



الوكالة الوطنية
للتحكم في الطاقة
A N M E

Accélération de la Mise en œuvre des Projets d'Énergies Renouvelables

Berlin, le 04/07/2018

- Des enjeux importants de sécurité d'approvisionnement énergétique, notamment pour le secteur électrique
- Des enjeux économiques de taille

Aggravation du déficit énergétique

4,1 Mtep en 2016

44% de la demande d'Énergie Primaire

Sécurité et dépendance
énergétiques

Gaz Naturel : 97% de la
demande électrique

Secteur électrique

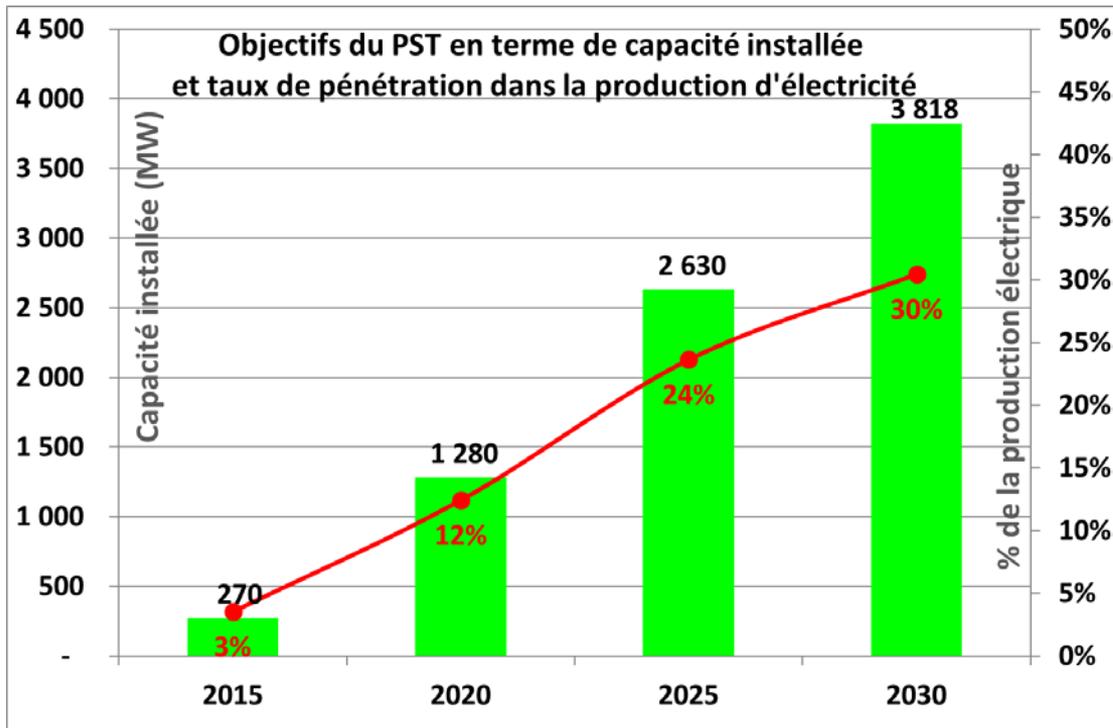
Déficit de la Balance
Commerciale

Facture énergétique: 21 %

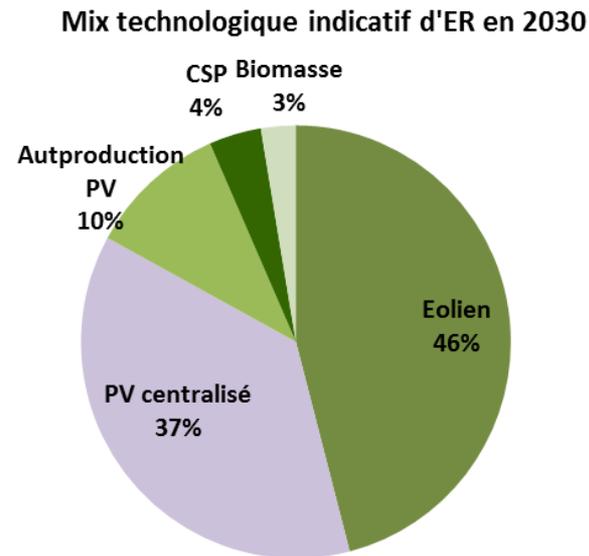
Nécessité d'une politique de transition
énergétique

- Développement de l'EE
- Diversification du Mix par le renforcement des ER

Objectifs du Plan Solaire Tunisien



Mix technologique indicatif du PST



- Le développement massif des énergies renouvelables est une nécessité pour la Tunisie
- Les réalisations actuelles des ER sont encore loin des objectifs fixés par la Tunisie à moyen et long terme (moins de 3% du mix électrique)

Nécessité d'accélérer la mise en œuvre du Plan Solaire Tunisien



- Conférence du 7 et 8 décembre 2017 organisée par le MEMER et l'ANME avec l'appui du PNUD, pour identifier **un plan d'action d'accélération** du PST
- Concertation avec l'ensemble des acteurs (plus de 400 participants privés, publics et de la société civile)



Identification des barrières qui entravent l'augmentation de la part de la production d'électricité à partir des énergies renouvelables à 30% en 2030

Les problématiques soulevées lors de la conférence

- Les procédures d'octroi des autorisations sont longues et complexes
- La multitude des parties intervenantes et responsables vis à vis des porteurs des projets
- L'absence d'une autorité de régulation indépendante du secteur électrique
- La réticence des investisseurs et des bailleurs de fonds quant aux dispositions du PPA (la garantie de l'état, la force majeure politique, changement dans la loi, les accords directs.....);
- La répartition des responsabilités entre la Commission Technique de Production Spéciale d'Electricité et la Commission Technique des Energies Renouvelables dans le cadre de l'octroi des concessions;
- La difficulté des investisseurs dans l'énergie renouvelable à accéder aux sites appartenant au domaine de l'Etat
- L'absence de possibilité juridique de vente d'électricité par les développeurs projet à partir d'énergies renouvelables aux grands consommateurs d'électricité
- L'augmentation des timbres douaniers
- L'insuffisance des ressources humaines au niveau du Ministère de l'Energie, des Mines et des Energies Renouvelables et de l'Agence Nationale de Maitrise de l'Energie.

Recommandations de la conférence

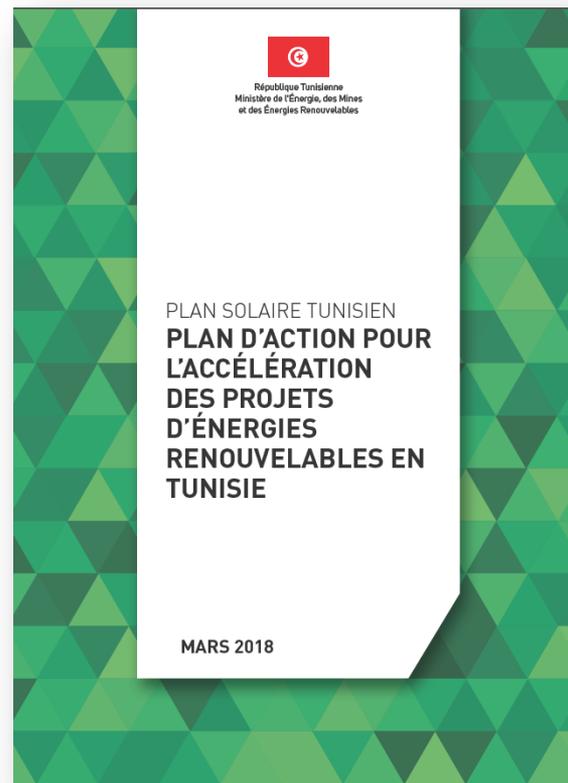
Les recommandations regroupant des action à court et à moyen terme sont organisées en 6 grandes thématiques:

- Le régime des concessions
- Le régime des autorisations
- Le régime de l'autoproduction
- Le financement du Plan Solaire Tunisien
- Le foncier
- La gouvernance du Plan Solaire Tunisien



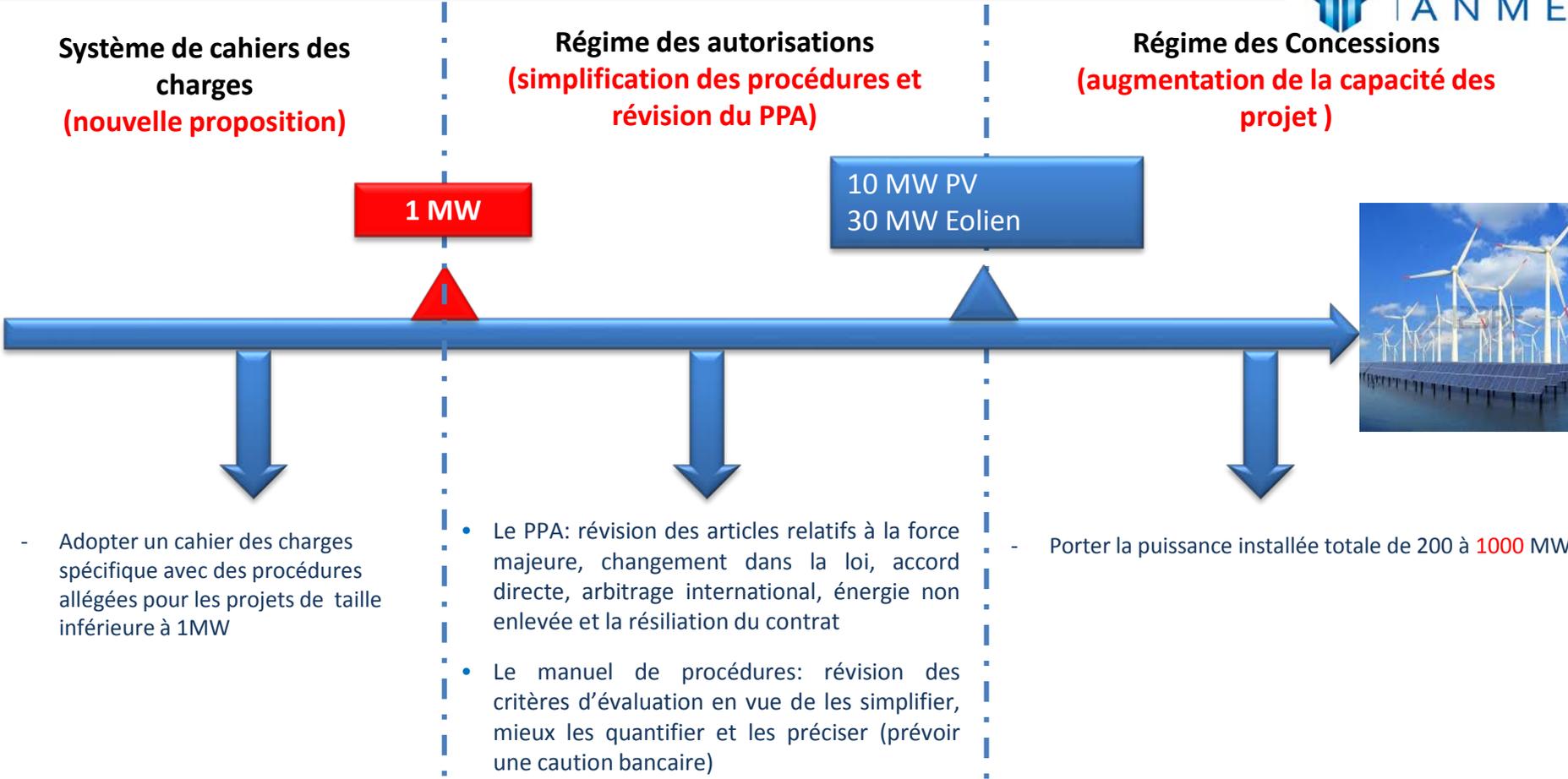
Création d'une Task Force pour la préparation du plan d'action et le suivi de sa mise en œuvre

**Plan d'action pour
accélérer la mise en
œuvre des projets de
production d'électricité à
partir des énergies
renouvelables ***

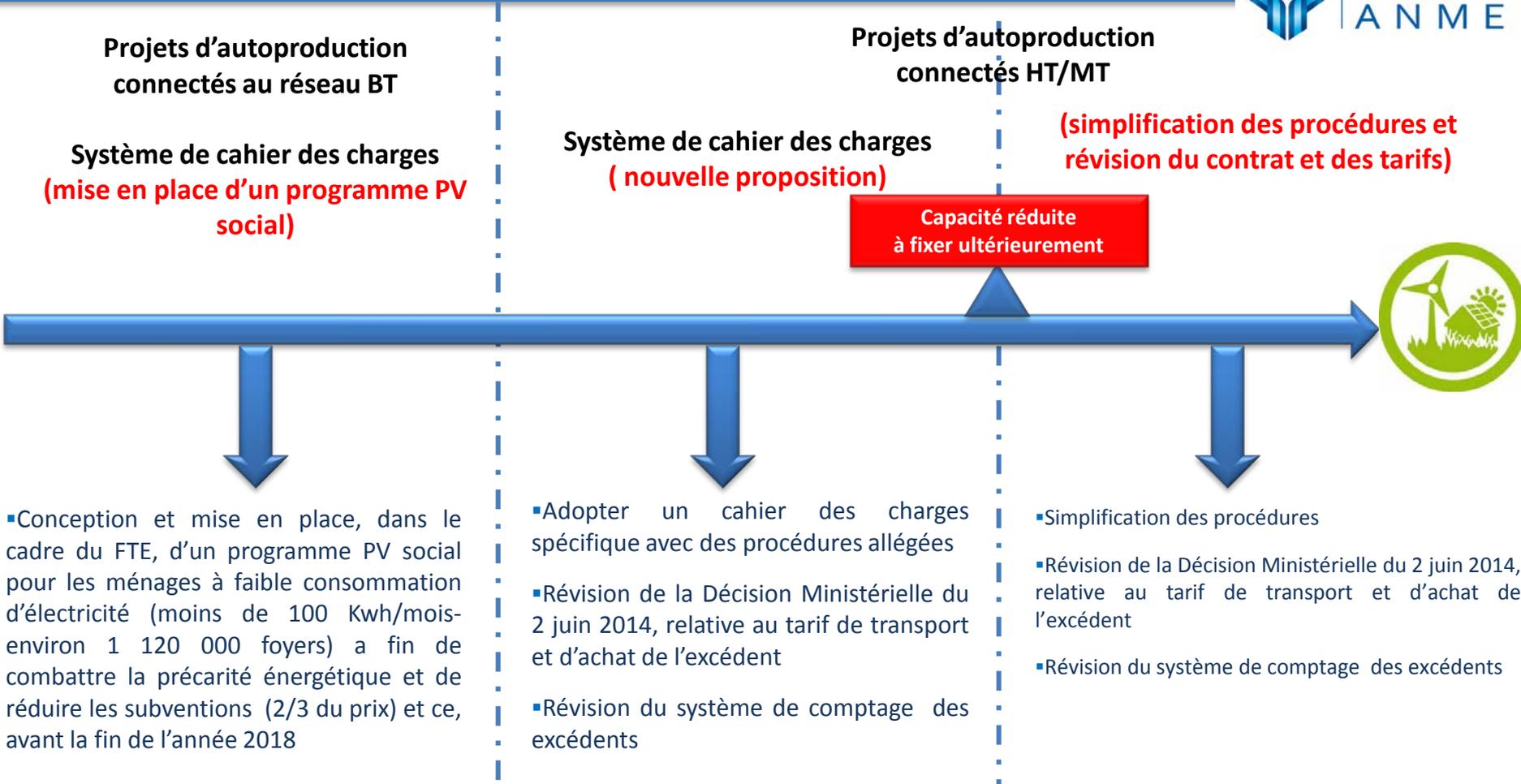


**Ce plan d'action a été présenté et approuvé par le conseil ministériel du 28 février 2018*

Les mesures proposées pour accélérer la mise en œuvre du PST (1/5)



Les mesures proposées pour accélérer la mise en œuvre du PST (2/5)



■ La Gouvernance du Plan Solaire Tunisien

- Création d'une autorité de régulation indépendante du secteur électrique avant la fin 2018



- Doter le FTE de la personnalité morale et de l'autonomie financière et changer le statut de l'ANME pour lui permettra d'accéder plus facilement aux fonds internationaux pour la lutte contre les changements climatiques



- Mise en place d'un helpdesk (HD) au sein de l'ANME, dans le cadre du PST avant la fin 2018



- Mise en place d'un mécanisme de suivi et d'évaluation du plan d'action

■ Mesures réglementaires

- Elaboration d'un code des ER et mise en cohérence de l'ensemble des législations ayant un trait au développement du renouvelable avant fin 2019
- Elaboration d'un manuel sur l'accès des ENRs aux avantages du FTE et FTI en collaboration avec l'Autorité de l'Investissement avant fin 2018
- Élaboration d'un manuel de procédures pour faciliter l'accès des investisseurs ENRs aux sites appartenant au domaine de l'Etat
- Adaptation de la législation fiscale à la stratégie de l'état en matière de soutien aux énergies renouvelables (révision des redevances douanières)



■ Mesures techniques

- Mise à niveau du système électrique (production, transport et distribution) pour permettre une meilleure intégration des énergies renouvelable et mobilisation des financements nécessaires à cette fin
- Elaboration et présentation d'un programme de projets d'énergie renouvelable pour financement du Fonds Vert pour le Climat d'ici la fin 2018



Avis N°01/2016

Programme de production de l'électricité à partir du renouvelable 2017-2020

| | Source de l'énergie | Programme fixé 2017-2020 | Appel à projet mai 2017 (régime des autorisations) | Programme actualisé 2018-2022 | |
|--|--------------------------------|--------------------------|--|-------------------------------|------------------|
| | | | | Capacité MW | Coût estimatif € |
| Régime des concessions (secteur privé) | Énergie éolienne | 100 | - | 500 | 500 |
| | Énergie solaire photovoltaïque | 100 | - | 500 | 500 |
| Régime des autorisations (secteur privé) | Énergie éolienne | 90 | 140 | 130 | 130 |
| | Énergie solaire photovoltaïque | 120 | 70 | 134 | 134 |
| Autoproduction (secteur privé et public) | Énergie éolienne | 80 | - | 80 | 80 |
| | Énergie solaire photovoltaïque | 130 | - | 130 | 130 |
| STEG (secteur public) | Énergie éolienne | 80 | - | 80 | 80 |
| | Énergie solaire photovoltaïque | 300 | - | 320 | 320 |
| Total | | 1000 | 210 | 1874 | 1874 |

| Projets | Capacité installée MW | Investissement M € | Financement | Avancement du projet | Date prévu de mise en service |
|------------------------------|-----------------------|--------------------|----------------------|--|-------------------------------|
| Parc photovoltaïque Tozeur 1 | 10 | 11 | KfW | Les travaux de réalisation ont débuté le 24 juillet 2017 | 2018 |
| Parc photovoltaïque Tozeur 2 | 10 | 10 | KfW | Un appel d'offres a été lancé le 20 octobre 2017 | 2019 |
| Parc éolien Tbagua | 80 | 80 | KfW | En cours de préparation du CC | 2020-2021 |
| Parcs photovoltaïques | 300 | 300 | Financement étranger | En cours de préparation du CC | 2020-2021 |

Les projets par le secteur privé (1/2)

| Projets | Capacité à installée MW | Investissement M € | Financement | Avancement du projet | Date prévu de mise en service |
|---|----------------------------|-----------------------|-------------------|--|----------------------------------|
| Parc photovoltaïque autoproduction | 130 | 130 | Financement privé | <ul style="list-style-type: none"> •Installation d'environ 10 MW en basse tension 2017 •Accord pour la réalisation de 36 nouveaux projets connectés au réseau MT | 2018 - 2020 |
| Parc éolien autoproduction | 80 | 80 | Financement privé | Aucune demande n'est parvenue | 2020 |
| Parc photovoltaïque Régime des autorisations | 134 | 134 | Financement privé | <p>Le 1^{er} round d'appel à projet 70 MW (lancé le 11 mai 2017): 64MW octroyé</p> <p>Le 2^{ème} round d'appel à projet 70 MW : lancé le 26 mai 2018</p> | 2020-2021 |
| Parcs éoliens Régimes des autorisations | 130 | 130 | Financement privé | <p>Le 1^{er} round d'appel à projet 70 MW(lancé le 11 mai 2017): pas de projets octroyé.</p> <p>Augmentation de capacité des projets à 130MW</p> | 2020-2021 |

| Projets | Capacité installée MW | Investissement M € | Financement | Avancement du projet | Date prévu de mise en service |
|---|--------------------------|-----------------------|-------------------------|---|----------------------------------|
| Parc photovoltaïque régime des concessions | 500 | 500 | Financement étranger | L'appel à pré-qualification a été lancé le 23 mai 2018 Dernière date du soumission: 19 juillet | 2020-2021 |
| Parc éolien régime des concessions | 500 (300+200) | 500 | Financement étranger | L'appel à pré-qualification a été lancé le 23 mai 2018 Dernière date du soumission: 19 juillet | 2021-2022 |

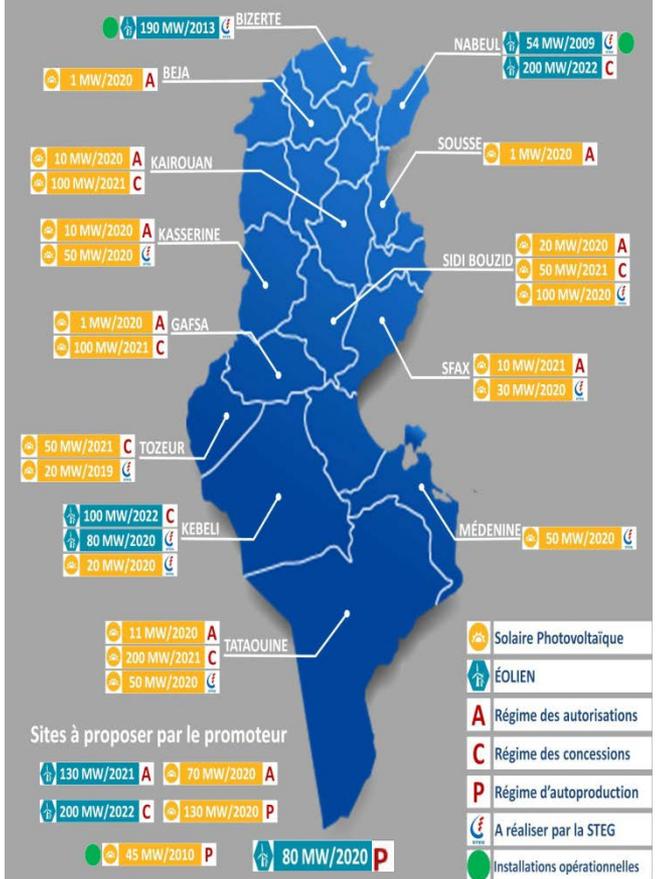
Projets d'énergies renouvelables planifiés 2018-2022



الوكالة الوطنية
للتحكم في الطاقة
ANME




| | Solaire PV | Éolien |
|----------------|-------------|------------|
| Concession IPP | 500 | 500 |
| Autorisation | 134 | 130 |
| Autoproduction | 130 | 80 |
| STEG | 320 | 80 |
| TOTAL | 1084 | 790 |



Capacité additionnelle planifiée (2018-2022): 1874 MW



AGENCE NATIONALE POUR
LA MAÎTRISE DE L'ÉNERGIE
A N M E

Un engagement durable et renouvelable

Email: baccarin@anme.nat.tn

Site Web: www.anme.nat.tn; www.energymines.gov.tn

Tél.: +216 71 906 900