire de l'électricité à partir des énergies renouvelables à des fins d'autoconsommation. **Il est aussi permis de constituer une société d'autoproduction** conformément à la législation en vigueur sous forme de société anonyme ou à responsabilité limitée dont l'objet se limite à la production et à la vente de l'électricité à partir des énergies renouvelables.

Les conditions et les procédures spécifiques de l'autorisation de création de la société du projet d'autoproduction sont fixées par décret gouvernemental.

Nonobstant les dispositions du décret-loi n° 62-8 du 3 avril 1962, ratifié par la loi n° 62-16 du 24 mai 1962, **les organismes visés bénéficient du droit de vendre l'électricité produite à l'autoconsommateur ou aux autoconsommateurs dont la puissance souscrite dépasse un niveau minimal fixé par arrêté** du ministre chargé de l'énergie ainsi que du droit de transporter l'électricité produite à travers le réseau électrique national vers les centres de consommation, et du droit de vendre les excédents à l'organisme public dans la limite des taux maximums, et ce, dans le cadre d'un contrat type approuvé par le ministre chargé de l'énergie.

Les conditions de transport de l'électricité, de vente des excédents, ainsi que les valeurs limites de la vente des excédents sont fixées par décret gouvernemental.

Textes d'application de la loi n°2019-47 du 29 mai 2019

- Décret n°2020-105 du 25 février 2020,
- Arrêté du 28 mai 2020: seuil minimal pour bénéficier du droit de vente
- Décision du 28 Mai 2020: fixation du prix de transport et d'achat des excédents.

Ce qui reste encore:

- Contrat de transport et d'achat des excédents

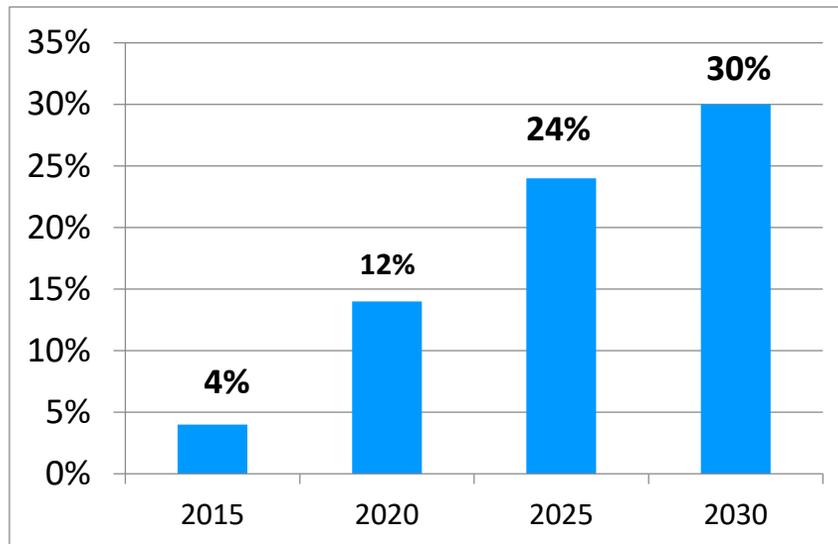
OBJECTIFS DU PLAN SOLAIRE TUNISIEN

OBJECTIFS GLOBAUX DU PLAN SOLAIRE TUNISIEN

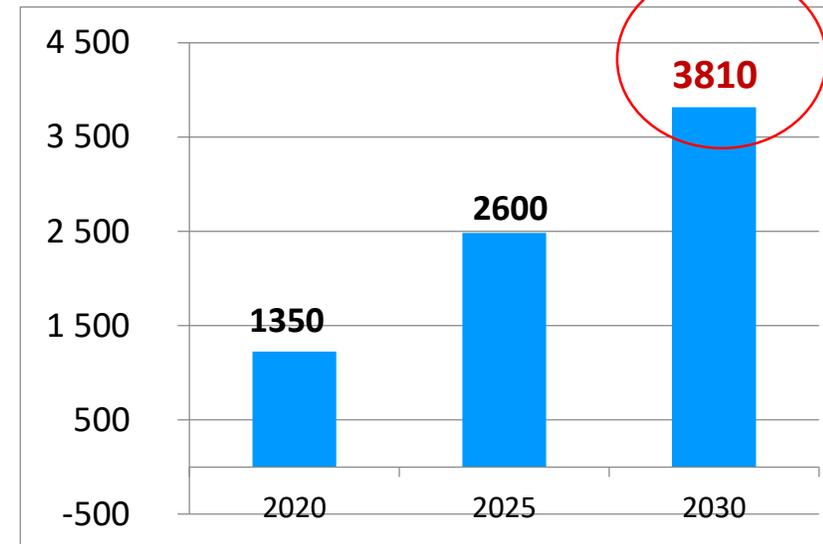
➤ **22%** d'électricité produite par ER en **2023**

➤ **30%** d'électricité produite par ER en **2030**

Part des RE dans le mix électrique



Puissance ER cumulée installée (MW)



➤ Investissement global d'environ 4 Milliards d'Euros d'ici 2030

PROGRAMME 2017-2022 (PROGRAMME 2017-2020 ACTUALISE)

		MW	
		Programme révisé (2018)	
		Eolien	PV
Concessions	IPP	500	500
Autorisations	Appels à projets	130	140
Autoproduction	Demandes spontanées	80	130
STEG	EPC	80	300
Total		590	1070
		1860	

MISE EN ŒUVRE DU PLAN SOLAIRE TUNISIEN

RÉGIME DES AUTORISATIONS

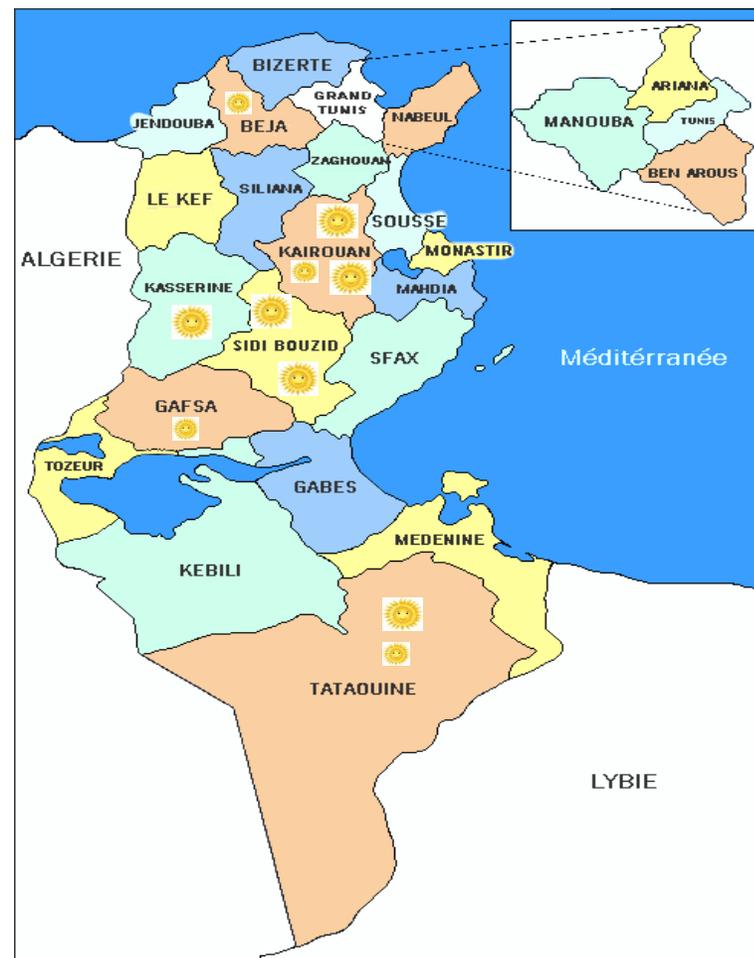
RÉSULTAT DU 1^{ER} APPEL A PROJET

69 offres reçues:

- 10 en éolien
- 37 en PV de 10MW
- 22 en PV de 1MW

Résultat de la sélection:

- 6 projets de 10MW en PV
 - *tarif moyen de 5c€/kWh* ☀️
- 4 projets de 1MW en PV
 - *tarif moyen de 210 mill/Wh* ☀️
- éolien : capacité reportée pour le second round lancé le 30 Mai 2018



RÉSULTAT DU 2^{ÈME} APPEL A PROJET

54 offres reçues :

- 9 éolien
- 22 PV catégorie 10MW
- 23 PV catégorie 1MW

Résultat :

Solaire PV:

→ 6 projets 10MW

- *tarif moyen 4,5 c\$/kWh*

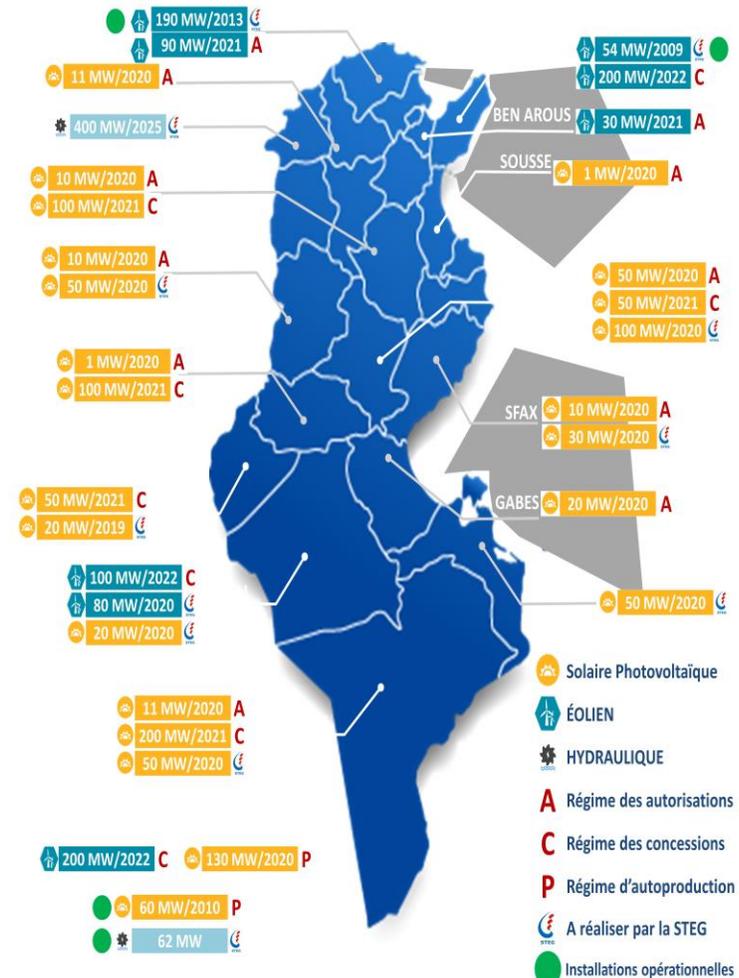
→ 10 projets de 1MW

- *Tarif moyen 211 mill/kWh*

Eolien:

→ 4 projets de 30MW

- *tarif moyen 4,36 c\$/kWh*



RÉSULTAT DU 3^{ÈME} APPEL A PROJET

Résultat de la sélection:

- 6 projets de 10MW en PV
 - *tarif moyen de 4c€/kWh*
- 10 projets de 1MW en PV
 - *tarif moyen de 210 mill/kWh*

MISE EN ŒUVRE DU PLAN SOLAIRE TUNISIEN

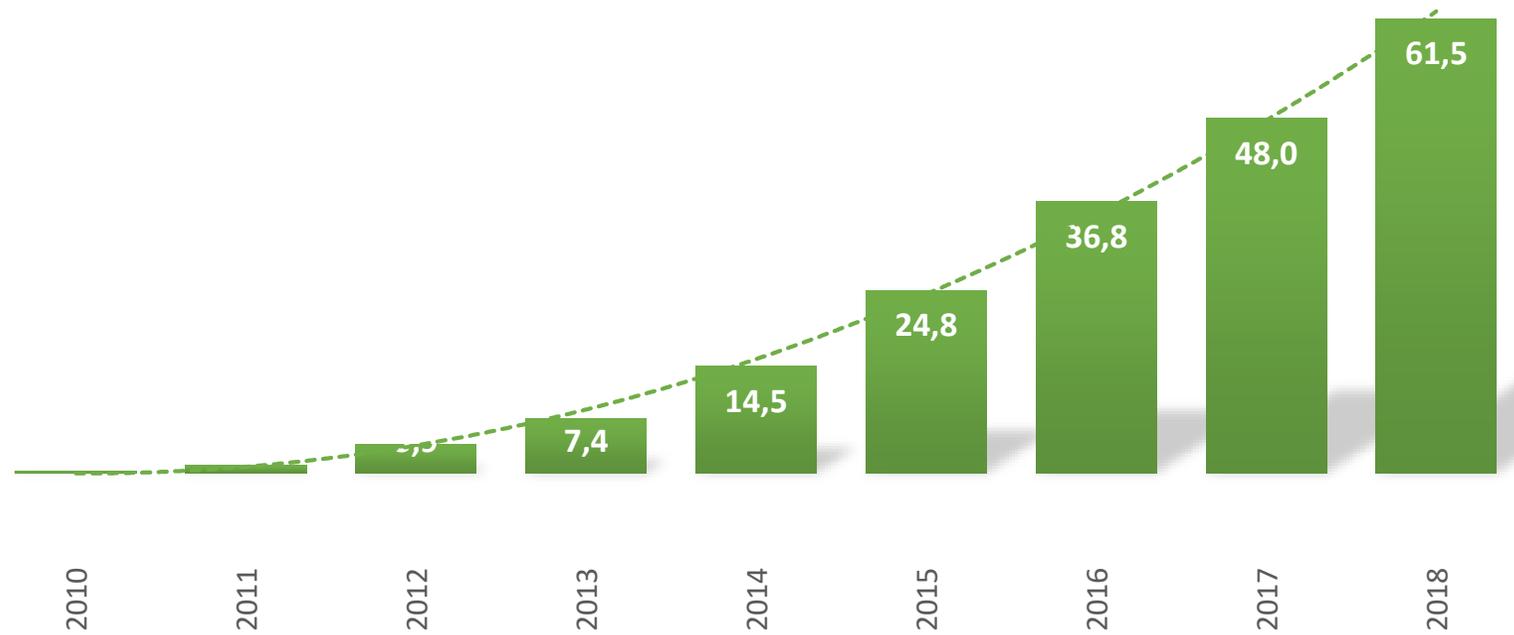
RÉGIME D'AUTOPRODUCTION

OBJECTIFS DU RÉGIME DE L'AUTOPRODUCTION:
AVIS N°01/2016 PROGRAMME 2017-2022

Régime	Puissance MW	Moyen
Photovoltaïque	130	Demandes spontanées
Eolien	80	

RÉALISATIONS AUTOPRODUCTION BT

Capacité cumulée MW



RÉALISATIONS AUTOPRODUCTION HT/MT

Octroie de **160** autorisations
par la commission technique
(CTER) pour une puissance
d'environ 27 MW.

MISE EN ŒUVRE DU PLAN SOLAIRE TUNISIEN

RÉGIME DES CONCESSIONS

OBJECTIFS DU RÉGIME DE CONCESSIONS:
AVIS N°01/2016 PROGRAMME 2017-2022

PV

	Puissance MW	Gouvernorat
Plan solaire tunisien	100	Sidi Bouzid
	100	Gafsa
	50	Tozeur
	50	
Projet Sahara	200	Tatouine

500MW

OBJECTIFS DU RÉGIME DE CONCESSIONS:
AVIS N°01/2016 PROGRAMME 2017-2022

EOLIEN

	Puissance MW	Gouvernorat
Site identifié par l'Etat	200	Nabeul
	100	Kebili
Site identifié par le développeur	200	

500 MW

APPEL D'OFFRE DE PRE-QUALIFICATION (MAI 2018)

- Appel d'offre de pré-qualification lancé le 23 Mai 2018 pour 500MW PV et 500MW éolien.
- Échéance du **19 juillet 2018** (500PV et 300 éolien): 59 offres reçues → sélection de 16 candidats en PV et 12 en éolien.

APPEL D'OFFRE DE PRE-QUALIFICATION (MAI 2018)

- Appel d'offres restreint pour **500MW PV** lancé en Mars 2019 pour les 16 candidats pré-qualifiés avec dernier délai 19 juillet 2019.
- Réception de 8 offres: résultat du dépouillement validé par les commissions:
 - Tozeur: SCATEC/50MW 79,379 mill/kWh
 - Sidi Bouzid: SCATEC/50MW 79,379 mill/kWh
 - Tatouine: SCATEC/200MW 71,783 mill/kWh
 - Gafsa: ENGIE/NAREVA 79,950
 - Kairoun: TBEA/AMEA 100MW 97,720

Merci pour votre attention...