

الطاقة المتجددة

وإمكانية مواجهة تحديات الطاقة التقليدية
وتعزيز دور مصر كسوق جاذبة لتجارة الكربون

إعداد

دكتورة/ مرفت محمد عبد الوهاب

مدرس بقسم الاقتصاد - كلية التجارة

جامعة الأزهر (فرع البنات) - القاهرة

مقدمة:

تؤدي الطاقة دوراً حيوياً لا غنى عنه في عالمنا المعاصر، فقد اتضحت أهميتها في عملية التنمية وارتباطها الوثيق بمختلف مجالات التنمية المستدامة. وتعتمد مصر على مصادر الطاقة التقليدية (الوقود الأحفوري) والمتمثلة في كل من البترول والغاز الطبيعي فتصل نسبة إنتاج هذه المصادر إلى حوالي ٩٥,٤% من إجمالي إنتاج الطاقة. وذلك بالرغم من محدودية الاحتياطيات المتوفرة من هذه المصادر والتي لا تتناسب مطلقاً مع معدلات زيادة استهلاك الطاقة في مصر، ويهدد هذا الوضع كل من أمن الطاقة واستدامتها وبالتالي استدامة التنمية. ولذلك تسعى الدولة إلى وضع إستراتيجيات جديدة تقوم على التوجه بقوة وسريعاً إلى إنتاج واستهلاك مصادر متجددة للطاقة خاصة طاقة الرياح والطاقة الشمسية كمصدر تكميلي لمصادر الطاقة التقليدية غير المتجددة في الوقت الحاضر والمستقبل القريب ومصدر بديل عنها في المستقبل البعيد.

أهمية الدراسة: تكمن أهمية الدراسة في أهمية موضوع الطاقة المتجددة الذي أصبح من أهم المجالات المطروحة في القرن الحادي والعشرين لأسباب اقتصادية وبيئية. وفي أهمية الحصول على طاقة مستدامة ونظيفة كضمان للحاضر وأمان للمستقبل.

مشكلة الدراسة:

على الرغم من وجود مصادر الطاقة التقليدية في مصر خاصة البترول والغاز الطبيعي، إلا أن هذه المصادر قابلة للنضوب بسبب استنزافها فضلاً عن مخاطرها على البيئة. ومن هنا تتمثل مشكلة الدراسة في محاولة الإجابة على التساؤل التالي: هل يمكن للطاقة المتجددة أن تكون مصدراً يعتمد عليه لتأمين الطاقة في المستقبل القريب وصديقة للبيئة.

هدف الدراسة:

تفعيل دور الطاقة المتجددة في تلبية الاحتياجات المتزايدة من الطلب على الطاقة في المستقبل، وذلك في ضوء المحددات الاقتصادية والبيئية الملائمة.

فرضية الدراسة:

الطاقة المتجددة يمكن أن توفر إمدادات الطاقة على المدى القريب والمتوسط والبعيد وكذلك تحمي البيئة من التلوث الناتج عن استخدام الطاقة التقليدية.

منهج الدراسة:

تم الاعتماد على المنهج التحليلي بطريقته الاستقرائية والاستنباطية وذلك في تحليل المعلومات التي تم الحصول عليها من البحوث السابقة والتقارير وكذلك الإحصاءات المتاحة ذات الصلة بموضوع الدراسة.

خطة الدراسة:

لإظهار أهمية الدراسة، ولتحقيق الهدف منها، وللإجابة على التساؤل الوارد في مشكلة الدراسة تم تقسيم الدراسة إلى:

نتناول في الجزء الأول التطورات الراهنة والمتوقعة للطاقة التقليدية في مصر، وفي الجزء الثاني نتعرف على مفهوم ومصادر الطاقة المتجددة وتكاليف الاستثمار والإنتاج الخاصة بها. أما في الجزء الثالث فنستعرض مصادر الطاقة المتجددة في مصر، والوضع الحالي والمستقبلي لاستغلالها للحصول على الطاقة. وكذلك الاستفادة منها للاتجار في الكربون من خلال آليات التنمية النظيفة. وفي الجزء الرابع ندرس تشريعات وآليات تنمية وتشجيع إنتاج واستخدام الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة في مصر، وفي النهاية نستعرض النتائج والتوصيات.

١- التطورات الراهنة والمتوقعة للطاقة التقليدية في مصر

للطاقة مصادر متعددة أهمها في مصر الطاقة التقليدية والمتمثلة بصفة خاصة في البترول والغاز الطبيعي. ويهدف هذا الجزء إلى تحليل التطورات الراهنة في أوضاع مصادر الطاقة التقليدية. وذلك خلال الفترة (٢٠٠٠-٢٠١٥) وفقاً للبيانات المتاحة، كما يتم التعرف على التطورات المتوقعة لإمدادات الطاقة التقليدية والطلب عليها. وذلك حتى يمكن معرفة التحديات التي تواجهها مصر في مجال الوقود الأحفوري.

١-١ تطور إنتاج واستهلاك الطاقة الأولية:

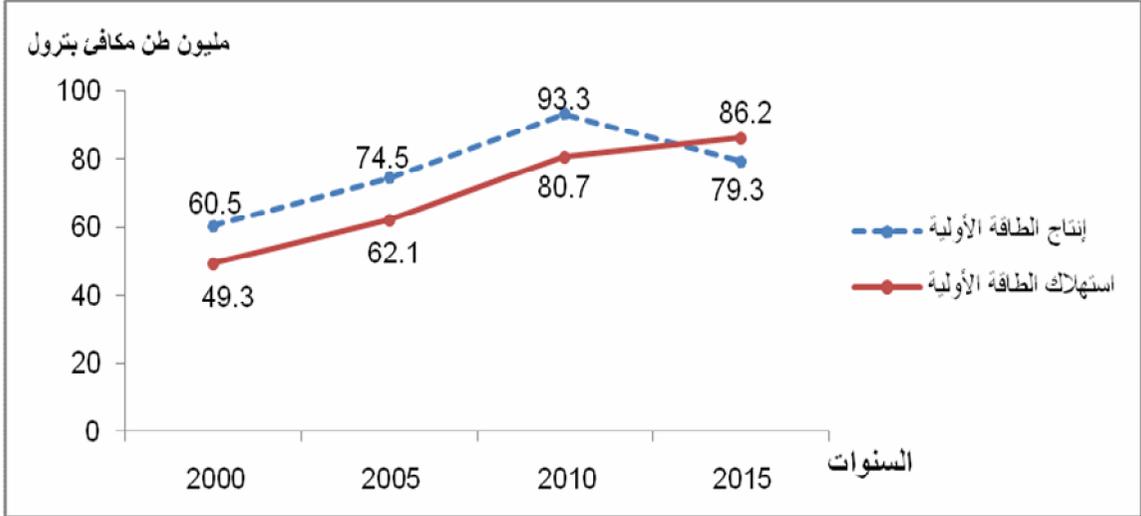
ازداد إجمالي إنتاج الطاقة الأولية في مصر بمعدل نحو سنوي ١,٨% خلال الفترة من (٢٠٠٠ - ٢٠١٥) ليرتفع مستوى الإنتاج من ٦٠,٥ مليون طن مكافئ بترول عام ٢٠٠٠ إلى ٩٣,٣ مليون طن مكافئ بترول عام ٢٠١٠ ثم انخفض إلى ٧٩,٣ مليون طن مكافئ بترول عام ٢٠١٥.

أما استهلاك الطاقة الأولية فقد شهد تطوراً كبيراً يرجع إلى النمو السكاني، والنمو المتزايد في الطلب على الطاقة الكهربائية فأرتفع إجمالي الطلب على الطاقة الأولية من ٤٩,٣ مليون طن مكافئ بترول عام ٢٠١٠ ليصل إلى ٨٦,٢ مليون طن مكافئ بترول عام ٢٠١٥ محققاً بذلك معدل نمو سنوي ٣,٨% خلال الفترة (٢٠٠٠ - ٢٠١٥) وذلك كما هو موضح بالشكل (١).

ويظهر تتبع حجم استهلاك وإنتاج الطاقة الأولية عن تراجع نسبة تغطية الإنتاج للاستهلاك من ١٢٣% عام ٢٠٠٠ إلى ٩٢% عام ٢٠١٥، الأمر الذي أدى إلى وجود فجوة في الطاقة مقدارها حوالي ٧ مليون طن مكافئ بترول.

شكل (١):

تطور إنتاج واستهلاك الطاقة الأولية ٢٠٠٠ - ٢٠١٥



Source: British Petroleum Statistical Review of World Energy, 2004, 2008, 2016. <<http://www.bp.com>

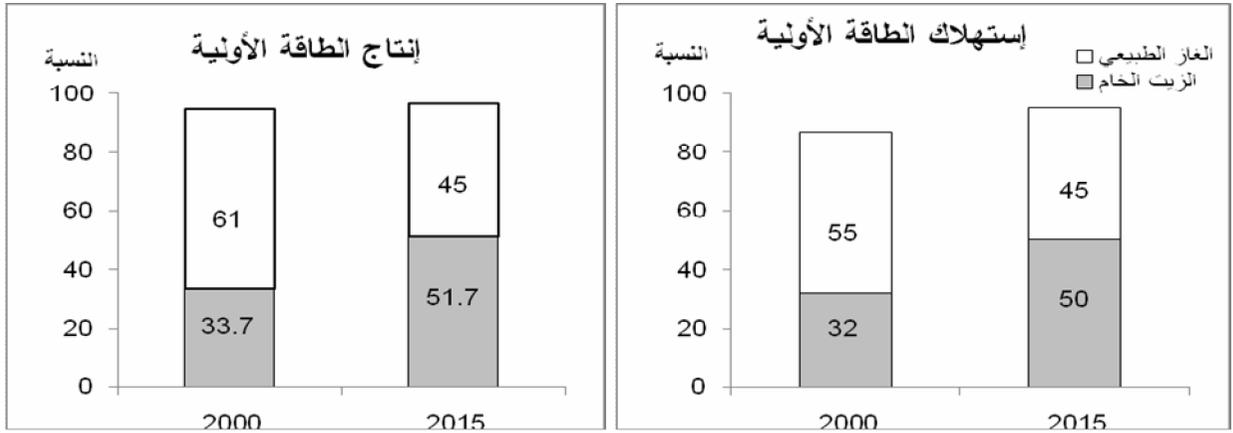
٢-١ هيكل إنتاج واستهلاك الطاقة الأولية:

يتركز معظم إنتاج الطاقة الأولية في مصر طوال فترة الدراسة في الوقود الأحفوري (زيت خام وغاز طبيعي)، حيث يمثل إنتاجهما حوالي ٩٦,٦% و ٩٥,٤% من إجمالي إنتاج الطاقة الأولية في بداية ونهاية فترة الدراسة. ويبلغ نصيب الزيت الخام والمنتجات ٤٥% من إجمالي الطاقة الأولية في ٢٠١٥ بينما يبلغ نصيب الغاز الطبيعي ٥١,٧% وذلك كما هو مبين بالشكل (٢) وذلك بخلاف الوضع في عام ٢٠٠٠ حيث كان نصيب الزيت الخام والمنتجات ٦١% والغاز الطبيعي ٣٣,٧% من إجمالي إنتاج الطاقة الأولية. ويرجع ذلك إلى زيادة كل من الاحتياطات المؤكدة والاستثمارات المنفذة للبحث والاستكشاف عن الغاز الطبيعي مما أدى إلى زيادة الكميات المنتجة

منه، بينما تناقصت الكميات المنتجة من الزيت الخام نتيجة قرب نضوب الحقول القديمة الكبيرة^(١).

أما مزيج الطاقة الأولية المستهلكة فيعكس ترتيب الأهمية النسبية لمصادر الطاقة التقليدية في إنتاج الطاقة في مصر إلى درجة كبيرة وترتيب مساهمة هذه الطاقة في تلبية متطلبات الطاقة بها، حيث يهيمن الوقود الأحفوري على مزيج الطاقة المستهلكة في مصر فبلغت نسبته نحو ٩٥% من الطاقة الأولية المستهلكة عام ٢٠١٥ مقارنة بنحو ٨٩% عام ٢٠٠٠ ويوضح الشكل (٢) زيادة حصة الغاز الطبيعي على حساب الزيت الخام حيث بلغت نحو ٥٠% عام ٢٠١٥ مقارنة بـ ٣٢% عام ٢٠٠٠، في حين تراجعت حصة البترول من ٥٥% إلى ٤٥% خلال فترة الدراسة.

شكل (٢) نصيب الزيت الخام والغاز الطبيعي من إجمالي الطاقة الأولية المنتجة والمستهلكة



Source: British Petroleum Statistical Review of World Energy, 2004, 2008, 2016. <<http://www.bp.com>

^(١) مجلس الوزراء المصري، مركز المعلومات ودعم اتخاذ القرار، مركز الدراسات المستقبلية، مستقبل الطاقة البديلة في مصر، إبريل ٢٠٠٩، ص ٣٥.

٣-١ تطور احتياطيات الزيت الخام والغاز الطبيعي:

بلغ الاحتياطي المؤكد من الزيت الخام والمنتجات في عام ٢٠١٥ نحو ٣,٥ مليار برميل بانخفاض نحو ٠,٢ مليار برميل عن العام السابق الذي بلغ فيه نحو ٣,٧ مليار برميل ويبين الجدول (١) بالملحق تطور الاحتياطي المؤكد من الزيت الخام في مصر خلال الفترة (٢٠٠٠ - ٢٠١٥). فنجد الفترة من (٢٠٠٥ - ٢٠٠٠) بلغ معدل النمو السنوي نحو ٠,٥% حيث ارتفع الاحتياطي المؤكد من ٣,٦ مليار برميل عام ٢٠٠٠ إلى ٣,٧ مليار برميل عام ٢٠٠٥. أما الفترة من (٢٠١٠ - ٢٠٠٥) فقد ارتفع الاحتياطي المؤكد من ٣,٧ إلى ٤,٥ مليار برميل / السنة محققاً معدل نمو سنوي ٤%. بينما شهدت الفترة (٢٠١٥ - ٢٠١٠) تراجعاً في حجم الاحتياطي حيث انخفض من ٤,٥ مليار برميل / السنة ليصل إلى ٣,٥ مليار برميل / السنة ليحقق معدل تراجع سنوي ٥%, وبمقارنة نسبة الاحتياطي المؤكد من الزيت الخام إلى المتاح عالمياً في عام ٢٠١٥ يتضح تساؤلها حيث بلغت هذه النسبة ٠,٢% من حجم الاحتياطيات العالمية. وكذلك منخفضة مقارنة بمثلتها في بعض الدول العربية حيث تبلغ هذه النسبة ٥,٨% في الإمارات العربية المتحدة، ٦% في الكويت، ١,٥% في قطر^(٢).

وبالمثل تزايد الاحتياطي المؤكد من الغاز الطبيعي خلال الفترة (٢٠٠٠ - ٢٠٠٥) من ١,٤ إلى ١,٨٩ مليار متر مكعب سنوياً ليسجل معدل نمو سنوي ٥,٧% خلال تلك الفترة، ومن (٢٠١٠ - ٢٠٠٥) ارتفع الاحتياطي المؤكد من الغاز الطبيعي من ١,٨٩ إلى ٢,٢١ مليار متر مكعب سنوياً، بمعدل نمو سنوي بلغ ٣%. ثم حدث انخفاض في حجم الاحتياطي ليسجل معدل نمو

^(٢) تم حسابه من: British Petroleum Statistical Review of World Energy,

2016. <<http://www.bp.com>>

سالب مقداره ٤% للفترة (٢٠١٠ - ٢٠١٥) حيث وصل حجم الاحتياطي المؤكد، ١,٨ مليار متر مكعب عام ٢٠١٥ بعد أن كان ٢,٢١ مليار متر مكعب عام ٢٠١٠.

أما نسبة احتياطي مصر من الغاز الطبيعي إلى الاحتياطيات المؤكدة على المستوى العالمي فتبلغ ١% عام ٢٠١٥. وبالرغم من تضائلها إلا أنها تعد مرتفعة نسبياً بالمقارنة ببعض الدول العربية حيث تبلغ هذه النسبة ٠,١% في اليمن، ٠,٤% في عمان، في حين تعد هذه النسبة منخفضة بالمقارنة بدولة قطر حيث يمثل الاحتياطي بها ١٣,١% من الاحتياطي العالمي^(٣).

١-٤ تطور إنتاج واستهلاك الزيت الخام

يوضح الجدول (٢) بالملحق والشكل (٣) وجود انخفاض شبه مستمر في إنتاج الزيت الخام في الفترة محل الدراسة. حيث سجلت معدلات نمو الإنتاج المحلي من الزيت الخام قيماً سالبة خلال معظم سنوات التحليل باستثناء الأعوام ٢٠٠٦، ٢٠٠٨، ٢٠٠٩، ٢٠١٢، ٢٠١٥ والتي حققت بها معدلات نمو الإنتاج قيماً موجبة بلغت نحو ٤,٨%، ٢,٤%، ٢,١%، ٠,١%، ١,٣% على التوالي. وهذا الانخفاض في الإنتاج يرجع إلى تناقص حجم الاحتياطي ونضوب حقول الزيت الخام القديمة التي تم استكشافها في الستينات والسبعينات والثمانينات من القرن العشرين وذلك لسد احتياجات الاستهلاك المحلي والوفاء بالتزامات التصدير بهدف توفير النقد الأجنبي اللازم لتمويل خطط التنمية الاقتصادية والاجتماعية^(٤).

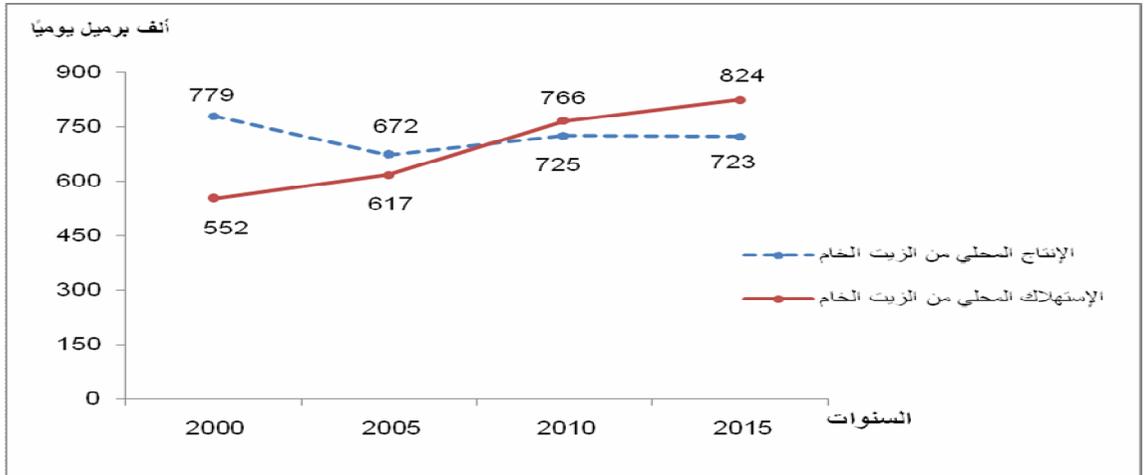
(٣) تم حسابه من: Ibid.

(٤) الجهاز المركزي للتعبئة العامة والإحصاء، مستقبل الطاقة في مصر، مارس ٢٠١٤،

أما الاستهلاك المحلي من الزيت الخام فقد حقق معدلات نمو موجبة خلال معظم سنوات الدراسة، بلغت أقصاها حوالي ١١% عام ٢٠٠٥. هذا بالإضافة إلى ارتفاع معدلات نمو الاستهلاك المحلي عن معدلات نمو الإنتاج المحلي للزيت الخام لجميع السنوات محل البحث، مما أدى إلى تراجع نسبة تغطية الإنتاج للاستهلاك المحلي من ١٤١% عام ٢٠٠٠ إلى ٨٧,٧% عام ٢٠١٥ وذلك كما هو مبين بالجدول (٢) بالملحق، مما يعني وجود فجوة بين العرض والطلب على الزيت الخام مقدارها ١٠٠ ألف برميل في اليوم تقريباً.

شكل (٣)

تطور الإنتاج والاستهلاك المحلي من الزيت الخام خلال الفترة (٢٠١٥ - ٢٠٠٠)



Source: British Petroleum Statistical Review of World Energy, 2004, 2008, 2016. <<http://www.bp.com>

١-٢ تطور إنتاج واستهلاك الغاز الطبيعي:

تطور إنتاج الغاز الطبيعي بشكل ملحوظ خلال الفترة (٢٠٠٩ - ٢٠٠٠) ويعود ذلك إلى الأنشطة التطويرية المستمرة في حقول الغاز الطبيعي وخاصة في منطقة البحر المتوسط، ويوضح الجدول (٢) بالملحق والشكل (٤) ارتفاع

الإنتاج من ٢١ مليار متر مكعب عام ٢٠٠٠ ليصل إلى ٦٢,٧ مليار متر مكعب عام ٢٠١٠، وبنمو سنوي نسبته ١٢,٩% إلا أنه منذ عام ٢٠١٠ بدأ إنتاج الغاز الطبيعي في التراجع حيث وصل إلى ٤٥,٦ مليار متر مكعب عام ٢٠١٥. ويعود التراجع في إنتاج الغاز خلال تلك الفترة إلى التناقص الطبيعي في معدلات الإنتاج في الحقول الواقعة في منطقة البحر المتوسط^(٥).

أما فيما يتعلق بتطور استهلاك الغاز الطبيعي فيوضح الجدول (٢) بالملحق والشكل (٤) نمو ملحوظاً في الطلب المحلي على الغاز الطبيعي خلال الفترة (٢٠٠٠ - ٢٠١٢) حيث ارتفع الاستهلاك من ٢٠ مليار متر مكعب عام ٢٠٠٠ ليصل إلى ٥٢,٦ مليار متر مكعب عام ٢٠١٢، محققاً نمواً سنوياً نسبته ٨,٤%. إلا أنه من منذ عام ٢٠١٣ انخفض استهلاك الغاز الطبيعي ليصل إلى ٤٧,٨ مليار متر مكعب عام ٢٠١٥.

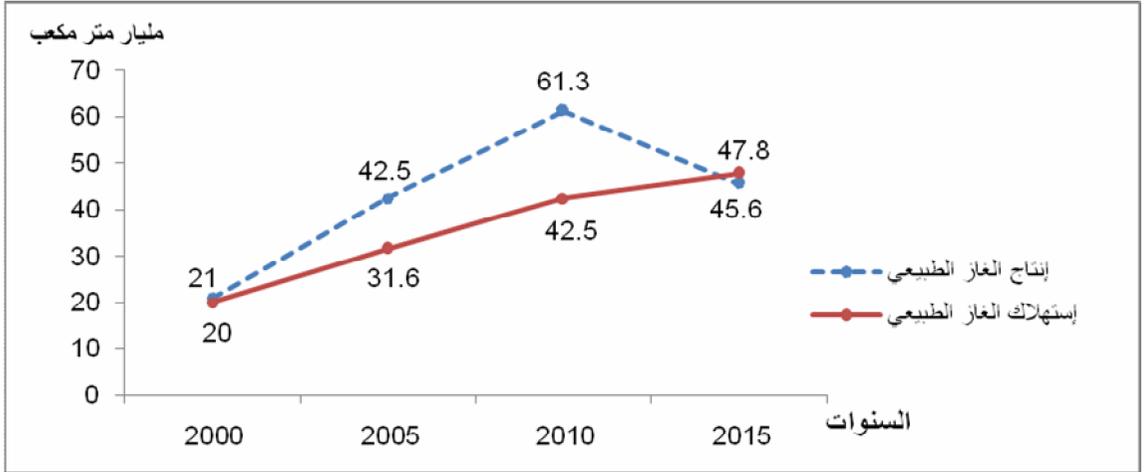
ويعود تنامي الطلب المحلي على الغاز الطبيعي إلى التوسع في استخدام الغاز في محطات الكهرباء، والمركبات ووسائل النقل العام، والاستخدامات المنزلية.

كذلك تطورت نسبة تغطية الإنتاج للاستهلاك من ١٠٥% عام ٢٠٠٠ إلى ١٤٩% عام ٢٠٠٦، إلا أن هذه النسبة بدأت في التراجع لتصل إلى ٩٥% عام ٢٠١٥ ليسجل بذلك وجود عجز في الإنتاج يزيد عن ٢ مليار متر مكعب.

(٥) وائل حامد عبد المعطي، "واقع وآفاق صناعة وتجارة الغاز الطبيعي في الدول العربية"، الجزء الأول، النفط والتعاون العربي، المجلد الأربعون، العدد ١٥٠، منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول ٢٠١٤، ص ٢٢٩.

شكل رقم (٤)

تطور إنتاج واستهلاك الغاز الطبيعي خلال الفترة (٢٠١٥ - ٢٠٠٠)



Source: British Petroleum Statistical Review of World Energy, 2004, 2008, 2016. <<http://www.bp.com>>

١-٥ تطور الصادرات والواردات لقطاع البترول:

شهدت صادرات الزيت الخام خلال فترة الدراسة قيمة متذبذبة بين الزيادة والنقصان وذلك كما هو موضح بالجدول (٤) بالملحق فانخفضت من ٧١,٨ مليون برميل/السنة عام ٢٠٠٠ إلى ١٦ مليون برميل / السنة عام ٢٠٠٧ أي بمعدل تراجع سنوي بلغ ١٩%، ثم عاودت للارتفاع لتصل إلى ٩٠,٤ مليون برميل/السنة عام ٢٠١٥ أي بمعدل نمو سنوي بلغ ٢٤%. وتجدر الإشارة هنا إلى أهمية البحث في مكونات صادرات الزيت الخام حيث تتضمن كمية

الصادرات الواردة بالجدول (٤) فائض الاستيراد، وحصّة الشريك الأجنبي من صادرات الزيت الخام^(٦).

كذلك شهدت واردات الزيت الخام قيمًا متذبذبة، حيث انخفضت من ٣٦,٣ مليون برميل/السنة عام ٢٠٠٠ إلى ١٧,٦ مليون برميل/ السنة عام ٢٠٠٧ بمعدل انخفاض سنوي ٩,٨% ثم تصاعدت خلال الفترة (٢٠٠٧ - ٢٠١٥) لتصل كمية الواردات إلى ٣٣,٨ مليون برميل/السنة عام ٢٠١٥ محققة بذلك معدل نمو سنوي بلغ ٨,٥% تقريبًا.

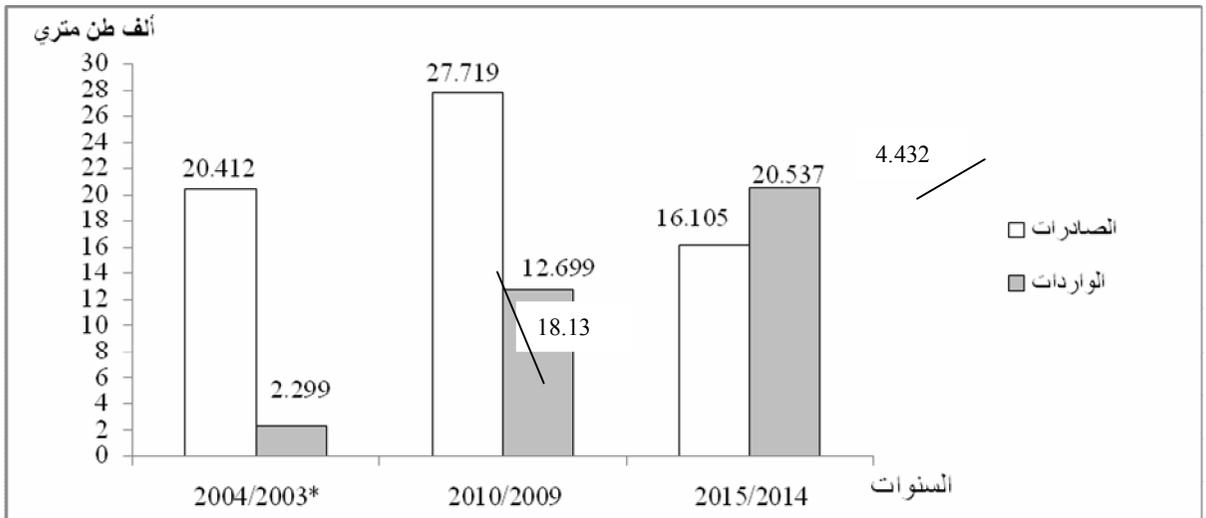
أما الصادرات من المنتجات البترولية فقد انخفضت من ٤١,٥ مليون برميل/السنة إلى ٢٢,٦ مليون برميل/السنة بمعدل تراجع بلغ ٤% خلال السنوات (٢٠٠٠ - ٢٠١٥). هذا في الوقت الذي ارتفعت فيه الواردات من المنتجات البترولية لتصل إلى ١٢١,٨ مليون برميل/السنة عام ٢٠١٥ بعد أن كانت ٢٧,٤ مليون برميل/السنة عام ٢٠٠٠ لتسجل معدل نمو سنوي بلغ ١٠,٥%.

أما بالنسبة للغاز الطبيعي فمع ارتفاع معدلات الإنتاج وتحقيق فائض عن الاستهلاك قامت مصر بتصدير الغاز منذ عام ٢٠٠٤ فارتفعت صادرات الغاز من ١,١ مليون متر مكعب/السنة عام ٢٠٠٤ إلى ١٩,٧ مليون متر مكعب/السنة عام ٢٠٠٨، بمعدل نمو سنوي ٤٣% إلا أنه في السنوات الأخيرة ومع نمو الطلب المحلي على الغاز ووجود فائض في الاستهلاك منه تراجعت الصادرات من ٥ مليون متر مكعب / السنة عام ٢٠١٠ لتصل إلى ٠,٢ مليار متر مكعب/ السنة عام ٢٠١٥، ليس هذا فحسب بل بدأت مصر في استيراد

(٦) معهد التخطيط القومي، "نحو مزيج أمثل للطاقة في مصر"، سلسلة قضايا التخطيط والتنمية رقم (٢٢٧)، فبراير ٢٠١١، ص ٥٩.

الغاز الطبيعي لأول مرة عام ٢٠١٤، وذلك لسد الفجوة بين الإنتاج والاستهلاك، ويوضح الشكل (٥) تطور إجمالي الصادرات والواردات لقطاع البترول، حيث يتضح ارتفاع كمية الصادرات من ٢٠,٤ ألف طن متري عام ٢٠٠٣ / ٢٠٠٤ إلى ٢٧,٧١٩ ألف طن متري عام ٢٠٠٩ / ٢٠١٠ ثم انخفضت حتى بلغت نحو ١٦,١٠٥ ألف طن متري عام ٢٠١٤ / ٢٠١٥، أما واردات قطاع البترول فقد ارتفعت من ٢,٢ ألف طن متري عام ٢٠٠٣ / ٢٠٠٤ لتصل إلى ٢٠,٥ ألف طن متري عام ٢٠١٤ / ٢٠١٥ محققه بذلك زيادة في الواردات عن الصادرات مقدارها ٤,٤٣٢ ألف طن متري عام ٢٠١٥ بالمقارنة بتحقيق زيادة في الصادرات عن الواردات مقدارها ١٨,١١٣ ألف طن متري عام ٢٠٠٣ / ٢٠٠٤.

شكل (٥) تطور الصادرات والواردات لقطاع البترول



المصدر: الجهاز المركزي للتعبيئة العامة والإحصاء، مستقبل الطاقة في مصر مارس، ٢٠١٤ ص ٦٨، الجهاز المركزي للتعبيئة العامة والإحصاء، النشرة السنوية لإحصاء الكهرباء والطاقة عام ٢٠١٤/٢٠١٥، يوليو ٢٠١٦، ص ١٣١.

٦-١ التوقعات المستقبلية للعرض والطلب على الطاقة التقليدية:

يعتمد مستقبل الطلب والعرض على الطاقة على متغيرات كثيرة مثل النمو السكاني، أسعار مصادر الطاقة، التطورات التكنولوجية، الدعوات البيئية، وغيرها من المتغيرات.

وتتباين تقديرات الدراسات بشأن عرض وطلب الطاقة التقليدية وذلك تبعاً للسياريوهات المفترضة.

فتشير "إستراتيجية مصر للطاقة حتى عام ٢٠٣٥^(٧) والتي تم إعدادها بالتعاون مع الاتحاد الأوروبي، أنه من المتوقع بناءً على سيناريوهات مفترضة لوضع مستقبل الطاقة في مصر ووفقاً للحالة الأرجح بجميع السيناريوهات أن يصل متوسط معدل النمو السنوي لإنتاج الزيت الخام خلال الفترة (٢٠١٠/٢٠٠٩ - ٢٠٣٥/٢٠٣٤) إلى ١,٧% على أعلى التقديرات و ١,٥% وفقاً لأقل التقديرات ومعنى ذلك أنه من المتوقع أن يصل إنتاج الزيت الخام إلى ٠,٨٥ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم وفقاً لأعلى نسبة نمو متوقعة و ٠,٨ مليون برميل مكافئ بترول /اليوم بناء على أقل نسبة نمو متوقعة في عام ٢٠٣٥^(٨).

كما تتوقع الإستراتيجية أن يتراوح معدل النمو السنوي لإنتاج الغاز الطبيعي خلال ذات الفترة بين ١,٨%، و ١%، ليسجل بذلك إنتاج الغاز

(٧) <<http://www.El.Youm7.com>

(٨) تم حسابه بواسطة الباحثة باستخدام بيانات إنتاج الزيت الخام عام ٢٠٠٩، معدل النمو السنوي.

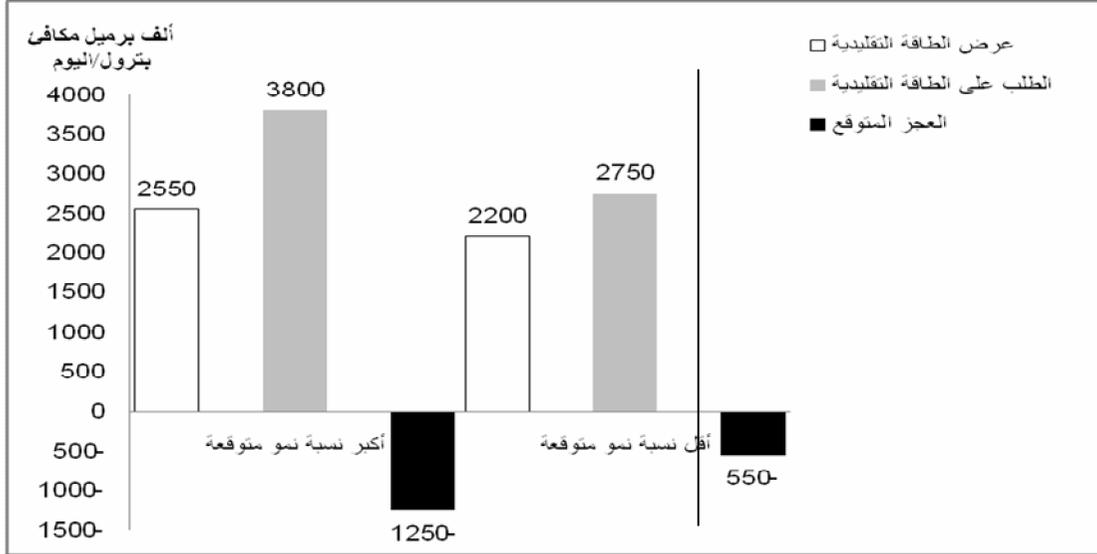
الطبيعي ١,٧ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم و ١,٤ مليون برميل مكافئ بترول / اليوم وفقاً لنسب النمو على التوالي وذلك عام ٢٠٣٥^(٩).

أما فيما يتعلق بالتوقعات المستقبلية للطلب على الزيت الخام والغاز الطبيعي فتتوقع الإستراتيجية أن يتراوح استهلاك المنتجات البترولية عام ٢٠٣٥ بين ١,٤ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم إلى ٠,٩٥ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم محققاً بذلك معدل نمو سنوي ٢,٦% كأعلى تقدير و ٠,٨% كأقل تقدير وذلك خلال الفترة (٢٠١٠/٢٠٠٩ - ٢٠٣٤/٢٠٣٥).

كما يتوقع أن يبلغ استهلاك الغاز الطبيعي ٢,٤ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم وفقاً لأعلى معدل نمو سنوي متوقع والذي يقدر بـ ٥% خلال ذات الفترة، ويسجل استهلاك الغاز الطبيعي ١,٨ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم بناء على أقل معدل نمو سنوي للفترة ذاتها والذي يقدر بـ ٣,٢%، وبناء على ذلك سيكون هناك عجز في عرض الزيت الخام يقدر بنحو ٠,٥٨ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم وفقاً لأعلى نسبة نمو متوقعة، ويقدر بحوالي ٠,١٤ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم بناء على أقل نسبة نمو متوقعة. وكذلك تقدر الفجوة بين إنتاج الغاز الطبيعي والطلب عليه بنحو ٠,٦٥، ٠,٤٢ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم على أساس أعلى وأقل نسبة نمو متوقعة على التوالي. وعليه وكما يتضح من الشكل (٦) أنه سيتأرجح مستوى إنتاج الطاقة التقليدية في عام ٢٠٣٥ ما بين ٢,٥٥ إلى ٢,٢٠ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم.

(٩) تم حسابه بواسطة الباحثة باستخدام بيانات إنتاج الغاز الطبيعي عام ٢٠٠٩، معدل النمو السنوي.

شكل (٦) توقعات العرض والطلب على الطاقة التقليدية في مصر وفقاً للحالة الأرجح لجميع السيناريوهات عام ٢٠٣٥



المصدر: من إعداد الباحثة بناء على إستراتيجية مصر للطاقة ٢٠٣٥. <http://www.El.Youm7.com>

كما يتراوح مستوى الطلب على الطاقة التقليدية من ٣,٨٠ إلى ٢,٧٥ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم وفقاً لأعلى وأقل نسبة نمو متوقعة على التوالي. ومعنى ذلك أنه من المتوقع أن تعاني مصر مستقبلاً من وجود عجز في الطاقة التقليدية يقدر ما بين ١,٢٥ إلى ٠,٥٥ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم عام ٢٠٣٥.

٧-١ تحديات الطاقة التقليدية:

تتنوع تحديات الطاقة التقليدية فمنها تحديات على المستوى المحلي وتحديات على المستوى المحلي والعالمي، فالتحديات على المستوى المحلي تتمثل في تلبية الطلب الحالي والمستقبلي على الطاقة التقليدية. استدامة الإمداد وتحقيق أمن الطاقة.

أما التحديات على المستوى المحلي والعالمي فتتمثل في الأضرار البيئية وذلك كما يلي:

١-٧-١ تلبية الطلب الحالي والمستقبلي على الطاقة التقليدية

اتضح من دراسة الوضع الراهن والمستقبلي للطاقة التقليدية عن تراجع نسبة تغطية الإنتاج للاستهلاك من الطاقة الأولية حيث وصلت هذه النسبة إلى ٩٢% عام ٢٠١٥، الأمر الذي أدى إلى وجود فجوة مقدارها ٧ مليون برميل طن مكافئ بترول، وكذلك وجود عجز في إنتاج الزيت الخام عن الاستهلاك منه بلغ مقداره ١٠٠ ألف برميل/اليوم، وأيضًا تراجع مؤشر (الإنتاج/الاستهلاك) للغاز الطبيعي ليظهر وجود فائض في الاستهلاك مقداره ٢ مليار متر مكعب في عام ٢٠١٥. ونتيجة لهذه الفجوة الواضحة بين إنتاج واستهلاك الطاقة التقليدية ارتفعت الواردات المصرية من الزيت الخام من ١٧,٦ مليون برميل/السنة عام ٢٠٠٧ إلى ٣٣,٨ مليون برميل/السنة عام ٢٠١٥ أي ارتفعت بما يقارب من الضعف تقريبًا وكذلك ارتفعت الواردات من المشتقات البترولية بمقدار ٩٤ مليون برميل/السنة فيما بين عامي (٢٠٠٠ - ٢٠١٥).

أما فيما يتعلق بالغاز الطبيعي فانخفضت كمية الصادرات منه من ١٨ مليون متر مكعب عام ٢٠٠٩ لتصل إلى ٢٣٨ ألف متر مكعب عام ٢٠١٥، ليس هذا فحسب بل لجأت مصر إلى استيراد الغاز الطبيعي منذ عام ٢٠١٤ لتلبية احتياجات الاستهلاك المحلي المتزايد من الغاز الطبيعي.

كذلك تشير التوقعات المستقبلية إن تلك التحديات مرشحة للاستمرار في المستقبل حيث تؤكد إستراتيجية مصر للطاقة حتى عام ٢٠٣٥ أن مصر ستكون مستوردة للطاقة بحلول عام ٢٠٣٥، حيث أن استهلاك مصر من

الوقود سيصل إلى ٢٦٠ مليون طن بحلول عام ٢٠٣٥ بعد أن كان ٦٨ مليون طن عام ٢٠١٣.

١-٧-٢ استدامة الإمداد وتحقيق أمن الطاقة:

إن الخليط الحالي للطاقة غير آمن ولا يحقق التنمية المستدامة، حيث إنه يعتمد على البترول والغاز الطبيعي بنسبة تصل إلى ٩٥%، ويعتمد عليه بنسبة ٩١% في إنتاج الطاقة الكهربائية المولدة على مستوى الجمهورية عام ٢٠١٤ / ٢٠١٥^(١٠). وحيث أن هذه المصادر ناضبة أي أنها قابلة للنفاذ فإن استمرار إنتاجها بالمستوى الحالي سيؤدي إلى نضوبها في حدود ١٣ عام فقط بالنسبة لاحتياطيات الزيت الخام، ٣٩ عام بالنسبة لاحتياطيات الغاز الطبيعي^(١١). وبالرغم من أن التقييم المستمر لاحتياطيات الطاقة التقليدية يبين بعض الزيادة في الاحتياطيات إلا أنه من الواضح أن هناك حدودًا لتوافرها تجعلها في النهاية قابلة للنضوب، ولذلك إذا زادت معدلات الإنتاج بمعدل أكبر من معدل نحو الاحتياطي لسد الفجوة بين الإنتاج والاستهلاك ولتقليل الاعتماد على الواردات فإن هذه الزيادة في الإنتاج ستقلص من مدة بقائها مما يعني الوقوع في أزمة طاقة وشيكة وعدم استدامتها للجيل الحالي والأجيال القادمة.

١-٧-٣ الأضرار البيئية لاستخدام الطاقة التقليدية

إن أهم معضلة ينطوي عليها استخدام الطاقة التقليدية هي الأضرار البيئية الناتجة عنها، حيث أن لتقنيات استخراج الوقود الأحفوري ونقله ومعالجته. وعلى وجه الخصوص استخداماته النهائية (الاحتراق) تأثير ضار في البيئة،

(١٠) وزارة الكهرباء والطاقة المتجددة، الشركة القابضة لكهرباء مصر، التقرير السنوي ٢٠١٤ / ٢٠١٥، ص ٢٠.

(١١) تم حسابه بواسطة الباحثة، يتم تحديد مدة كفاية المخزون بحساب نسبة المخزون إلى الإنتاج في الفترة المعنية، ويتوقف على معدل الإنتاج ومستوى المخزون الحالي.

ورغم التطورات التي عرفتها الصناعات الطاقوية في الحد من كميات الملوثات ومعالجتها وبالتالي الحد من أثارها الإيكولوجية، إلا أنها لازالت تمثل المصدر الأساسي للعديد من الملوثات الخطيرة، حيث تتعدد الغازات والشوائب التي تتصاعد إلى الهواء نتيجة إحراق الوقود في المصانع، ومحطات الكهرباء، وفي محركات السيارات ومنها غاز ثاني أكسيد الكبريت، أول أكسيد الكربون، عادم السيارات والرصاص. ولعل أكثرها خطورة الارتفاع المتزايد لتركيز غاز ثاني أكسيد الكربون في الغلاف الجوي^(١٢)، ويبين الجدول (١) كمية الانبعاث من غاز ثاني أكسيد الكربون الناتج عن استهلاك المنتجات البترولية والغاز الطبيعي.

جدول رقم (١)

تطور كمية الاستهلاك من المنتجات البترولية والغاز الطبيعي والانبعاث من غاز ثاني أكسيد الكربون الناتجة عنها

الوحدة: ألف طن

| البيان | *٢٠٠٣/٢٠٠٢ | *٢٠٠٦/٢٠٠٥ | ٢٠١١/٢٠١٠ | ٢٠١٥/٢٠١٤ |
|--|------------|------------|-----------|-----------|
| الاستهلاك من المنتجات البترولية والغاز الطبيعي | ٤٣٩٤٧ | ٤٩٥٨٤ | ٦٨٢٥٨ | ٧٣٣٥٨ |
| كمية الانبعاث من غاز ثاني أكسيد الكربون | ١١٨٢٦٢ | ١٣٩٤٠٠ | ١٨١٩٥٠ | ٢٠١٣٤٠ |

المصدر: الجهاز المركزي للتعبئة العامة والإحصاء، التقرير الإحصائي البيئي عام ٢٠٠٧، أغسطس ٢٠٠٩، ص ١٥.

(١٢) IEA, Co₂ emissions from fuel combustion highlights, (2016), p 9

الجهاز المركزي للتعبئة العامة والإحصاء، التقرير السنوي لإحصاءات البيئة عام ٢٠١٤، مايو ٢٠١٦، ص ٢٠.

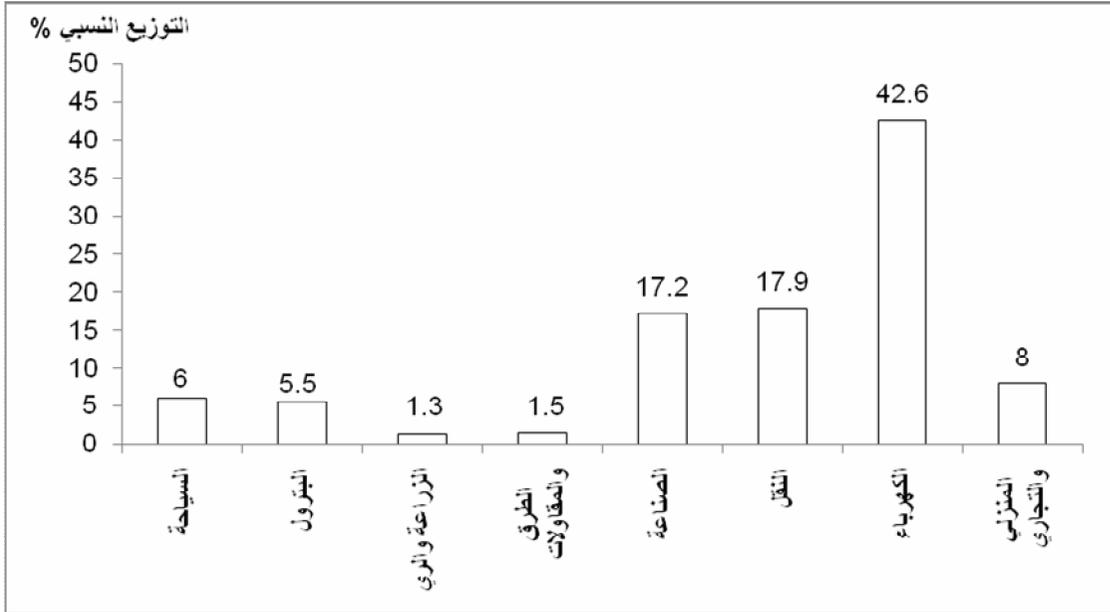
فوجد أن كمية الاستهلاك من المنتجات البترولية والغاز الطبيعي بلغ ٧٣٣٥٨ ألف طن عام ٢٠١٤/٢٠١٥ مقابل ٤٣٩٤٧ ألف طن عام ٢٠٠٢/٢٠٠٣ بنسبة زيادة قدرها ٦٦%، بينما بلغت كمية الانبعاث من غاز ثاني أكسيد الكربون ٢٠١٣٤٠ ألف طن عام ٢٠١٤/٢٠١٥ مقابل ١١٨٢٦٢ ألف طن عام ٢٠٠٢/٢٠٠٣ بنسبة زيادة قدرها ٧٠%.

ويوضح الشكل (٧) أن قطاع الكهرباء هو المسئول الأول والرئيسي لانبعاث ثاني أكسيد الكربون حيث بلغ نصيبه ٤٢,٧% من جملة الانبعاث في عام ٢٠١٤/٢٠١٥ يليه قطاع النقل بنسبة ١٧,٩% ثم قطاع الصناعة بنسبة ١٧,٢%.

شكل رقم (٧)

التوزيع النسبي لانبعاث غاز ثاني الكربون

طبقاً للقطاع عام ٢٠١٤/٢٠١٥



المصدر: الجهاز المركزي للتعبة العامة والإحصاء، التقرير السنوي لإحصاءات البيئة عام ٢٠١٤، إصدار مايو ٢٠١٦، ص ٢١.

وهذه الإنبعاثات يترتب عليها العديد من الآثار السلبية ومنها:

١- ظاهرة الاحتباس الحراري:

وتعرف بأنها ظاهرة كونية مفادها أن متوسط درجة حرارة الأرض في ارتفاع مستمر وهي التي حباها الله تعالى بنظام طبيعي متناسق يعمل على متوسط درجة حرارتها في حدود ١٥,٥ درجة مئوية لتبقى صالحة للحياة. هذا

الارتفاع كان نتيجة لزيادة إنبعاثات غازات الاحتباس الحراري^(١٣). وبالرغم من كون هذه الغازات طبيعية وتلعب دور مهما في التدفئة والحفاظ على درجة حرارة الأرض عند المعدل المناسب، إلا إن مقدار تركزها في الجو عرف تغيراً وارتفاعاً ملحوظاً ناتج عن زيادة الأنشطة البشرية خاصة بعد الثورة الصناعية في القرن العشرين. وأن ما يميز هذه الغازات هو بقائها في النظام البيئي لمدة طويلة قد تصل إلى قرون، الأمر الذي يساعد على تضخم آثارها السلبية. ومن أكثر الغازات مساهمة في هذه الظاهرة بإجماع العلماء غاز ثاني أكسيد الكربون حيث أن مضاعفة حجمه في الجو سيؤدي إلى ارتفاع حرارة سطح الأرض بمقدار يتراوح بين ١,٥ و ٤,٥ درجة مئوية. مع العلم أن معدل الارتفاع في متوسط درجة حرارة سطح الأرض تراوح بين ٠,٣ وحتى ٠,٦ درجة مئوية خلال المائة سنة الماضية^(١٤).

ومن المتوقع أن يؤدي ارتفاع درجة حرارة سطح الأرض بهذا الشكل إلى انصهار جزء من طبقات الجليد التي تغطي القطبين الشمالي والجنوبي للأرض، وانصهار الجليد المغطي لقمم الجبال في بعض المناطق مما سيؤدي إلى ارتفاع مستوى سطح الماء في البحار والمحيطات وإلى إغراق كثير من حواف القارات وما عليها من مدن ومنشآت، بالإضافة إلى ذلك فإن الشواطئ

(١٣) غازات الاحتباس الحراري: غاز ثاني أكسيد الكربون CO_2 ، الميثان CH_4 ، ثاني أكسيد النيتروز N_2O ، مركبات البيروفلوروكربون $PFCs$ ، هايدروفلوروكربون $HFCs$ ، سادس فلوريد الكبريت SF_6 .

IPCC, First Assessment Report, Cambridge University Press, UK, (1990), p 7.

<<http://www.IPCC.Ch/report>.

IPCC, fourth Assessment Report, Cambridge University Press, (١٤) .UK, (2007), p 18

والدلتا في كثير من دول العالم بما فيها مصر وبنجلاديش، واندونيسيا والهند والصين وغيرها سوف تغمر بالمياه كنتيجة لزيادة منسوب مياه البحار والمحيطات، وكذلك التأثير على الموارد المائية والإنتاج المحصولي، بالإضافة إلى انتشار بعض الأمراض الخطيرة كالمالريا، وتعتبر مصر من أكثر دول العالم تضرراً من آثار التغيرات المناخية الناتجة عن ظاهرة الاحتباس الحراري^(١٥).

٢ - الإضرار بطبقة الأوزون:

إن من أهم الأضرار الناشئة عن الأكسيد الناتجة عن احتراق الوقود الأحفوري هو ثقب طبقة الأوزون. وحيث أن طبقة الأوزون تقوم بدور المرشح الطبيعي والدرع الواقي الذي يحيط بالأرض ليحمي جميع المخلوقات من الجزء الضار من الأشعة فوق البنفسجية التي تأتي من الشمس إلى سطح الأرض، فإن ثقب تلك الطبقة ينتج عنه الكثير من الأضرار بالحياة على الأرض بالنسبة للإنسان والحيوان والنبات^(١٦).

٣ - مشكلة الضباب الدخاني:

يمثل الضباب الدخاني أكثر ملوثات الهواء تعقيداً وصعوبة في السيطرة عليه، وهو لا ينبعث بصورة مباشرة من مصادر معينة وإنما يتكون في الجو نتيجة لتفاعلات كيميائية ضوئية بين أكاسيد النيتروجين والمركبات العضوية الطيارة التي تنبعث من مصادر كثيرة ثابتة ومتحركة كوسائل النقل ومحطات البنزين وتكرير البترول وغيرها. وتنشط أشعة الشمس هذه التفاعلات، ويرتفع تركيزها خلال فصل الصيف مع ارتفاع درجة الحرارة، وللضباب

.Ibid, p 47 (١٥)

A. Lesser, E. Dodds, Environmental Economics and Policy, (١٦)
Addison- New York - England, 2001, p 17.

الدخاني تأثيرات ضارة على صحة الإنسان وعلى المحاصيل الزراعية والغطاء النباتي بشكل عام^(١٧).

٤ - الأمطار الحمضية:

تتحرر بعض الغازات الحمضية عند احتراق الوقود وبالأخص ثاني أكسيد الكبريت وأكاسيد النيتروجين وتتحد مع بخار الماء في الجو مكونة بذلك الأمطار الحمضية، ونتيجة لهذا فإن أي مطر يتساقط على منطقة ما سيكون حامضاً مما يؤدي إلى تلوث المجاري والمسطحات المائية ويمتد بذلك إلى الغابات والمحاصيل الزراعية. وقد يختلط هذا الغاز بالضباب الدخاني فوق المدن ويسبب أضراراً بالغة على صحة سكان هذه المدن^(١٨).

وانطلاقاً من هذه التحديات اتخذت مصر عدة خطوات من شأنها تنويع مزيج الطاقة الأولية وذلك بالتوجه نحو استغلال مصادر الطاقة المتجددة والتي تتسم بخاصية عدم النفاذ والتجديد المستمر وذلك لتحقيق التوازن المفقود بين جانبي عرض الطاقة والطلب عليها، وتحقيق أمن الطاقة واستدامتها أيضاً الحفاظ على البيئة وذلك نظراً لما تمتاز به الطاقة المتجددة بأنها طاقة نظيفة.

(١٧) فاتح بن نونه، الطاهرة خامرة "تحديات الطاقة والتنمية المستدامة"، المؤتمر العلمي الدولي، التنمية المستدامة والكفاءة الإستخدامية للموارد المتاحة، ٧ - ٨ ابريل ٢٠٠٨، ص ١٥.

(١٨) فاتح بن نونه، الطاهرة خامرة، المرجع السابق، ص ١٦.

٢- أساسيات حول الطاقة المتجددة

١-٢ مفهوم الطاقة المتجددة

الطاقة المتجددة Renewable Energy هي موارد الطاقة التي يتجدد تدفقها في الطبيعة ولا تتضب ولكنها قد تكون محدودة^(١٩). بتعبير آخر هي عبارة عن مصادر طبيعية دائمة غير ناضبة متوفرة في الطبيعة بصورة محدودة أو غير محدودة إلا أنها متجددة باستمرار، واستخدامها لا ينتج عنه تلوث بيئي نسبياً أي أنها طاقة نظيفة.

٢-٢ مصادر الطاقة المتجددة

يمكن تقسيم مصادر الطاقة المتجددة إلى نوعين، النوع الأول ويضم كل مصادر الطاقة المتجددة قيد الاستخدام، والتي تأكدت جدواها الاقتصادية والفنية مثل الطاقة المائية، والطاقة الشمسية وطاقة الرياح، وطاقة الكتلة الحيوية وطاقة حرارة باطن الأرض، أما النوع الثاني فيضم مصادر الطاقة المتجددة والتي لا تزال في مرحلة التجارب والأبحاث مثل طاقة الهيدروجين وطاقة المد والجزر.

وستتناول هنا مصادر الطاقة المتجددة قيد الاستخدام

١-٢-٢ الطاقة المائية

إن الطاقة المائية واحدة من أقدم الطاقات استخداماً في العالم فقد استخدمها الإنسان لتوليد الكهرباء الميكانيكية اللازمة لاستخداماته مثل رفع المياه، وفي عصرنا الحالي بدأ استعمال المياه لتوليد الطاقة الكهربائية وتعرف هذه العملية باسم الطاقة الكهرومائية Hydro power، ومن أجل هذه الغاية تقام محطات توليد الطاقة على مساقط الأنهار، وتبني السدود والبحيرات الاصطناعية لتوفير

(١٩) U.S Energy Information Administration, EIA, <<http://www.eia.gov>.

كميات كبيرة من الماء تضمن تشغيل هذه المحطات بصورة دائمة، وتعد الطاقة الكهرومائية أكبر مساهم في إمدادات الطاقة المتجددة على المستوى العالمي، حيث تنتج حوالي ١٦,٤ من إنتاج الكهرباء في العالم عام ٢٠١٤ وتأتي الصين في المرتبة الأولى في إنتاج الكهرباء من الطاقة الكهرومائية حيث تنتج حوالي ٢٦,٧% من إنتاج العالم^(٢٠).

٢-٢-٢ الطاقة الشمسية

تعتبر الشمس هي المصدر الرئيسي لكثير من مصادر الطاقة الموجودة في الطبيعة، وتستخدم الطاقة الشمسية في العديد من التطبيقات أهمها: التدفئة، الإنارة، تسخين المياه، التبريد، إنتاج البخار، تحلية مياه البحر، وتوليد الكهرباء حرارياً.

ويوجد نظامان للإمداد بالطاقة الشمسية، الأول: نظام الخلايا الفوتوضوئية photovoltaic cells (PV) ويطلق عليه الطاقة الشمسية الكهروضوئية وتعتمد فكرتها على الاستفادة من أشعة الشمس المباشرة أو المشتتة لتحويلها إلى طاقة كهربائية، وتعتبر نظم الخلايا ملائمة للاستخدام في المناطق الريفية والنائية كأنظمة معزولة، كما يمكن ربطها بالشبكة في حالة المحطات الكبرى^(٢١).

الثاني: نظام التوربينات الحرارية باستخدام الطاقة الشمسية المركزة concentrated solar power ويسمى الطاقة الشمسية الحرارية ويعتمد هذا النظام في عمله على تركيز أكبر كمية ممكنة من أشعة الشمس على خزان أو

(٢٠) IEA Key Renewable Trends, Excerpt from: Renewable Information, International Energy Agency, 2016, p3.

(٢١) اللجنة الاقتصادية والاجتماعية لغربي آسيا (الإسكوا) دور الطاقة المتجددة في الحد من تغير المناخ في منطقة الأسكوا، الأمم المتحدة، ٢٠١٢، ص ٩.

أنبوب يحتوي على محلول ملحي، وما إن يسخن هذا المحلول إلى درجات حرارة مرتفعة جداً يتحول إلى بخار ويقوم بتدوير توربينه لتوليد الكهرباء، كما يمكن استخدام حرارة البخار أو السائل في تسخين المياه أو تكييف الهواء. وعلى الرغم من أن حصة الطاقة الشمسي لا تزال متواضعة نسبياً حيث يبلغ نصيبها ٢,٥% من إجمالي نصيب الطاقة المتجددة على المستوى العالمي عام ٢٠١٤^(٢٢)، إلا أنها تنمو بشكل متسارع حيث بلغ معدل النمو السنوي للطاقة الشمسية الكهروضوئية ٦,٢%، ١١,٧% للطاقة الشمسية الحرارية وذلك خلال الفترة ١٩٩٠ - ٢٠١٤^(٢٣).

٢-٢-٣ طاقة الرياح

لقد استخدم الإنسان طاقة الرياح منذ زمن بعيد، ولعل أول مجالات استخدامه لهذه الطاقة كان في مجال النقل باستخدام قوة دفع الرياح للسفن الشراعية، وتطور المجتمعات الإنسانية وتعدد حاجاتها وأساليب حياتها تطورت استخدامات طاقة الرياح، وبدأ استغلالها في إنتاج الكهرباء بواسطة تربينة، أي عنفة رياح في القرن التاسع عشر للمرة الأولى في العالم، ومنذ ذلك الحين تم إجراء الكثير من البحث والتطوير على هذه التربينات. ويمكن استغلال طاقة الرياح في إنتاج الكهرباء عندما لا تقل سرعة الرياح عن ٣-٥ متر/ثانية ولا تزيد عن ٢٥ متر/ثانية، فقدررة الرياح على إنتاج الطاقة الكهربائية تتناسب مع مكعب سرعة الرياح فإن تضاعف سرعة الرياح يؤدي إلى زيادة القدرة بثماني أضعاف، لذا فإن أي تغير طفيف في سرعة الرياح يمكن أن يؤدي إلى تغيرات كبيرة في قدرة إنتاج الكهرباء، لذا في حالة إنشاء

(٢٢) IEA Key Renewable Trends, Op. Cit., p 4.

(٢٣) تم حسابه بواسطة الباحثة اعتماداً على بيانات: Ibid.

مزارع رياح كبرى يجب دراسة التغيرات المناخية واستخدام برنامج للتنبؤ بسرعات الرياح ويمكن إنشاء مزارع رياح على اليابسة وكذلك في البحر بالقرب من الشواطئ^(٢٤). وقد زادت قدرة طاقة الرياح على المستوى العالمي إلى نحو ٤٦٦ ألف ميغا وات عام ٢٠١٦ بعد أن كانت ٩٣ ألف ميغا وات عام ٢٠٠٧^(٢٥)، لتسجل معدل نمو سنوي ٢٠%.

٢-٢-٤ طاقة الكتلة الحيوية (Biomass)

تعرف الكتلة الحيوية (البيوماس) بأنها المواد العضوية المتخلفة ذات المنشأ النباتي أو الحيواني. وبذلك تتضمن مصادر طاقة الكتلة الحيوية الأشجار ومخلفاتها والمحاصيل الزراعية ومخلفاتها والنباتات المائية والطحالب والإفرازات الحيوانية والأدمية والقمامة ونفايات المنازل والمدن، وبعض مخلفات الصناعات الغذائية وصناعة الأخشاب واللبن والورق.

ويستفاد من طاقة الكتلة الحيوية إما باستخدام الطرق الحرارية كالحرق المباشر والتحويل الحراري إلى وقود بطريقة التكسير pyrolysis للحصول على فحم ووقود غازي وسائل، أو بطريقة التغوير Gasification لإنتاج وقود غازي، أو بالطرق الحيوية وتشمل التخمير إلى الكحول الإيثيلي، أو الهضم اللاهوائي لإنتاج الغاز الحيوي (البيوجاز) والتمثيل الضوئي الحيوي لبعض أنواع الطحالب لإنتاج غاز الهيدروجين^(٢٦).

(٢٤) طاقة الرياح وآلية التنمية النظيفة، ترجمة محمد مصطفى الخياط، هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة، وزارة الكهرباء والطاقة، مصر، يوليو ٢٠٠٦، ص ٢٥.

(٢٥) International Renewable Energy Agency, IRENA, Renewable Capacity Statistics, 2017. <<http://www.IRENA>.

(٢٦) رئاسة الجمهورية، المجالس القومية المتخصصة، تقرير المجلس القومي للإنتاج والشئون الاقتصادية، الدورة الحادية والثلاثون، ٢٠٠٤ - ٢٠٠٥، ص ١٥٧.

ويبقى النوع الذي يحظى بالأهمية من بين مصادر الكتلة الحيوية وهو الوقود الحيوي والمتمثل في إنتاج الإيثانول (الكحول) من بعض المنتجات الزراعية كقصب السكر والبنجر والذرة. ويستعمل هذا الكحول كوقود للسيارات بعد مزجه بالبنزين في بعض الدول كالبرازيل وأمريكا. وكذلك إنتاج البيوديزل (الديزل الحيوي) ويستخرج من الحاصلات الزيتية مثل دوار الشمس وفول الصويا وزيت النخيل وغيرها. ويرى البعض أن اللجوء إلى الوقود الحيوي ذا تكلفة مرتفعة ويحتاج إلى طاقة لإنتاجه قد تعادل ما ينتج منها أو تزيد، كذلك يضر بزراعة المحاصيل الغذائية في الدول النامية وقد تستنزف الثروة المائية الموجودة لصالح هذا الوقود^(٢٧).

وتأتي طاقة الكتلة الحيوية في المرتبة الرابعة بالنسبة لمصادر الطاقة الأولية في الوقت الحاضر حيث تمثل حوالي ١٠,٣% من مصادر الطاقة في العالم عام ٢٠١٤. وتأتي الولايات المتحدة في أول قائمة الدول التي تستخدم طاقة الكتلة الحيوية لنفس العام^(٢٨).

٢-٢-٥ طاقة الحرارة الجوفية

تصنف الحرارة الجوفية على إنها متجددة من قبل وكالة حماية البيئة الأمريكية EPA حيث تمتد لعقود وربما لقرون. والحرارة الجوفية هي طاقات حرارية دفيئة في أعماق الأرض وموجودة بشكل مخزون من المياه الساخنة أو البخار والصخور الحارة، إلا أن الحرارة المستغلة حالياً عن طريق الوسائل التقنية المتوافرة هي المياه الساخنة والبخار الحار، بينما حقول

(٢٧) أمنية مخلفي، النفط والطاقات البديلة المتجددة وغير المتجددة، مجلة الباحث عدد ٩،

جامعة ورقلة - الجزائر، ٢٠١١، ص ٢٢٨.

(٢٨) IEAk, Key Renewables Trends, Op. Cit., p 6.

الصخور الحارة مازالت قيد الدراسة والبحث والتطوير. وتستغل هذه الطاقات لتوليد الكهرباء، والتدفئة المركزية، والأغراض الطبية والسياحية ومن أكثر البلدان استخدامًا لهذه الطاقة نيكارجوا والفلبين وكينيا، وأيسلندا ويبلغ معدل النمو السنوي ١,٤% لهذه الطاقة خلال الفترة (١٩٩٠ - ٢٠١٤) (٢٩).

٢-٣ تكاليف الاستثمار والإنتاج للطاقة المتجددة

بعد التعرف على أهم مصادر الطاقة المتجددة، فإنه للوقوف بشكل أكثر دقة على الجدوى الاقتصادية لها فإنه لا بد من النظر إلى تكاليف الاستثمار في مجال إنتاج الطاقة المتجددة والذي معظمه ينتج على شكل كهرباء، وتتضمن تكاليف إنشاء المحطات الكهربائية، وتكاليف ما قبل البناء مثل تراخيص الموقع، وتكاليف الاختبار البيئي لهذه المحطات وأية تكاليف أخرى طارئة (٣٠). ويوضح الجدول (٢) التكاليف الاستثمارية لمختلف أنواع محطات الطاقة الكهربائية لكل كيلو وات من القدرة المركبة وعلى أساس معدل عائد على الاستثمار.

حيث نجد أن التكاليف الاستثمارية للمحطات الغازية هي الأقل مقارنة بالمحطات الأخرى وتتراوح بين ٥٢١ دولار لكل كيلو وات من القدرة المركبة على أساس عائد على الاستثمار نسبته ٣% أثناء الإنشاء والتركيب، ١٤٢٠ دولار على أساس عائد على الاستثمار نسبته ١٠%.

بينما تتراوح التكلفة الاستثمارية للمحطات العاملة بالطاقة الكهرومائية بين ٦٦٤ و ١٢٣٤٨ دولار لكل كيلو وات من القدرة المركبة. أما مصادر الطاقة المتجددة الأخرى فتصل التكلفة الاستثمارية إلى ٣١٤٦ دولار لكل كيلو وات

(٢٩) تم حسابه بواسطة الباحثة اعتمادًا على المصدر: Ibid.

(٣٠) International Energy Agency, IEA, NEA, Projected Costs of Generating Electricity, 2015, p 31.

من القدرة المركبة لمحطات الرياح البرية وإلى ٢٦٨٨ دولار للمحطات العاملة بالخلايا الكهروضوئية. وبشكل عام يعود هذا التفاوت في التكاليف الاستثمارية إلى عدة عوامل أهمها طول العمر الافتراضي للمحطة، نوع التكنولوجيا المطبقة، نسبة العائد على الاستثمار، ظروف السوق المحلي لكل بلد.

جدول (٢)

التكاليف الاستثمارية لمختلف أنواع محطات الطاقة الكهربائية

دولار/ كيلو وات من القدرة المركبة

| المصدر | عائد على الاستثمار ٣% | | عائد على الاستثمار ١٠% | |
|-----------------------------------|-----------------------|------------|------------------------|------------|
| | أقل تكلفة | أكبر تكلفة | أقل تكلفة | أكبر تكلفة |
| الغاز الطبيعي | ٥٢١ | ١٣٢٨ | ٥٧٤ | ١٤٢٠ |
| الفحم | ٨٦٣ | ٣٢٥٥ | ٩٨٩ | ٣٧٣٢ |
| الطاقة النووية | ٢٠٠٧ | ٦٧٥٦ | ٥٥١٩ | ٨١٦٤ |
| الطاقة الشمسية الكهروضوئية (PV) | ٩٥١ | ٢٦٠١ | ٩٨٣ | ٢٦٨٨ |
| الطاقة الشمسية الحرارية | ٣٦٢٤ | ٨٢٩٧ | ٣٧٤٥ | ٨٦٥٥ |
| رياح برية | ١٢١٨ | ٣٠٤٤ | ١٢٥٩ | ٣١٤٦ |
| رياح بحرية | ٣٨٧٩ | ٦٠٢٢ | ٤٣١٠ | ٦٢٦٣ |
| المحطات الكهرومائية - ساعات صغيرة | ١٧١١ | ١٠٤٤٨ | ١٨٣٠ | ١٣٣٦٧ |
| المحطات الكهرومائية - ساعات كبيرة | ٦٦٤ | ٩٦٥١ | ٨٥٠ | ١٢٣٤٨ |
| الكتلة الحيوية | ٧٣٢ | ٤٧٩٤ | ٧٦٤ | ٥٣٠٣ |
| الوقود الحيوي | ١٨٨٠ | ٨٩٣٤ | ١٩٤٢ | ٩٥٦٧ |
| طاقة حرارة باطن الأرض | ١٥٨٧ | ٧٠٤٦ | ١٨٢٤ | ٨٠٩٦ |

Source: International energy agency, NEA, projected costs of generating electricity, 2015, p 38. <<http://www.IEA.org>.

٣- مصادر الطاقة المتجددة في مصر

تتضمن مصادر الطاقة المتجددة التي تمتلكها مصر الطاقة الشمسية وطاقة الرياح والطاقة المتولدة من المياه. وتلك المتولدة من الكتلة الحيوية (البيولوجية)، واتساقاً مع حاجة مصر المتزايدة للطاقة من جهة، والتوجهات العالمية نحو بدائل نظيفة ومستدامة للطاقة من جهة أخرى. ومع استغلال معظم إمكانات الطاقة المائية فإنه تم بذل جهود حثيثة من أجل تنمية استخدام مصادر الطاقة المتجددة وعلى وجه الخصوص الطاقة الشمسية، وطاقة الرياح، وطاقة الكتلة الحيوية وذلك على النحو التالي.

٣-١ الطاقة الشمسية

تتمتع مصر بوفر في مصادر الطاقة المتجددة وعلى رأسها الطاقة الشمسية. حيث تقع مصر في منطقة الحزام الشمسي الأكثر مناسبة لتطبيقات الطاقة الشمسية، فتظهر إحصاءات الأطلس الشمسي الصادر عام ١٩٩١ أن متوسط الإشعاع الشمسي المباشر العمودي تتراوح شدته بين ٢٠٠٠ - ٣٢٠٠ ك.و.س/م^٢/السنة، ويتراوح معدل سطوع الشمس بين ٩-١١ ساعة/يوم. وتستخدم الطاقة الشمسية في عدة مجالات ومن أهمها في مصر حالياً توليد الكهرباء والسخانات الشمسية والإنارة.

٣-١-١ الوضع الحالي لاستغلال الطاقة الشمسية في توليد الكهرباء

يتم إنتاج الكهرباء من النظم الشمسية الحرارية في مصر باستخدام أساليب مشابهة لتلك المستخدمة في المحطات التقليدية لإنتاج الكهرباء مع استبدال مصادر الوقود المستخدمة في النظم التقليدية بالطاقة الناتجة من تركيز الإشعاع الشمسي عند درجات حرارة عالية من ٤٠٠ - ١٥٠٠ درجة

مئوية^(٣١). والمحطة الشمسية الحرارية الوحيدة التي تعمل في مصر لإنتاج الكهرباء هي محطة الكريما جنوب الجيزة. وتبلغ قدرة هذه المحطة ١٤٠ ميغا وات بطاقة إجمالية إنتاجية في السنة قدرها ٨٥٢ جيغا وات/ساعة وبدأ تشغيل المحطة تجاريًا اعتبارًا من يوليو ٢٠١١. وتعمل هذه المحطة بتقنية مزدوجة تعتمد على الشمس والغاز الطبيعي وبالتالي فهي تشمل على مكونين: مكون حراري بقدرة ١٢٠ ميغا وات (حوالي ٨٥,٧% من إجمالي قدرة المحطة) ومكون شمسي بقدرة ٢٠ ميغا وات (حوالي ١٤,٣% من إجمالي قدرة المحطة). أما الطاقة الكهربائية المنتجة من الطاقة الشمسية بلغت نحو ٤٧٩ جيغا وات ساعة بما يمثل نحو ٠,٣% من إجمالي القدرة المركبة عام ٢٠١٢/٢٠١١. إلا أن هذه النسبة انخفضت عام ٢٠١٤/٢٠١٣ لتصل إلى ٠,٠٦% من إجمالي القدرة المركبة^(٣٢). مما يعني محدودية بل وانخفاض مستوى الاستفادة من الطاقة الشمسية لإنتاج الكهرباء في مصر حتى عام ٢٠١٤/٢٠١٣.

٣-١-٢ استخدام الطاقة الشمسية في تسخين المياه

تعتبر استغلال الطاقة الشمسية في تسخين المياه من التطبيقات الشائعة عالميًا وذلك بغرض الحد من استهلاك الكهرباء وتوفير الوقود. وفي عام ١٩٨٠ بدأ استخدام أنظمة التسخين الشمسي الحراري في مصر، حيث تم استيراد ١٠٠٠ سخان مياه شمسي بسعات مختلفة وتم تركيبها بأماكن عديدة، وفي نفس الوقت تم إنشاء أول شركة قطاع خاص لتصنيع السخانات، ويقدر

(٣١) هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة، التقرير السنوي، ٢٠١٥، ص ٥٠.

<<http://www.NREA.gov.eg>

(٣٢) الجهاز المركزي للتعبئة العامة والإحصاء، النشرة السنوية لإحصاء الكهرباء

والطاقة، عام ٢٠١٤/٢٠١٥، ص ١١.

عدد الشركات المصرية العاملة في مجال تصنيع واستيراد وتوزيع وتركيب سخانات المياه الشمسية بحوالي ٢٠ شركة وذلك حتى عام ٢٠١٤/٢٠١٥ (٣٣). ويتم حالياً مشروع نشر السخانات الشمسية بالمنشآت الفندقية بمحافظة البحر الأحمر وجنوب سيناء بالتعاون بين الحكومة المصرية والحكومة الإيطالية وبرنامج الأمم المتحدة للبيئة، ويهدف المشروع إلى تركيب ما يزيد عن ٥٠٠ متر مربع من أنظمة التسخين الشمسي للمياه.

٣-١-٣ استخدام الطاقة الشمسية في الإنارة

تعتبر نظم الخلايا الفوتوفولطية (PV) أحد أفضل تطبيقات الطاقة المتجددة لأغراض الإنارة وضخ المياه بالمناطق النائية ذات الأحمال الصغيرة والمنازل المتناثرة البعيدة عن الشبكة الكهربائية. ولقد شهدت تكنولوجيا الخلايا الفوتوفولطية في الفترة الماضية انخفاض مستمر في الأسعار بسبب التقدم التكنولوجي ووجود فائض إنتاج في وحدات الخلايا الفوتوفولطية حيث أصبحت هذه التكنولوجيا متوفرة بأسعار معقولة للمستهلكين في الدول المتقدمة والنامية على حد سواء، كما أن تكلفة التشغيل والصيانة تعتبر محدودة في ظل العمر الافتراضي الذي يصل إلى ٢٥ سنة. ولقد تم تنفيذ مشروع الإنارة لقرية أم الصغير وعين زهرة بواحة سيوة بواسطة نظم الخلايا الفوتوفولطية من خلال منحة لا ترد مقدمة من الحكومة الإيطالية والذي يتضمن: إنارة عدد (١٠٠) منزل، وعدد (٤٠) عمود إنارة شوارع، إنارة عدد (١) مدرسة، وعدد (٣) مساجد. إنارة عدد (٢) وحدة صحية ريفية، وتركيب (٢) ثلاجة حفظ أمصال و (٢) معقم طبي. ويعمل هذا المشروع بنجاح اعتباراً من ديسمبر ٢٠١٠.

(٣٣) هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة، ٢٠١٥، مرجع سابق، ص ٥١.

كما قامت الحكومة الصينية بتقديم منحة إنارة سور المحطة الشمسية الحرارية بالكربيمات بواسطة (٣٠٠) عمود إنارة باستخدام نظم الخلايا الفوتوفولطية. وفي مارس ٢٠١٢ تم توقيع مشروع إنارة عدد (٤٠) منزل بمحافظة مرسى مطروح بقدرة إجمالية ٨,٨ كيلو وات وذلك بالتعاون مع وزارة الطاقة الجديدة والمتجددة الهندية^(٣٤).

٣-١-٤ الخطة المستقبلية لمشروعات الطاقة الشمسية

تتضمن الخطة المستقبلية لمشروعات الطاقة الشمسية حتى عام ٢٠١٧/٢٠١٨ الآتي:

- مقترح إنشاء محطة شمسية حرارية لتوليد الكهرباء بقدرة إجمالية ١٠٠ ميغا وات مع نظام تخزين حراري لمدة ٤ ساعات بقرية بينبان بكوم أمبو بمحافظة أسوان، وأن كمية الطاقة التي سوف يتم إنتاجها من المشروع حوالي ٣٨٥ مليون ك.و.س/سنويًا، ومن المخطط بدء تشغيل المشروع في عام ٢٠١٦/٢٠١٧.
- مشروع مقترح لتنفيذ محطة توليد كهرباء بواسطة الخلايا الشمسية قدرة ٢٠ ميغا وات بالگردقة بالتعاون مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي JICA، ومن المخطط بدء تشغيل المشروع في عام ٢٠١٦/٢٠١٧.
- مشروع مقترح لتنفيذ محطة توليد الكهرباء قدرة ٢٠ ميغا وات بكوم أمبو بالتعاون مع الوكالة الفرنسية لتنمية AFD ومن المخطط تشغيل المشروع في عام ٢٠١٧.
- مشروعات مقترحة لإنشاء محطات توليد كهرباء بالخلايا الفوتوفولطية بقدرة إجمالية ٢٠٠ ميغا وات مقسمة إلى عشر قطع كل منها بقدرة ٢٠

(٣٤) هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة، التقدير السنوي، ٢٠١٢/٢٠١٣، ص ٣٦.

ميجا وات بنظام البناء والتملك والتشغيل (Boo) من خلال القطاع الخاص ومن المخطط بدء تشغيل هذه المشروعات في عام ٢٠١٧/٢٠١٨.

- مشروع مقترح لتغذية القرى والتجمعات الغير مرتبطة بالشبكة بالطاقة الكهربائية باستخدام أنظمة الخلايا الفوتوفولطية وذلك من خلال منحة من دولة الإمارات العربية المتحدة تهدف إلى توفير الكهرباء لحوالي ١٦٧ ألف شخص محروم من الإمداد بالكهرباء لعدد ٢٦٤ قرية وتجمع ومدينة في عدد ٩ محافظات (شمال وجنوب سيناء والبحر الأحمر وسوهاج والوادي الجديد وقنا والأقصر وأسوان ومرسى مطروح) (٣٥).

٢-٣ طاقة الرياح في مصر

اتجهت مصر خلال السنوات الماضية لاستغلال طاقة الرياح، وتعتبر الرائدة في مجال استغلال هذه الطاقة في توليد الكهرباء بمنطقة الشرق الأوسط وأفريقيا. وتتمتع مصر بسرعات رياح عالية في مناطق كثيرة، حيث أوضح أطلس رياح مصر الذي تم إصداره في ديسمبر ٢٠٠٥ وذلك بالتعاون مع معامل ريزو الدنمركية وهيئة الأرصاد الجوية إلى توافر مناطق واعدة تتمتع بسرعات رياح عالية تبلغ في المتوسط حوالي ١٠,٥ م/ث على ارتفاع ٥٠ متر وذلك في خليج السويس، وحوالي ٧,٥ م/ث على ارتفاع ٨٠ متر في مناطق شرق وغرب النيل وذلك لتوليد الكهرباء من طاقة الرياح.

١-٢-٣ الوضع الحالي لطاقة الرياح

تم تشغيل محطة رياح قدرة ٥ ميجا وات بالغرندقة اعتباراً من عام ١٩٩٣ وتضم تربيينات رياح ذات تكنولوجيات مختلفة (ثنائية وثلاثية الريشة) وقد وصلت نسبة التصنيع المحلي لبعض المكونات في ذلك الوقت إلى حوالي

(٣٥) هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة، ٢٠١٥، مرجع سابق، ص ٣٩ - ٤٠.

٤٠% (الريش، الأبراج بنوعها الأسطواني والشبكي، الوصلات الميكانيكية والكهربائية)، وبلغ إنتاج المحطة حوالي ٥ مليون ك.و.س خلال عام ٢٠١٣/٢٠١٤^(٣٦). كما تم تنفيذ محطة توليد كهرباء بطاقة الرياح قدرة ٥٤٥ ميغا وات بالزعرانة وذلك على عدة مراحل اعتباراً من عام ٢٠٠١، وذلك من خلال بروتوكولات تعاون حكومي مع كل من ألمانيا والدمرك وأسبانيا واليابان. وتشير البيانات إلى أن إجمالي القدرات المركبة لطاقة الرياح بلغت ٥٤٧ ميغا وات وهي تمثل نحو ١,٥% من إجمالي القدرات المركبة لإنتاج الكهرباء وذلك عام ٢٠١٤/٢٠١٥^(٣٧)، ويعني ذلك أن طاقة الرياح تستخدم حالياً في مصر لتوليد الكهرباء ولكن بقدرات محدودة جداً.

٣-٢-٢ الخطة المستقبلية لطاقة الرياح

لتعظيم الاستفادة من طاقة الرياح كمصدر لتوليد الكهرباء تم وضع إستراتيجية للطاقة المتجددة تستهدف الوصول إلى نسبة ٢٠% من إجمالي القدرات المركبة في عام ٢٠٢٢، تساهم فيها طاقة الرياح بنسبة ١٢%. ولتنفيذ هذه الإستراتيجية تم وضع خطة مستقبلية لتنفيذ مشروعات بإجمالي قدرات ٤٠٠٠ ميغا وات منها ٣١٨٠ ميغا وات من خلال مشروعات بناء على اتفاقيات تعاون حكومية، ٥٠٠ ميغا وات من مشروعات المناقصات التنافسية بنظام (Boo)، و ٣٢٠ ميغا وات من المشروعات التجارية بواسطة القطاع الخاص.

(٣٦) المرجع السابق، ص ١٨.

(٣٧) الجهاز المركزي للتعبئة العامة والإحصاء، النشرة السنوية لإحصاء الكهرباء والطاقة، ٢٠١٤/٢٠١٥، مرجع سابق، ص ١٩.

أولاً: المشروعات التي من خلال اتفاقيات تعاون حكومية وتنقسم إلى:

أ - مشروعات جاري تنفيذها بإجمالي قدرات ٢٥٨٠ ميغا وات وهي:

- توسعة محطة جبل الزيت بقدرة إجمالية ٤٠ ميغا وات، ومن المتوقع

الانتهاء من تنفيذ المشروع في يناير ٢٠١٨.

- مزرعة رياح بالتعاون مع الحكومة اليابانية (جبل الزيت ٢) بقدرة إجمالية

٢٢٠ ميغا وات، ومن المتوقع تنفيذ المشروع بالكامل في مارس ٢٠١٨.

- مزرعة رياح بمنطقة خليج السويس بالتعاون مع الحكومة الأسبانية (جبل

الزيت ٣) بقدرة إجمالية ١٣٠ ميغا وات، ومن المتوقع الانتهاء من التنفيذ

وتشغيل المشروع بالكامل مارس ٢٠١٨.

- محطات رياح بالتعاون مع شركة سيمنس الألمانية بقدرة إجمالية ٢٠٠٠

ميغا وات حتى عام ٢٠٢٣، تاريخ تشغيل المرحلة الأولى ٢٠١٨/٢٠١٩

بقدرة ١٨٠ م.و.

- مزرعة رياح بمنطقة خليج السويس بالتعاون مع شركة مصدر الإماراتية

بقدرة ٢٠٠ ميغا وات، تاريخ التشغيل ٢٠١٨/٢٠١٩.

ب - مشروعات في مرحلة الإعداد بقدرة إجمالية ٦٠٠ ميغا وات وهي:

- محطات رياح بالتعاون مع بنك التعمير الألماني وبنك الاستثمار الأوروبي

والوكالة الفرنسية للتنمية والإتحاد الأوروبي بقدرة إجمالية ٢٠٠ - ٢٥٠

ميغا وات، تاريخ التشغيل ٢٠١٨/٢٠١٩.

- مزرعة رياح بمنطقة غرب النيل بالتعاون مع الوكالة اليابانية للتعاون

الدولي (JICA) بقدرة إجمالية ٢٠٠ ميغا وات، تاريخ التشغيل

٢٠١٩/٢٠٢٠.

- محطات رياح بمنطقة خليج السويس بالتعاون مع الوكالة الفرنسية للتعاون الدولي (AFD) بقدرة إجمالية ٢٠٠ ميغا وات، تاريخ التشغيل ٢٠٢٠/٢٠١٩.

ثانياً: مشروعات المناقصات التنافسية بنظام (Boo) وهي:

- محطة رياح بقدرة إجمالية ٢٥٠ ميغا وات بخليج السويس، تاريخ التشغيل ٢٠١٨/٢٠١٧.

- محطة رياح بقدرة إجمالية ٢٥٠ ميغا وات بغرب النيل، تاريخ التشغيل ٢٠١٩.

ثالثاً: المشروعات التجارية بواسطة القطاع الخاص (لتغذية أحمال خاصة بهم أو بيع الكهرباء المنتجة لمستهلكين تابعين لهم مباشرة). وهي محطة رياح بواسطة شركة إيطالجن الإيطالية بقدرة إجمالية ٣٢٠ ميغا وات^(٣٨).

٣-٣ طاقة الكتلة الحيوية في مصر

سبق وأوضحنا أن الكتلة الحيوية (Blomass) تشير إلى جميع المواد التي مصدرها بيولوجي (مزروعات، محاصيل، حيوانات، النباتات المائية والطحالب، الإنسان).

ويتم الاستفادة من طاقة الكتلة الحيوية بثلاث أساليب هي: تجفيف المخلفات النباتية والحيوانية لحرقها، والتحليل الكيماوي، والحصول على البيوجاز (الغاز الحيوي). وتعتبر المخلفات العضوية بأنواعها المصدر الرئيسي لطاقة الكتلة الحيوية بمصر وأهمها:

٣-٣-١ - المخلفات الزراعية:

(٣٨) هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة، ٢٠١٥، مرجع سابق، ص ٢٦ - ٣٠.

تقدر كمية المخلفات الزراعية بنحو ٣٠ مليون طن سنويًا^(٣٩)، وتختلف كميات وأنواع هذا المخلفات تبعًا لنوع المحصول والغرض من زراعته ونمط استخدامه، ويقدر إجمالي إنتاج مصر من بعض المخلفات الزراعية كما يلي: تبن القمح حوالي ٥,٧ مليون طن/سنة. حطب الذرة حوالي ٦,٤ مليون طن/سنة. قش الأرز حوالي ٤,٥ - ٥ مليون طن/سنة.

وقد بلغت نسبة المخلفات النباتية الصالحة لإنتاج الطاقة، بما في ذلك الحرق المباشر حوالي ٦٠% من المخلفات، وتقدر بحوالي ١٨ مليون طن/سنة^(٤٠)، بما يتيح إمكانية الحصول على طاقة مولدة بنحو ٧,٢ مليون طن بترول مكافئ سنويًا^(٤١).

٣-٣-٢ المخلفات الحيوانية:

يبلغ متوسط أعداد البقر والجاموس نحو ٨,٨ مليون رأس^(٤٢)، وتستخدم بعض مخلفات الأبقار والجاموس إما لإنتاج الطاقة (نحو ٤٠%)، أو كمواد سمادية للأراضي (نحو ٣٥%)، والباقي يفقد في الشوارع والحقول. أما مخلفات المذبوحات فتلقى في مقالب القمامة والمساحات الفارغة ولا يُستفاد منها، وبناء على ذلك تقدر كمية المخلفات الحيوانية التي يمكن الاستفادة

(٣٩) وزارة البيئة، جهاز شئون البيئة، تقرير حالة البيئة في مصر، ٢٠١٥، إصدار ٢٠١٧، ص ٣٧٦.

(٤٠) رئاسة الجمهورية، المجالس القومية المتخصصة، تقرير المجلس القومي للإنتاج والشئون الاقتصادية، الدورة الحادية والثلاثون، ٢٠٠٤ - ٢٠٠٥، ص ١٦٢.

(٤١) تم حسابه بواسطة الباحثة اعتمادًا على المصدر: معهد التخطيط القومي، إطار لرؤية مستقبلية لاستخدام مصادر الطاقة الجديدة والمتجددة في مصر، سلسلة قضايا التخطيط والتنمية رقم (٢٦١)، أغسطس ٢٠١٥، ص ٥٧.

(٤٢) الجهاز المركزي للتعبئة العامة والإحصاء، مستقبل الطاقة في مصر، مرجع سابق، ص ١٠٤.

منها كمصدر للطاقة، بالإضافة إلى مخلفات المجازر بنحو ٨,٣ مليون طن/سنة، وبالتالي يقدر المحتوى الحراري بنحو ٢,٩ مليون طن بترول مكافئ/سنة^(٤٣).

٣-٣-٣ المخلفات البلدية الصلبة:

بلغت إجمالي كمية المخلفات البلدية الصلبة (القمامة) نحو ٢٢ مليون طن/سنة، وتقدر نسبة المواد العضوية بها ٥٦%، كما تحتوي على مخلفات بلاستيك بنسبة ١٢%، ومخلفات الورق والكرتون بنسبة ١٠%، والصاج وخرده وغيرهم بنسبة ٢١%^(٤٤).

وهذه المخلفات الصلبة التي تحتوي على ٥٦% من المخلفات العضوية يمكن استخدامها في تصنيع السماد العضوي، أو في توليد الطاقة بمعدل ٠,٢٥ طن بترول مكافئ لكل طن بترول مكافئ لكل طن مادة عضوية من المخلفات البلدية^(٤٥)، ويتم حالياً تحويل بعض هذه المخلفات إلى وقود صلب RDF، واستخدامه كطاقة بديلة في صناعة الأسمنت.

٣-٣-٤ المخلفات الصناعية:

يصل إجمالي المخلفات الصناعية إلى ٦ مليون طن/سنة، كما يصل إجمالي المخلفات الصناعية المتاحة كمصدر للطاقة إلى حوالي ٣,١٢ مليون طن/سنة، ويمكن الحصول منها على نحو ١,٥ مليون طن بترول مكافئ

(٤٣) تم حسابه بواسطة الباحثة اعتماداً على المصدر: معهد التخطيط القومي، إطار لرؤية مستقبلية لاستخدام مصادر الطاقة الجديدة والمتجددة في مصر، مرجع سابق، ص ٥٧.

(٤٤) وزارة البيئة، مرجع سابق، ص ٣٧٧.

(٤٥) وزارة البيئة، مرجع سابق، ص ٣٧٧.

سنويًا، وتستخدم بعض الشركات الصناعية مثل شركة السكر بالحوامدية، وشركة سكر الدلتا بعض أنواع من مخلفاتها لإنتاج الغاز الحيوي^(٤٦).

٣-٣-٥ الحمأة:

الحمأة هي مزيج شبة صلب من المواد العضوية محملة بمواد كيميائية ومعادن ثقيلة، وتنقسم الحمأة إلى نوعين: حمأة الصرف الصحي وهي الحمأة الناتجة عن معالجة مياه الصرف الصحي في محطات المعالجة الابتدائية والثانوية، وتحتوي هذه الحمأة على ٩٥% من وزنها ماء، وتصل نسبة المادة العضوية بها نحو ٥٠%، ويمكن حرق هذه الحمأة بعد تجفيفها أو معالجتها بتقنية التخمير اللاهوائي لإنتاج الغاز الحيوي الذي يمكن استخدامه كمصدر بديل للطاقة. والحمأة الصناعية وهي الحمأة الناتجة عن معالجة المخلفات الصناعية السائلة، ويمكن حرقها واستخدامها كمصدر للطاقة، وتقدر كمية الحمأة بحوالي ٢ مليون طن/سنة تحتوي على طاقة بمقدار ٠,٢ طن بترول مكافئ لكل طن حمأة، وبذلك يبلغ إجمالي الطاقة الحرارية للحمأة حوالي ٠,٤ مليون طن بترول مكافئ وفقاً لتقديرات عام ٢٠١٥، وتستخدم الحمأة التي تنتج من محطة الصرف الصحي في الجبل الأصفر لإنتاج حوالي ٧٠% من طاقة تشغيل المحطة^(٤٧).

٣-٣-٦ استخدامات طاقة الكتلة الحيوية:

قامت وزارة البيئة بالتعاون مع البرنامج الإنمائي للأمم المتحدة ومرفق البيئة العالمية بإنشاء مشروع الطاقة الحيوية للتنمية الريفية المستدامة، والذي يعمل على توفير الطاقة باستخدام الكتلة الحيوية، والمشروع كان في البداية

(٤٦) المرجع السابق، ص ٦٣.

(٤٧) المرجع السابق، ص ٦٥.

يستهدف قريتين فقط داخل محافظتي الفيوم وأسيوط، ولكن تم التوسع في أنشطته ليصل إلى ٦٠ قرية داخل (١٤) محافظة، كما كان المشروع يستهدف (٦٠٠) وحدة بيوجاز منزلية، ووصل المحقق إلى (١٠٠٠) وحدة خلال عامين فقط.

كما يتم حالياً إنهاء إجراءات تأسيس مؤسسة الطاقة الحيوية للتنمية الريفية المستدامة والتي صدر قرار مجلس الوزراء بتأسيسها في يوليو ٢٠١٥، كذلك تم الانتهاء من تنفيذ أولى الوحدات التجارية بإحدى مزارع المواشي بالفيوم، والتي تنتج (٣٥٠م^٣) بيوجاز يومياً^(٤٨). أما شركة لافارج للأسمت فتستخدم كوقود بديل ٢٣ ألف طن سنوياً من مخلفات النفط المحلية، ومخلفات صناعة المستحضرات الصيدلانية، و٧٢ ألف طن سنوياً من المخلفات الزراعية، ومن مفروقات القمامة المضغوطة (RDF)، وأيضاً تستخدم ١٢٠ ألف طن سنوياً من مخلفات قش الأرز، كذلك شركة أسمنت أسيوط CEMEX تستخدم ٣٣٣ ألف طن سنوياً من المخلفات الزراعية، و٥٦ ألف طن سنوياً من مخلفات الأشجار، و٦٠ ألف طن سنوياً من مخلفات أخرى^(٤٩). هذا وتهدف شركات ومصانع أخرى للأسمت استخدام طاقة الكتلة الحيوية للحصول على مصادر بديلة للوقود.

٣-٤ أهمية الطاقة المتجددة بالنسبة لمصر:

٣-٤-١ المساهمة في توفير احتياجات الطاقة:

إن استخدام الطاقة المتجددة يمكن أن يساهم بشكل كبير في توفير احتياجات الطاقة للقطاعات المختلفة، وهو ما يؤدي إلى تحقيق وفر في

(٤٨) وزارة البيئة، مرجع سابق، ص ٣٤٧.

(٤٩) معهد التخطيط القومي، إطار لرؤية مستقبلية لاستخدام مصادر الطاقة الجديدة

والمتجددة في مصر، مرجع سابق، ص ١٤٧.

استهلاك المصادر التقليدية للطاقة، وهو ما يساهم في إطالة عمر المخزون من الطاقة التقليدية، هنا بالإضافة إلى تجنب الآثار السلبية للوقود الأحفوري على البيئة. ويوضح الجدول (٥) بالملحق تطور القدرة المركبة، والطاقة الكهربائية المنتجة والوفر المحقق من الوقود الأحفوري، وخفض الانبعاثات نتيجة لاستخدام الطاقة المنتجة من محطة الرياح بالزعرانة، حيث يتبين منه زيادة كمية الطاقة الكهربائية المولدة من طاقة الرياح من ٢٦٠ مليون ك.و.س عام ٢٠٠١ إلى ١٣٥١ مليون ك.و.س عام ٢٠١٣، محققاً بذلك وفر في الوقود الأحفوري بلغ ٢٨٣ ألف طن مكافئ بترول عام ٢٠٠١، كما تم أيضاً خفض في انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون بمقدار ٧٤٣ ألف طن عام ٢٠١٣.

٣-٤-٢ الاستفادة من تجارة الكربون من خلال آليات التنمية النظيفة:

في إطار السعي إلى تخفيض انبعاثات غازات الاحتباس الحراري في مختلف أنحاء العالم، اتفقت (١٩٣) دولة على إصدار ما سُمي بروتوكول كيوتو الملحق باتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ في عام ١٩٩٧، وذلك أثناء ثالث مؤتمر للأطراف في الاتفاقية (Cop-3) والذي عقد في مدينة كيوتو باليابان، وتقسّم الاتفاقية دول العالم إلى قسمين: دول المرفق الأول ويضم الدول الصناعية التي أسهمت تاريخياً في حدوث التغير المناخي، بالإضافة إلى بعض الدول مثل الصين والهند والبرازيل وكوريا الجنوبية وإندونيسيا وجنوب إفريقيا، ودول غير المرفق الأول وتضم الدول النامية^(٥٠). وتضمن بروتوكول كيوتو أهدافاً إلزامية للدول المدرجة بالمرفق الأول بتخفيض انبعاثات غازات الدفيئة بنسبة تتراوح ما بين ٨% و ١٠% من

(٥٠) IEA, Co₂ emissions from fuel combustion, Op. Cit., p 12.

مستوى الانبعاثات المسجلة في تلك الدول في عام ١٩٩٠، بحيث يتم تخفيض الانبعاثات الإجمالية لدول المرفق الأول بما لا يقل عن ٥% من مستويات عام ١٩٩٠، وتم تحديد الفترة الممتدة من ٢٠٠٨م إلى ٢٠١٢ كفترة التزام أولي لبروتوكول كيوتو^(٥١)، وعقب انتهائها في ٢٠١٢ تم إصدار قرار من مؤتمر أطراف بروتوكول كيوتو بإنشاء فترة التزام ثانية للبروتوكول مدتها ٨ سنوات تنتهي في ٢٠٢٠^(٥٢).

ولكن في واقع الحال فإن النشاط الاقتصادي والصناعي المتسارع يجبر هذه الدول على تجاوز سقف الانبعاثات المحدد لها وبشكل كبير في بعض الأحيان، مما يتعذر معه تخفيض الانبعاثات بدون الإضرار الكبير بمصالح هذه الدول؛ ولذلك حدد البروتوكول ثلاث آليات مرنة تستطيع من خلالها دول المرفق الأول تحقيق أهدافها فيما يتعلق بانبعاثات الغازات الدفيئة وهي:

- ١- تجارة الانبعاثات (Emission Trading (ET) وهي تسمح بتبادل الانبعاثات بين دول المرفق الأول من خلال شراء الدول والشركات التي تتجاوز انبعاثاتها الحدود القصوى المسموح بها حصص من الدول التي لم تصل بعد إلى المستوى الأقصى.
- ٢- التنفيذ المشترك (Joint Implementation (JI) يجوز لأي دولة مدرجة بالمرفق الأول للاتفاقية أن تمتلك شهادات خفض انبعاثات الغازات الدفيئة المتحققة عبر مشاريع تم تنفيذها في دولة أخرى مدرجة بالمرفق الأول.

(٥١) Sami Kamel, Clean Development Mechanism & Carbon Market, Expert Meeting on Trade & Environment Priorities in the Arab Region, Cairo, Egypt, 11-12 October 2007, UNEP, UNEP RSOE Center, p 7.

(٥٢) IEA, CO₂ emissions from fuel combustion, Op. Cit., p 20.

٣- آلية التنمية النظيفة (Clean Development Mechanism (CDM) وهي تهدف إلى مساعدة الدول المدرجة في المرفق الأول على خفض الانبعاثات كميًا، ومساعدة الدول غير المدرجة في المرفق الأول؛ أي الدول النامية على تحقيق التنمية المستدامة وفق مشروعات نظيفة من التلوث، وتساعد أيضًا على خفض الانبعاثات^(٥٣).

ولا يفرض البروتوكول أي التزامات لتحديد أو لخفض من انبعاثات الغازات الدفيئة على الدول النامية، غير أن هذه الدول وبالمصادقة على بروتوكول كيوتو، وإنشاء هيئة قومية لآلية التنمية النظيفة في دولها، يمكنها الاستفادة بإمكانيات التمويل المتاحة في إطار آلية التنمية النظيفة وتتحدد هذه الآلية في إصدار شهادات موثقة بمقادير ثاني أكسيد الكربون المعادلة لمقادير الانبعاثات التي تم خفضها (Certified Emission Reduction) CERs عند إقامة المشروع. وتشتري هذه الشهادات الحكومات وشركات القطاع الخاص المدرجة كأطراف في المرفق الأول مقابل نظير مادي تدفعه للدول النامية التي أقيم فيها المشروع وذلك وفق النماذج الثلاثة التالية:

(أ) النموذج الأحادي: تطور الدول النامية مشروعًا وتستنثر فيه ثم تبيع أو تخضع خفضات الانبعاثات المعتمدة للعمليات المصرفية، وهنا يتحمل مطور المشروع جميع المخاطر والمنافع المرتبطة بإعداد وبيع خفضات الانبعاثات المعتمدة.

(ب) النموذج الثنائي: تقام شراكة بين مطور المشروع وأحد الدول الأطراف في المرفق الأول، وبموجب هذه الشراكة تتلقى الدولة الطرف في المرفق

(٥٣) Christina Hood, Environment and Climate Change, Introduction: Climate change and climate policy in the energy sector, IEA, 2014, p 12.

الأول خفضات الانبعاثات المعتمدة المتحققة من المشروع من خلال اتفاق لشراء خفض الانبعاثات .Emission Reduction Purchase Agreement (ERPA)

(ج) النموذج متعدد الأطراف: وتباع فيه خفضات الانبعاثات المعتمدة إلى صندوق يدير محفظة من المشاريع، ويوزع الصندوق المخاطر بالاستثمار في عدة مشاريع، بينما يوزع المستثمرون المخاطر بالاستثمار في صناديق مختلفة^(٥٤). ومن المشروعات التي تدرج تحت مظلة آلية التنمية النظيفة، مشروعات الطاقة المتجددة مثل توليد الكهرباء من الطاقة الشمسية، وطاقة الرياح، مشروعات تحسين كفاءة استهلاك الطاقة، مشروعات الطاقة الحيوية، مشروعات إدارة المخلفات، مشروعات استبدال الوقود، ومشروعات التشجير وزراعة الغابات^(٥٥).

في ضوء ما تقدم يتضح أن آلية التنمية النظيفة من بين الآليات الثلاث في بروتوكول كيوتو هي التي يمكن للدول النامية الاستفادة منها، وبالفعل استفادت مصر منها عن طريق إدراج مشاريع للتنمية المستدامة في إطارها؛ لتحقيق عوائد اقتصادية وبيئية، وتعزيز دورها في سوق تجارة الكربون على مستوى العالم.

فتعتبر مصر من أوائل الدول التي وقعت على الاتفاقية الإطارية وصدقت عليها في ١٩٩٤/٢/٥، كما وقعت على بروتوكول كيوتو في سنة

(٥٤) Sami Kamel, Op. Cit., p 8.

(٥٥) Nicholas Dreves, Opportunities for Emissions Trading and Environmental Investment in Arab Countries, Expert Group Meeting on Trade & Environment Priorities in the Arab Region, Cairo, Egypt, H-13 October 2007, Eco Securities, p 4.

١٩٩٩، وصدقت عليه في ٢٠٠٥/١/١٢^(٥٦)، وقامت باتخاذ الإجراءات الكفيلة بتفعيل آلية التنمية النظيفة، والاستفادة من أهدافها، فوصل إجمالي المشروعات التي تم تسجيلها دوليًا في المجلس التنفيذي الدولي لآلية التنمية النظيفة إلى ٢٥ مشروع حتى عام ٢٠١٦، تحقق خفضًا سنويًا فعليًا يقدر بنحو ٤,٢ مليون طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون، وباستثمارات تقدر بنحو ٥٧٣ مليون دولار، وتغطي مجالات توليد الكهرباء من طاقة الرياح، تخريد وإحلال سيارات التاكسي القديمة، تحويل الوقود، تحسين كفاءة الطاقة، خفض انبعاثات أكسيد النيتروز من مصانع الأسمدة^(٥٧).

ويبلغ عدد مشروعات توليد الكهرباء من طاقة الرياح التي تم العمل فيها فعليًا أربعة مشاريع تحقق خفض سنوي في الانبعاثات يقدر بحوالي ٨٠٠ ألف طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون، وبتكلفة استثمارية تبلغ حوالي ٤٢٤ مليون دولار، وذلك كما هو موضح بالجدول (٦) بالملحق، وهذه المشروعات هي:

١- محطة رياح بقدرة ١٢٠ ميغا وات، وبالتعاون مع اليابان، (زعفرانة ٧) تم تسجيل المشروع في إطار آلية التنمية النظيفة في يونيو ٢٠٠٧، وتقدر الكهرباء المولدة منه سنويًا بنحو ٤٥٢ جيغا وات في الساعة، ويوفر حوالي ١٠٣ ألف طن مكافئ بترول، ويحد من انبعاثات حوالي ٢٤٩ ألف طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون وتم التعاقد مع صندوق تحويل الكربون الياباني لتوريد ٧٠٠ ألف شهادة الصادرة حتى ٢٠١٢ على أربع دفعات، وتم حصول الهيئة على عائد مقابل بيع شهادات الكربون^(٥٨).

(٥٦) هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة، التقرير السنوي، ٢٠١٠، ص ٢٩.

(٥٧) وزارة البيئة، جهاز شئون البيئة، اللجنة الوطنية لآلية التنمية النظيفة، يوليو ٢٠١٦.

(٥٨) هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة، التقرير السنوي، ٢٠١٢/٢٠١٣، ص ٤٣.

٢- محطة رياح بقدرة ٨٠ ميغا وات بالتعاون مع ألمانيا (زعفرانة ٦)، تم تسجيل المشروع في إطار آلية التنمية النظيفة في مارس ٢٠١٠، وتقدر الكهرباء المولدة سنويًا بنحو ٢٨٠ جيغا وات/ساعة، وبالتالي يوفر حوالي ٦٨ ألف طن مكافئ بترول، ويحد من انبعاثات حوالي ١٧٢ ألف طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون سنويًا، وتم التعاقد مع بنك التعمير الألماني لتوريد عدد ٥٥٠ ألف شهادة الصادرة حتى ٢٠١٢ على ثلاث دفعات^(٥٩).

٣- محطة رياح بقدرة ١٢٠ ميغا وات وبالتعاون مع الدنمارك (زعفرانة ٨)، وتم تسجيل المشروع في إطار آلية التنمية النظيفة في سبتمبر ٢٠١٠، وتقدر الكهرباء المولدة سنويًا بنحو ٤٠٠ جيغا وات/ساعة، وتوفر حوالي ٩١ ألف طن مكافئ بترول، وتحد من انبعاثات حوالي ٢١٠ ألف طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون، وتم التعاقد مع الوكالة الدنمركية للتنمية الدولية لتوريد عدد ٣٣٤ ألف شهادة (الصادرة حتى نهاية ٢٠١٢) على دفعتين، وقد حصلت الهيئة على العائد منها^(٦٠).

٤- محطة رياح بقدرة ٨٥ ميغا وات (زعفرانة ٥)، وقد تم تسجيل المشروع في إطار التنمية النظيفة في أغسطس ٢٠١١، وتقدر الكهرباء المولدة سنويًا بنحو ٢٨٢ جيغا وات/ساعة، مما يؤدي إلى توفير حوالي ١٦٥ ألف طن مكافئ بترول، ويحد من انبعاثات حوالي ١٧٠ ألف طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون، وتم التعاقد مع صندوق تحويل الكربون الأوروبي لتوريد ١٥٣ ألف شهادة (الصادرة حتى ٢٠١٢)، ولكن لم يتم البيع أو التوريد نظرًا لتصفية الصندوق^(٦١).

(٥٩) المرجع السابق، ص ٤٣.

(٦٠) المرجع السابق، ص ٤٣.

(٦١) المرجع السابق، ٤٤

كذلك تحتوي حافظة مشروعات آلية التنمية النظيفة على مشاريع في مجال تحويل الوقود من الوقود الأحفوري إلى استخدام الوقود الحيوي والمخلفات الزراعية، والوقود المشتق من المخلفات البلدية والحماة، وذلك كما هو واضح بالجدول (٦) بالملحق، وتحقق هذه المشاريع خفض سنوي يقدر بحوالي ٥٤٣ ألف طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون.

وهكذا يتضح أنه لا يُنظر للطاقة المتجددة فقط كأداة لتحسين مستوى أمن الطاقة، ولكن أيضاً باعتبارها وسيلة للتخفيف من انبعاثات غازات الاحتباس الحراري، وتحقيق التنمية المستدامة.

٤ - تشريعات آليات تنمية وتشجيع إنتاج واستخدام الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة في مصر:

تهدف منظومة الطاقة المتجددة إلى تحقيق عدة أهداف يمكن إجمالها فيما يلي:

- تحقيق أهداف إستراتيجية الطاقة والمتمثلة في تحقيق ٢٠% من إجمالي الطاقة الكهربائية المولدة من الطاقة المتجددة بحلول عام ٢٠٢٢، وذلك اعتماداً على طاقة الرياح بصفة خاصة والتي تساهم بنسبة حوالي ١٢% من الطاقة المنتجة، وتساهم الطاقة المائية فيها بحوالي ٦%، و٢% من مصادر الطاقات المتجددة الأخرى، وعلى الأخص الطاقة الشمسية، وقد تضمنت الإستراتيجية إنشاء محطات رياح بمساهمة القطاع الخاص ليصل إجمالي القدرات المركبة من الرياح إلى حوالي ٧٢٠٠ ميغا وات بحلول عام ٢٠٢٢ (٦٢).

(٦٢) وزارة الكهرباء والطاقة المتجددة، هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة
www.NREA.gov.eg

- 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.

- خلق طلب على استخدام الكهرباء المنتجة من المصادر المتجددة، وذلك من خلال النسب الإلزامية لشرائح من المستهلكين لشراء تلك الطاقة بأسعارها الاقتصادية.

- تحفيز 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.

وفي سبيل تحقيق هذه الأهداف تم إصدار بعض التشريعات الداعمة لتحفيز إنتاج الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة وبصفة خاصة اعتمادًا على القطاع الخاص.

٤-١ آليات تحفيز إنتاج الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة:

٤-١-١ - إنشاء مشروعات إنتاج الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة:

ويتم تنفيذ هذه المشروعات على النحو التالي:

- مشروعات مملوكة للدولة (حوالي ٣٣% من إجمالي القدرات المركبة) من خلال الاستفادة من بروتوكولات التعاون الحكومية التي تتيح تمويلات ميسرة، ويتم بيع الطاقة الكهربائية المنتجة من تلك المحطات للشركة المصرية لنقل الكهرباء بسعر يقترحه جهاز تنظيم مرافق الكهرباء وحماية

المستهلك وفقاً لدراسة تقدمها هيئة تنمية واستخدام الطاقة الجديدة والمتجددة ويعتمده مجلس الوزراء^(٦٣).

- مشروعات بواسطة القطاع الخاص (حوالي ٦٧% من إجمالي القدرات المركبة)، وتتم عن طريق المناقصات التنافسية، حيث تقوم الشركة المصرية لنقل الكهرباء بطرح مناقصات على المستثمرين لإنشاء وتملك وتشغيل (Boo) محطات إنتاج الكهرباء من أحد مصادر الطاقة المتجددة، ويتم بيع الطاقة الكهربائية المنتجة من تلك المحطات للشركة المصرية لنقل الكهرباء بالشروط والأسعار المتعاقد عليها فيما بينها وبين المستثمر.
- مشروعات سيقوم المستثمر باستخدام الطاقة الكهربائية المنتجة من المشروع في تغذية أحماله الخاصة أو بيعها مباشرة لمستهلكين تابعين له^(٦٤).

٤-١-٢- تعريف التغذية الكهربائية من المصادر المتجددة:

تعريف التغذية الكهربائية Feed in Tariff، وقد أقرها مجلس الوزراء عام ٢٠١٤، ووفقاً لهذه الآلية تقوم شركات الكهرباء (النقل أو شركات التوزيع) بشراء الطاقة المنتجة من منتجها بسعر معلن مسبقاً يحقق عائد جاذب للاستثمار من خلال اتفاقيات شراء الطاقة طويلة الأجل حتى نهاية العمر الافتراضي للمشروع (٢٠ سنة لمشروعات الرياح، و٢٥ سنة لمشروعات

(٦٣) قانون تحفيز إنتاج الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة، قانون رقم ٢٠٣ لسنة

٢٠١٤، مادة ٢ - أ، ص ٢.

(٦٤) المرجع السابق، ص ٣.

الطاقة الشمسية)، وهي تختلف باختلاف التكنولوجيا المستخدمة وسعة المحطة وموقعها^(٦٥).

كما تقدم الدول بعض التيسيرات لدعم منظومة الطاقة المتجددة، ومنها:

- وضع القواعد اللازمة لتخصيص الأراضي المملوكة للدولة لتلك المشروعات من خلال نظام حق الانتفاع لمدة تعاقدية تساوي فترة اتفاقية شراء الطاقة.

- اعتماد الشركة المصرية لنقل الكهرباء لكوادي ربط مشروعات الرياح ومشروعات الطاقة الشمسية بالشبكة وإقراره من جهاز تنظيم مرفق الكهرباء.

- خفض الرسوم الجمركية إلى نسبة ٢% على مكونات وقطع غيار نظم الطاقة المتجددة.

- توفير الضمانات الحكومية للمشروعات ذات القدرة أكبر من ٥٠٠ ك.و.

- توفير تيسيرات التمويل من وزارة المالية بقروض ميسرة ٤% فائدة للمشروعات المنزلية وقدرة حتى ٢٠٠ ك.و، و ٨% فائدة على المشروعات ذات القدرة من ٢٠٠ ك.و وحتى ٥٠٠ ك.و.

- تفعيل قرارات المجلس الأعلى للطاقة بشأن توفير استثمارات مبدئية بقيمة ٢ مليار جنيه لإنشاء شبكات النقل والتوزيع^(٦٦).

(٦٥) جهاز تنظيم مرفق الكهرباء وحماية المستهلك، منظومة تشجيع إنتاج الكهرباء المنتجة

في مصر من مصادر الطاقة المتجددة، أكتوبر ٢٠١٤، ص ٣.

(٦٦) المرجع السابق، ص ٥.

٥- النتائج والتوصيات

٥-١ النتائج:

من عرضنا لواقع الطاقة التقليدية في مصر، ووضع الطاقة المتجددة يمكن استخلاص النتائج التالية:

• إن اعتماد مصر على الطاقة التقليدية وخاصة البترول كمصدر أساس للطاقة سوف يكون مهددًا بالنضوب قبل غيره من مصادر الطاقة التقليدية الأخرى، بسبب محدودية احتياطيها مقارنة بنسبة الاعتماد عليه.

• تواجه الطاقة التقليدية بعض التحديات تتمثل في تلبية الطلب الحالي والمستقبلي على الطاقة التقليدية، استدامة الإمداد، وتحقيق أمن الطاقة، الآثار السلبية على البيئة.

• بالرغم من أن مصر تعتبر من أنسب دول العالم لاستغلال الطاقة الشمسية في كثير من المجالات، إلا أن مساهمة الطاقة الشمسية لإنتاج الكهرباء لم تتعد نحو ٠,٠٦% من إجمالي القدرة المركبة عام ٢٠١٣/٢٠١٤، وهو ما يعني أن مساهمة الطاقة الشمسية الحرارية في إنتاج الكهرباء في مصر مازالت محدودة جدًا.

• تعتبر طاقة الرياح مصدر مستدام للطاقة في مصر ومن أنظف مصادر الطاقة، حيث تتمتع مصر بسرعات رياح عالية في مناطق كثيرة مما يجعلها من أكثر دول العالم وفرة في توليد الطاقة من الرياح، ولكن مازالت هناك محدودية كبيرة في الاستفادة من هذا المصدر، حيث لا تتعدى مساهمة هذا المصدر ١,٥% من إجمالي القدرات المركبة عام ٢٠١٤/٢٠١٥.

• مصادر الكتلة الحيوية في مصر يمكن الاستفادة منها كمصدر متجدد للطاقة باستخدامها في تطبيقات عديدة تساهم في الحد من استخدام مصادر الطاقة

التقليدية.

• أدى استخدام الطاقة المنتجة من محطة الرياح (الزعفرانة ١) تحقيق وفر في الوقود الأحفوري بلغ ٢٨٣ ألف طن مكافئ بترول عام ٢٠١٣، كما تم خفض ٧٤٣ ألف طن من انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون عام ٢٠١٣. استفادت مصر من تجارة الكربون من خلال آليات التنمية النظيفة، حيث سجلت أربعة مشاريع في توليد الكهرباء من طاقة الرياح تحقق خفض سنوي في الانبعاثات يقدر بحوالي ٨٠٠ ألف طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون، وتم توريد وبيع ١,٥٨٤ مليون شهادة كربون حصلت هيئة تنمية واستخدام الطاقة الجديدة والمتجددة على عائد مقابل بيع هذه الشهادات، كما قامت بتنفيذ مشاريع في مجال تحويل الوقود من الوقود الأحفوري إلى استخدام الوقود الحيوي، وهذه المشاريع حققت خفض سنوي يقدر بحوالي ٥٤٣ ألف طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون وهو ما يساوي ٥٤٣ ألف شهادة كربون.

• وضعت الدولة بعض التشريعات والآليات التي تشجع إنتاج الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة، ومنها وضع تعريفات التغذية الكهربائية، ووفقاً لهذه الآلية تقوم شركات الكهرباء (النقل أو التوزيع) بشراء الطاقة المنتجة من منتجها بسعر معلن مسبقاً يحقق عائد جاذب للاستثمار في الطاقة المتجددة.

٥-٢-١ التوصيات:

يقترح البحث بعض التوصيات التي من شأنها تعظيم الاستفادة من مصادر الطاقة المتجددة المتاحة في مصر، وذلك على النحو التالي:

- تشجيع الاستثمار المحلي في مشروعات توليد الكهرباء من الطاقة الشمسية.
- التوعية باستخدام وحدات الطاقة الشمسية والتعرف على مزاياها.
- زيادة منافذ عرض وبيع وحدات الطاقة الشمسية.

- تعظيم الاستفادة من المخلفات البلدية عن طريق الفرز والفصل من المنبع.
- توفير الحوافز المناسبة لتشجيع القطاع الخاص على المشاركة في مشروعات تدوير المخلفات.
- الترويج لمشاريع الطاقة المتجددة القابلة للاعتماد من خلال آلية التنمية النظيفة.
- بناء القدرات الوطنية في مجال تعزيز مصر كسوق لتجارة الكربون من خلال آلية التنمية النظيفة.

الملحق

جدول (١)

الاحتياطي من الزيت الخام والغاز الطبيعي

في مصر ٢٠٠٠ - ٢٠١٥

| احتياطي الغاز الطبيعي (مليار/متر مكعب/ سنويًا) | احتياطي الزيت الخام (مليار برميل سنويًا) | السنة |
|---|---|-------|
| ١,٤٣ | ٣,٦ | ٢٠٠٠ |
| ١,٥٦ | ٣,٧ | ٢٠٠١ |
| ١,٦٦ | ٣,٥ | ٢٠٠٢ |
| ١,٧٢ | ٣,٥ | ٢٠٠٣ |
| ١,٨٧ | ٣,٦ | ٢٠٠٤ |
| ١,٨٩ | ٣,٧ | ٢٠٠٥ |
| ٢,٠٥ | ٣,٧ | ٢٠٠٦ |
| ٢,٠٧ | ٤,١ | ٢٠٠٧ |
| ٢,١٥ | ٤,٢ | ٢٠٠٨ |
| ٢,١٩ | ٤,٤ | ٢٠٠٩ |
| ٢,٢١ | ٤,٥ | ٢٠١٠ |
| ٢,١٩ | ٤,٣ | ٢٠١١ |
| ٢,٠٤ | ٤,٢ | ٢٠١٢ |
| ١,٨٥ | ٤,٢ | ٢٠١٣ |
| ١,٨٠ | ٣,٧ | ٢٠١٤ |
| ١,٨٠ | ٣,٥ | ٢٠١٥ |

المصدر: British Petroleum Statistical Review of World Energy, 2004, 2008, 2016. <<http://www.bp.com>>

جدول (٢)

تطور الإنتاج والاستهلاك المحلي للزيت الخام

وسوائل الغاز في مصر ٢٠٠٠ - ٢٠١٥

| الإنتاج/ الاستهلاك (*)% | معدل التغير السنوي (*) | | الاستهلاك ألف برميل/يومياً | الإنتاج ألف برميل/يومياً | السنة |
|----------------------------|------------------------|---------|-------------------------------|-----------------------------|-------|
| | الاستهلاك | الإنتاج | | | |
| ١٤١ | - | - | ٥٥٢ | ٧٧٩ | ٢٠٠٠ |
| ١٤١ | ٢,٧ - | ٢,٧ - | ٥٣٧ | ٧٥٨ | ٢٠٠١ |
| ١٤٣ | ٢,٤- | ٠,٩٣- | ٥٢٤ | ٧٥١ | ٢٠٠٢ |
| ١٣٨,٨ | ٣,١ | ٠,١٣- | ٥٤٠ | ٧٥٠ | ٢٠٠٣ |
| ١٢٦ | ٢,٩ | ٦,٥- | ٥٥٦ | ٧٠١ | ٢٠٠٤ |
| ١٠٨,٩ | ١١ | ٤,١- | ٦١٧ | ٦٧٢ | ٢٠٠٥ |
| ١١٦,٩ | ٢,٤- | ٤,٨ | ٦٠١ | ٧٠٤ | ٢٠٠٦ |
| ١٠٨,٧ | ٦,٦ | ٠,٨٥- | ٦٤٢ | ٦٩٨ | ٢٠٠٧ |
| ١٠٤ | ٧ | ٢,٤ | ٦٨٦ | ٧١٥ | ٢٠٠٨ |
| ١٠٠,٥ | ٥,٧ | ٢,١ | ٧٢٥ | ٧٣٠ | ٢٠٠٩ |
| ٩٤,٦ | ٥,٥ | ٠,٧- | ٧٦٦ | ٧٢٥ | ٢٠١٠ |
| ٩٩ | ٦- | ١,٥- | ٧٢٠ | ٧١٤ | ٢٠١١ |
| ٩٥,٧ | ٣,٨ | ٠,١ | ٧٤٧ | ٧١٥ | ٢٠١٢ |
| ٩٣,٩ | ١,٢ | ٠,٧- | ٧٥٦ | ٧١٠ | ٢٠١٣ |
| ٨٨,٦ | ٦,٥ | ٠,٦ | ٨٠٥ | ٧١٤ | ٢٠١٤ |
| ٨٧,٧ | ٢,٧ | ١,٣ | ٨٢٤ | ٧٢٣ | ٢٠١٥ |

المصدر: British Petroleum Statistical Review of World Energy, 2004, 2008, 2016. <<http://www.bp.com>>
تم حسابه بواسطة الباحثة. (*)

جدول (٣)
تطور إنتاج واستهلاك الغاز الطبيعي
في مصر ٢٠٠٠ - ٢٠١٥

مليار متر مكعب / سنويا

| السنة | الإنتاج | الاستهلاك | الإنتاج/الاستهلاك % (*) |
|-------|---------|-----------|-------------------------|
| ٢٠٠٠ | ٢١ | ٢٠ | ١٠٩ |
| ٢٠٠١ | ٢٥ | ٢٤,٥٠ | ١٠٢ |
| ٢٠٠٢ | ٢٧,٣٠ | ٢٦,٥٠ | ١٠٣ |
| ٢٠٠٣ | ٣٠,١٠ | ٢٩,٧٠ | ١٠١ |
| ٢٠٠٤ | ٣٣ | ٣١,٧٠ | ١٠٤ |
| ٢٠٠٥ | ٤٢,٥٠ | ٣١,٦٠ | ١٣٤ |
| ٢٠٠٦ | ٥٤,٧٠ | ٣٦,٥٠ | ١٤٩,٨ |
| ٢٠٠٧ | ٥٥,٦٩ | ٣٨,٣٦ | ١٤٥ |
| ٢٠٠٨ | ٥٨,٩٧ | ٤٠,٨٤ | ١٤٤ |
| ٢٠٠٩ | ٦٢,٦٩ | ٤٢,٥٤ | ١٤٧ |
| ٢٠١٠ | ٦١,٣٢ | ٤٥,١١ | ١٣٦ |
| ٢٠١١ | ٦١,٤٥ | ٤٩,٦٢ | ١٢٣,٨ |
| ٢٠١٢ | ٦٠,٨٨ | ٥٢,٦١ | ١١٥,٧ |
| ٢٠١٣ | ٥٦,٠٧ | ٥١,٤٣ | ١٠٩ |
| ٢٠١٤ | ٤٨,٨٠ | ٤٨ | ١٠١,٦ |
| ٢٠١٥ | ٤٥,٦٠ | ٤٧,٨٠ | ٠,٩٥ |

المصدر: British Petroleum Statistical Review of World Energy, 2004, 2008, 2016. <<http://www.bp.com>>
(*) تم حسابه بواسطة الباحثة.

جدول (٤)

تطور الصادرات والواردات لقطاع البترول

في مصر ٢٠٠٠ - ٢٠١٥

مليون برميل/ سنويا مليون برميل/ سنويا مليون متر مكعب/ سنويا

| السنة | الغاز الطبيعي | | المشتقات البترولية | | الزيت الخام | |
|-------|---------------|------------|--------------------|--------|-------------|--------|
| | واردات | صادرات | واردات | صادرات | واردات | صادرات |
| ٢٠٠٠ | | | ٢٧,٤٣١ | ٤١,٥٣٧ | ٣٦,٣٠٠ | ٧١,٨٦٩ |
| ٢٠٠١ | | | ٢٧,٣٣٧ | ٣٦,٥٠٠ | ٢,٧٠١ | ٣٢,٠١١ |
| ٢٠٠٢ | | | ٣٢,٢٩٤ | ٣٢,٨٥٠ | | ٣٣,٩٤٥ |
| ٢٠٠٣ | | | ٢٠,٣٩٧ | ٣٣,٢١٥ | | ٢٠,٤٤٠ |
| ٢٠٠٤ | | ١,١٠٠,٠٠٠ | ٢٥,٤٩٨ | ٣٤,٣١٠ | | ٢٠,٨٧٨ |
| ٢٠٠٥ | | ٨,٠٣٠,٠٠٠ | ٢٨,٤٨٧ | ٣٥,٧٧٠ | ١٨,٣٨٤ | ٢٠,٨٧٨ |
| ٢٠٠٦ | | ١٦,٩٠٠,٠٠٠ | ٢٧,٤٥٠ | ٢٤,٩٦٦ | ١٧,٥٤٨ | ٢٠,٨٧٨ |
| ٢٠٠٧ | | ١٥,٩٦٠,٠٠٠ | ٣٣,٦٤٥ | ٢٣,٦١٦ | ١٧,٦٥١ | ١٦,٠٦٠ |
| ٢٠٠٨ | | ١٩,٧٠١,٦٤٠ | ٤٨,٥٥٦ | ٢٥,١١٣ | ٤٤,٣٤٦ | ٤٧,٣٠٩ |
| ٢٠٠٩ | | ١٨٢٦١٧٣٩ | ٦٦,٩٠٦ | ٢٠,٥٢٣ | ٣٦,٠٧١ | ٤٤,٤٦٨ |
| ٢٠١٠ | | ٥١٤٠٩٢٠ | ٦٧,٤٤٣ | ٢٢,٨٧٨ | ٢٧,١٥٦ | ٤١,٦٧٢ |
| ٢٠١١ | | ١٠٠٣٠ | ٧٢,٣١٩ | ١٧,٥٣٤ | ١٥,٦٨٠ | ٤٠,٦٠٦ |
| ٢٠١٢ | | ٦٦٢٧٥٥٠ | ٧٨,٩٦٢ | ١٣,٤٨١ | ٢١,٣٨٩ | ٦٩,١٨٨ |
| ٢٠١٣ | | ٢٧٠١٥٩٥ | ٩٩,١٢٨ | ١٦,٥٥٠ | ١٩,٨٥٢ | ٧٢,٥٧٩ |
| ٢٠١٤ | ٩٤٠,٨٠٠ | ٦٩٥٠٠٠ | ١٩٤,٢٥٣ | ١٤,٨٧٧ | ٣٥,١٧٩ | ٨٧,٢٢٠ |
| ٢٠١٥ | ٤,١١٢,٠٠١ | ٢٣٨٠٠٠ | ١٢١,٨٤٧ | ٢٢,٦٥٧ | ٣٣,٨٨٧ | ٩٠,٤٩٤ |

المصدر: OAPEC, Organization of Arab Petroleum Exporting Countries Data Bank, <http://www.Oapec.org>.

جدول (٥)

تطور القدرة المركبة والطاقة الكهربائية والوفر في الوقود
والخفض في ثاني أكسيد الكربون نتيجة استخدام طاقة الرياح
في مصر ٢٠٠١ - ٢٠١٣

| السنة | القدرة المركبة م.و | الطاقة الكهربائية المنتجة مليون ك.و.س | الوفر المحقق من الوقود ألف طن ب.م | الخفض في ثاني أكسيد الكربون ألف طن |
|-------|--------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|
| ٢٠٠١ | ٦٨ | ٢٦٠ | ٥٨ | ١٤٣ |
| ٢٠٠٢ | ٦٨ | ٢١٩ | ٤٩ | ١٢٠ |
| ٢٠٠٣ | ١٤٥ | ٣٨٧ | ٨٧ | ٢١٣ |
| ٢٠٠٤ | ١٤٥ | ٥٣٣ | ١٢٢ | ٢٩٣ |
| ٢٠٠٥ | ٢٣٠ | ٥٦١ | ١٢٧ | ٣٠٩ |
| ٢٠٠٦ | ٢٣٠ | ٦٣٥ | ١٣٩ | ٣٤٩ |
| ٢٠٠٧ | ٣٠٥ | ٨٤٧ | ١٨٤ | ٤٦٦ |
| ٢٠٠٨ | ٤٣٠ | ٩٤٠ | ٢٠٣ | ٥١٧ |
| ٢٠٠٩ | ٥٢٢ | ١١٥٩ | ٢٤٩ | ٦٣٧ |
| ٢٠١٠ | ٥٥٠ | ١٤٩٥ | ٣١٢ | ٨٢٢ |
| ٢٠١١ | ٥٥٠ | ١٥٥٧ | ٣٢٥ | ٨٥٦ |
| ٢٠١٢ | ٥٥٠ | ١٢٨٧ | ٢٦٩ | ٧٠٨ |
| ٢٠١٣ | ٥٥٠ | ١٣٥١ | ٢٨٣ | ٧٤٣ |

المصدر: التقرير السنوي لهيئة الطاقة الجديدة والمتجددة، ٢٠١٥، ص ٢٢.

جدول (٦)

الحافظة المصرية لمشروعات آلية التنمية النظيفة المسجلة دولياً
في مجال الطاقة المتجددة، والمخلفات، وتحويل القود يوليو ٢٠١٦

| اسم المشروع | الخفض السنوي المتوقع بالألف طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون | التكلفة الاستثمارية مليون دولار | شهادات الكربون | تاريخ التسجيل الدولي |
|--|---|---------------------------------|----------------|----------------------|
| الطاقة المتجددة: ١- إنشاء محطة توليد الكهرباء من طاقة الرياح بطاقة ١٢٠ ميغاوات بالزعفرانة مقدم من هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة (NREA) بالتعاون مع اليابان. | ٢٤٩ | ٣٨ | ٢٤٨٦٠٩ | ٢٢ يونيو ٢٠٠٧ |
| ٢- إنشاء محطة لتوليد الكهرباء من طاقة الرياح بطاقة ١٢٠ ميغاوات بالزعفرانة مقدمة من (NREA) بالتعاون مع الدنمارك. | ٢١٠ | ١٧٠ | ٢٠٩٧١٤ | ٢٣ سبتمبر ٢٠١٠ |
| ٣- إنشاء محطة لتوليد الكهرباء من طاقة الرياح بطاقة ٨٥ ميغاوات بالزعفرانة مقدمة من (NREA) بالتعاون مع أسبانيا. | ١٧٠ | ٩٤ | ١٥٤٧٧٢ | ٨ أغسطس ٢٠١١ |

| اسم المشروع | الخفض السنوي المتوقع بالآلاف طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون | التكلفة الاستثمارية مليون دولار | شهادات الكربون | تاريخ التسجيل الدولي |
|--|--|---------------------------------|-------------------|----------------------|
| ٤- إنشاء محطة لتوليد الكهرباء من طاقة الرياح ٨٠ ميغاوات بالزعفرانة مقدمة من (NREA) بالتعاون مع ألمانيا. | ١٧٢ | ١٢٢ | ١٧١٥٠٠ | ٢ مارس ٢٠١٠ |
| ٥- برنامج تنمية الطاقة المتجددة في منطقة المتوسط - مقدم من شركة الطاقة المتجددة للمتوسط (REM) الفرنسية، مصر - المغرب - تونس - لبنان - فرنسا - الجزء الأول في المغرب. | ٢٠٨٨٣ الجزء الأول | | ٢٠٨٨٣ الجزء الأول | ٢٠١٢ |
| ٦- برنامج الطاقة المتجددة في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا - مقدم من شركة (CES) الأيرلندية، مصر - السعودية - عمان - أيرلندا - الجزء الأول في السعودية. | ١٢٥٩ | | ١٢٥٧ الجزء الأول | ٢٨ ديسمبر ٢٠١٢ |
| تحويل الوقود: ١- تحويل وقود مصنع أسمنت أسبوط للوقود الحيوي. | ٤١٦ | ٢,٤ | ٤١٦٥٢٨ | ١٧ يناير ٢٠١١ |
| ٢- الاستبدال الجزئي للوقود الأحفوري بالمخلفات الزراعية | ٤٢,٦ | ٣,٥ | ٤٢٦١٥ | ٢٦ ديسمبر ٢٠١٢ |

| اسم المشروع | الخفض السنوي المتوقع بالآلف طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون | التكلفة الاستثمارية مليون دولار | شهادات الكربون | تاريخ التسجيل الدولي |
|---|---|---------------------------------|----------------|----------------------|
| والوقود المشتق من المخلفات البلدية في مصنع أسمنت حلوان - شركة السويس للأسمنت. | | | | |
| ٣- الاستبدال الجزئي للوقود الأحفوري بالمخلفات الزراعية والوقود المشتق من المخلفات البلدية في مصنع أسمنت القطامية- شركة السويس للأسمنت | ٣٢,٣ | ٣,٥ | ٣٢٣٢٠ | ٢٤ ديسمبر ٢٠١٢ |
| ٤- التحول الجزئي لاستخدام المخلفات الزراعية والحماة والوقود المشتق بمصنع المصريين للأسمنت. | ٧٠,٨ | ٩,٧ | ٧٠٨٦٢ | ٣١ ديسمبر ٢٠١٢ |

المصدر: وزارة البيئة، جهاز شؤون البيئة، اللجنة الوطنية لآلية التنمية النظيفة، أغسطس ٢٠١٤، يوليو ٢٠١٦.

المستخلص

للطاقة مصادر متعددة أهمها في مصر الطاقة التقليدية والمتماثلة بصفة خاصة في البترول والغاز الطبيعي، ونتيجة للنمو المتزايد في الطلب على الطاقة، فقد أدى هذا إلى تراجع نسبة تغطية الإنتاج للاستهلاك من الطاقة الأولية من ١٢٣% عام ٢٠٠٠ إلى ٩٢% عام ٢٠١٥. الأمر الذي أدى إلى وجود فجوة في الطاقة مقدارها حوالي ٧ مليون طن مكافئ بترول عام ٢٠١٥، كما انه من المتوقع أن تعاني مصر مستقبلا من وجود عجز في الطاقة التقليدية يقدر ما بين ١,٢٥ إلى ٠,٥٥ مليون برميل مكافئ بترول/اليوم عام ٢٠٣٥. وبالتالي تواجه الطاقة التقليدية تحديات على المستوى المحلي تتمثل في تلبية الطلب الحالي والمستقبلي على الطاقة التقليدية واستدامة الإمداد وتحقيق أمن الطاقة. كما تواجه تحديات على المستوى العالمي تتمثل في الأضرار البيئية الناتجة عن استخدام الوقود الاحفوري، وانطلاقا من هذه التحديات تم التوجه نحو استغلال مصادر الطاقة المتجددة خاصة طاقة الرياح والطاقة الشمسية.

حيث يمكن أن تساهم الطاقة المتجددة في توفير احتياجات الطاقة للقطاعات المختلفة، وهو ما يؤدي إلى تحقيق وفر في استهلاك الطاقة التقليدية، هذا بالإضافة إلى تجنب الآثار السلبية للوقود الأحفوري على البيئة. كما استفادت مصر من إدراج بعض مشاريع الطاقة المتجددة في إطار آلية التنمية النظيفة لتحقيق عوائد اقتصادية وبيئية وتعزيز دور مصر في سوق تجارة الانبعاثات الناشئة على مستوى العالم.

الكلمات المفتاحية:

الطاقة التقليدية، الطاقة المتجددة، الأضرار البيئية، آلية التنمية النظيفة، المشروعات التنافسية، التعريفية الكهربائية

Abstract

Energy has many sources, the most important of which is traditional energy in Egypt, especially in oil and natural gas. As a result of the increasing growth in energy demand, this has led to a decline in the ratio of production coverage to primary energy consumption from 123% in 2000 to 92% in 2015 , Resulting in an energy gap of around 7 million tons of oil equivalent in 2015. Egypt is also expected to suffer from a Traditional energy deficit of 1.25 to 0.55 million barrels per day in 2035 , Traditional energy therefore faces challenges at the local level of meeting current and future demand for conventional energy, sustaining supply and achieving energy securit It also faces challenges at the global level of environmental damage resulting from the use of fossil fuels. Based on these challenges, there has been a trend towards the exploitation of renewable energy sources, especially wind and solar energy. Renewable energy can contribute to the energy needs of different sectors, leading to savings in conventional energy consumption, as well as avoiding the negative impacts of fossil fuels on the environment. Egypt also benefited from the inclusion of some renewable energy projects under the Clean Development Mechanism (CDM) to achieve economic and environmental returns and to enhance Egypt's role in the emerging emissions trading market worldwide.

key words:

Traditional energy, renewable energy, environmental damage, clean development mechanism, competitive projects, Electrical tariff.