



## المؤتمر الدولي لمستقبل الطاقة

(اتحاد المهندسين العرب بالتعاون مع الاتحاد الوطني للعلميين والتكنولوجيين الجزائريين)

وزارة الطاقة الجزائرية )

في الفترة من 22 - 24 فبراير / شباط 2017

د.م. / محمد سليمان محمود سليمان اليماني

وكيل أول وزارة الكهرباء والمتحدث الإعلامي السابق

عضو مجلس شعبة كهرباء وعضو اللجنة الاستشارية - نقابة المهندسين المصرية

تلعب الطاقة دوراً رئيسياً في دفع عجلة التنمية وخاصة في حيّاتنا المعاصرة ، ونظراً لأن مصر قد واجهت أزمة الكهرباء بها منذ عدة سنوات بسبب محدودية الوقود، وزادت هذه الأزمة مع الأحداث التي مرت بها البلاد بعد ثورة 25 يناير 2011 ورحيل بعض الشركات الأجنبية وعدم توفر عملة صعبة وتأخر صيانة محطات التوليد، علاوة على اعترافات الاهالي على مرور خطوط الكهرباء بأراضيهم ومقاعدهم في طلب التعويضات ، مما ادى الى عدم إضافة قدرات جديدة للشبكة وتزايد أزمة انقطاع التيار حتى صيف 2014 .

ولقد تم التغلب على مشكلة انقطاع الكهرباء في وقت قياسي ، وذلك بعد تنفيذ خطة مدروسة ومحكمة من أربعة محاور، وبفضل الجهد المضني الذي يتم بذلت للانتهاء من صيانة المحطات قبل بداية فصل الصيف والتنسيق التام والكامل مع قطاع البترول لتوفير الوقود اللازم للمحطات القديمة والجديدة بما يؤكد ظهور المسئولية التضامنية للحكومة التي تجلت في أوج صورها ، يسبق هذا وذاك الإرادة السياسية التي أخذت على عاتقها العمل ليلاً نهاراً للوصول إلى المستهدف في أقصر مدة زمنية واعتبرت أزمة الكهرباء أمراً قومياً لا يمكن التهاون فيها ولا يمكن أن ينسب هذا النجاح للكهرباء فقط ولكنه جهد مشترك مع جميع الوزارات ، ويمكن القول الآن أن أزمة انقطاع التيار ذهبت بغير رجعة .



وعن المحاور الاربعة التي أعادت النور الى مصر في زمن قياسي ، فقد جاء المحور الأول بخصوص إعادة تاهيل الشبكة القومية في زمن قياسي لم يحدث من قبل على مستوى العالم بفضل تعاون رجال القطاع المخلصين بعد التغلب على جزء من الأزمة بعمليات الصيانة التي غابت عن المحطات لفترات حيث وفرت ما يقرب من 1800 ميجاوات وجاءت الخطوة العاجلة لتضييف 3632 ميجاوات خلال عدة شهور من ديسمبر 2014 حتى نهاية مايو 2015 باستثمارات تقدر بنحو 2.7 مليار دولار.

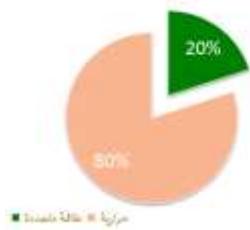
المحور الثاني تضمن إضافة حوالي 3600 ميجاوات لقدرات الشبكة الكهربائية الحالية من خلال استكمال تشغيل القدرات بمحطات توليد جديدة كان قد بدأ القطاع بالفعل في إضافتها والتي تأخرت بسبب الاحاديث التي مررت بها مصر خلال الفترة الأخيرة.

والمحور الثالث يشمل تدعيم الشبكة الموحدة لنقل الكهرباء بما يمكنها من استيعاب قدرات تزيد على 32 ألف ميجاوات وباستثمارات تصل إلى 2 مليار جنيه.

والمحور الرابع يتضمن توفير 13 مليون لمنبة ليد موفرة للمواطنين بما يمكن من توفير 90% من استهلاك الإضاءة التي تستهلك حوالي 20% من إجمالي استهلاك المنازل ، وذلك خلال شركات توزيع الكهرباء بالتقسيط على الفاتورة خلال 3 سنوات دون فوائد.

هذا علاوة على التوسع في تركيب العدادات مسبقة الدفع ، لمعالجة وتجنب اخطاء الفواتير وسرقات التيار ، ومزودة بالعديد من البرامج و تستطيع القراءة عن بعد ويمكن التحكم فيها بفضل التيار في حالة تجاوز المستهلك لحد معين من الاستهلاك في أوقات الذروة ليكون الفصل فردياً وليس جماعياً وانه جار تنفيذ برنامج لتحديث شبكة التوزيع وشبكات النقل بمحافظات مصر .

وصدر قانون الكهرباء الجديد بالقرار الجمهوري بقانون رقم 87 لسنة 2015 بشأن تنظيم خدمات ومرافق الكهرباء على مستوى الجمهورية، والذي يسمح بمشاركة القطاع الخاص في إنتاج الكهرباء ورفع كفاءة الأداء ومستوى الخدمة المقدمة من الشركات العاملة في مجال إنتاج وبيع الكهرباء من خلال المنافسة الحرة المشروعة، وتهيئة المناخ الملائم لجذب الاستثمارات إلى قطاع الكهرباء لمواكبة معدلات النمو في الطلب على الطاقة الكهربائية، والالتزام بمقاييس الشفافية ومنع الاحتكار وعدم التمييز.



وكان المجلس الأعلى للطاقة قد أقر في فبراير 2008 الاستراتيجية

المصرية للطاقة الكهربائية التي تهدف إلى مساهمة الطاقات المتجددة

بنسبة 20% من إجمالي الطاقة الكهربائية المولدة بحلول عام 2022

منها 12 % طاقة رياح .

**الطاقة المتجددة Renewable Energy** هي الطاقة المستمدة من الموارد الطبيعية التي تتجدد أو التي لا يمكن أن تنفذ (الطاقة المستدامة). ومصادر الطاقة المتجددة، تختلف جوهرياً عن الوقود الأحفوري من بترول وفحم والغاز الطبيعي، أو الوقود النووي الذي يستخدم في المفاعلات النووية. ولا تنشأ عن الطاقة المتجددة في العادة مخلفات كثاني أكسيد الكربون أو غازات ضارة أو تعمل على زيادة الانحباس الحراري كما يحدث عند احتراق الوقود الأحفوري أو المخلفات الذرية الضارة الناتجة من مفاعلات القوى النووية.

وتنتج الطاقة المتجددة من الرياح والمياه والشمس، كما يمكن إنتاجها من حركة الأمواج والمد والجزر أو من حرارة الأرض الباطنية وكذلك من المحاصيل الزراعية والأشجار المنتجة للزيوت. إلا أن تلك الأخيرة لها مخلفات تعمل على زيادة الانحباس الحراري. حالياً أكثر إنتاج للطاقة المتجددة ينبع في محطات القوى الكهرومائية بواسطة السدود العظيمة أينما وجدت الأماكن المناسبة لبنائها على الأنهر ومساقط المياه، وتستخدم الطرق التي تعتمد على الرياح والطاقة الشمسية طرق على نطاق واسع في البلدان المتقدمة وبعض البلدان النامية؛ لكن وسائل إنتاج الكهرباء باستخدام مصادر الطاقة المتجددة أصبح مائوفاً في الآونة الأخيرة،

#### **أهم التشريعات التي صدرت :**

- صدر القرار الجمهوري لقانون رقم 102 لسنة 1986 بشأن إنشاء هيئة تنمية وإستخدام الطاقة الجديدة والمتجددة.
- وصدر القرار الجمهوري لقانون رقم 135 لسنة 2014 بشأن تعديل قانون إنشاء هيئة الطاقة الجديدة المتجددة ليسمح للهيئة ببيع الكهرباء المنتجة من مشروعاتها لأحدى الشركات التابعة للشركة القابضة لكهرباء مصر أو المستثمرين من القطاع الخاص ، وإنشاء شركات سواء بمفردها أو مع شركاء آخرين لإنشاء وتشغيل وصيانة مشروعات الطاقة المتجددة.
- وصدر القرار الجمهوري لقانون رقم 203 لسنة 2014 بشأن تحفيز إنتاج الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة والمتضمن تنفيذ عدد 4 آليات: مشروعات حكومية عن طريق هيئة الطاقة المتجددة، مشروعات تطرحها الشركة المصرية لنقل الكهرباء بنظام البناء والملك والتشغيل.
- وصدر قرار السيد رئيس مجلس الوزراء رقم 1947 لسنة 2014 بشأن تحديد أسعار شراء الطاقة الكهربائية الموردة للشركة المصرية لنقل الكهرباء أو لشركات



توزيع الكهرباء من محطات إنتاج الكهرباء المستخدمة لمصادر الطاقة المتجددة (شمس - رياح) والتي سيتم التعاقد معها بنظام تعريفة التغذية.

- وفي يوليه 2014 صدر قرار اعادة هيكلة التعريفة الكهربائية مع زيادة سعر البيع من محطات الطاقة المتجددة القائمة بنفس الزيادة السنوية لبيع الكهرباء إلى المستهلكين.

- وصدر قرار رئيس مجلس الوزراء رقم 2532 لسنة 2016 بشأن تعديل اسعار الطاقة الكهربائية الموردة للشركة المصرية لنقل الكهرباء او شركات التوزيع من محطات إنتاج الكهرباء المستخدمة لمصادر الطاقة المتجددة والتي سيتم التعاقد عليها في المرحلة الثانية وذلك اعتبارا من 28-10-2016 .

تواجه مصر تحدي في توفير موارد كافية من مصادر الطاقة وعلى الأخص البترول والغاز الطبيعي والتي بلغت نسبة الاعتماد عليها 91% من إجمالي احتياجات مصر من الطاقة. وطبقاً لاستراتيجية الطاقة لمصر حتى عام 2035 ، فإنه لابد من إعادة النظر في تنوع مصادر الطاقة بما يحقق تعظيم الاستفادة من الموارد المحلية والتي تتمتع بصفة الاستدامة والاستقرار في الأسعار وهي سمات تميز بها مشروعات إنتاج الكهرباء من المصادر المتجددة أخذًا في الاعتبار ثراء مصر من هذه الموارد .

تهدف المنظومة الجديدة إلى تحقيق عدة أهداف لتحقيق أهداف استراتيجية الطاقة المعنة وخاصة بتحقيق نسبة مشاركة للطاقة المتجددة إلى إجمالي الطاقة الكهربائية المنتجة في مصر لتصل إلى نسبة 20% بما فيها الطاقة المائية، وما يمثله ذلك من تأثير على البيئة يتفق مع خطط الدولة لخفض الانبعاثات، وتعظيم الاستفادة من الموارد المحلية من مصادر الطاقة المتجددة لتخفيض العبء عن الموارد البترولية والغاز.

وتهدف أيضا إلى تشجيع المستثمرين المحليين والدوليين على الاستثمار في إنشاء مشروعات لإنتاج الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة، وذلك من خلال آليات تشمل عقود طويلة الأجل وبأسعار مناسبة.

بالإضافة إلى خلق طلب على استخدام الكهرباء المنتجة من المصادر المتجددة من خلال النسب الإلزامية لشرائح من المستهلكين لشراء تلك الطاقة بأسعارها الاقتصادية. كذلك حزمة من الحوافز لتشجيع المستهلكين لتجاوز النسب الإلزامية دون تحمل الدولة لدعم إضافي للطاقة ، وتحفيز القطاع الصناعي على الدخول في مجال تصنيع وتوطين تكنولوجيا الطاقة



المتجددة عن طريق خلق طلب على تلك المعدات والخدمات من خلال زيادة الاستثمار في مجال مشروعات الطاقة المتجددة.

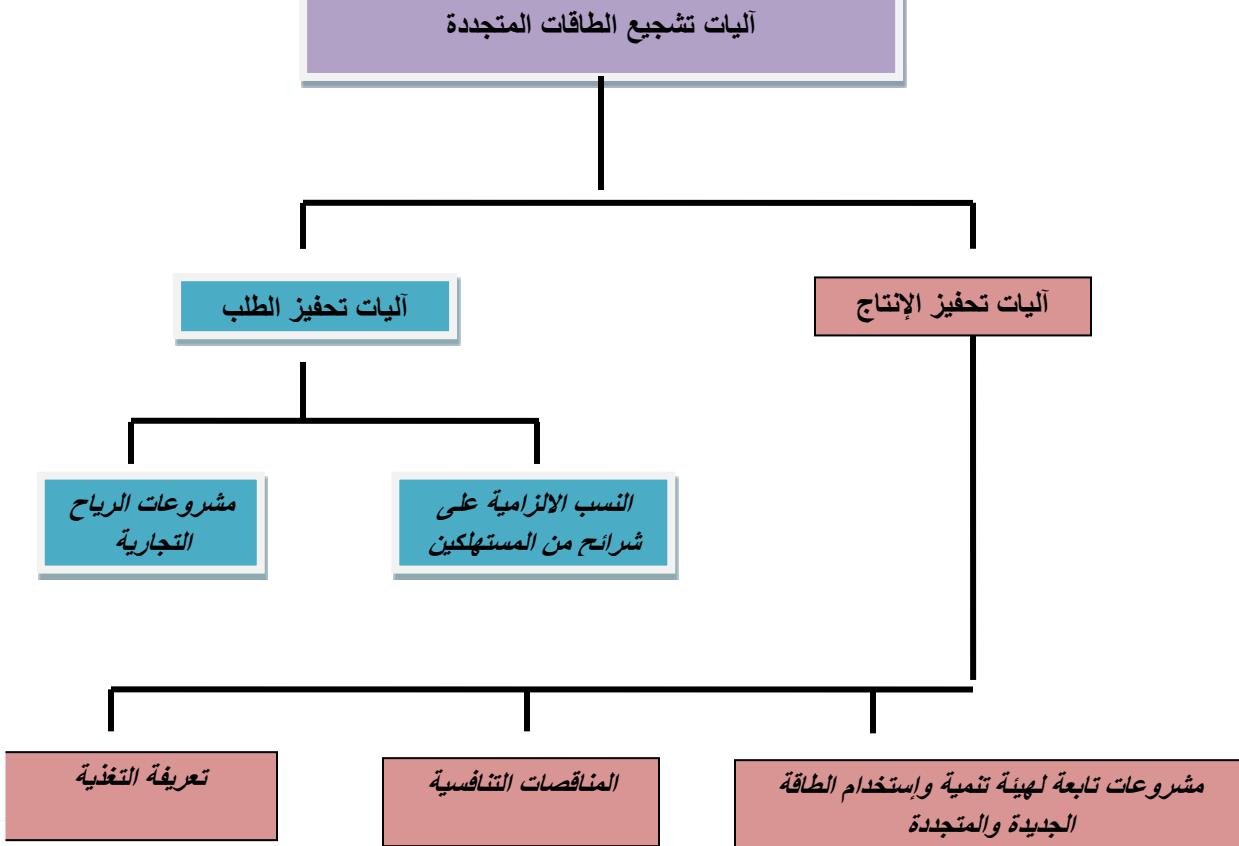


إن الحد الأقصى لـإجمالي القدرات المستهدفة من الطاقات المتجددة التي سيتم التعاقد عليها في خلال المرحلة الأولى من تطبيق تعريفة التغذية إلى 4300 م.و.

تشتمل القدرات المذكورة على 300 م.و. للمشروعات الطاقة الشمسية ذات قدرات أقل من 500 ك.و.، و 2000 م.و. لمشروعات الطاقة الشمسية ذات قدرات أكبر من 500 ك.و. حتى 50 م.و. و 2000 م.و. من مشروعات إنتاج الكهرباء من الرياح ذات قدرات تتراوح بين 20 م.و. وحتى 50 م.و.

في سبتمبر 2014 تم الإعلان عن المرحلة الأولى لتعريفة التغذية لمشروعات الطاقات المتجددة بمشاركة القطاع الخاص ، ويتم مراجعة قيمة تعريفة التغذية في حالة الوصول إلى القدرات السابقة أو بعد مضي سنتين على إصدارها، أيهما أسبق. وقد تم الإعلان عن المرحلة الثانية لتعريفة اعتبارا من 28 اكتوبر 2016

يوجد مجموعة من الآليات لإنشاء مشروعات الطاقة المتجددة في مصر وتشمل الآتي:



- **المناقصات التافيسية** : مشروعات تقوم الشركة المصرية لنقل الكهرباء بطرحها في مناقصات عامة بين المستثمرين المؤهلين بنظام البناء والملك والتشغيل (BOO) والتعاقد على شراء الكهرباء المنتجة من المحطة لمدة 20 سنة بالسعر الذي تنتهي إليه المناقصة
- **تعريفة التغذية** : آلية تتلزم فيه شركة النقل أو التوزيع حسب الحالة بشراء كامل الطاقة المنتجة من المصادر المتجددة بناء على السعر والشروط المعلنة مسبقا.
- **المشروعات التجارية** : إنشاء محطات لإنتاج الكهرباء من الطاقة المتجددة مع بيع الكهرباء المنتجة للمستهلكين مباشرة.

وتعتبر تعريفة التغذية للطاقة المتجددة بمثابة آلية لتشجيع إنتاج الكهرباء من مصادر متجددة بحيث تقوم شركات الكهرباء بشراء الطاقة المتجددة من منتجيها بسعر معن مسبقا يحقق عائد جاذب للاستثمار من خلال إتفاقيات شراء طاقة طويلة الأجل لمدة 20 عام لطاقة الرياح و25 عام للطاقة الشمسية، وهي تختلف باختلاف التكنولوجيا المستخدمة وسعة



المحطة وموقعها. وبناءً على هذه المنظومة، تكون شركة النقل وشركات التوزيع ملتزمة بشراء الطاقة الكهربائية المنتجة.

### أولاً: الطاقة الشمسية

تعريفة التغذية	قدرة المحطة
٨٤,٨ فرش/ك.و.س	(منزلي)
٩٠,١ فرش/ك.و.س	أقل من ٢٠٠ ك.و.
٩٧,٣ فرش/ك.و.س	من ٢٠٠ ك.و. حتى ٥٠٠ ك.و.
١٣,٦ دولار سنت/ك.و.س	من ٥٠٠ ك.و. حتى ٢٠٠ م.و.
١٤,٣٤ دولار سنت/ك.و.س	من ٢٠٠ م.و. حتى ٥٠٠ م.و.

، تكون قيمة التعريفة ثابتة طول مدة التعاقد والتي تبلغ 25 سنة ، يتم سداد قيمة التعريفة للقدرات من 500 ك.و. فأعلى بالعملة المحلية بناء على المعادلة التالية: قيمة التعريفة بالجنيه المصري = 15% من قيمة التعريفة بالدولار \* 7.15 جنيه + 85% × سعر الصرف يوم الإستحقاق )

ثانياً: طاقة الرياح : يوضح الجدول التالي قيم تعريفة التغذية لمحطات الرياح :

تعريفة التغذية في الفترة الزمنية الثانية دولار سنت/ك.و.س	تعريفة التغذية في الفترة الزمنية الأولى دولار سنت/ك.و.س	عدد ساعات التشغيل
11.48		٢٥٠٠
10.56		٢٦٠٠
9.71		٢٧٠٠
8.93	١١.٤٨	٢٨٠٠
8.19		٢٩٠٠
7.51		٣٠٠
8.93		٣١٠٠
8.33		٣٢٠٠
7.76		٣٣٠٠
7.23		٣٤٠٠
6.73		٣٥٠٠
6.26		٣٦٠٠
5.81		٣٧٠٠
5.39		٣٨٠٠
٤.٩٨		٣٩٠٠
٤.٦٠		٤٠٠



\* يتم احتساب التعريفة على فترتين زمنيتين، الأولى خمس سنوات والثانية 15 سنة بإجمالي مدة تعاقد قدرها 20 سنة بناء على المعادلة التالية:

$$\text{قيمة التعريفة بالجنيه المصري} = 30\% \text{ من قيمة التعريفة بالدولار} * 7.15 \text{ جنيه} + \\ \times \text{سعر الصرف يوم الاستحقاق}$$

\*\* إذا كانت قيمة عدد ساعات التشغيل عند السعة القصوى للمحطة تقع في قيم بينية للساعات المذكورة في الجدول عاليه، فإنه يتم التقرير إلى أقرب رقم مذكور في نفس الجدول.

### التسهيلات التي ستتوفرها الدولة لدعم المنظومة :

1. وضع القواعد اللازمة لتصحیص الأراضي المملوکة للدولة لتلك المشروعات من خلال نظام حق الإنتفاع لمدة تعاقدية تساوى فترة إتفاقية شراء الطاقة.
2. إعطاء محطات إنتاج الكهرباء من الطاقات المتتجددة الأولوية في الدخول على الشبكة، كما توفر الإتفاقيات اللازمة لشراء الطاقة، متمثلة سواء في الشبكة الكهربائية لنقل الكهرباء أو أحد شبكات توزيع الكهرباء.
3. توفير الضمانات الحكومية للمشروعات ذات القدرة أكبر من 500 ك.و.
4. توفير تسهيلات التمويل من وزارة المالية بقروض ميسرة: 4% فائدة للمشروعات المنزلية وقدرة حتى 200 ك.و، و 8% فائدة على المشروعات ذات القدرة من 200 ك.و. وحتى 500 ك.و.
5. تفعيل قرارات المجلس الأعلى للطاقة بشأن توفير استثمارات مبدئية بقيمة 2 مليار جنيه لإنشاء شبكات النقل والتوزيع.

### آلية التقدم لمشروعات تعريفة التغذية :

بالنسبة لمشروعات الطاقة الشمسية أقل من 500 ك.و، يتم التقدم لإدارات الطاقة المتتجددة وكفاءة الطاقة التابعة لكل شركة من شركات التوزيع، أما لمشروعات الطاقة الشمسية أكبر من 500 ك.و ومشروعات الرياح، يتم التقدم للوحدة المركزية لتعريفة التغذية بمقر الشركة المصرية لنقل الكهرباء.



أن آلية تعریفة التغذیة هى أسرع الوسائل لتحديد أسعار وآلية التعامل في مجال الطاقة المتجددة، موضحاً أنه تم اختيار جهاز تنظيم مرفق الكهرباء لتنظيم إجراءات وقوانين هذه الآلية، بالإضافة إلى تشكيل لجنة لوضع الأسس التي يتم حساب على أساسها تعریفة التغذیة.

كان التوجّه سابقاً كان لإنشاء محطّات توليد الكهرباء من الرياح، وكان في ذلك الوقت اتجاه جيد نظراً لارتفاع تكلفة الطاقة الشمسيّة.

و هناك ٤ آليات للتعامل مع الطاقة المتجددة، أولها أن هيئة تنمية الطاقة بإنشاء محطّات، والثانية هو أن تطرح شركة النقل مناقصات لإنشاء المحطّات وشرائها من منتجيها، والثالثة هي تعریفة التغذیة، والتي تعتمد على تحديد سعرها بشكل مسبق وترك المنتج آلية بيعها والأخيرة إتاحة الفرصة للفّاعل الخاص لبناء المحطّات، ويستخدم شبكة النقل لنقل الطاقة وبيعها للمستهلك.

أن مجلس الوزراء وافق على تخصيص مبلغ ٢ مليار جنيه لتطوير شبكة النقل لتتمكن من نقل الطاقة المولدة من محطّات شمسيّة ورياح.

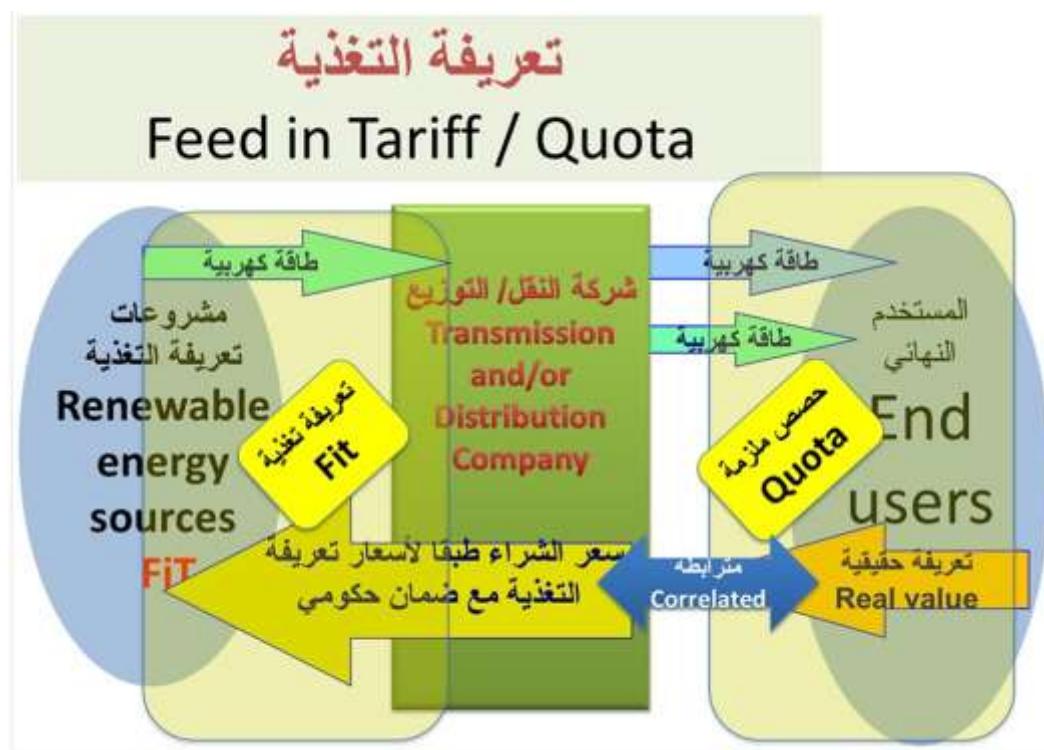
وتقوم وزارة الكهرباء والطاقة المتجددة بتيسير كافة الإجراءات للمستثمرين لإنشاء محطّات شمسيّة ورياح جديدة، لافتاً إلى أن هناك عدداً كبيراً من العروض من المستثمرين سواء المصريين أو العالميين لإنشاء محطّات جديدة.

إن الشريحة الأولى والثانية والثالثة من مستهلكي الكهرباء المنزلي في مصر مستثنأة من تحمل أي أعباء إضافية من أسعار الطاقات المتجددة، سواء من الشمس أو الرياح، مؤكداً أنه تم استثناء الشريحة الأولى من الاستهلاك التجاري من تكلفة الطاقة المتجددة. وإن المستهلك بدءاً من الشريحة الرابعة سيتحمل ٩٥٪ بتكلفة الطاقة التقليدية، و ٥٪ بتكلفة الطاقة المتجددة التي تبدأ في الرياح بـ ٨٢ قرشاً لكل كيلووات، وجنيه و ٢ قرش لكل كيلووات من الطاقة الشمسيّة.

و أن مجلس الوزراء وافق على تخصيص الأراضي بنظام حق الانتفاع مقابل ٢٪ من إنتاج الطاقة المولدة، بالإضافة إلى حصول المستثمر على ضمانة حكومية لمحطات التي تصل قدرتها من ٢٠ ميجاوات إلى ٥٠ ميجاوات.. و تم تحديد الأماكن التي تصلح لإنشاء محطات لتوليد الكهرباء من الطاقة الشمسيّة والرياح.

و تم تحديد عمر المحطة الشمسية الافتراضي 25 عاماً، و 20 عاماً لمحطات الرياح، ويحظر استخدام وحدات مستعملة بالمحطات الجديدة، وأن تكون الأرض التي تخصصها الدولة حق الانتفاع. وأن هذه التعريفة سيتم إعادة النظر فيها خلال عامين.

إن تعريفة الكيلووات ساعة من الطاقة الشمسية بالنسبة للمنزل ٨٤.٨ قرش، والشريحة الثانية أقل من ٢٠٠ كيلو وات ١١ قرش والثالثة ٩٧٠٣ قروش من ٢٠٠ إلى ٥٠٠ كيلووات.. وتبلغ قيمة الشريحة الرابعة من ٥٠٠ كيلووات وحتى ٢٠ ميجاوات ٩٧٠٣ قرش والخامسة من ٢٠ ميجاوات إلى ٥٠ ميجاوات ١٠٢،٥ قرش. و الشريحة الأولى ٨٢.٨ قرش بما يعادل من ٢٥٠٠ إلى ٣ آلاف ساعات التشغيل والشريحة الثانية ٦٨.٤٠ قرش بما يعادل ٣١٠٠ إلى ٤ آلاف ساعة تشغيل .



يوضح الشكل السابق آلية تنفيذ مشروعات برنامج تعريفة التغذية حيث ستقوم الشركة المصرية لنقل الكهرباء أو شركات التوزيع بشراء الكهرباء المنتجة من هذه المشروعات إلى المستخدم النهائي، على أن يتم توزيع قيمة بيع الكهرباء المنتجة من هذه المشروعات على المستخدمين النهائيين ما عدا أول شريحتين من القطاع المنزلي، وأول



شريحة من القطاع التجاري بالإضافة إلى أغراض الري، وبالتالي سوف يكون هناك الزام على جميع المستخدمين النهائيين ماعدا الشرائح المعاقة باستخدام نسبة من الكهرباء المنتجة من مصادر متعددة أي تجمع هذه الآلية بين تعريفة التغذية والمحصل المزمدة.

أقر مجلس الوزراء نظام تعريفة التغذية الكهربائية في سبتمبر 2014 لتشجيع انتاج الكهرباء من المصادر المتعددة (شمس ورياح) وقامت وزارة الكهرباء والطاقة المتعددة بإنشاء وحدة تعريفة التغذية في الشركة المصرية لنقل الكهرباء لتلقي طلبات المشروعات ضمن آلية تعريفة التغذية ، حيث ستقوم شركات نقل وتوزيع الكهرباء بشراء الطاقة المتعددة من منتجيها بأسعار تم تحديدها طبقاً لقرار السيد رئيس مجلس الوزراء رقم 1947 لسنة 2014، وبما يحقق عائد جاذب للاستثمار من خلال اتفاقيات شراء طاقة طويلة الأجل وتستمر حتى نهاية العمر الافتراضي للمشروع (20 سنة لمشروعات الرياح, 25 سنة لمشروعات الطاقة الشمسية) كما تم تحديد هيكل وقيمة التعريفة أخذًا في الاعتبار مصدر الطاقة وقدرة المشروع، وجودة الموقع المنشأ به المشروع بالنسبة لمشروعات الرياح وشروط التمويل المتاحة ، وستتولى هيئة الطاقة الجديدة والمتجدددة اتاحة الاراضي للشركات بنظام حق الانتفاع.

يستهدف البرنامج إنشاء قدرات 4300 ميجاوات في الفترة من 2000-2015-2017 م.و. من الطاقة الشمسية محطات بقدرات حتى 50 ميجاوات + 300 م.و. للفنادق أقل من 500 ك.و. و (2000 م.و. من طاقة الرياح )، ضمن المرحلة الأولى.

تقدمت أكثر من 180 شركة ( مصرية وعربية واجنبية) بعرض لإنشاء محطات لإنتاج الكهرباء من الشمس والرياح أكبر من 500 ك.و.، وتم تأهيل عدد 136 شركة وتحالف منها عدد 100 شركة بقدرات 2880 م.و لمحطات الخلايا الفوتوفلطية + 36 شركة بإجمالي قدرات 1670 م.و. لمشروعات طاقة الرياح، وجارى حالياً استكمال إجراءات إتاحة الأرض للمستثمرين المؤهلين، علاوة على الانتهاء من صياغة اتفاقيات شراء الطاقة والربط بالشبكة والترخيص بالانتفاع بالأرض وتقاسم التكاليف (محطات المحولات وتمهيد الطرق).

المرحلة الثانية من مشروعات تعريفة التغذية ، بدأ العمل بها فى 28 أكتوبر المقبل، وحددت سعر الكيلووات / ساعة المنتج من الطاقة الشمسية للمنازل بنحو 102.8 قرش، وللفترات الأقل من 200 كيلووات / ساعة يبلغ 108 قروش، والقطاعات غير المنزلية الشمس 102



قرش بدلًا من 84 قرش، وغير المنزلى للقدرات أقل من 500 كيلووات/ساعة-**108.58** قرش بدلًا من 102 قرش.

أما مشروعات الطاقة الشمسية من مشروعات 500 ك. و حتى أقل من 20 ميجاوات، فإن سعر الطاقة المنتجة 7.88 سنت لكل كيلووات / ساعة، والمشروعات من 20 م. و حتى 50 ميجاوات. تبلغ 8.40 سنت/ك. و/ساعة

وتضمنت ضوابط تنفيذ المرحلة الثانية من برنامج تعريفة التغذية لمشروعات الطاقة المتجدددة بدء سريان الأسعار المعدلة للمرحلة الثانية من برنامج تعريفة التغذية اعتباراً من تاريخ 28-10-2016 .. كما تقتصر المرحلة الثانية من برنامج تعريفة التغذية على المستثمرين المؤهلين في المرحلة الأولى لكل من مشروعات الطاقة الشمسية وطاقة الرياح، وفي حالة عدم استكمال القدرات المطلوبة يتم فتح الباب لمستثمرين آخرين أو لمن يرغب من المستثمرين المؤهلين في المرحلة الأولى.

ويلتزم المستثمر الذي يتعاقد على مشروعات المرحلة الثانية من تعريفة التغذية أن يحقق الإغلاق المالي للمشروع بحد أقصى عام بالنسبة لمشروعات الطاقة الشمسية، وعام ونصف العام لمشروعات طاقة الرياح وذلك اعتباراً من تاريخ 28 أكتوبر 2016 على ان يقدم خطاب تعهد من جهات التمويل بذلك من جهات التمويل الأجنبية خلال مدة أقصاها 6 أشهر لمشروعات الطاقة الشمسية وعام لمشروعات طاقة الرياح اعتباراً من التاريخ المحدد. كما تتضمن الضوابط أن يكون تمويل مشروعات طاقة الرياح بنسبة 60% من مصادر تمويل أجنبية، 40% من مصادر تمويل محلية، وأن يكون تمويل مشروعات الطاقة الشمسية بنسبة 70% من مصادر تمويل أجنبية، 30% من مصادر تمويل محلية.

ان المرحلة الثانية من تعريفة التغذية الكهربائية للطاقة المتجدددة "شمس ورياح"، والتي تسرى اعتباراً من 28 أكتوبر 2016 تلبي تطلعات المستثمرين في قطاع الطاقة الجديدة والمتجدددة، تشجيعاً من الدولة للقطاع الخاص في هذا القطاع، مشيراً إلى أنه بالنسبة للتحكيم بشأن مشاريع هذه التعريفة، فسوف يكون في مركز القاهرة للتحكيم الدولي كمرحلة أولى، وإذا نشأ أي نزاع فمن حق الطرفين المتنازعين اللجوء إلى التحكيم خارج القاهرة، وهو ما يلبي طلب المستثمرين وفقاً لطلب مؤسسات التمويل الأجنبية.

وأن أسعار شراء الطاقة الكهربائية المنتجة من مشروعات محطات إنتاج الكهرباء من طاقة الرياح تتدرج حسب عدد ساعات تشغيل المحطات عند السعة القصوى لكل محطة، و أنها



تبدأ من 25000 ساعة وبلغ سعر شراء الطاقة على مدى عمر المشروع 7.69 سنت لكل كيلووات ساعة، وحتى 5000 ساعة فأكثر بسعر 4 سنتات لكل كيلووات ساعة، مشيرًا إلى أنه يتم سداد السعر بالجنيه المصري.

وأن السداد يتم بناء على معادلة حسابية وهى كالتالى: (40 في المائة من قيمة التعريفة) في 8.88 (سعر صرف الجنيه مقابل الدولار وقت استصدار التعريفة) + (60 في المائة من قيمة التعريفة) في سعر صرف الجنيه مقابل الدولار فى يوم الاستحقاق).

إن أسعار شراء الطاقة الكهربائية المنتجة من مشروعات محطات إنتاج الكهرباء من الطاقة الشمسية تبلغ للمشروع المنزلى وهو المحطات الصغيرة فوق أسطح المنازل 102.88 قرش للكيلووات ساعة، وللمشروعات غير المنزليه للفدرات حتى أقل من 500 كيلووات 108.85 قرش للكيلووات ساعة، وللمشروعات من 500 كيلووات ساعة وحتى أقل من 20 ميجاوات 7.88 سنت للكيلووات ساعة، وللمشروعات من 20 ميجاوات وحتى 50 ميجاوات 8.40 سنت للكيلووات ساعة.

أن معادلة السداد للفدرات من 500 ك.و وحتى 50 م.و هي كالتالى: (30 في المائة من قيمة التعريفة) في 8.88 (سعر صرف الجنيه مقابل الدولار وقت استصدار التعريفة) + (70 في المائة من قيمة التعريفة) في سعر صرف الجنيه مقابل الدولار فى يوم الاستحقاق).

وان مدة التعاقد لهذه المشاريع هي 25 عاماً، والحد الأقصى لإجمالي القدرات المحددة مخصوصاً منها ما يتم التعاقد عليه وفقاً للمرحلة الأولى هو 300 ميجاوات للمشروعات ذات القدرات أقل من 500 كيلووات، و2000 ميجاوات للمشروعات ذات القدرات من 500 كيلووات وحتى 50 ميجاوات.

ومن المعروف أن جهاز مرافق تنظيم الكهرباء هو الذى وضع التعريفة الجديدة وفقاً للمتغيرات التى استجدىت على السوق منذ عام 2014، ونوه إلى أن الجهاز وضع عدداً من الضوابط لتنفيذ المرحلة الثانية من برنامج تعريفة التغذية، حيث تقصر المرحلة الثانية من برنامج تعريفة التغذية على المستثمرين المؤهلين فى المرحلة الأولى لكل من مشروعات الطاقة الشمسية وطاقة الرياح، وفي حالة عدم استكمال القدرات المطلوبة يتم فتح الباب لمستثمرين آخرين أو لمن يرغب من المستثمرين المؤهلين فى المرحلة الأولى.

أن الضوابط حددت أن يتلزم المستثمر الذى يتعاقد على مشروعات المرحلة الثانية من تعريفة التغذية بأن يحقق الإغلاق المالى للمشروع بحد أقصى عام بالنسبة لمشروعات



الطاقة الشمسية، وعام ونصف لمشروعات طاقة الرياح، وذلك اعتبارا من تاريخ 28 أكتوبر المقبل، على أن يقدم خطاب تعهد من جهات التمويل بذلك من جهات التمويل الأجنبية خلال مدة أقصاها ستة أشهر لمشروعات الطاقة الشمسية وعام لمشروعات طاقة الرياح وذلك اعتبارا من 28 أكتوبر القادم.

وأنه وفقا لضوابط التعريفة فإنه يراعى أن يكون تمويل مشروعات طاقة الرياح بنسبة 60 في المائة من مصادر تمويل أجنبية، 40 في المائة من مصادر تمويل محلية، وأن يكون تمويل مشروعات الطاقة الشمسية بنسبة 70 في المائة من مصادر تمويل أجنبية، و30 في المائة من مصادر تمويل محلية.

### أطلس الرياح والشمس في مصر :

تم إصدار أطلس رياح مصر في ديسمبر 2005، وذلك بالتعاون مع معامل ريزو الدنمركي وهيئة الأرصاد الجوية، موضحا المناطق الوعادة والمناسبة للاستفادة من طاقة الرياح في توليد الكهرباء.

تم إعداد أطلس رياح مصر اعتمادا على وجود أكثر من (30) محطة قياس في أماكن مختلفة من الجمهورية، بهدف جمع ومعايرة وتحليل البيانات الخاصة بسرعات واتجاهات الرياح في تلك الأماكن على نطاق زمني من 1991 - 2005، وذلك باستخدام برامج تحليلية متخصصة، ومعلومات عن طبيعة الأرض في المواقع المختارة باستخدام الخرائط الطبوغرافية وصور القمر الصناعي وزيارات حقلية، وبيانات عن طبيعة المناخ خلال فترات زمنية محددة (قصيرة نسبياً)، وقد تم التركيز على عدد (6) قطاعات رئيسية هي: الساحل الشمالي الشرقي والساحل الشمالي الغربي وخليج العقبة وخليج السويس والبحر الأحمر والصحراء الغربية .

. يوضح الأطلس أن هناك مصادر لطاقة الرياح يمكن استغلالها وخاصة في منطقة خليج السويس ، حيث تتراوح فيها متوسط سرعات وكثافة الرياح تتراوح بين 7 - 10 م/ث، 350 - 900 وات / م<sup>2</sup> ، مقدرة على ارتفاع 50 م من سطح الأرض، ومناطق تتسم بسرعات رياح عالية في الصحراء الشرقية أو الغربية - خاصة في شرق وغرب وادي النيل، بين خطى 0 27 شمالاً و 0 29 جنوباً، وكذلك شمال وغرب مدينة الخارجة، حيث يقدر متوسط سرعات وكثافة الرياح بها بين 7 - 8 م/ث، 300 - 400 وات / م<sup>2</sup> على التوالي، وفيما يتعلق بشمال غرب ساحل البحر المتوسط من السلوم إلى الإسكندرية، فهذه المنطقة تتميز بسرعات رياح أقل نسبياً من تلك السابق الإشارة إليها.



وقد تم تنفيذ أطلس الرياح بالتعاون مع هيئة الأرصاد الجوية ومعامل ريزو الدنمركيه  
إصدار أطلس رياح يشمل جميع أنحاء الجمهورية في ديسمبر 2005.

خلص الأطلس إلى توافر مناطق واعدة تتمتع بسرعات رياح عالية بمنطقة غرب خليج السويس وعلى جانبي النيل وبعض المناطق بسيناء، بما يؤهل لإقامة مشروعات كبرى لتوليد الكهرباء من طاقة الرياح.

**أطلس مصر الشمسي :** يوضح الأطلس الشمسي لمصر أنها تقع في نطاق الحزام الشمسي حيث تتراوح شدة الإشعاع الشمسي المباشر بين 2000 ك.و.س / م 2 / سنة شمالاً – 3000 ك.و.س / م 2 / سنة جنوباً

وتتراوح ساعات السطوع الشمسي بين 9 – 11 ساعة يومياً مع أيام غيام محدودة على مدار العام،

الأمر الذي يؤهل مصر لاستغلال ثرائهما من هذا المصدر في مختلف التطبيقات

المستهدف حتى عام 2022 :

الطاقة		القدرات		النوع
%	مليار ك.و.س	%	م.و	
8.05	14	7.37	2800	المائية
0.86	1.5	1.97	750	الرياح
0.04	0.07	0.15	57	الشمسية

- جاري التنسيق على انتاج الطاقة من المخلفات بالتعاون مع وزارة البيئة ووزارة البترول، والمحافظات.

- جاري تقييم إمكانات طاقة باطن الأرض بالتعاون مع وزارة البترول.

- الدفع بالتصنيع المحلي لمعدات الطاقات المتتجدة.

## **مشروعات قائمة :**

- محطة رياح ريادية قدرة 5 ميجاوات بالغردقة:-

تم تشغيل المحطة اعتباراً من عام 1993 ، وتضم تربينات رياح ذات تكنولوجيات مختلفة ( ثنائية وثلاثية الريشة )، وقد وصلت نسبة التصنيع المحلي لبعض المكونات في ذلك الوقت - إلى حوالي %40 (الريش الأبراج بنوعيها الاسطوانى والشبكي الوصلات الميكانيكية والكهربائية)، وتتراوح قدرات التربينات بين 100- 300 ك.و.

بلغ إنتاج المحطة حوالي 5 جيجاوات ساعة خلال عام 2003/2014 ، توفر حوالي 1000 طن بترول مكافئ وتحد من انبعاث حوالي 8.2 ألف طن من ثاني أكسيد الكربون

- محطة توليد الكهرباء بطاقة الرياح قدرة 545 ميجاوات بالزغرانة:

تبلغ القدرة المركبة من طاقة الرياح بالزغرانة 545 ميجاوات في 30/6/2013 تضم المزرعة عدد (700) تربينة من طرازات مختلفة (600 ك.و. 660 ك.و. 850 ك.و.)

تم تنفيذ هذه المحطة على عدة مراحل اعتباراً من عام 2001، وذلك من خلال بروتوكولات تعاون حكومي مع كل من ألمانيا والدنمارك وإسبانيا واليابان .

- مشروعات جاري تنفيذها:

استكمال تنفيذ مشروعات مزارع رياح خطة 2012/2017 بإجمالي قدرة 540 ميجاوات

- مشروعات جاري تدبير تمويلها:

استكمال تدبير تمويل مشروعات مزارع رياح خطة 2012/2017 بإجمالي قدرة 800 ميجاوات

- مشروعات القطاع الخاص:

عدد 10 مشروعات لمزارع الرياح بإجمالي قدرات 1470 ميجاوات

## **أهمية إنتاج الكهرباء من مصادر الطاقات المتعددة**

● مزيج إنتاج الكهرباء الحالي في مصر يعتمد بشكل أساسى على الوقود الأحفورى {غاز طبيعي - مواد بترولية (مازوت - سولار)} وهو مزيج أصبح غير آمناً إذا أخذنا في الاعتبار محدودية موارد الوقود المتاحة حالياً لكافة الأغراض بالدولة ومن بينها الكهرباء.



● نسبة القدرات المركبة من المصادر المتتجدة حالياً لا تمثل سوى 1% من إجمالي القدرات المركبة.

● على الرغم من انخفاض معامل السعة للقدرات المنتجة من مصادر متتجدة إلا أن وجودها في مزيج إنتاج الكهرباء هام جداً كأحد الآليات المطلوبة لتوفير الوقود وللبيئة.

### أهمية تشجيع الاستثمار في مجال الطاقات المتتجدة

● الاستفادة من مصادر الطاقة المتتجدة في الوقت الحالي تعتمد بالأساس على التمويل الحكومي فقط مما أصبح يمثل عبءاً كبيراً على الدولة في تدبير التمويلات المطلوبة، أخذًا في الاعتبار أن التكلفة الاستثمارية لإنجاز الطاقات المتتجدة تفوق بكثير تكلفة الإنتاج من الوقود الأحفوري.

● لا يوجد في الوضع القائم حالياً آلية لخلق طلب على استهلاك الكهرباء من مصادر الطاقة المتتجدة لعدم وجود حواجز أو التزامات على المستهلكين لشراء تلك الطاقة المتتجدة حتى اليوم.

● ومن هنا جاءت أهمية وجود حزمة من الإجراءات المترابطة والمتكاملة لتشجيع دخول القطاع الخاص في هذا المجال.

### **ضوابط تنفيذ المرحلة الثانية للتعريةة**

● يبدأ سريان الأسعار المعدلة للمرحلة الثانية من برنامج تعريفة التغذية اعتباراً من 28 اكتوبر 2016

● قصر المرحلة الثانية من برنامج تعريفة التغذية على المستثمرين المؤهلين في المرحلة الأولى لكل من مشروعات الطاقة الشمسية وطاقة الرياح، وفي حالة عدم استكمال القدرات المطلوبة يتم فتح الباب لمستثمرين آخرين أو لمن يرغب من المستثمرين المؤهلين في المرحلة الأولى.

● يلتزم المستثمر الذي يتعاقد على مشروعات المرحلة الثانية من تعريفة التغذية أن يحقق الإغلاق المالي للمشروع بحد أقصى عام بالنسبة لمشروعات الطاقة الشمسية، وعام ونصف لمشروعات طاقة الرياح وذلك اعتباراً من تاريخ 28 اكتوبر 2016 على أن يقدم خطاب تعهد من جهات التمويل بذلك من جهات التمويل الأجنبية خلال

مدة أقصاها ستة أشهر لمشروعات الطاقة الشمسية وعام لمشروعات طاقة الرياح وذلك اعتباراً من 28 أكتوبر 2016.

- يراعى أن يكون تمويل مشروعات طاقة الرياح بنسبة 60% من مصادر تمويل أجنبية، 40% من مصادر تمويل محلية، وأن يكون تمويل مشروعات الطاقة الشمسية بنسبة 70% من مصادر تمويل أجنبية، 30% من مصادر تمويل محلية.
- التحكيم : في مركز القاهرة للتحكيم التجاري الدولي كمرحلة أولى ، أو يتم اللجوء إلى تحكيم خارجي (تبية لرغبة جهات التمويل الأجنبي ) في دولة محايدة ..
- ومنحت فرصة حتى 26 أكتوبر 2016 ليقرر المستثمر .. خلال 6 شهور لا يتم خصم قيمة تقاسم التكلفة cost sharing وهي 200 ألف جنيه للنقل + 20 الف جنيه ل الهيئة الطاقة المتجددة ..
- الاغلاق المالي لمشروعات المحطات الشمسية خلال عام وتعهد تمويل في 6 شهور... والاغلاق المالي لمزارع الرياح خلال عام ونصف وتعهد التمويل خلال عام من 28 أكتوبر 2016
- هناك 9 شركات أكملت الإجراءات للمرحلة الأولى لتنفيذ محطات شمسية وقد وقعت على العقود وهي : «سكاتك»، و«انفينيتي»، و«ألف»، و«أى أر سى»، و«فأس»، و«ماج»، و«ويينيرجي»، و«أريينا»، و«سى تى اى بي».
- سيتم الإعلان عن الشركات التي ستتعاقد معها وزارة الكهرباء على شراء الكهرباء المنتجة من مشروعاتها الشمسية يوم 20 يناير 2017. والتزمت الشركات التسع بشروط وضوابط المرحلة الأولى من مشروعات تعريفة التغذية، والتي تنص على تدبير 85% من تكلفة المشروع من البنوك الأجنبية، و15% من البنوك المحلية، والتحكيم حال نشوب نزاع داخل مصر.
- عدد الشركات التي لن تستكمل مشروعات إنتاج الكهرباء من محطات الشمس والرياح وصل إلى 17 شركة.
- الشركات المنسحبة من المشروعات تضم «اينل جرين» الإيطالية، و«نيون» الفرنسية، و«عبداللطيف جميل» السعودية، و«كايروسولار» المصرية، و«داما»



الإسبانية، و«كانرد - كانديان سولار» الكندية، و«انوفيشن انليمتيدي إيجيبت» المصرية، وشركة «أدينيوم» الإماراتية، و«أوراسكوم للاتصالات» المصرية.

• كما تضم القائمة شركات «ليكيلا باور»، و«نوبيان»، و«بيلدينج إنيرجي» و«السراج للطاقة الشمسية» و«سولير دايركت» و«إيجي إنرجي» و«نايل سولار باور». عدد الشركات التي حصلت على الأراضي لإقامة مشروعات تغذية الطاقة الشمسية بلغ 56 شركة، تم إنسحاب 17 شركة وتحالف من المشروعات، ووافقت 9 شركات باتفاقية شراء الطاقة في المرحلة الأولى لتغذية الطاقة، ويتبقي 30 شركة وتحالف يشاركون في المرحلة الثانية.

وأعلنت وزارة الكهرباء عدم خصم أي مستحقات أو فرض غرامات على الشركات المنسحبة من مشروعات تغذية الطاقة المتجددة.

وهناك عدداً كبيراً من الشركات تستكمل العمل في المرحلة الثانية لتغذية الطاقة، وما زالوا يدرسون جدواً تنفيذ المشروعات، وحال إتمام الشركات لغلق المالي سيتم توقيع اتفاقية الشراء معهم وفقاً لشروط وضوابط المرحلة الثانية من تغذية الطاقة.

لاشك ان التوجه نحو تعظيم الاستفادة من الطاقة المتجددة سيوفر الاف فرص العمل ويوفر وقود احفوري (غاز وغازوت وسولار) حيث ان 9500 ميجاوات طاقة متجددة ، ستتوفر حوالي 13 ألف وظيفة و توفير حوالي 56 مليون برميل وقود مكافئ ..

## استدامة الطاقة

تعرف التنمية المستدامة بأنها "إجراء يتنازعم فيه استغلال الموارد وتوجهات الاستثمار وتغيير المؤسسات، تُعزز من خلالها إمكانات الحاضر والمستقبل للوفاء باحتياجات الإنسان وتطلعاته"، وهو ما يعني أنها تتطلب سيادة قيم الاستهلاك التي لا تتجاوز الممكن بيئياً . ومن الجدير بالذكر أن الاتحاد الأوروبي وأمريكا يعتمدان على الوقود الأحفوري بنسبة لا تقل عن 80% لكل منها من إجمالي مصادر الطاقة الأولية مما يؤدي إلى رفع نسب انبعاثات ثاني أكسيد الكربون الصادرة من كل منها، حيث تبلغ 11.3 و 16 مليون طن ثاني أكسيد كربون يومياً على الترتيب، وبالتالي فإن سياسات الطاقة المتبعة حالياً في كلا الكيانين توصف بأنها ليست استدامية .



ومع ارتباط تلوث الهواء بمصادر الطاقة الأحفورية وأيضاً بالإنتاج والتصنيع، سلك الكثير من الدول خطى ناجحة في مجالات التقنين والترشيد الخاص بالإنتاج والاستهلاك للطاقة وذلك بإدخال أساليب وتقنيات نظيفة للإنتاج، واستخدام الأدوات الاقتصادية الحافظة لترشيد الاستهلاك والحد من التلوث. كما اتخذت العديد من الدول عدداً من الإجراءات لخفض أو الحد من الانبعاثات الصادرة عن استخدام الموارد الأحفورية منها الاقتصادية (التدخل في الأسعار)، والترشيدية (ترشيد الاستخدام)، والتكنولوجية (التكنولوجيا النظيفة)، والقانونية (استخدام المعايير والقوانين البيئية) ومن بين هذه الإجراءات المتخذة في بعض الدول العربية، ترشيد الطلب على الطاقة بهدف خفض الاستهلاك الفردي. وقد ساعد في ترشيد الطلب على الطاقة التأكيد من أن وفرة الموارد لا تعني رخص وسوء استخدامها، وإنما تسعيرها بعقلانية تتناسب مع الاستخدام.

أما وضع الدول العربية من البترول، فمنها من استفاد اقتصادياً (الدول المصدرة) إلا أن معظمها لم يستفد تنموياً إلى مستويات الدول الصناعية، فالدول العربية المصدرة لا تستخدم سوى جزء ضئيل من إنتاجها (1%)، أما باقي الدول العربية غير المنتجة للبترول فنسبة استهلاكها من البترول لا يهدى سوى جزء قليل من استهلاك الدول الصناعية، وينعكس ذلك على نسبتها الضئيلة التي لا تتعدي في مجموعها 5% من الانبعاثات المسببة للتغير المناخي.

تلعب كل من الإمكانيات الطبيعية المتوفرة من مصادر الطاقة الجديدة والمتجدددة إلى جانب سياسات تحسين كفاءة الطاقة دوراً رئيسياً في استدامة الطاقة، وذلك شريطة الاستفادة من الإمكانيات والمصادر بحسب جدواها الفنية والاقتصادية في تطبيق حزمة من السياسات تأخذ في الاعتبار الأبعاد الاجتماعية والاقتصادية للفئات المختلفة في كل بلد، مع إيجاد قناعات تمثل في ضرورة الحفاظ على موارد الطاقة المتاحة والحد من تلوث البيئة، وهو ما يستدعي تكاتف الجميع وكل في مجاله - للوصول إلى هدف محدد واضح في يتمثل في استدامة الطاقة والمزيد من المشاركة المحلية في تصنيع المنتجات، وهو ما يعمل على الوفاء باحتياجات مشروعات التنمية ورفع مستوى المعيشة لمواطني هذه الدول وخاصة في المناطق الريفية، وخلق فرص عمل، وجذب المزيد من الاستثمارات الأجنبية وتشجيع القطاع الخاص على المشاركة بفعالية في هذا المجال.

ويعتبر توافر خدمات الطاقة اللازمة لتلبية الاحتياجات البشرية ذو أهمية قصوى بالنسبة للركائز الأساسية الثلاثة للتنمية المستدامة. ويؤثر الأسلوب الذي يتم به إنتاج هذه



## الطاقة وتوزيعها واستخدامها على الأبعاد الاجتماعية والاقتصادية والبيئية لأي تنمية محققة.

وتتضمن القضايا الاجتماعية المرتبطة باستخدام الطاقة: التخفيف من وطأة الفقر، وإتاحة الفرص أمام المرأة، والتحول السكاني (الديمغرافي) والحضري. إذ يؤدي الوصول المحدود لخدمات الطاقة إلى تهميش الفئات الفقيرة وإلى تقليل قدرتها بشكل حاد على تحسين ظروفها المعيشية؛ فحوالي ثلث سكان العالم لا تصل إليهم الكهرباء، بينما تصل إلى الثلث الآخر بصورة ضعيفة، كما أن اعتماد سكان المناطق الريفية على أنواع الوقود التقليدية في التدفئة والطهي له تأثيرات سلبية على البيئة وعلى صحة السكان. وبالإضافة إلى ذلك ما زال هناك تباين كبير بين الدول المختلفة في معدلات استهلاك الطاقة، فالدول الأكثر غنى تستهلك الطاقة بمعدل يزيد 25 ضعفاً لكل فرد مقارنة بالدول الأكثر فقراً.

وعادة ما تعتمد التنمية الاقتصادية المحلية، وبخاصة في المناطق الريفية، على توافر خدمات الطاقة اللازمة سواء لرفع وتحسين الإنتاجية أو للمساعدة على زيادة الدخل المحلي من خلال تحسين التنمية الزراعية وتوفير فرص عمل خارج القطاع الزراعي. ومن المعلوم أنه بدون الوصول إلى خدمات طاقة ومصادر وقود حديثة يصبح توفر فرص العمل وزيادة الإنتاجية وبالتالي الفرص الاقتصادية المتاحة محدودة بصورة كبيرة. أما التأثيرات البيئية الناجمة عن استخدام الطاقة، وخاصة غير السليم منها، فتظهر على مستويات عديدة محلياً وعالمياً، ويمكن أن تتسبب في عواقب مثل التصحر، وتلوث الهواء، والتغير المناخي ويمثل احتراق الوقود الأحفوري أحد مصادر تلوث الهواء المدمرة للصحة، وخاصة انبعاث غازات الدفيئة.

لم يعد الجوء إلى الاستثمار في الطاقات المتجددة خياراً بل أصبح حتمية مثلاً تؤكده المؤشرات الراهنة. لذلك تتجه الجهود إلى تنمية هذا المجال من خلال إطلاق عمليات لمشاريع ينبغي أن تكون دقيقة ومحسوبة النتائج محلياً ودولياً بالنظر إلى تغيرات سوق الطاقة.

طالب خبراء الاقتصاد بضرورة الاعتماد على الطاقات الجديدة والمتجددة في توليد الكهرباء بهدف ترشيد استخدامات الطاقة التقليدية في الغاز الطبيعي الذي يتم تخصيص نحو 60% من إنتاج مصر اليومي منه إلى محطات الكهرباء ، وهو



ما يهدى انتاجها خاصة أنه يمكن توجيهه للصناعات ذات القيمة المضافة التي تسهم في رفع معدلات النمو منها البتروكيماويات والأسمدة. ولابد من تنويع مصادر الطاقة لمحطات توليد الكهرباء منها الطاقات المتتجدة كطاقة الرياح والشمس والمياه، لأن انتاج البترول والغاز الطبيعي في طريقه للنضوب ، وبالتالي فلا بد امام مصر سوى الاعتماد على الطاقة المتتجدة لضمان عدم تأثيرها بالسلب بعد انتهاء آبارها البترولية .

أن توسيع استفادة مصر من مصادر الطاقة المتتجدة بات ضرورة حتمية حيث لا نمتلك موارد ضخمة من البترول سواء من حيث حجم الانتاج أو الاحتياطي.. واحتياجاتنا من الطاقة في تزايد مستمر نتيجة لتسارع معدلات النمو الاقتصادي والتنمية والزيادة السكانية.

ان الدولة بحاجة كبيرة للطاقة المتتجدة وذلك لأنها تعطينا فرصة لعدم اللجوء إلى موارد غير متتجدة قابلة النفاذ ، كما أنها تنتج طاقة نظيفة غير مضررة بالبيئة، وكذلك أهم ما يميزها أنها تعطى فرص عمل كبيرة بداية من عملية البناء والصيانة والتشغيل.

يعلم الجميع أن من أكثر ما يعيق استخدام الطاقة المتتجدة في توليد الكهرباء تكاليفها الكبيرة وكذلك عدم توافر المصدر الدائم لهذه الطاقة بانتظام واستمرار كما أنها أحياناً ما تكون غير كافية للحصول عليها بكميات كبيرة منها مثل عدم سطوع الشمس في فصل الشتاء بصفة دائمة وعدم قوة دفع الرياح بقوة في فصل الصيف.

ولتعظيم تعميم استعمال الطاقة المتتجدة و حتى تبدى تلك الطاقات نجاحاً ملحوظاً لابد ان يتم تعميمها بصفة كبيرة على مستوى محافظات الجمهورية لسد الحاجة منها وضرورة فتح مناخ الاستثمار في هذا المجال وتوفير الاراضي المملوكة للدولة لبناء تلك المحطات عليها وايجاد خطوط انتاج محلية لمكونات محطات الشمس والرياح ، ووضع حوافز سواء لهذا النوع من الاستثمار او للمواطنين لتنفيذ محطات شمسية على اسطح المنازل ، لأن زيادة معدل النمو وزيادة الطلب على الطاقة ، وهناك انخفاض ملحوظ في التكلفة الاستثمارية ، وتعظيم الاستفادة من قانون الكهرباء الجديد لتحفيز القطاع الخاص وجهات التمويل لتنفيذ المزيد من المشروعات ..



د.م./ محمد سليمان محمود سليمان اليماني

وكيل اول وزارة الكهرباء والمتحدث الإعلامي السابق

عضو مجلس شعبة كهرباء وعضو اللجنة الاستشارية - نقابة المهندسين المصرية

تليفون جوال +201000001409 +201221102282

بريد الإلكتروني Dr-msm@live.com dr.yamany2016@gmail.com