جمهورية مصر العربية
وزارة الكهرباء والطاقة

الشركة القابضة لكهرباء مصر

التقرير السنوى
٢٠١٠ / ٢٠١١

المحتويات

الهيكل التنظيمى للشركة القابضة لكهرباء مصر	٥
مقـــدمـــة	٧
الكهرباء فى عام ٢٠١٠ / ٢٠١١	٩
إنتاج الطاقة الكهربائية	١١
- بيانات شركات انتاج الكهرباء	١٢
- مشروعات محطات التوليد الحرارية	١٣
- مشروعات محطات التوليد بنظام الدورة المركبة	٢٠
- الطاقة المائية	٢٢
- نشر واستخدام الطاقة الجديدة والمتجددة	٢٨
نقل الطاقة الكهربية	٣٠
- بيانات الشركة المصرية لنقل الكهرباء	٣٠
- إحصائيات شبكات النقل	٣١
- الربط الكهربائى	٣٢
- مراكز التحكم	٣٤
توزيع الطاقة الكهربية	٣٥
- بيانات شركات توزيع الكهرباء	٣٦
- تطوير الخدمات التى تقدم للمواطنين	٣٩
- ترشيد الطاقة الكهربائية	٤١
الموارد البشرية والتدريب	٤٢
- مستشفى الكهرباء	٤٤
النشاط التجارى	٤٥

الهيكل التنظيمى للشركة القابضة لكهرباء مصر

وزير الكهرباء والطاقة
ورئيس الجمعية العامة للشركة القابضة
دكتور مهندس / حسن أحمد يونس

رئيس مجلس إدارة الشركة القابضة
ورئيس الجمعية العامة للشركات
مهندس / محمود سعد بلبع
العضو المتفرغ لشئون شركات الإنتاج والنقل والتوزيع
مهندسة / أميمة محمود الموصلى
العضو المتفرغ للتخطيط والبحوث وشئون شركات الخدمات
مهندس / محمد حلمى حبيب
العضو المتفرغ للشئون المالية والإدارية
محاسب / منير عبدالحكيم عطوة

شركات إنتاج الكهرباء

القاهرة
مهندس / على حسن إبراهيم
شرق الدلتا
مهندس / حمدى إبراهيم عزب محمد
وسط الدلتا
مهندس / أحمد عبدالمجيد صوان
غرب الدلتا
مهندس / جابر دسوقى مصطفى
الوجه القبلى
مهندس / فتحى السيد إبراهيم عوض
المحطات المائية
مهندس / عبدالنبى عبدالغنى عنبر

الشركة المصرية لنقل الكهرباء

مهندس / فتح الله محمد لطفى شلبى

شركات توزيع الكهرباء

شمال القاهرة
مهندس / مدحت رمضان على أبوطالب
جنوب القاهرة
مهندس / أسامة على عسران
الإسكندرية
مهندس / محمد على محمد بكر
القناة
مهندس / حمدى السيد سالم طاووس
شمال الدلتا
مهندس / صلاح الدين محمود رضوان
جنوب الدلتا
مهندس / رمضان محمد عثمان بخيت
البحيرة
مهندس / عوض منصور مبارك
مصر الوسطى
مهندس / محمد مصطفى أحمد رحيم
مصر العليا
مهندس / علاء الدين أبوالوفا عبدالجليل

مقدمـــة

- إن الشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة مستمرة فى العمل لتحقيق رسالتها نحو توفير الطاقة الكهربائية لمستخدميها فى جميع المجالات بشكل آمن ومستقر على أسس اقتصادية مع مراعاة المحددات البيئية والاعتبارات الاجتماعية.

- ولقد أثمرت جهود الشركة نحو تحقيق العديد من الإنجازات خلال الفترة ٢٠٠١/٢٠٠٢، ٢٠١٠/٢٠١١ والتى يبرز بعض منها ما يلى بوضوح:

- ارتفع الحمل الأقصى من ١٣٣٢٦م. و. عام ٢٠٠١/٢٠٠٢ إلى ٢٣٤٧٠م.و. عام ٢٠١٠/٢٠١١ كما زادت الطاقة الكهربائية المولدة من نحو ٨٣ مليار ك.و.س. إلى حوالى ١٤٧ مليار ك.و.س.
- ارتفع عدد المشتركين من حوالى ١٨,٣ مليون مشترك إلى نحو ٢٦,٧ مليون مشترك.
- ارتفع متوسط نصيب الفرد من الطاقة الكهربائية من ١٣٥٠ ك.و.س. إلى ١٨٥٠ ك.و.س.
- تحسن متوسط معدل استهلاك الوقود بمحطات التوليد الحرارية من حوالى ٢٢٠,٧ جم/ك.و.س. إلى ٢٠٨,١ جم/ك.و.س.

- انخفاض نسبة الفقد فى الشبكات من ١٣,٤٨٪ إلى ١٠,٦٪.
- بلغ متوسط الإتاحية لمحطات التوليد٨٦,٣٪ نتيجة الاهتمام ببرامج الصيانة.
- تعظيم دور الغاز الطبيعى كوقود أساسى فى محطات التوليد واستخدام الطاقات المتجددة (رياح - شمسية - مائى) فى إنتاج الطاقة الكهربائية حسب المتاح بالتنسيق مع قطاع البترول وهيئات قطاع الكهرباء المعنية وتطوير أنظمة التعامل مع المواطنين.
- وصول التغذية الكهربائية بمستويات تضاهى المواصفات الفنية القياسية.
- تعزيز مشروعات الربط الكهربائى مع الدول المجاورة.

ـ تقوم الشركة القابضة لكهرباء مصر بالتخطيط المستقبلى لتغطية الطلب المتوقع على الطاقة الكهربائية بالاستخدام الأمثل للمصادر المتاحة من الطاقة والتمويل، وإجراء دراسات التنبؤ اعتماداً على البيانات التاريخية المتوفرة وباستخدام أحدث البرامج العالمية للتنبؤ فى كل مجالات الطاقة الكهربائية إنتاجاً ونقلاً وتوزيعاً.

ـ تقوم الشركة القابضة بمتابعة تنفيذ الخطة طبقاً للبرنامج الزمنى المحدد لها للتأكد من مجابهة الأحمال المطلوبة وقت الحاجة إليها كما يلى:

- يتم متابعة تنفيذ مشروعات التوليد للخطة الخمسية السادسة لمواجهة الطلب على الطاقة الكهربائية خلال الفترة ٢٠٠٧/٢٠٠٨ - ٢٠١١/٢٠١٢ بحيث يتم إنشاء محطات توليد بإجمالى قدرة مركبة ٧٠٠٠ م.وبالإضافة إلى ٢٦٠٠ م.و كخطة إسعافية لمواجهة الزيادة غير المتوقعة مع الأحمال خلال شهور الصيف وقد تم الانتهاء من تنفيذ مشروعات بقدرة ٤١٥٠ م. و من الخطة حتى ٢٠١١/٦/٣٠ وتم الدخول لأول مرة بجزء من الشباب الجديدة لعدد (٤ X ١٢٥ م.و.) بإجمالى ٥٠٠ م.و خلال يونيو ٢٠١١ وجارى استكمال تنفيذ باقى مشروعات الخطة والتى من المتوقع أن تنتهى قبل نهاية عام ٢٠١٣/٢٠١٤.
- تم إعداد خطة التوسع فى قدرات التوليد الحرارية للخطة الخمسية السابعة (٢٠١٢/٢٠١٣ - ٢٠١٦/٢٠١٧) بحيث يتم إنشاء محطات توليد بإجمالى قدرة مركبة ١٢٤٠٠ م.و. ويتم تشغيل ١١١٠٠ م.و منها خلال سنوات الخطة بالإضافة إلى ١٣٠٠ م.و. يتم تشغيلها عام (٢٠١٧/٢٠١٨) .
- يتم التوسع فى شبكات النقل والتوزيع اللازمة لتفريغ الطاقة الكهربائية من هذه المشروعات ومجابهة الزيادة الكبيرة فى عدد المشتركين سنوياً وتدعيم الشبكات وتحسين جودة التغذية الكهربائية.

ـ تحرص الشركة القابضة لكهرباء مصر على الآتى:

- التعاون والتنسيق مع الشركات والهيئات المصرية ذات الصلة لتعظيم المساهمة المحلية فى المشروعات حيث وصلت نسبة التصنيع المحلى إلى ١٠٠٪ لمهمات شبكات التوزيع وشبكات النقل حتى جهد ٢٢٠ ك.ف، ٤٢٪ لمهمات محطات التوليد التقليدية، ٣٠٪ من معدات طاقة الرياح، ٥٠٪ من مشروع المحطة الشمسية الأولى بالكريمات.
- التعاون مع الشركات والهيئات الدولية للاستفادة من خبراتها المتقدمة والمتنوعة وكذلك المشاركة فى المؤتمرات الدولية المختلفة بما يكفل الاستفادة من أحدث مستجدات التقنية وتوظيفها لخدمة المشتركين الكرام.
- الاهتمام بترشيد استخدام الطاقة الكهربائية وزيادة كفاءة استخدامها حتى يمكن الحد من الطلب الكبير عليها، مما يساعد الشركة على تخفيض الاستثمارات الهائلة التى تتحملها لإنشاء المشروعات الجديدة وكذلك ضمان استقرار الطاقة الكهربائية لصالح رفاهية المواطنين.

ـ وتصدر الشركة القابضة لكهرباء مصر هذا التقرير الإحصائى السنوى لتوثيق أنشطة وإنجازات الشركة وشركاتها التابعة وإظهار رؤيتها المستقبلية لتأمين استدامة الإمداد بالطاقة الكهربائية عن العام ٢٠١٠/٢٠١١.

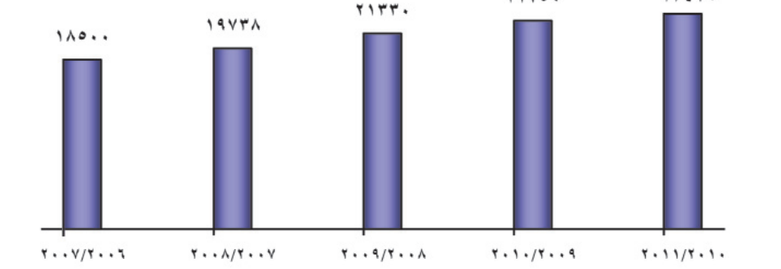
الكهرباء عام ٢٠١٠/٢٠١١

البيـــــان		٢٠١٠/٢٠٠٩	٢٠١١/٢٠١٠	التطور ٪
الحمل الاقصـى	(م.و)	٢٢٧٥٠	٢٣٤٧٠	٣,٢
اجمالى الطاقة المولدة على مستوى الجمهورية	ج.و.س	١٣٩٠٠٠	١٤٦٧٩٦	٥,٦
• مائى	ج.و.س	١٢٨٦٣	١٣٠٤٦	١,٤
• حرارى[١]	ج.و.س	١١١٥٧٦	١١٨٥٠٠	٦,٢
• الطـاقات الجديدة والمتجددة[٢]	ج.و.س	١١٣٣	١٧٠٤,٤	٥٠,٤
• فائض الشركات الصناعية[٣]	ج.و.س	٢٦	٢٧,٣	٥,٠٠
• القطاع الخاص BOOT	ج.و.س	١٣١٨٤	١٣٣٠٩	٠,٩
• المحطات غير المرتبطة	ج.و.س	٢١٨	٢٠٩	(٤,١)
صافى تبادل الطاقـة مع الخارج (صادر)	ج.و.س	٩٦٨	١٤٤٣	٤٩,١
الطاقة المرسلة من المحطات التابعة المرتبطة (بدون المشتراة ، BOOT)	ج.و.س	١٢٠٦٧٦	١٢٧٤٢٧	٥,٦
إجمالي استهلاك الوقود	(ألف طن م م)	٢٦٧٧٢	٢٧٤٣٠	٢,٥
• بشركات الإنتاج	(ألف طن م م)	٢٤٠٥٢	٢٤٦٩٨	٢,٧
مازوت	(ألف طن م م)	٥٦٠٠	٥٢٠٤	(٧,١)
غاز طبيعى	(ألف طن م م)	١٨٢٧٠	١٩٤٠٤	٦,٢
سـولار(عادى ومخصوص)	(ألف طن م م)	١٨٢	٩٠	(٥٠,٥)
• بمحطات قطاع خاص BOOT	(ألف طن م م)	٢٧٢٠	٢٧٣٢	٠,٤
معدل استهلاك الوقود بشركات الانتاج	(جم / ك.و.س مولد)	٢١٥,٦	٢٠٨,٤	(٣,٣)
معدل استهلاك الوقود (شامل محطات القطاع الخاص)	(جم / ك.و.س مولد)	٢١٤,٦	٢٠٨,١	(٣)
الكفاءة الحرارية	٪	٤٠,٤	٤٢,١	٤,٢
نسبـة الغـاز الطبيعـى لاجمالى الوقود المستخدم	%	٧٧,٣	٨٠,٤	٤
نسبة الغاز الطبيعى بالمحطات المرتبطة بشبكة الغاز	%	٨٠,٥	٨٣,٨	٤,١
القدرة المركبة الكلية[٤]	(م.و)	٢٤٧٢٦	٢٧٠٤٩	٩,٤
مائى		٢٨٠٠	٢٨٠٠	٠
حرارى		١٩٣٨٨	٢١٥١٤	١١
جديدة ومتجددة(رياح / شمسى حرارى)		٤٩٠	٦٨٧	٤٠,٢
محطات قطاع خاص		٢٠٤٨	٢٠٤٨	٠
أطوال دوائر النقل "خطوط وكابلات" على الجهدين الفائق والعالى	(كم)	٤١٨١٥	٤٢٢٢٣	١
سعات محطات المحولات على الجهدين الفائق والعالى	(م.ف.أ)	٨٣٤٩١	٨٧٤٠٠	٤,٧
اطوال الخطوط والكابلات على الجهدين المتوسط والمنخفض	(كم)	٣٩٠٢٧٦	٣٩٧٤٢٩	١,٨
سعات محطات محولات التوزيع على الجهدين المتوسط والمنخفض	(م.ف.أ)	٥٦٥٨٤	٥٧٩٢٥	٢,٤
عدد المشتركين بشركات التوزيع	مليون مشترك	٢٥,٧	٢٦,٦	٣,٥

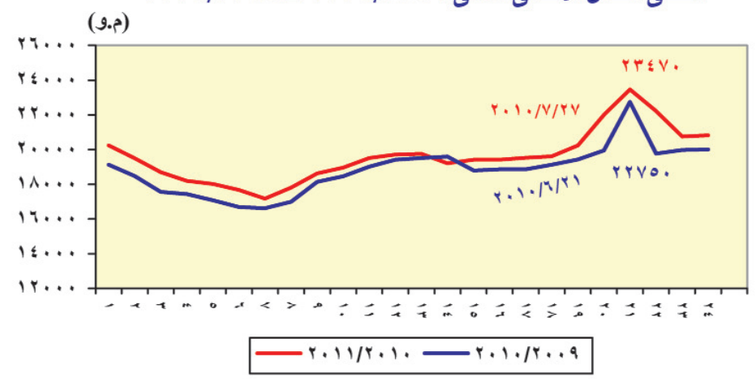
(١) شامل تجارب التشغيل
(٢) مرتبطة بالشبكة الكهربائية الموحدة .
(٣) الطاقة المشتراه من الشركات الصناعية عام ٢٠١٠/٢٠١١ كالتالى :
من البتروكيماويات (١٦ ج.و.س) ،اسود الكربون(٢ج.و.س) سماد طلخا (٤,٥ج.و.س) وغزل المحلة (٤,٨ج.و.س).
(٤) يوجد وحدات غير مربوطة بالشبكة باجمالى قدرة مركبة ٢٣٤ ميجاوات.

تطور الأحمال

تطور الحمل الاقصى سنويا (م.و)



منحنى الحمل الأقصى لعامى ٢٠١٠/٢٠٠٩ ـ ٢٠١١/٢٠١٠



إنتاج الطاقة الكهربائية

شركات الإنتاج

- شركة القاهرة لإنتاج الكهرباء
- شركة شرق الدلتا لإنتاج الكهرباء
- شركة وسط الدلتا لإنتاج الكهرباء
- شركة غرب الدلتا لإنتاج الكهرباء
- شركة الوجه القبلى لإنتاج الكهرباء
- شركة المحطات المائية لإنتاج الكهرباء

أغراض شركات الإنتاج

١- إنتاج الطاقة الكهربائية من محطات توليد الكهرباء التابعة لها.

٢- إدارة وتشغيل وصيانة محطات توليد الكهرباء التابعة لها، وتنفيذ عمليات الإحلال والتجديد اللازمة لهذه المحطات، مع الالتزام الكامل بتعليمات المركز القومى للتحكم فى الشبكة الكهربائية الموحدة، وعلى الأخص فيما يتعلق بتحميل وصيانة وحدات التوليد، وبما يتفق مع مقتضيات التشغيل الاقتصادى وذلك لضمان التشغيل الأمثل من النواحى الفنية والاقتصادية.

٣- بيع الطاقة الكهربائية المنتجة من محطات التوليد التابعة لها إلى الشركة المصرية لنقل الكهرباء، وكذلك إلى شركات توزيع الكهرباء بالنسبة للطاقة المرسلة على الجهود المتوسطة.

٤- تنفيذ المشروعات الخاصة بإنتاج الطاقة الكهربائية من المحطات التى يوافق عليها مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر وطبقاً للبرامج الزمنية المحددة لها.

٥- القيام بأعمال الدراسات والبحوث فى مجال نشاط الشركة.

٦- القيام بأية أعمال أو أنشطة أخرى مرتبطة أو مكملة لغرض الشركة.

٧- القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل فى نشاطها بما يحقق عائد اقتصادى للشركة.

بيانات عن شركات إنتاج الكهرباء

اسم الشركة	النطاق الجغرافى	المركز الرئيسى	عدد الاسهم	راس المال (مليون جنية)	العنوان	رقم التليفون
القاهرة	القاهرة الكبرى	محافظة القاهرة	٥٥١٨٣٥٠	٥٥١,٨٣٥	السبتية - ٢٢ شارع شنن	٠٢/٢٥٧٩٣٠٥٤ ٠٢/٢٥٧٤٠٥٥٠
شرق الدلتا	محافظات دمياط والإسماعيلية وبور سعيد والسويس وشمال سيناء وجنوب سيناء والبحر الأحمر	محافظة الإسماعيلية	٥٣٢٨٣٠٠	٥٣٢,٨٣٠	شارع شبين الكوم بجوار المحطة الغازيه الإسماعيلية	٠٦٤/٣٢٠١٤٠٢ ٠٦٤/٣٢٠٥١٤٦
وسط الدلتا	محافظة الدقهلية ومحافظة القليوبية حتى حدود النطاق الجغرافي للقاهرة الكبرى ومدينة المحمودية و كوم حماده من محافظة البحيرة .	محافظة الدقهلية	٥٠٧١٩٥٠	٥٠٧,١٩٥	طريق مصنع السماد طلخا	٠٥٠/٢٥٢٤١٤٩ ٠٤٥/٣٤٧٣٨٠٤
غرب الدلتا	محافظات الإسكندرية ومطروح والبحيرة فيما عدا مدينة المحمودية و كوم حمادة	محافظة الإسكندرية	٥٠١٩٤٥٠	٥٠١,٩٤٥	٧شارع رياض – جليم	٠٣/٥٧٦١٣٧٥ ٠٣/٥٧٤٤١٤٧
الوجه القبلى	محافظات الجيزة (ما عدا ما يدخل فى نطاق القاهرة الكبرى)، والفيوم ،وبنى سويف ،والمنيا ،وأسيوط ،والوادى الجديد ،وسوهاج ، وقنا والأقصر وأسوان	محافظة الجيزة	٧٥٠٤١٠٠	٧٥٠,٤١٠	الكريمات - أطفيح	٠٨٨/٢٣٢٣٥٥٠ ٠٨٨/٢٣١٤٤٢١
المحطات المائية	المحطات المائية التابعة فى جميع أنحاء الجمهورية	محافظة أسوان	٣٩١٦٦٠٠	٣٩١,٦٦٠	السد العالى - غرب صحارى	٠٩٧/٣٤٨٠٤١٢ ٠٩٧/٣٤٨١٩٧٤

مشروعات محطات التوليد الحرارية

يتم إعداد الخطط الخمسية لإنشاء محطات التوليد الحرارية لتوفير الطاقة الكهربائية لجميع الأغراض على الأسس التالية :

١- معدلات نمو الطاقة والحمل الأقصى.

٢- توفير احتياطى مناسب لمواجهة الصيانات المبرمجة والخروج الاضطرارى وتقادم الوحدات القائمة حالياً.

٣- تنويع انماط محطات توليد الكهرباء (مركب - بخارى).

أولاً: الخطة الخمسية السادسة (٢٠٠٧ - ٢٠١٢):

- يتم تنفيذ الخطة الخمسية السادسة (٢٠٠٧ - ٢٠١٢) لمشروعات محطات التوليد الحرارية بقدرة اجمالية ٧٠٠٠ م.وات والتى تتضمن:

- **٣٠٠٠ م.وات وحدات دورة مركبة بمحطات العطف وسيدى كرير والنوبارية (٣) والكريمات (٣).**
- **٤٠٠٠ م. وات وحدات بخارية بالتبين وغرب القاهرة وأبوقير والعين السخنة.**

- ونتيجة لبعض المعوقات التى واجهت تنفيذ الخطة فى موقعى أبوقير والعين السخنة، حيث تأخر تنفيذهما إلى عامى ٢٠١٢ ، ٢٠١٣ وإلغاء مشروع محطة نويبع.

ونظرا للارتفاع غير المسبوق فى درجة الحرارة فى فترة الصيف خلال الأعوام الأخيرة مما أدى إلى زيادة الأحمال بصورة كبيرة، فقد تطلب الأمر اتخاذ إجراءات عاجلة لتنفيذ خطة إسعافية تضمنت تنفيذ وحدات غازية بقدره ٢٦٠٠م.و. لمواجهة أحمال الذروة، حيث تم إضافة ١٥٠٠م.و، قبل صيف ٢٠١١ بموقعى الشباب (بقدرة إجمالية ١٠٠٠ م.و.) ودمياط (بقدرة إجمالية ٥٠٠ م.و.)، وسيتم اضافة ١١٠٠ م.و. قبل صيف ٢٠١٢ بموقعى غرب دمياط و٦ اكتوبر.

ثانيا: الخطة الخمسية السابعة (٢٠١٢-٢٠١٧)

■ تم إعداد خطة التوسع فى قدرات التوليد الحرارية للخطة الخمسية السابعة ٢٠١٢/٢٠١٣ - ٢٠١٦/٢٠١٧ بقدرة إجمالية ١٢٤٠٠ م.و.، ويقوم قطاع الكهرباء بتنفيذ ٦٩٠٠ م.و. منها وهى كالتالى:

- ٣٠٠٠ ميجاوات وحدات دورة مركبة بمحطات شمال الجيزة (١، ٢، ٣) وبنها.
- ٣٩٠٠ ميجاوات وحدات بخارية بالسويس وجنوب حلوان وسفاجا.

■ وبلغ حجم استثمارات مشروعات التوليد للخطة الخمسية السابعة حوالى ٨٢ مليار جنيه ولذلك رأت الشركة القابضة لكهرباء مصر عند قيامها بإعداد خطة التمويل لمشروعات الخطة أن يقوم القطاع الخاص بالمشاركة فى تنفيذ مشروعات محطات التوليد بحيث تتحمل الشركة القابضة وشركاتها التابعة حوالى ٤٧ مليار جنيه ويتحمل القطاع الخاص بتكاليف باقى مشروعات الخطة وقدرها ٣٥ مليار جنيه.

■ تضمنت الخطة تنفيذ ثلاثة مشروعات بإجمالى قدرة مركبة ٥٥٠٠ م.و. بمشاركة القطاع الخاص بمواقع ديروط بنظام الدورة المركبة بقدرة (٣ × ٧٥٠ م.و.) وقنا البخارية بقدرة (٢ × ٦٥٠ م.و.) والعياط البخارية بقدرة (٣ × ٦٥٠ م.و).

ولقطاع الكهرباء خبرة ناجحة فى جذب المستثمرين لإنشاء محطات توليد بمشاركة القطاع الخاص (BOOT) حيث قام القطاع الخاص بتنفيذ ثلاث محطات توليد بخارية قدرة كل منها (٢ × ٣٤١ م.و) تم تشغيلها عام ٢٠٠٢ فى سيدى كرير وخليج السويس وشرق بورسعيد.

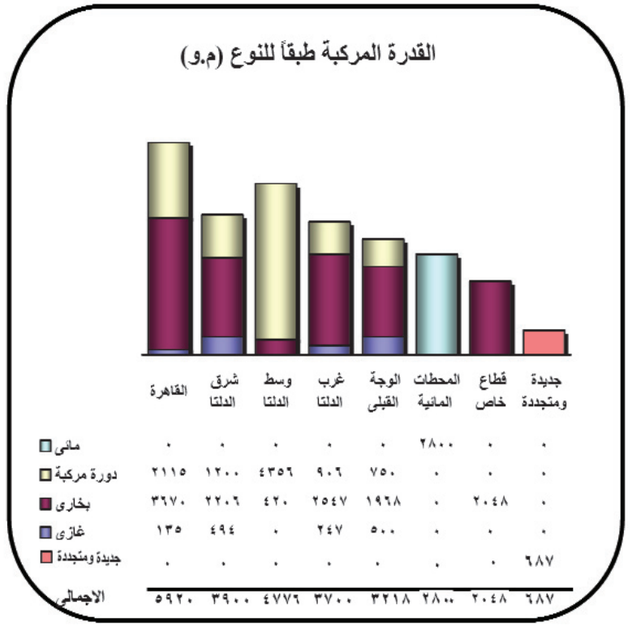
القدرات الأسمية لمحطات التوليد (٢٠١١/٦/٣٠)

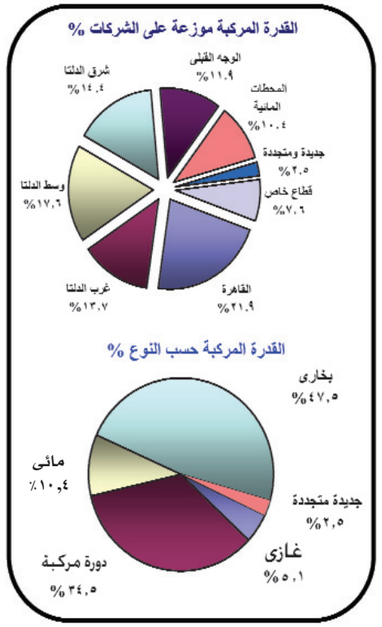
شركات الانتاج	اسم المحطة		بيان الوحدات	إجمالي القدرة الاسمية م.و	نوع الوقود الاساسى المستخدم	تاريخ الإنشاء
القاهرة	شبرا الخيمة	(ب)	٣١٥×٤	١٢٦٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٨٨-٨٥-٨٤
	شبرا الخيمة	(غ)	٣٥×١	٣٥	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٦
	غرب القاهرة [1]	(ب)	٨٧,٥ ×٤	٣٥٠	مازوت – غاز طبيعى	٧٩-٦٦
	توسيع غرب	(ب)	٣٥٠×٢ + ٣٣٠ ×٢	١٣٦٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٩٥ - ٢٠١١
	جنوب القاهرة المركبة ١ [2]		٦٠×٢+١١٠×٣	٤٥٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٨٩-٦٥-٥٧
	جنوب القاهرة المركبة ٢		٥٥×١+١١٠×١	١٦٥	غـاز طبيعـى	١٩٩٥
	شمال القاهرة المركبة		٢٥٠×٤+٢٥٠×٢	١٥٠٠	غازطبيعى-سولار	٢٠٠٦-٢٠٠٥
	التبين [3]	(ب)	٣٥٠×٢	٧٠٠	مازوت – غاز طبيعى	٢٠١٠
	وادى حـــوف	(غ)	٣٣,٣×٣	١٠٠	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٥
شرق الدلتا	دمياط المركبـة		١٣٦×٣+ ١٣٢×٦	١٢٠٠	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٩ – ١٩٩٣
	عتـــاقـة	(ب)	٣٠٠×٢+١٥٠×٢	٩٠٠	مازوت – غاز طبيعى	٨٥-٨٦-١٩٨٧
	ابـوسلطـان	(ب)	١٥٠×٤	٦٠٠	مازوت – غاز طبيعى	٨٣-٨٤-١٩٨٦
	الشبـــاب [4]	(غ)	٣٣,٥×٣	١٠٠	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٢
	بـور سعيد	(غ)	٢٤,٦×١+٢٣,٩٦×٢	٧٣	غاز طبيعى – سولار	٧٧-١٩٨٤
	العريـــش	(ب)	٣٣×٢	٦٦	غاز طبيعى – مازوت	٢٠٠٠
	عيون موســى	(ب)	٣٢٠×٢	٦٤٠	مازوت – غاز طبيعى	٢٠٠٠
	شرم الشيخ	(غ)	٢٤,٢٧×٤ + ٢٣,٧×٢ +٥×٢ + ٥,٨×٤	١٧٨	سولار	-
	الغردقة	(غ)	٢٤,٣×٣ + ٢٣,٥×٣	١٤٣	سولار	-
	الزعفـــرانـة(رياح) [5]		٠,٦٦×١١٧+٠,٦×١٠٥ + ٠,٨٥×٤٧٨	٥٤٦,٥	رياح	٢٠١٠-٢٠٠٩-٢٠٠٨-٢٠٠٧
	قطاع خاص					
	خليج السويس	(ب)	٣٤١,٢٥×٢	٦٨٢,٥	مازوت – غاز طبيعى	٢٠٠٢
	شرق بورسعيد	(ب)	٣٤١,٢٥×٢	٦٨٢,٥	مازوت – غاز طبيعى	٢٠٠٣
وسط الدلتا	طلخـا المركبـة		٤٥,٩٤×٢+٢٤,٧٢×٨	٢٩٠	غاز طبيعى – سولار	٧٩-١٩٨٩-٨٠
	طلخـا ٢١٠ توسيع	(ب)	٢١٠×٢	٤٢٠	مازوت – غاز طبيعى	٩٣-١٩٩٥
	طلخـا ٧٥٠ المركبـة		٢٥٠×١ + ٢٥٠×٢	٧٥٠	غاز طبيعى – سولار	٢٠٠٦
	النوبارية المركبة ٢،١		٢٥٠×٢ + ٢٥٠×٤	١٥٠٠	غاز طبيعى – سولار	٢٠٠٦-٢٠٠٥
	النوبارية المركبة٣ [6]		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٧٥٠	غاز طبيعى – سولار	٢٠٠٩
	المحمودية المركبـة		٥٨,٦٧ ×٢+٢٥×٨	٣١٦	غاز طبيعى – سولار	٨٣-١٩٩٥
	العطف المركبة [7]		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٧٥٠	غاز طبيعى – سولار	٢٠١٠
غرب الدلتا	كفـر الـدوار	(ب)	١١٠×٤	٤٤٠	مازوت – غاز طبيعى	٨٠-٨٤-١٩٨٦
	دمنهـور توسيع	(ب)	٣٠٠×١	٣٠٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٩١
	دمنهـور	(ب)	٦٥×٣	١٩٥	مازوت – غاز طبيعى	٦٨-١٩٦٩
	دمنهـور المركبـة		٥٨×١+٢٤,٦×٤	١٥٦,٥	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٥-١٩٩٥
	السيـــوف	(غ)	٣٣,٣×٦	٢٠٠	غاز طبيعى – سولار	٨١-٨٢-٨٣-١٩٨٤
	كـرمـوز	(غ)	١١,٦٨×١ + ١١,٣٧×١	٢٣,١	ســـولار	١٩٨٠
	ابـوقيـر	(ب)	٣١١×١+١٥٠×٤	٩١١	مازوت – غاز طبيعى	٨٣-٨٤-١٩٩١
	ابـوقيـر	(غ)	٢٤,٢٧×١	٢٤,٣	غاز طبيعى – سولار	١٩٨٣
	سيـدى كريـر ٢،١	(ب)	٣٢٠ ×٢	٦٤٠	مازوت – غاز طبيعى	٩٩-٢٠٠٠
	سيدى كرير المركبه [8]		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٧٥٠	غاز طبيعى- سولار	٢٠١٠
	مطروح	(ب)	٣٠×٢	٦٠	مازوت – غاز طبيعى	١٩٩٠
	قطاع خاص					
	سيدى كرير ٤،٣	(ب)	٣٤١,٢٥ × ٢	٦٨٢,٥	مازوت- غاز طبيعى	٢٠٠٢
الوجه القبلى	الوليديـة	(ب)	٣١٢×٢	٦٢٤	مـــازوت	٩٢-١٩٩٧
	الكريمـــات (١)	(ب)	٦٢٧×٢	١٢٥٤	مازوت – غاز طبيعى	١٩٩٨-١٩٩٩
	الكريمـــات(٢) المركبه		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٧٥٠	غاز طبيعى - سولار	٢٠٠٩
	الكريمـــات(٣) المركبه [9]		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٥٠٠	غاز طبيعى - سولار	٢٠٠٩
	اسيـــوط	(ب)	٣٠×٣	٩٠	مـــازوت	١٩٦٦-١٩٦٧
	الكريمات الشمسية	[10]	٢٠×١ + ٥٠×١ + ٧٠×١	١٤٠	شمسى	٢٠١١
المحطات المائية	السد العالى		١٧٥×١٢	٢١٠٠	مائى	١٩٦٧
	خـزان اسـوان (١)		٤٠×٧	٢٨٠	مائى	١٩٦٠
	خـزان اسوان (٢)		٦٧,٥×٤	٢٧٠	مائى	١٩٨٦-٨٥
	اسنـــا		١٤,٢٨×٦	٨٦	مائى	١٩٩٣
	نجع حمادى		١٦×٤	٦٤	مائى	٢٠٠٨

١- التشغيل التجارى للوحدتين ٨،٧ بمحطة غرب القاهرة فى ٢٠١١/٥/٢٢ ، ٤/٢٩ على التوالى.
٢- تكهين الوحدة الاولى بجنوب القاهرة بقدرة ٦٠ م.و. فى ٢٠١٠/١٢/١ .
٣- التشغيل التجارى للوحدتين ٢،١ بمحطة التبين فى ٢٠١٠/٩/١٧ ، ٨/٢٦ على التوالى.
٤- تم الدخول لأول مرة بجزء من الشباب الجديدة (لعدد ٤×١٢٥ م.و) خلال يونيو ٢٠١١ (تجارب).
٥- دخول مزرعة رياح بقدرة ٥٧ م.و.
٦- التشغيل التجارى للوحدة البخارية بالمودبول ٣ بمحطة النوبارية فى ٢٠١٠/١٠/٢٤
٧- التشغيل التجارى للوحدة البخارية بالعطف المركبة فى ٢٠١٠/٩/٤.
٨- تم التشغيل التجارى للوحدة البخارية لمحطة سيدى كرير المركبة فى ٢٠١٠/٨/٢٨.
٩- لم يتم التشغيل التجارى للجزء البخارى لمحطة الكريمات (٣) المركبة.
١٠- تم التشغيل التجارى للكريمات الشمسية فى ٢٠١١/٦/٣٠.

قدرات التوليد المركبة *

إجمالي قدرات التوليد ٢٧٠٤٩ م٠و بنسبة تطور حوالى ٩,٤% عن العام السابق

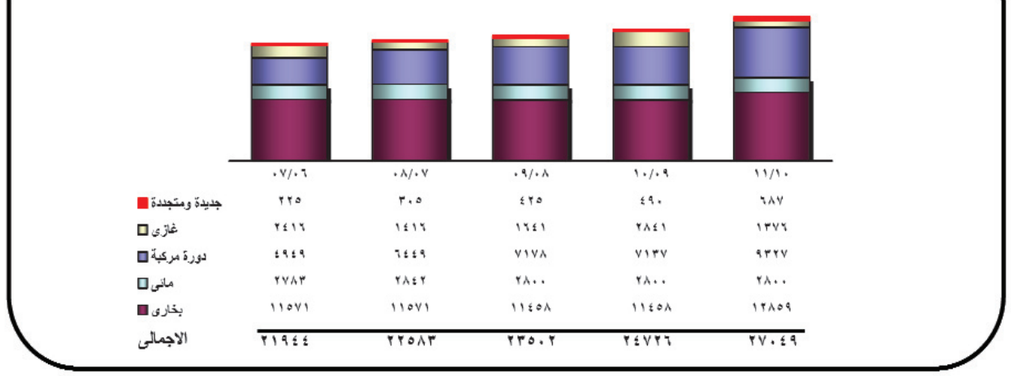




* بالاضافة الى وحدات غير مربوطة بإجمالى قدرة تبلغ حوالى ٢٣٤ م.و.

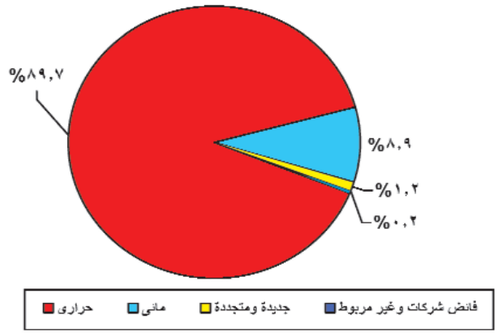
* الجديدة والمتجددة تشمل مزارع رياح بقدرة ٥٤٧م.و، وشمسى حرارى بقدرة ١٤٠م.و .

تطور القدرات المركبة طبقا لنوع التوليد (م. و.)



الطاقة الكهربائية المولدة

توزيع الطاقة المولدة طبقا لنوع التوليد(ج.و.س)



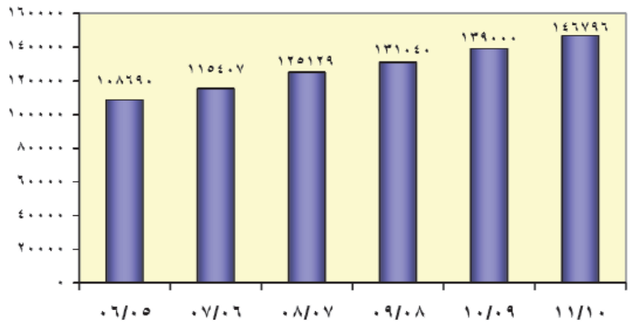
نوع التوليد		٠٩/١٠	١٠/١١	التطور %
بخارى	شركات تابعة	٥٣٥٢٠	٥٦٥٠٢	٥,٦
	قطاع خاص	١٣١٨٤	١٣٣٠٩	٠,٩
غازى		١١٤٢٩	٣٧٩٥	(٦٦,٨)
دورة مركبة		٤٦٦٢٧	٥٨٢٠٣	٢٤,٨
اجمالى الحرارى*		١٢٤٧٦٠	١٣١٨٠٩	٥,٧
جديدة ومتجددة	مائى	١٢٨٦٣	١٣٠٤٦	١,٤
	رياح	١١٣٣	١٤٨٥	٣١,١
	شمسى	٠	٢١٩,٤	-
إجمالى		١٣٨٧٥٦	١٤٦٥٥٩	٥,٩
غير مربوط		٢١٨	٢٠٩	(٤,١)
مشتراه من الشركات الصناعية		٢٦	٢٧,٣	٣,٨
إجمالى الشبكة		١٣٩٠٠٠	١٤٦٧٩٦	٥,٥

* شاملة تجارب التشغيل

الطاقة المولده والمشتراه فى نطاق الشركات

الشركة	الطاقة المولدة ج.و.س
القاهره	٣٢٨٥٧
شرق الدلتا	٢٠٠١٢
وسط الدلتا	٢٦٩٣٥
غرب الدلتا	١٩٢٢٦
الوجة القبلى	١٩٤٧١
المحطات المائية	١٣٠٤٦
اجمالى الشركات التابعة	١٣١٥٤٦
جديدة ومتجددة	١٧٠٤
قطاع خاص والمشتراه وغير مربوط	١٣٥٤٦
اجمالى	١٤٦٧٩٦

تطور الطاقة المولدة (ج.و.س) *



*شامل تجارب التشغيل والقطاع الخاص والمحطات الغير مربوطة

إحصائيات متنوعة لمحطات التوليد ٢٠١٠/٢٠١١

شركات الإنتاج	المحطة	الطاقة المولدة مليون ك.و.س	الطاقة المرسلة مليون ك.و.س	المرسلة المولدة %	معدل استهلاك الوقود مولد جم / ك.و.س	أقصى حمل م.و	معامل الحمل ٪	معامل السعة ٪	الجودة ٪	الاتاحية ٪
القاهرة	شبرا الخيمة	٧٧٣٠,٠٧١	٧٣١٩,٠٠٩	٩٤,٧	٢٣٩,٦٩٢	١٢٨٠	٦٩	٦٨	٣٦,٦	٨٩,٠٩
	غرب القاهرة	١٥٦٠,١٢١	١٤٥٢,٠٥٢	٩٣,١	٢٧٥,١٢٤	٢٤٠	٧٤	٥١	٣١,٩	٨٦,٦٥
	توسيع غرب القاهرة*	٥١٥٩,٥٩	٤٩٢٩,١٦٣	٩٥,٧	٢٢٨,٧	١٣٨٠	٤٣	٤٣	٣٨,٤	٨٤,٠٥
	التبين البخارية *	٤٢٤٩,٩١	٤٠٦٢,٢٨٢	٩٥,٥	١٩٧,١	٧٣٦	٦٦	٦٩	٤٤,٥	٩٠,٩
	وادى حوف	١٣٠,٧٣٩	١٢٨,٧٩٦	٩٨,٥	٣٩٠,٧٧٦	٧٧	١٩	١٥	٢٢,٥	٩٧,٦٣
	جنوب القاهرة المركبة ١	٣٠٠٨,١١٧	٢٩٦١,٢٤٠	٩٨,٤	٢٢٢,١٤٥	٤١٤	٨٣	٧٦	٣٩,٥	٨٧,٦٧
	جنوب القاهرة المركبة ٢	١١٠٢,٦٨٩	١٠٨٤,١٠٠	٩٨,٣	٢٠٢,٥١٠	١٥٧	٨٠	٧٦	٤٣,٣	٩١,٩٢
	شمال القاهرة المركبة	٩٩١٥,١٥٨	٩٦٧٨,٦٠٤	٩٧,٦	١٦٢,٧٧٧	١٥٢٨	٧٤	٧٥	٥٣,٧	٩٣,٥١
شرق الدلتا	عتاقة	٣٢٩٠,٥١٣	٣٠٦٠,٧٥١	٩٣,٠	٢٥٩,٦٧٢	٦٥٠	٥٨	٤٢	٣٣,٧	٧٠,٩١
	ابوسلطان	٣٢٢٢,٥٧٥	٢٩٧٦,٠٣١	٩٢,٣	٢٦٠,٦٠١	٥٩٠	٦٢	٦١	٣٣,٧	٨٠,٨٧
	العريش	٥٠٤,٠٠١	٤٧١,٠٦٦	٩٣,٥	٢٦١,٧٧٣	٦٧	٨٦	٨٧	٣٦,٦	٩٤
	عيون موسى	٤٩٠٧,٤٠٣	٤٧٣٣,٢٨٤	٩٦,٥	٢١٥,٢٧٠	٦٤٥	٨٧	٨٨	٤٠,٧	٩٦,٠٨
	الشباب*	٢٤٨,٨	٢٤٥,٦	٩٨,٧	٣٢٧,٧	٨٤	٢١	١٧	٢٦,٨	٩٨,٨٢
	بور سعيد	٦٨,٦٠٠	٦٨,٢١٨	٩٩,٤	٣٦١,٨١٤	٤٢	١١	١٩	٢٤,٢	٦٨,١٣
	دمياط المركبة	٧٦٠٣,١٤٠	٧٤٣١,٧٢٦	٩٧,٧	١٩٤,٣٧٣	١٠٨٧	٨٠	٧٢	٤٥,١	٩٢,١١
	شرم الشيخ	٧٥,٤	٧٣,١	٩٧	٤١٠,٢	-	-	-	-	-
	الغردقة	٩١,٨	٩٠,٨	٩٨,٩	٤٣٩	-	-	-	-	-
وسط الدلتا	توسيع طلخا البخارية(٢١٠)	١٢٤٢,٤٤٢	١١٤٥,١٦٢	٩٢,٢	٢٥٤,٨٥٤	٣٩٩	٣٦	٣٤	٣٤,٣	٤٥,٣٣
	طلخا الغازية والمركبة	١٩٨٤,٠٤٣	١٩٥١,٥١٤	٩٨,٤	٢٣٣,٣٦٣	٢٦٣	٨٦	٧٨	٣٧,٦	٩٨,١٥
	طلخا المركبة (٧٥٠)	٥٥٧٤,٥٣٣	٥٤٧٧,٨٢٨	٩٨,٣	١٥٦,٠٧٨	٧٦٠	٨٤	٨٥	٥٦,٢	٩٦,٠٢
	النوبارية المركبة	١١٠٤٦,٢٧٤	١٠٨٧٢,٨٥١	٩٨,٤	١٧٥,٩٦٥	٢٢٦٦	٥٦	٥٦	٤٩,٩	٨٢,٦٨
	المحمودية المركبة	٢١٦١,٠٨١	٢١٣٦,٢٢١	٩٨,٨	٢١٥,٧٦٥	٣٠٠	٨٢	٧٨	٤٠,٧	٩٧,٦٢
	العطف المركبة	٤٩٢٦,٤٠٩	٤٨٣٣,٨٣٢	٩٨,١	١٦٤,٧٠٦	٨٠٦	٧٠	٧٥	٥٣,٣	٩٠,٢٧
غرب الدلتا	كفر الدوار	٢١٠٨,٦٤٩	١٩٤١,٦٢٠	٩٢,١	٢٨٤,٣٠٠	٤١٥	٥٨	٥٥	٣٠,٩	٦٩,٣٦
	توسيع دمنهور ٣٠٠	١٦٥٨,٢٢٢	١٦١٣,٧٩٥	٩٧,٣	٢٤٦,٧٢٥	٢٢٦	٧١	٦٣	٣٥,٦	٨٨,٣٢
	دمنهور البخارية	٨٨٦,٠٤٣	٨٢٦,٧٧٩	٩٣,٣	٢٩٤,٩٠١	١٦٥	٦١	٥٢	٢٩,٨	٧٧,٩١
	ابو قير ٣٠٠	٨٤٤,٤	٧٨٨,٦٦	٩٣,٤	٢٣٠,٢	٢٦٥	٣٦	٢٩	٣٨,١	٦٩,٩
	ابو قير ١٥٠	٣٣٠٤,٨	٣١٠١,٢٤	٩٣,٨	٢٥٧,٠٠	٥٩٠	٦٤	٦٣	٣٤,١	٦٩,٩
	سيدى كرير البخارية	٤١٣٨,٦٢٩	٣٩٦٠,٥٧٠	٩٥,٧	٢١٢,٣٦٨	٦٥٩	٧٢	٧٤	٤١,٣	٨٩,٣
	مطروح البخارية	٣٨٨,٩١٦	٣٦٠,٩٣٥	٩٢,٨	٣١٩,٨٨٦	٦٠	٧٤	٧٤	٢٧,٤	٩٧,٠٩
	السبوف الغازية	١٧٠,٧٢٩	١٦٦,٧٢١	٩٧,٧	٤١٠,٦١٣	١٣٧	١٤	١٠	٢١,٤	٩٥,٢٧
	كرموز	٧,٣٠٢	٧,١١٤	٩٧,٤	٤١١,٢٢١	١٨	٥	٤	٢١,٤	٩٧,٩
	دمنهور المركبة	١٠٤٥,٣٦٧	١٠٣٠,٥٩٣	٩٨,٦	٢٢٣,١٤٦	١٤٩	٨٠	٧٦	٣٩,٣	٩٤,١٨
	سيدى كرير المركبة	٤٦٧٢,٧٨٣	٤٥٣٨,٨٣٠	٩٧,١	١٦٧,٢٦٠	٧٩٥	٦٧	٧١	٥٢,٥	٩١,٠٧
الوجه القبلى	الوليدية	١٨٤٩,٣٤٠	١٧٧٧,٤٥٠	٩٦,١	٢٣٣,٠٠	٥٥٠	٣٨	٣٤	٣٧,٦	٤٧,٨٥
	اسيوط	٤٣٠,٧٥٠	٣٩٠,٤٩٠	٩٠,٧	٣٠٦,٢٥٠	٦٦	٧٤	٥٥	٢٨,٦	٨٢,٤
	الكريمات البخارية	٩٠٢٥,٢٤٠	٨٧٨٤,١٩٠	٩٧,٣	٢١١,٨٢٠	١٢٦٠	٨٢	٨٢	٤١,٤	٩٤,٧٤
	الكريمات المركبة ١	٥٠٤٧,٢١٠	٤٩٦٤,٩٣٠	٩٨,٤	١٥٤,٥٥٠	٧٩٩	٧٢	٧٧	٥٦,٨	٩٠,٣٣
	الكريمات المركبة ٢*	٣١١٨,١٥٢	٢٩٥٥,٠٩٠	٩٨,٥	٢٦٢,٣٠٠	٧٠٥	٥٠	٧١	٣٣,٥	٨٧,٨٨
المحطات المائية	السد العالى	٩٠٠٠,٠٧٣	٨٩٢٩,٠٧٨	٩٩,٢	-	٢٣٤٠	٤٤	٤٩	٨٦,٣	٩١,١٥
	خزان اسوان ١	١٤٦٠,٧٤٦	١٤٣٧,٥٧٦	٩٨,٤	-	٢٧١	٦٢	٥٢	٨٢,٦	٩٦,٥٢
	خزان اسوان ٢	١٦٣٢,٧٤٨	١٦١٩,٧٦٠	٩٩,٢	-	٢٧٠	٦٩	٦٩	٩٠,١	٨٨,٥٥
	اسنا	٤٩٤,٩٠٣	٤٨٩,٦٧٩	٩٨,٩	-	٨٣	٦٨	٦٦	٨٦,٠	٩٧,٠٨
	نجع حمادى	٤٥٧,٧٣٠	٤٥٠,٦٧١	٩٨,٥	-	٧٠	٧٥	٨٢	٨٣,٦	٩٦,١٩
الإجمالى	اجمالى المائى	١٣٠٤٥,٧٠٠	١٢٩٢٦,٧٦٤	٩٩,١	-	٢٩٦٨	٥٠	٥٢	-	-
	اجمالى الحرارى *	١١٨٥٠٠	١١٤٥٠٠	٩٦,٦	٢٠٨,٤	-	٥٨	٦٢	-	-
	الرياح(الزعفرانة)	١٤٨٤,٨١٨	١٤٦٣,٤٠٠	٩٨,٦	-	٤٧٧	٣٦	٣٥	-	-
	المحطة الشمسية الحرارية	٢١٩,٣٦٦	٢٠٦	-	-	-	-	-	-	-
	اجمالى المشتراة من الشركات الصناعية	٢٧,٣٠٠	٢٧,٣٠٠	١٠٠	-	-	-	-	-	-
	محطات BOOT	١٣٣٠٩,٢٠٩	١٢٥٢٥,٢٤٠	٩٤,١	٢٠٥,٢	-	-	٧٠	-	-
	اجمالى الشبكة (المربوطة)	١٤٦٥٨٧	١٤١٦٤٨	٩٦,٦	-	-	-	-	-	-
	إجمالى المحطات الغير مرتبطة	٢٠٩,٣٤٠	٢٠٣,٩٠٤	٩٧,٤	-					
	الإجمالى العام للشبكة	١٤٦٧٩٦	١٤١٨٥٢	-	٢٠٨,١	٢٣٤٧٠			٤٢,١	

* الطاقة المولدة شاملة تجارب التشغيل.
** يتم التعامل مع شركات القطاع الخاص وفائض الشركات الصناعية والرياح بالزعفرانة على أساس الطاقة المرسلة (المشتراة)

الطاقة الكهربائية المولدة من المحطات بالجيجا وات ساعة

شركات الانتاج	المحطة		٠٤/٠٣	٠٥/٠٤	٠٦/٠٥	٠٧/٠٦	٠٨/٠٧	٠٩/٠٨	١٠/٠٩	١١/١٠
القاهرة	شبرا الخيمة	(ب)	٧٤٣٣	٨٦١٠	٨٠٩٩	٧٥٤٣	٧٣٩٥	٨٦٤٧	٧٥٨١	٧٧٣٠
	غرب القاهرة	(ب)	١٧٦٥	١٩٦٣	١٩١٨	١٨٣٧	١٨٢٨	١٧٨٥	١٨٨٩	١٥٦٠
	توسيع غرب القاهرة	(ب)	٣٦٨٤	٣٨٩٣	٣٩٤١	٣٨٢٩	٣٠٩٢	٢٣٦٠	٤١٨٤	٥١٦٠
	جنوب القاهرة المركبة ١		٣٦٩٦	٣٦١٩	٣٧٥٣	٣٦٧٣	٣٤٥٦	٣٥٥٦	٣٣٢١	٣٠٠٨
	جنوب القاهرة المركبة ٢		١٢٨٢	٩٠٤	١١٣١	١١٧٧	١٢٣٩	١٢٣٩	١٠١٥	١١٠٣
	شمال القاهرة المركبة		٢١٤	٢٦٣٥	٤٤٧٥	٧٣٢٥	٨٥١١	٧٦٢٥	٩٥٤٥	٩٩١٥
	وادي حوف	(غ)	٢٣	٦٤	١٠٧	١٠١	١٥٨	١٤٨	١٥٦	١٣١
	التبين	(ب)	-	-	-	-	-	-	١٧١	٤٢٥٠
	التبين	(غ)	٨	٣٧	٤٢	-	-	-	-	-
شرق الدلتا	عتاقة	(ب)	٥٠٧٩	٤١٣٩	٤٤٥٥	٣٧١٥	٤٥٤٣	٤٣٦٢	٣٧٦٢	٣٢٩١
	أبو سلطان	(ب)	٢٩٤٧	٣٠٤١	٢١١٠	٢٩٥٢	٣٢٦٤	٢٩٨٣	٢٧٨٣	٣٢٢٢
	الشباب*	(غ)	١٠٤	١٢٢	١٤٧	٧٥	١٠٤	١١٥	١٧٨	٢٤٩
	بور سعيد	(غ)	٢٢	٥٣	٦٩	٢٥	٥١	٦٢	٧٧	٦٩
	العريش	(ب)	٤٧١	٥٥٥	٥٣٣	٥٣٤	٥٢١	٥٤٥	٥٤٦	٥٠٤
	عيون موسى	(ب)	٤١٥٩	٤٣١٩	٤١٩٢	٤٠٧٤	٤٤٠٢	٤٥١٢	٤٦٠٥	٤٩٠٧
	دمياط المركبة		٧٠٢٦	٧٣٨٧	٨١٣٧	٧٨٧٦	٨٣٧٧	٧٥٨٩	٧٧٩٨	٧٦٠٣
	شرم الشيخ	(غ)	٦٥	٨٤	٧٤	٥٩	١١٥	١١٧	١٠٠	٧٥
	الغردقة	(غ)	٢٩	٥٠	٦٦	٤١	١٢١	١٢٧	١٤٨	٩٢
وسط الدلتا	طلخا الغازية و المركبة		١٦٤٧	١٨٢٨	١٨٣٤	١٥٧٠	١٧٤٣	١٩٧٠	٢٠٥٦	١٩٨٤
	طلخا البخارية ٢١٠	(ب)	٢٢٠٨	٢٦٧٨	٢٦٠١	٢١٨٧	٢٣٥٤	٢٤٣٦	٢٥٥٥	١٢٤٢
	طلخا ٧٥٠ المركبة		-	-	-	٢٤٨٨	٢٨٢٣	٣٥٥٧	٤٤٢٠	٥٥٧٥
	النوبارية المركبة ٢٠١		١٣٤	٥٢٠٣	٥٨٨٤	٨٠٢٢	٩٦٣٦	١٠٣٥٦	١٠٠٨٢	١١٠٤٦
	النوبارية المركبة (٣)							٤٣١	١٦٠٤	
	المحمودية المركبة		١٩٢٥	٢٠٤٩	٢٠٦٨	٢٠٤٦	١٩٩٨	٢١٩٤	٢٢١٠	٢١٦١
	المحمودية	(غ)	٥٧	٧٦	٢٨	٤	٨	٦	٢	-
	العطف المركبة		-	-	-	-	-	٢٩	٣٠٤٠	٤٩٢٦
غرب الدلتا	كفر الدوار	(ب)	١٦٢٤	١٦٩٦	٢١٧٤	٢٣٨٣	٢٦٦١	٢٨٧٥	٢٥٤٠	٢١٠٩
	توسيع دمنهور (٣٠٠)	(ب)	١٧٩٧	١٤٦٨	١٧٨٧	١٧٩٧	١٩٢٥	١٨٢٩	١٨٢٤	١٦٥٨
	دمنهور	(ب)	٩٨٥	١٠٥٤	٩٨٢	٩٨٢	١٠٣٤	١١٤٨	١٠٤٩	٨٨٦
	دمنهور المركبة		١٠٢٨	١١١٢	١٠٤٠	٩٠٩	١٠٥٩	١٠٥٩	١٠١٤	١٠٤٥
	أبو قير البخارية والغازية	(ب)	٣٦٩٥	٤٨٧٢	٥٠٢٦	٤٦٨٢	٤٧٤٣	٥٢٨٥	٤٤٣٢	٤٦٤٩
	السيوف	(ب)	٣٦١	٤٠٩	٢٩٦	٢٧٨	١٢٥	-	-	-
	السيوف	(غ)	٣٧	٩٧	٩١	٣٦	٩٤	١٤٨	١٩٧	١٧١
	كرموز	(غ)	٠,٠٦	٤,٣	٥	١	٦	٦	٣٥١	٧
	سيدي كرير	(ب)	٣٨٧٢	٣٩٧٤	٣٥٤٨	٣٧٥٨	٤١٦٦	٤٠٠٣	٤٥٢٧	٤١٣٩
	سيدى كرير المركبة		-	-	-	-	-	٢٥	٣١٤٠	٤٦٧٣
	مطروح	(ب)	٢٩١	٣٢٤	١٠٧	٢٨٢	٢٧٣	٣١٣	١١	٣٨٩
الوجه القبلى	الوليدية	(ب)	٢٥٦٣	٢٤٧٧	٢٢٥٣	٢٦٦٣	١٨٩٨	٣٣٢٥	٢٧١٣	١٨٥٠
	الكريمات	(ب)	٧١٧٩	٨٠٧٧	٨٥٤٠	٨٠٤١	٨٣٣٦	٩٢٣٥	٧٥٥٦	٩٠٢
	الكريمات المركبة ٢		-	-	-	١٣٥٠	٣٢٠٢	٣٨٢٠	٥١١٧	٥٠٤٧
	الكريمات المركبة ٣ *		-	-	-	-	-	١٥٤٣	٢٨٢٥	٣١١٨
	أسيوط	(ب)	٥٤٣	٥٤٩	٥٣١	٥٤٢	٥٥٦	٥٢٣	٤٥٢	٤٣١
الإجمالى	إجمالى حرارى		٦٧٩٤٨	٧٤٥٦٠	٨١٥٦٥	٨٨٨٦٢	٩٥٧٨٢	١٠١٨٩٨	١١١٥٧٦	١١٨٥٠٠
	إجمالى مائى		١٣٠١٩	١٢٦٤٤	١٢٦٤٤	١٢٩٢٥	١٥٥١٠	١٤٦٨٢	١٢٨٦٣	١٣٠٤٦
	رياح(الزعفرانة)		٣٦٨	٥٢٣	٥٥٢	٦١٦	٨٣١	٩٣١	١١٣٣	١٤٨٥
	المحطة الشمسية الحرارية		-	-	--		-	-	-	٢١٩٤
قطاع خاص BOOT	سيدى كرير ٤٠٣	(ب)	٤٨٢١	٤٧٤٩	٤٨٤٧	٤٥٧٤	٤٥٨٢	٤٩٠٨	٤٧٥٩	٤٥٦٤
	شمال غرب خليج السويس	(ب)	٤٤٢٧	٤٣٠١	٤٤١٥	٤٠٦١	٤١٢٧	٤٢٠٤	٤١٨٩	٤٢٧٤
	شرق بورسعيد	(ب)	٤٢٥٣	٤١٥٠	٤٣٠٩	٣٩٩٠	٣٩٣٣	٤١٢٩	٤٣٣٦	٤٤٧١
	إجمالى BOOT	حرارى	١٣٥٠١	١٣٢٠٠	١٣٥٧١	١٢٦٢٥	١٢٦٤٤	١٣٢٤١	١٣١٨٤	١٣٣٠٩
	المشتراه من فائض الشركات	حرارى	٧٧,٤	٦٩	٣٦	٣٢	١٤	١٧	٢٦	٢٧
	إجمالى الشبكة مربوط		٩٤٩١٧	١٠٠٩٩٦	١٠٨٣٦٨	١١٥٠٦٠	١٢٤٧٧٩	١٣٠٧٥٢	١٣٨٧٨٢	١٤٦٥٨٧
	المحطات الغير مربوطه		٢٧٠	٣٠٣	٣٢٢	٣٤٧	٣٥٠	٢٧١	٢١٨	٢٠٩
	الإجمالى العام		٩٥١٨٣	١٠١٢٩٩	١٠٨٦٩٠	١١٥٤٠٧	١٢٥١٢٩	١٣١٠٤٠	١٣٩٠٠٠	١٤٦٧٩٦

ب: بخارى غ: غازى * شامل تجارب التشغيل

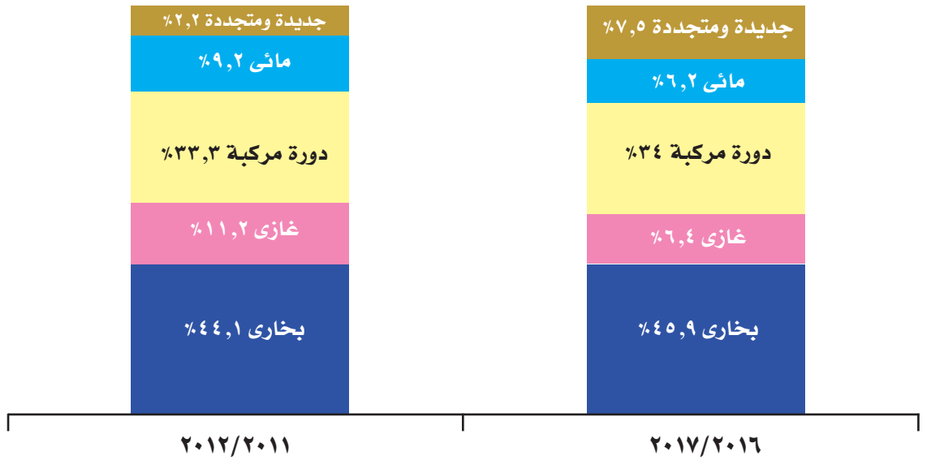
محطات التوليد بنظام الدورة المركبة

أتاحت تكنولوجيا الدورة المركبة امكانية الاستفادة من درجة حرارة العادم من التربينات الغازية فى توليد كمية إضافية من الطاقة الكهربائية بدون استخدام وقود إضافى وذلك من خلال استخدام غلاية لاستعادة الطاقة وتربينه بخارية.
ولذلك أهتمت الشركة القابضة لكهرباء مصر باستخدام هذه التكنولوجيا منذ سنوات مبكرة حيث تم خلال الفترة من ١٩٨٩-١٩٩٦ تحويل الوحدات الغازية إلى وحدات دورة مركبة كما يلى:

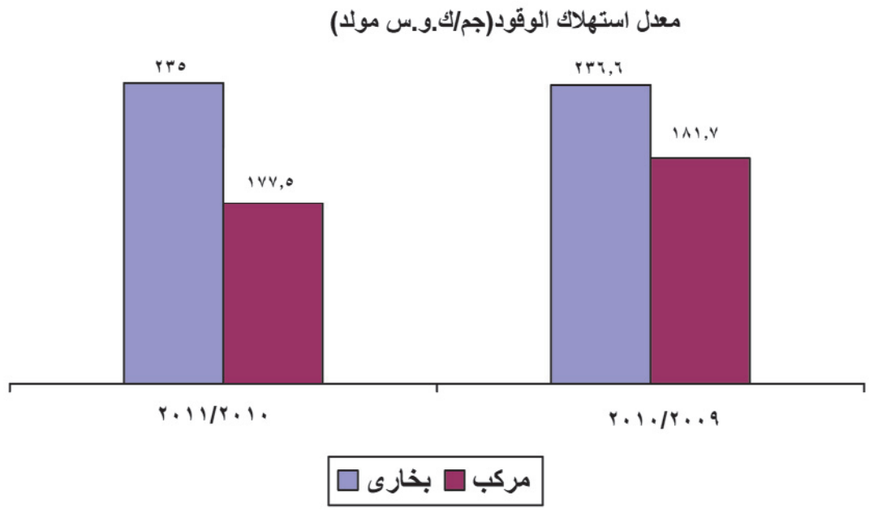
الاجراء	اسم المحطة	عدد الوحدات	اجمالى القدرة المركبة (م.و.)	تاريخ التشغيل
تحويل بعض الوحدات الغازية للعمل بنظام الدورة المركبة	طلخا	٢٤,٧×٨ + ٤٥,٩×٢	١٩٧,٨ ٩١,٩	١٩٨٩
	دمنهور	٢٤,٦×٤ + ٥٨×١	٩٨,٤ ٥٨	١٩٩٥
	المحمودية	٢٥×٨ + ٥٨,٧×٢	٢٠٠ ١١٧,٣	١٩٩٥
اضافة وحدات كبيرة تعمل بنظام الدورة المركبة	دمياط	١٣٢×٦ + ١٣٦×٣	٧٩٢ ٤٠٨	١٩٩٥
اعادة تاهيل المحطات البخارية القديمة لتعمل كدورة مركبة باضافة وحدة استعادة القدرة الحرارية (HRSG)والسابق انشائها خلال عام ١٩٥٧، ١٩٦٥ باضافة وحدات غازية قدرة (٣×١١٠ م.و) واحلال عدد ٣ (HRSGs) محل الغلايات القديمة.	جنوب القاهرة (٢)	١١٠×١ + ٥٥×١	١١٠ ٥٥	١٩٩٥
	جنوب القاهرة (١)	١١٠×٣ + ٦٠×٤	٣٣٠ ٢٤٠	١٩٩٦

ولقد كان للتحسينات التكنولوجية للوحدات الغازية «باستخدام نوع الخامات المطورة فى تصنيع الريش للتربينات الغازية واستخدام أخرى مطورة من الـ COATINIG والذى يمثل حماية كبيرة للخامات وبذلك تتحمل درجات حرارة الأشعال والعادم العالية، رفع كفاءة أجهزة التحكم والقياس» الفضل فى الوصول بقدرة وحدة الدورة المركبة الى حدود ٧٥٠ م.و (٢٥٠ م.و غازى + ٢٥٠ م.و بخارى) ووصول الكفاءة الحرارية إلى مستوى يصل إلى ٥٨,٥٪ والإتاحية إلى حوالى (٩٠: ٩٤ ٪).
ولذلك فقد تضمنت الخطط الخمسية الخامسة والسادسة والسابعة «من عام ٢٠٠٢/٢٠٠٣» وحتى عام «٢٠١٦/٢٠١٧» إضافة عدد ١٧ وحدة مركبة قدرة كل منها ٧٥٠ م.و. لتصل نسبة قدرات الدورة المركبة ٣٤٪ من إجمالى القدرات المركبة بالشبكة عام ٢٠١٦/٢٠١٧.

نسب القدرات المركبة موزعة على أنواع التوليد فى نهاية الخطط الخمسية السادسة والسابعة



- يحرص مركز التحكم القومى على التشغيل الأمثل لوحدات الدورة المركبة (الألتزام ببرنامج الصيانة، تحميل الوحدات قرب الحمل الكامل، تجنب التشغيل المتكرر) مما أدى إلى وصول نسبة الطاقة المولدة منها إلى ٣٩,٦٪ من إجمالى الطاقة المولدة عام ٢٠١٠/٢٠١١ رغم أن قدرتها المركبة تمثل ٣٤,٥٪ من قدرات الشبكة الموحدة.
- والرسم التالى يوضح التحسن فى متوسط معدل استهلاك الوقود بالتوليد البخارى والدورة المركبة خلال العام ٢٠١٠/٢٠١١ مقارنة بالعام ٢٠٠٩/٢٠١٠.



- ومن واقع البيانات والإحصائيات المتوفرة فى شركات الانتاج نجد أن وحدات الدورة المركبة تواجه نقص فى القدرة المركبة عند زيادة درجة حرارة الجو فى أشهر الصيف المصاحبة لذروة الاحمال، ولتعويض هذا النقص فأن الشركة تدرس حالياً استخدام التكنولوجيا الحديثة التى تمكن من تخفيض درجة حرارة الهواء المضغوط الداخل للتوربينه الغازية لتكون فى حدود درجة حرارة الجو التصميمية (ISO) وذلك لتعظيم الاستفادة من الوحدات ذات الدورة المركبة خلال فترات الذروة.

الطـاقة المـائيـة

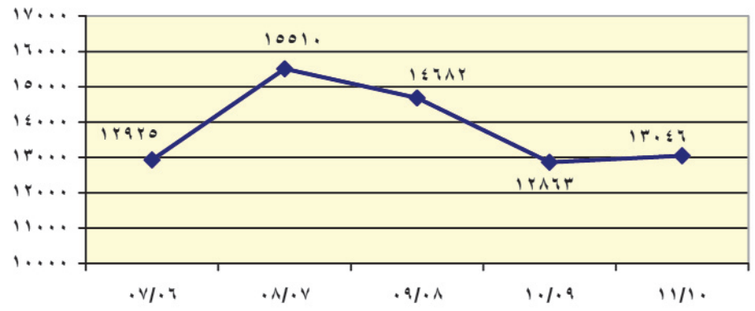
تعتبر الطاقة المائية من أرخص وأنظف المصادر لتوليد الطاقة من المصادر المتجددة وقد بدأ عصر الطاقة الكهربائية من المصادر المائية فى مصر عام بعد توليد الكهرباء من خزان أسوان الذى تم إنشاؤه للتحكم فى مياه الرى وفى عام ١٩٦٧ بدأ تشغيل محطة توليد السد العالى ثم تم تنفيذ محطة كهرباء خزان أســوان (٢) فى ١٩٨٥ وفى عام ١٩٩٣ تم إنشاء محطة كهرباء أسنا وفى عام ٢٠٠٨ تم تشغيل محطة كهرباء نجع حمادى الجديدة بالاشتراك مع وزارة الأشغال العامة والموارد المائية، وتمثل الطاقة المائية عام ٢٠١٠/ ٢٠١١ حوالى ٨,٩٪ من إجمالى الطاقة المولدة بالشبكة.

الطاقة المائية المولدة (ج.و.س)

البيـان	١٠/٠٩	١١/١٠	نسبة التطور ٪
السد العالى	٨٨٢١	٩٠٠٠	٢
خزان اسوان ١	١٣٧٦	١٤٦١	٦,٢
خزان اسوان ٢	١٧٠٠	١٦٣٢	(٤)
اسنا	٤٩٣	٤٩٥	٠,٤
نجع حمادى الجديدة	٤٧٣	٤٥٨	(٣,٢)
الاجمالى	١٢٨٦٣	١٣٠٤٦	١,٤

ويتم التنسيق والتعاون بين هيئة تنفيذ مشروعات المحطات المائية والشركة القابضة لكهرباء مصر لإنشاء مشروع محطة توليد كهرومائية على قناطر أسيوط قدرة ٣٢ م. و. والمتوقع دخولها التشغيل عام ٢٠١٧.

تطور الطاقة المائية المولدة (ج.و.س)



مؤشرات التوليد المائى

البيـــــــان		السد العالى	خزان أسوان (١)	خزان أسوان (٢)	اســنــا	نجع حمادى الجديدة
اقصى حمل	(م.و)	٢٣٤٠	٢٧١	٢٧٠	٨٣	٧٠
اقصى طاقة يومية مولدة	(ج و .س)	٤٠,٩	٦,٧	٦,٢	٢	١,٦
ادنى طاقة يومية مولدة	(ج.و.س)	٩	١,٥	٢,٦	٠,٤	٠,٦
الجودة	%	٨٦,٣	٨٢,٦	٩٠,١	٨٦	٨٣,٦

الـوقـــود

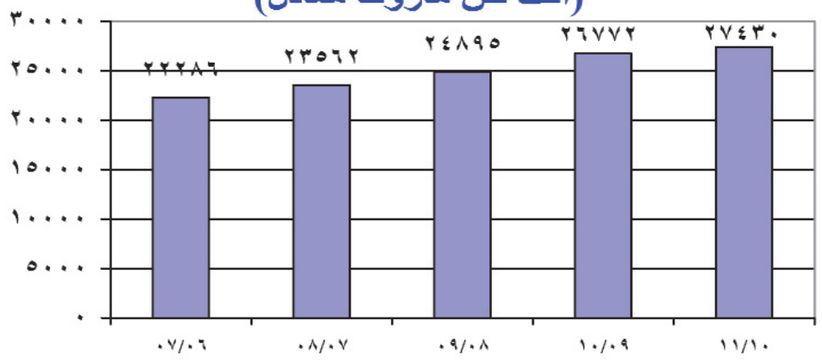
- تعتمد سياسة تشغيل محطات التوليد على اعتبار الغاز الطبيعى وقود أساسى نظراً لامتيازه الواضح من الناحية الاقتصادية والبيئية.
- بلغت نسبة استخدام الغاز الطبيعى (شاملا محطات القطاع الخاص) للمحطات المرتبطة بشبكة الغاز (٨٣,٨٪) فى عام(٢٠١٠ / ٢٠١١) بينما بلغت النسبة (٨٠,٤٪) من إجمالى الوقود المستهلك.

الوقود المستهلك حسب النوع *

البيان		١٠/٠٩	١١/١٠	نسبة التطور %
مازوت	ألف طن	٥٩٢٩	٥٣٠٢	(١٤,٧)
غاز طبيعى	مليون م٣	٢٤٣١٤	٢٥٨٩٤	٦,٥
سولار عادى	ألف طن	٤,٤	٣,٣	(٢٥)
سولار مخصوص	ألف طن	١٧٠,٨١	٨١,٧	(٥٢,٢)
إجمالى**	ألف طن م م	٢٦٧٧٢	٢٧٤٣٠	٢,٥

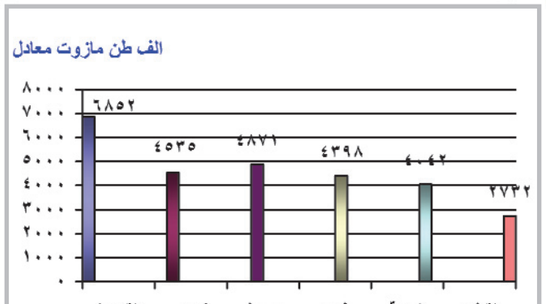
* الوقود المستهلك شامل وقود تجارب التشغيل والقطاع الخاص وبدون المحطات غير المربوطة.
** يبلغ الوقود المستهلك بمحطات القطاع الخاص ٣١٢٣ مليون متر مكعب غاز طبيعى بالإضافة إلى ٧١ ألف طن مازوت وبإجمالى ٢٧٣٢ ألف طن مازوت معادل.

تطور الوقود المستهلك *
(الف طن مازوت معادل)



* شامل وقود تجارب التشغيل والقطاع الخاص وبدون المحطات الغير مربوطة

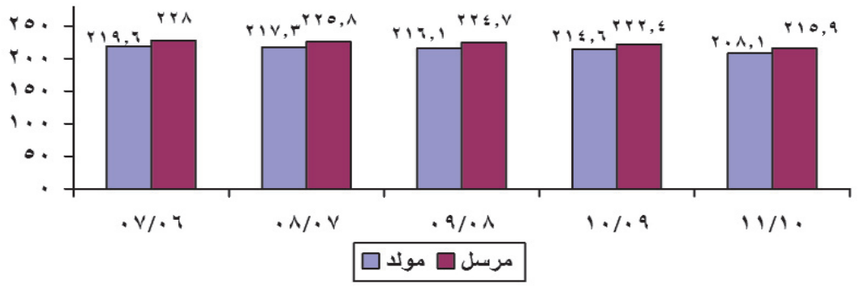
الوقود المستهلك بالشركات



شركة	غازطبيعى مليون م مكعب	سولار مخصوص الف طن	سولار عادى الف طن	مازوت الف طن	اجمالى الف طن م م *
القاهرة	٦٠٦٥	٠,٠٠٢	٠,٥٥	١٢٦٤	٦٨٥٢
شرق الدلتا	٤٠٨١	٦٨,٥٩	٠,٩١	٩٢١	٤٥٣٥
وسط الدلتا	٥٦٧٩	٤,٣٥٤	-	٧١	٤٨٧١
غرب الدلتا	٣٥٢٠	٨,٧٦٩	٠,٣٩٧	١٤١٧	٤٣٩٨
الوجة القبلى	٢٨٧٧	-	١,٤٤٤	١٥٥٩	٤٠٤٢
شركات الانتاج	٢٢٧٧٠,٦٩	٨١,٧١٥	٣,٣٠١	٥٢٣٢	٢٤٦٩٨
القطاع الخاص	٣١٢٣	-	-	٧١	٢٧٣٢
الاجمالى	٢٥٣٤٥,٩٨	٨١,٧١٥	٣,٣٠١	٥٣٠٣	٢٧٤٣٠

* شامل وقود تجارب التشغيل وبدون المحطات الغير مربوطه

تطور معدل استهلاك الوقود (جم/ك.و.س)*



- شامل تجارب التشغيل و القطاع الخاص وبدون المحطات غير المربوطة.

الوقود المستهلك بالمحطات (ألف طن مازوت معادل) *

شركات الانتاج	المحطة	٠٤/٠٣	٠٥/٠٤	٠٦/٠٥	٠٧/٠٦	٠٨/٠٧	٠٩/٠٨	١٠/٠٩	١١/١٠
القاهرة	شبرا الخيمة (ب)	١٦٧٣	١٩٣٦	١٨٤٩	١٧٧٩	١٧٠٠	١٩٩٦	١٧٧٦	١٨٥٣
	غرب القاهرة (ب)	٤٤٩	٥٠٧	٤٩٢	٤٨١	٤٨٤	٤٨٣	٥١٦	٤٢٩
	توسيع غرب القاهرة (ب)	٨٠٦	٨٦٢	٨٦٩	٨٥٤	٦٨٧	٥٤٧	٩٣١	١١٧٦
	جنوب القاهرة المركبة ١	٨٠٧	٨٠٨	٨٣٠	٨١١	٧٧٣	٧٩٢	٧٢٧	٦٦٨
	جنوب القاهرة المركبة ٢	٢٣١	٢١٨	٢٣٣	٢١٦	٢٢٩	٢٢٩	٢٠٤	٢٢٤
	شمال القاهرة المركبة	٥٢٠	٦٥٠	٨٨٠	١٤٤٣	١٥٦١	١٢٩٦	١٥٧٧	١٦١٤
	وادي حوف (غ)	٩	٢٥	٤١	٤١	٦٥	٦٠	٦٢	٥١
	التبين (ب)	٤٧	٧٩	-	-	-	-	-	٨٣٨
	التبين (غ)	٣	١٣	١٦	-	-	-	-	-
شرق الدلتا	عتاقة (ب)	١١٣٦	٩٧٧	١٠٧٣	٨٩٦	١٠٧٦	١٠٥٥	٩٣٧	٨٥٤
	أبو سلطان (ب)	٧٧١	٧٩٧	٥٧١	٧٦٥	٨٥٩	٧٨٧	٧٢٨	٨٤٠
	الشباب (غ)	٣٥	٤٢	٥٦	٢٩	٣٨	٤٣	٦٥	٧٩
	بور سعيد (غ)	٣٥	١٩	٢٥	٩	١٩	٢٤	٣٠	٢٥
	العريش (ب)	١١٧	١٣٧	١٣٣	١٢٩	١٢٣	١٣١	١٣٢	١٣٢
	عيون موسى (ب)	٨٧٤	٩١٤	٨٩٣	٨٧٦	٩٤٤	٩٧١	٩٩١	١٠٦
	دمياط المركبة	١٣٣٣	١٤٢٢	١٥٣٩	١٥٠٧	١٦٠٢	١٤٦٧	١٥٢١	١٤٧٨
	شرم الشيخ (غ)	٢٦	٣٢	٣٠	٢٧	٥٠	٤٩	٤٢	٣١
	الغردقة (غ)	١٢	٢٠	٢٦	١٧	٥١	٥٥	٦٣	٤٠
وسط الدلتا	طلخا المركبة	٣٨٩	٤٢٧	٤٣٣	٣٦٨	٤١٩	٤٦٣	٤٧٣	٤٦٣
	طلخا البخارية ٢١٠ (ب)	٥٢١	٦٣٢	٦١٦	٥٢٥	٥٧٧	٦٠٩	٦٣٣	٣١٧
	طلخا ٧٥٠	-	-	-	٦٣٩	٦٨٢	٨١٦	٧٨٤	٨٧٠
	النوبارية المركبة ٢،١	-	٣١	١٢٥٨	١٣٦٦	١٥٨٣	١٦٧٠	١٦٧٩	١٩٤٤
	النوبارية المركبة ٣	-	-	-	-	-	١١٨	٤٣٨	
	المحمودية المركبة	٤١٠	٤٢٨	٤٤٠	٤٣٦	٤٣٧	٤٧٣	٤٧٩	٤٦٦
	المحمودية (غ)	٢٣	٢٩	١١	٢	٣	٢	٠،٧	-
	العطف المركبة	-	-	-	-	-	٢	٦٤٦	٨١١
غرب الدلتا	كفر الدوار (ب)	٤٥٦	٤٧٨	٦٠٦	٦٦٨	٧٢٤	٨١٠	٧٢١	٦٠٠
	توسيع دمنهور (٣٠٠)(ب)	٤٠٥	٣٣٣	٤١١	٤١٧	٤٤٦	٤٤٤	٤٤٥	٤٠٩
	دمنهور (ب)	٢٦٧	٢٩٤	٢٧٣	٢٧٠	٢٨٤	٣٢٦	٣٠٦	٢٦١
	دمنهور المركبة	٢١٥	٢٣٠	٢١٧	١٩٢	٢٢٩	٢٣١	٢٤٧	٢٣٣
	ابو قير (ب)	٨٨٢	١٠٩٧	١١٠٨	١١٣٣	١١٤٨	١٢٨٣	١٠٩٨	١٠٣٧
	السيوف (ب)	١٤٣	١٧٣	١٢٤	١٧٠	٥٨	-	-	-
	السيوف (غ)	١٦	٤١	٣٨	١٦	٣٩	٦١	٨٢	٧٠
	كرموز (غ)	٠،٣و	١،٦	٢	٠،٤٤	٢	٢	٤	٣
	سيدي كرير (ب)	٨١٥	٨٣١	٧٣٠	٨٠٩	٨٧١	٨٣٩	٩٥٢	٨٧٩
	سيدى كرير المركبة	-	-	-	-	-	٦	٧٥٠	٧٨٢
	مطروح (ب)	٨٨	١٠٢	١٠٠	٨٧	٨٤	٩٣	١٠٩	١٢٤
الوجه القبلى	الوليدية (ب)	٦٠٢	٥٨٨	٥٥٦	٦٤٠	٤٥٢	٧٨٢	٦٣٩	٤٣١
	اسيوط (ب)	١٦٠	١٦٣	١٦٠	١٦٣	١٦٦	١٥٨	١٣٨	١٣٢
	الكريمات (ب)	١٤٨٠	١٦٨٩	١٨٠٦	١٦٨٨	١٧٥٥	١٩٦٥	١٦١١	١٩١٢
	الكريمات ٢ المركبة	-	-	-	٣٢٣,١	٧٥٠	٧٧٣	٧٦٠	٧٨٠
	الكريمات ٣ المركبة	-	-	-	-	-	٢٦٦	٧٥٥	٧٨٧
	الإجمـــــالـــــى	١٥٢٦١	١٧٠٢٨	١٨٤٤٨	١٩٦٨٩	٢٠٩٦٩	٢٢١٧٩	٢٤٠٥٢	٢٤٦٩٨
قطاع خاص	سيدى كرير ٣ ، ٤ (ب)	٩٣٦	٩٢٦	٩٤٣	٧٨٦	٨٨٦	٩٥٩	٩٤٠	٨٩٧
	شمال غرب خليج السويس (ب)	٩٠٣	٩٠٥	٩٣١	٨٥٩	٨٧٣	٨٩٢	٨٩١	٩٢٥
	شرق بورسعيد (ب)	٨٩٦	٨٦٦	٩١٣	٨٦٢	٨٣٤	٨٦٥	٨٨٩	٩١٠
	اجمالى قطاع خاص	٢٧٣٥	٢٦٩٧	٢٧٨٧	٢٥٩٧	٢٥٩٣	٢٧١٦	٢٧٢٠	٢٧٣٢
الإجمالى العام		١٧٩٩٦	١٩٧٢٥	٢١٢٣٥	٢٢٢٨٦	٢٣٥٦٢	٢٤٨٩٥	٢٦٧٧٢	٢٧٤٣٠

* شامل تجارب التشغيل

المحطات غير المربوطة والاحتياطية

توجد ببعض شركات الكهرباء محطات توليد غير مربوطة بالشبكة الموحدة لتلبية متطلبات المناطق النائية من الكهرباء اللازمة للمشروعات السياحية والأغراض الأخرى ويبلغ عددها ٣٢ محطة غير مربوطة بالاضافة إلى محطة الرياح قدرة ٥ م.و بالغردقة.

الطاقة والقدرة الأسمية للمحطات الغير مربوطة والاحتياطي لعام ٢٠١١/٢٠١٠ *

الشركة	عدد المحطات	القدرة الاسمية (م.و)	الطاقة (ج.و.س)	
			مولدة	مرسله
شرق الدلتا لإنتاج الكهرباء	١	٢٢,٤٠	٠,٠٣٤	٠,٠٠٤
القناه لتوزيع الكهرباء**	١٩	١٥٠,٣٢	١٦٨,٠٣	١٦٥,٣
البحيرة لتوزيع الكهرباء	٥	١٥,٢٧	٢٠,٧٧	٢٠,٢٤
مصر الوسطى لتوزيع الكهرباء	٦	٤٣,٥٨	٢٠,٠٥	١٨,٩
مصر العليا لتوزيع الكهرباء	١	٢,٧	٠	٠
الاجمالى	٣٢	٢٣٣,٨	٢٠٨,٩	٢٠٤,٤

* توجد محطة رياح قدرة (٥م.و) بالغردقة غير مربوطة بالشبكة.
** الطاقة المولدة تشمل محطات مرسى علم – حلايب وشلاتين – الحسنة – نخل، والتى تتبع المجلس المحلى للبحر الأحمر وتقوم شركة القناة للتوزيع بتشغيلها فقط.

نشر واستخدام الطاقة الجديدة والمتجددة

تعتمد إستراتيجية قطاع الكهرباء على تنويع مصادر الطاقة والتوسع فى استخدام الطاقة المتجددة وترشيد استخدام مصادر الطاقة التقليدية وذلك فى إطار التخطيط الاستراتيجى للطاقة فى مصر.

تتمتع مصر بوفرة من مصادر طاقة الرياح فى منطقة خليج السويس،والتى تعتبر ضمن افضل مواقع فى العالم تتسم بسرعات رياح عالية ومنتظمة،وتعتبر المساحة الواقعة غرب خليج السويس من المناطق الواعدة لاقامة مشروعات مزارع الرياح الكبرى حيث تتوافر فيها مواقع ذات متوسط سرعات رياح عالية تتراوح بين ٨-١٠ متر/ثانية كما تتوافر بها الاراضى الصحراوية الغير مأهولة بالسكان بما يؤهلها لاستيعاب مشروعات الرياح المستقبلية، كما ان هناك أيضا مناطق أخرى واعده تتمتع بمتوسط سرعات رياح تتراوح بين ٧-٨ متر/ ثانية شرق وغرب وادى النيل بمحاذاة محافظتى بنى سويف والمنيا وايضًا منطقة الواحات الخارجة بمحافظة الوادى الجديد.

قامت هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة بتشغيل محطات رياح بقدرة ٥٤٧ ميجاوات، ومحطة لتوليد الكهرباء باستخدام المركزات الشمسية وبالتكامل مع الدورة المركبة بقدرة ١٤٠ ميجاوات.

وتتعاون الشركة القابضة لكهرباء مصر مع هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة من خلال :

- التخطيط للتوليد أخذاً فى الإعتبار مشاركة الطاقات المتجددة.
- التخطيط للشبكات الكهربية بما يضمن استيعاب الطاقة الكهربية المولدة من مشروعات الطاقة المتجددة.
- عقد اتفاقيات شراء الطاقة المولدة من محطات الطاقة المتجددة بسعر مناسب لتشجيع استخدام الطاقة المتجددة.
- تحقيق استراتيجية الوصول بنسبة الطاقة المتجددة إلى ٢٠٪ من إجمالى الطاقة المولدة عام ٢٠٢٠ وذلك بأنه فضلاً عن المشروعات الحكومية التى تقوم بإنشاءها هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة و من أجل الإسراع بتنفيذ برنامج طاقة الرياح لتحقيق الأهداف الطموحة للاستراتيجية، قامت الحكومة بوضع برنامج ترويجي يركز على إشراك القطاع الخاص، وذلك من خلال أحد نماذج العمل الرئيسية وهو سياسة المناقصات التنافسية، حيث تقوم الشركة المصرية لنقل الكهرباء بطرح مناقصات إنشاء محطات توليد كهرباء للإمداد بالطاقة من خلال مصادر الطاقة الجديدة والمتجددة للمواقع المحددة مسبقاً بنظام البناء والتملك والتشغيل BOO ومن المتوقع أن تسفر منهجية المناقصات التنافسية عن إضافة قدرات تصل لنحو ٢٥٠٠ ميجاوات عن طريق القطاع الخاص.
- ونتيجة لتمتع مصر بتلك المصادر الغنية للطاقة المتجددة، فهناك إمكانية كبيرة للتجارة فى مجال "الطاقة النظيفة" داخل المنطقة وخارجها بسبب ربط الشبكة القومية للكهرباء بمصر مع دول الجوار وهما ليبيا والأردن، ومن خلال هاتين الدولتين تمتد الشبكة مع دول المغرب ودول المشرق العربي.

خطة التوسع فى الطاقة المتجددة حتى عام ٢٠٢٠

■ أولاً : طاقة الرياح

- وافق المجلس الأعلى للطاقة بتاريخ ٢٠٠٧/٤/١٠ على استراتيجية تهدف إلى زيادة نسبة الطاقة المولدة من الطاقات المتجددة الى ٢٠٪ من اجمالى الطاقة الكهربائية المولدة فى مصر عام ٢٠٢٠ تساهم الطاقة المائية فيها بحوالى ٥,٨٪ بالاضافة إلى ١٢٪ من طاقة الرياح، و٢,٢٪ من مصادر الطاقات المتجددة الأخرى وعلى الأخص الطاقة الشمسية، وقد تضمنت الاستراتيجية إنشاء محطات رياح بمساهمة القطاع الخاص ليصل اجمالى القدرات المركبة من الرياح إلى حوالى ٧٢٠٠م.و بحلول عام ٢٠٢٠.
- تبلغ مساحة الأراضى التى تم تخصيصها لاقامة مشروعات الرياح حوالى ٧٦٤٧ كيلو متر مربع فى مناطق خليج السويس وشرق وغرب النيل.

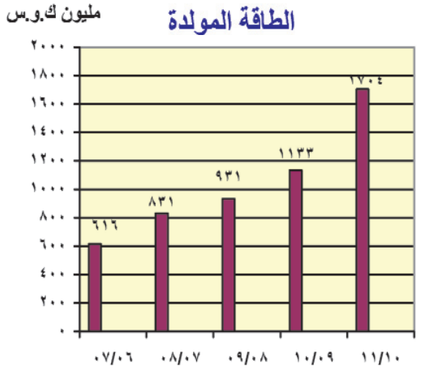
■ ثانياً : الطاقة الشمسية :

- بتاريخ ٢٠١١/٦/٣٠ تم التشغيل التجارى لمشروع أول محطة شمسية حرارية لتوليد الكهرباء بمنطقة الكريمات بقدرة ١٤٠م.و منها ٢٠ م.و قدرة المكون الشمسى، وتعمل بنظام مزدوج للتوليد الشمسى الحرارى باستخدام تكنولوجيا المركزات الشمسية بالارتباط مع الدورة المركبة التى تستخدم الغاز الطبيعى كوقود، وساهم فى تمويل المشروع كل من مرفق البيئة العالمى(GEF) وبنك اليابان للتعاون الدولى. وتبلغ الطاقة المتوقع انتاجها حوالى ٨٥٢ جيجا وات ساعة / سنويا.
- كما تم وضع برنامج زمنى لمشروعات الطاقة الشمسية خلال الخطة الخمسية (٢٠١٢-٢٠١٧) يتضمن :
  أ- إنشاء عدد ٢ محطة شمسية بكوم إمبو باجمالى قدرة ١٠٠ م.و.
  ب- إنشاء عدد ٤ وحدات فوتوفولطية باجمالى قدرة ٢٠ م.و.

إحصائيات عن الطاقات المتجددة (رياح وشمسى)

البيان	٠٧/٠٦	٠٨/٠٧	٠٩/٠٨	١٠/٠٩	١١/١٠
القدرة المركبة (م.و.)	٢٢٥	٣٠٥	٤٢٥	٤٩٠	*٦٨٧
الطاقة المولدة (مليون ك.و.س)	٦١٦	٨٣١	٩٣١	١١٣٣	١٧٠٤

* القدرة المركبة ٦٨٧ م.و. منها (٥٤٧ م.و. رياح، ١٤٠ م.و. شمسى حرارى)، هذا بالاضافة الى مزرعة رياح بالغردقة قدرة ٥ م.و(غير مرتبطة بالشبكة القومية).



الشركة المصرية لنقل الكهرباء

■ أغراض الشركة:

١- إدارة وتشغيل وصيانة شبكات نقل الطاقة الكهربائية على الجهود الفائقة والعالية فى جميع أنحاء الجمهورية بالشركة مع استغلال هذه الشبكات الاستغلال الاقتصادى الأمثل.

٢- تنظيم حركة الأحمال على شبكات الجهود الفائقة والعالية فى جميع أنحاء الجمهورية من خلال المركز القومى للتحكم فى الطاقة ومراكز التحكم الإقليمية.

٣- شراء الطاقة الكهربائية المنتجة من محطات التوليد طبقاً للحاجة، وبيعها للمشتركين على الجهود الفائقة والعالية ولشركات توزيع الكهرباء.

٤- التنسيق مع شركات الإنتاج وشركات التوزيع فى توفير الطاقة الكهربائية على الجهود المختلفة لجميع الاستخدامات بكفاءة عالية.

٥ - الاشتراك مع الشركة القابضة لكهرباء مصر فى إعداد الدراسات الفنية والاقتصادية لخطط ومشروعات النقل المستقبلية لمواجهة الطلب على الطاقة واستقرارها.

٦- تنفيذ مشروعات نقل الطاقة الكهربائية على الجهود الفائقة والعالية التى يوافق عليها مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر وطبقاً للبرامج الزمنية المقررة لها .

٧- تنفيذ مشروعات الربط الكهربائى التى يوافق عليها مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر، وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول الأخرى وبيعها أو شرائها طبقاً للحاجة من الشبكات الكهربائية المرتبطة مع الشبكة الكهربائية المصرية.

٨ - إعداد دراسات خطط التنبؤ بالأحمال والطاقة للمشتركين فى نطاق الشركة، وكذلك خطط التنبؤ المالى والاقتصادى للشركة.

٩ - القيام بأية أعمال أو أنشطة أخرى مرتبطة أو مكملة لغرض الشركة، بالإضافة إلى ما تعهد به إليها الشركة القابضة لكهرباء مصر من أعمال تدخل فى اختصاصها.

١٠- القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل فى نشاطها بما يحقق عائد اقتصادى للشركة.

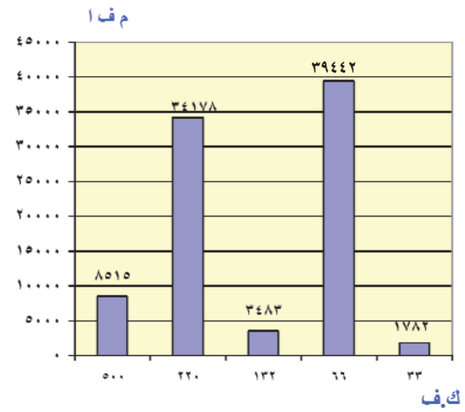
اسم الشركة	النطاق الجغرافى	المركز الرئيسى	العنوان	رقم التليفون
الشركة المصرية لنقل الكهرباء	شبكات نقل الطاقة الكهربائية على الجهود الفائقة والعالية فى جميع أنحاء الجمهورية	مدينة القاهرة	العباسية – مدينة نصر وزارة الكهرباء والطاقة ص ب ١١٥١٧	٠٢/٢٢٦١٨٥٧٩ ٠٢/٢٦٨٤٣٨٢٤

- عدد الاسهم ٤٣١١١٦٠ سهم
- راس مال الشركة ٤,٣١١ مليار جنية

احصائيات شبكات النقل فى ٢٠١١/٦/٣٠

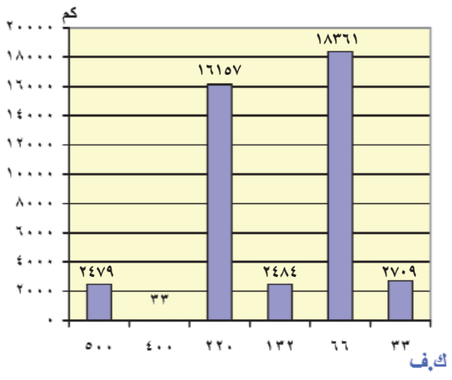
سعات المحولات (م.ف.أ)

المناطق	٥٠٠ ك.ف	٢٢٠ ك.ف	١٣٢ ك.ف	٦٦ ك.ف	٣٣ ك.ف
القاهرة	١٥٠٠	٩٩٤٠	-	١٣٦٤٢	-
القناة	١٧٥٠	٨٦٧٣	-	٦٦١١	-
الدلتا	-	٤٠٥٠	-	٥٦٣١	-
الإسكندرية و غرب الدلتا	-	٥٣٥٠	-	٦٨٦٢	-
مصر الوسطى	٣٢٨٥	٢٨٧٥	٨٩٣	٣١٤٥	٨٥٥
مصر العليا	١٩٨٠	٣٢٩٠	٢٥٩٠	٣٥٥١	٩٢٧
الإجمالى	٨٥١٥	٣٤١٧٨	٣٤٨٣	٣٩٤٤٢	١٧٨٢



أطوال الدوائر (خطوط + كابلات) كم

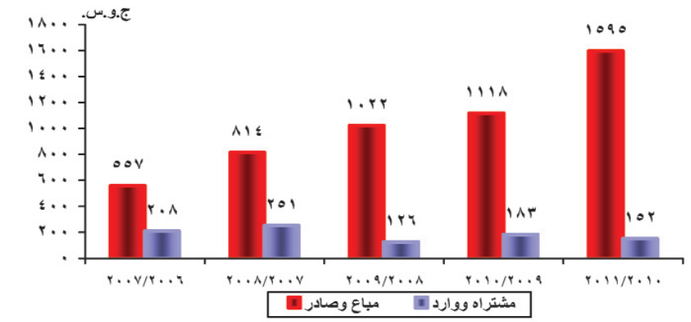
المناطق	٥٠٠ ك.ف	٤٠٠ ك.ف	٢٢٠ ك.ف	١٣٢ ك.ف	٦٦ ك.ف	٣٣ ك.ف
القاهرة	٢١٢	-	١٢٨٤	-	٢٨٤٠	-
القناة	٤٠٩	٣٣	٥٣٣٠	-	٣٣٩٥	-
الدلتا	-	-	١٥٧٥	-	٣٣٣٢	-
الإسكندرية و غرب الدلتا	٢١٧	-	٣٤٤٦	-	٣٩٤٩	-
مصر الوسطى	٨٨٥	-	٢٣١٢	١١٧٥	٢٤٢٧	١٢٧٦
مصر العليا	٧٥٦	-	٢٢١٠	١٣٠٩	٢٤١٨	١٤٣٣
الإجمالى	٢٤٧٩	٣٣	١٦١٥٧	٢٤٨٤	١٨٣٦١	٢٧٠٩



الربط الكهربائى

سعى قطاع الكهرباء المصرى منذ ما يزيد على ستة وعشرين عاماً إلى تطوير آدائه فى تنويع مصادر الطاقة الكهربائية بانتهاج سياسات جديدة تعتمد على تجارة الطاقة على المستويين الإقليمى والدولى وذلك عن طريق الربط الكهربائى مع الدول المجاورة من خلال محاور متعددة شملت:

البيان	خط الربط المصرى/ الليبى	خط الربط المصرى / الأردنى		
جهد الربط (ك.ف)	٢٢٠	٤٠٠		
دول الربط	ليبيا	الأردن	سوريا	لبنان
الطاقه الصادره والمباعة (ج. و. س)	٨٠	١٠٧٨	٢٩	٤٠٨
الطاقه الوارده والمشتراه (ج. و.س)	١١٣	٢٥	١٤	-



١. محور الربط الكهربائى العربى الشامل:

- تم الربط المصرى - الليبى فى ١٩٩٨/٥ وتم الربط المصرى - الاردنى فى ١٩٩٨/١٠ وتم الربط السورى - الأردنى فى ٢٠٠٠/٣ وتم الربط السورى - اللبنانى فى ٢٠٠٩/٥ وبذلك اصبحت شبكات كل من سوريا والأردن ومصر وليبيا شبكات مرتبطة معا.
- وتم الاتفاق بين الدول المترابطة حاليا على تصدير ٤٥٠ ميجاوات من مصر إلى كل من الأردن وسوريا ولبنان تقسم بينهم بالتساوى.
- فيما يخص دول المغرب العربى (ليبيا- تونس- الجزائر-المغرب) فإنه يتم حاليا استكمال الإجراءات التشغيلية اللازمة لضمان نجاح التجربة الثانية لخط الربط الليبى التونسى وبذلك يتحقق الربط بين دول المشرق والمغرب العربى.
- فى إطار الربط الكهربائى العربى الشامل تم إجراء دراسة ربط شبكتى الكهرباء فى كل من المملكة العربية السعودية وجمهورية مصر العربية، وقد خلصت الدراسة إلى جدوى الربط الكهربائى بين البلدين وذلك لتبادل قدرة كهربائية فى حدود ٣٠٠٠م.، وقد تم الانتهاء من تحديد مسارات خطوط الربط والمسح الأرضى لها وجارى مراجعة مذكرة التفاهم بين البلدين لتوقيعها وطرح المشروع للتنفيذ وسوف يؤدى هذا المشروع المتوقع تشغيله عام ٢٠١٥ إلى ربط دول المشرق العربى ودول المغرب العربى بدول مجلس التعاون الخليجى فى مجموعة مترابطة تمثل حوالى ٩٨٪ من إجمالى قدرات التوليد فى الدول العربية.

٢- محور الربط الكهربائى الأفريقى:

أ- الربط الكهربائى مع دول حوض النيل:

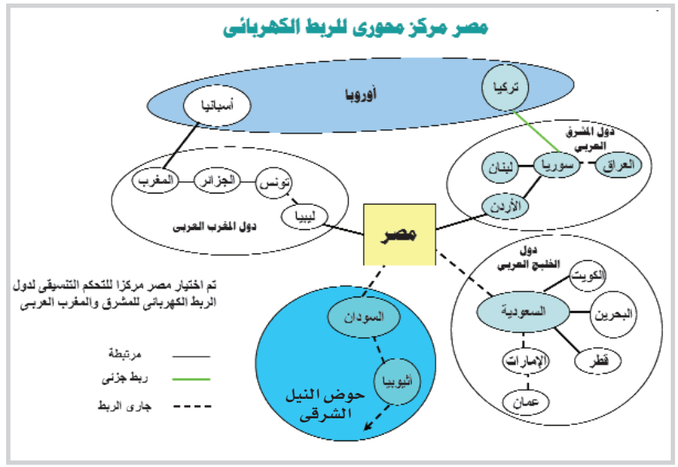
بدأت دراسة تجارة الطاقة بين مصر ودول الجنوب الأفريقى منذ أوائل التسعينات من القرن الماضى بدراسة الربط الكهربائى بين سد أنجا بالكونغو الديمقراطية وأسوان فى مصر عبر أفريقيا الوسطى والسودان وذلك لنقل قدرات توليد كهرومائية إلى شمال أفريقيا وأوربا تقدر بحوالى ٤٠ ألف ميجاوات.
ولتنفيذ حلم الربط مع العمق الأفريقى فقد تم الانتهاء من دراسة الجدوى الخاصة بمشروع الربط الكهربائى لدول حوض النيل الشرقى (مصر - السودان - أثيوبيا) والذى يسمح بنقل ٣٢٠٠ ميجاوات من اثيوبيا إلى مصر والسودان، يخص مصر منها ٢٠٠٠ ميجاوات.

ب- الربط الكهربائى المصرى السودانى:

جارى دراسة الربط بين مصر والسودان على جهد ٢٢٠ ك.ف. بخط طوله ١٨٠ كم لنقل القدرة الكهربائية بين البلدين.

٣- محور الربط الكهربائى الأوروبى:

ومن خلال انضمام مصر فى منظمة مرصد حوض البحر المتوسط ولجنة شبكات الربط الأوروبية التى تعنى بدراسات الربط الكهربائى للدول العربية الواقعة فى جنوب وشرق البحر المتوسط، تمهيدا لاندماجها مع الشبكة الأوروبية وتصدير الطاقات المتجددة (شمس ورياح) الى الدول الأوربية.
وجارى حاليا مناقشات بين مصر واليونان لدراسة مشروع ربط كهربى بين شبكتيهما وذلك بهدف نقل الطاقة الكهربائية بقدرة ٣٠٠٠ م.و. من طاقة الرياح المخطط توليدها من مناطق خليج السويس وشرق وغرب النيل بمصر بإجمالى ٧٢٠٠ م.و. حتى عام ٢٠٢٠ إلى اليونان عبر خط كهربائى تيار مستمر بطول حوالى ٢٠٠٠ كم منها ٨٠٠ كم كابلات بحرية على جهد ٥٠٠ ك.ف.
وبذلك تصبح مصر مركز محورى ونقطة عبور مركزية لتبادل الطاقة بين دول الخليج والمشرق العربى ودول المغرب العربى وأيضا دول حوض النيل.

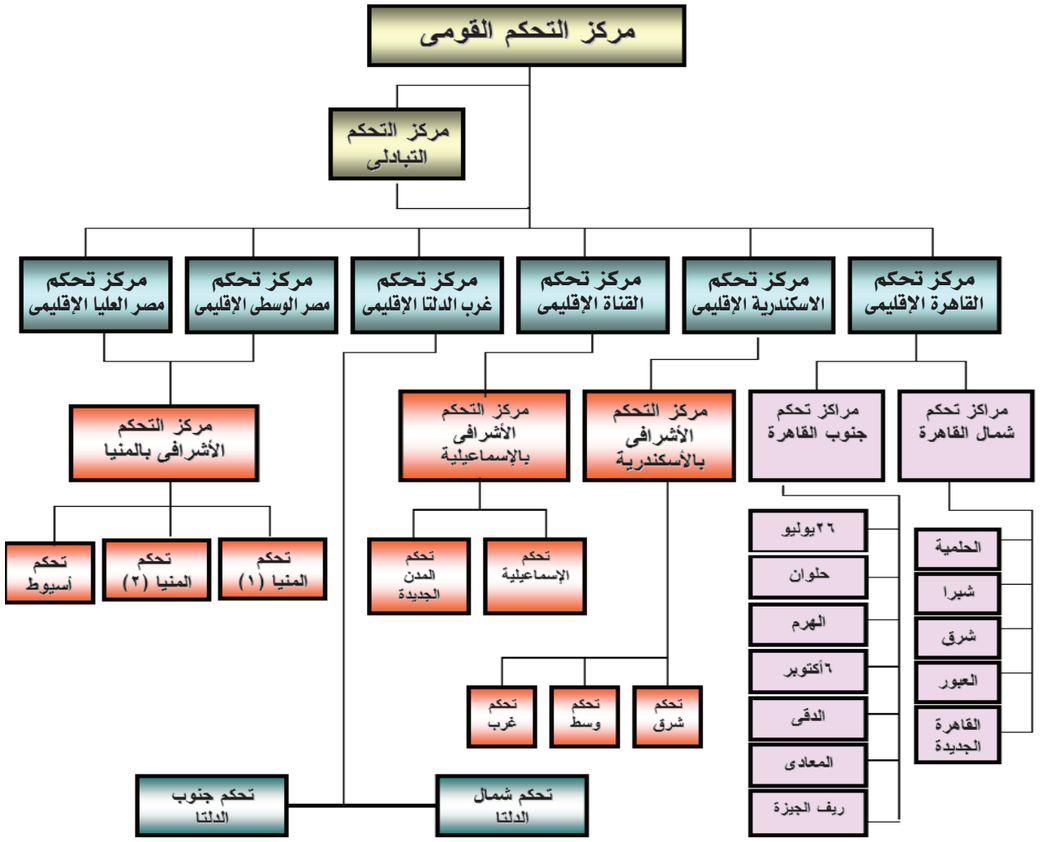


الرؤية المستقبلية للربط الكهربائى

- تم الانتهاء من دراسة تقوية الربط الكهربائى على جهد ٤٠٠/٥٠٠ك.ف فى أبرايل ٢٠٠٤، وتم عرض التقرير النهائى الخاص بها على الدول المعنية (دول ELTAM) وتم الاتفاق على توصيات الدارسة المتعلقة بتنفيذ عدد من مشروعات تقوية وتعزيز الشبكات الداخلية لبلدان مصر والمغرب العربى على جهد ٤٠٠/٥٠٠ ك.ف، بحيث تقوم كل دولة بتنفيذ ما يخصها من مشروعات على أراضيها طبقا للبرنامج الزمنى المحدد لها بتوصيات الدارسة.
- ومن المتوقع: قيام مصر بالانتهاء من تنفيذ الجزء الخاص بها فى مشروع الخط جهد ٥٠٠ك.ف سيدى كرير /السلوم، محطة السلوم جهد ٥٠٠ ك.ف فى عام ٢٠١٥.

مراكز التحكم

انطلاقا من حرص ادارة الشركة القابضة لكهرباء مصر على رفع كفاءة التشغيل والاداء للشبكة الكهربائية ولتحقيق الاستقرار التغذية الكهربائية لجميع الاستخدامات الصناعية والتجارية والزراعية والسكنية، واقتناعا منها باهمية ادخال أنظمة التحكم الالية المتبعة فى دول العالم المتقدم للتحكم فى الشبكة الكهربائية الموحدة فقد تم تصميم منظومة هرمية لمراكز التحكم يقع على رأسها المركز القومى للتحكم فى الطاقة للمراقبة والتحكم فى الشبكات جهد ٢٢٠,٥٠٠ ك.ف. يليه مراكز التحكم الاقيلمية جهد ٦٦ ك.ف. ثم مراكز التحكم فى شبكات الجهد المتوسط .



- بتاريخ ٢٠١٠/٩/٧ تم التعاقد مع شركة Alstom الفرنسية لتحديث مركز التحكم القومى على ان يبدأ تشغيل المركز بالانظمة الجديدة فى مايو ٢٠١٢.
- بتاريخ ٢٠١٠/٤/٢٨ تم توقيع عقد الاعمال الاستشارية لمشروع تحديث مركز تحكم إقليمى نجع حمادى (مصر العليا) وإنشاء مركز تحكم اقليم سمالوط (مصر الوسطى) جهد ٦٦ ك.ف. مع الاستشارى اتحاد شركة تيبيسكو وتيبيكو اليابانية والشركة المصرية لنظم القوى الكهربائية بمدة تنفيذ ٤٨ شهرا وقد تم تحديد القائمة المختصرة من الشركات المشاركة فى المشروع للحزم الثلاثة المكونة للمشروع وتم وضع المواصفات وجارى طرحها على القائمة المختصرة.

توزيع الطاقة الكهربائية

شركات التوزيع :

- شركة شمال القاهرة لتوزيع الكهرباء
- شركة جنوب القاهرة لتوزيع الكهرباء
- شركة الإسكندرية لتوزيع الكهرباء
- شركة القناة لتوزيع الكهرباء
- شركة شمال الدلتا لتوزيع الكهرباء
- شركة جنوب الدلتا لتوزيع الكهرباء
- شركة البحيرة لتوزيع الكهرباء
- شركة مصر الوسطى لتوزيع الكهرباء
- شركة مصر العليا لتوزيع الكهرباء

أغراض شركات التوزيع

١. توزيع وبيع الطاقة الكهربائية للمشتركين على الجهود المتوسطة والمنخفضة المشتراه من الشركة المصرية لنقل الكهرباء ومن شركات إنتاج الكهرباء على الجهود المتوسطة، وكذلك الطاقة الكهربائية المشتراه من المنشآت الصناعية وغيرها والزائدة عن حاجتها بشرط موافقة مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر على ذلك.

٢. إدارة وتشغيل وصيانة شبكات الجهد المتوسط والمنخفض بالشركة مع الالتزام الكامل بتعليمات مراكز التحكم بما يتفق مع مقتضيات التشغيل الاقتصادى.

٣. إعداد دراسات خطط التنبؤ بالأحمال والطاقة للمشتركين فى نطاق الشركة وكذلك خطط التنبؤ المالى والاقتصادى للشركة.

٤. القيام بأعمال الدراسات والبحوث والتصميمات وتنفيذ مشروعات توصيل التيار الكهربائى للاستخدامات المختلفة وذلك على الجهود المتوسطة والمنخفضة والقيام بكافة الأعمال المرتبطة والمكملة لذلك .

٥. إدارة وتشغيل وصيانة محطات توليد الكهرباء المعزولة عن الشبكة الكهربائية الموحدة بالشركة.

٦. القيام بأية أعمال أو أنشطة أخرى مرتبطة أو مكملة لغرض الشركة بالإضافة إلى ما تعهد به إليها الشركة القابضة لكهرباء مصر من أعمال تدخل فى إختصاصها.

٧. القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل فى نشاطها بما يحقق عائد إقتصادى للشركة .

بيانات عن شركات توزيع الكهرباء

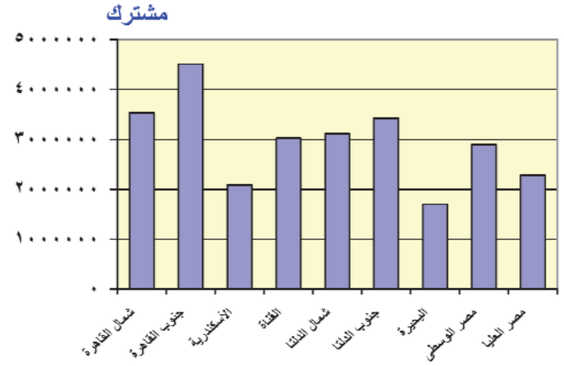
شركة التوزيع	النطاق الجغرافى	المركز الرئيسى	عدد الأسهم	رأس المال مليون جنيه	العنـوان	رقم التليفون
شمال القاهرة	إحياء شمال وشرق القاهرة ومدينة القاهرة الجديدة ومدينة العبور بمحافظة القاهرة والخانكة وشبرا الخيمة والقناطر الخيرية بمحافظة القليوبية	محافظة القاهرة	١٧٣٦٨٥٠٠	١٧٣,٦٨٥	٤ طريق النصر – مدينة نصر	٠٢/٢٢٧٢٥٠٩٥
جنوب القاهرة	إحيـاء المنطقـة الغربيـة والجنوبيـة لمحافظـة القـاهرة وكامل احياء محافظة الجيزة	محافظة القاهرة	٢٥٣٤٨٨٠٠	٢٥٣,٤٨٨	٥٣ ش ٢٦ يوليو - القاهرة	٠٢/٢٥٧٦٦٤٠٠ ٠٢/٢٥٧٦٠٣٨٣
الإسكندرية	محافظة الإسكندرية حتى الكيلو ٦٦ طريق الإسكندرية/ مطروح	محافظة الإسكندرية	١٩٥٤٤٣٥٠	١٩٥,٤٤٤	٩ شارع سيدى المتولى العطارين	٠٣/٣٩١١٩٦٧ ٠٣/٣٩٣٣٢٢٣
القناة	محافظات الإسماعيلية وبور سعيد والسويس والشرقية وشمال سيناء وجنوب سيناء والبحر الأحمر	محافظة الإسماعيلية	٢٥٢٢٣٤٨٧	٢٥٢,٢٣٥	ميدان عثمان احمد عثمان الشيخ زايد الإسماعيلية	٠٦٤/٣٢٠٨٢٤٠
شمال الدلتا	محافظات الدقهلية ودمياط وكفر الشيخ	محافظة الدقهلية	٢١٣٥٩٧٢٣	٢١٣,٥٩٧	شارع عبد السلام عارف بجوار الإستاد الرياضى – المنصورة	٠٥٠/٢٣٠٤١٨٦ ٠٥٠/٢٣٠٤١٧٨
جنوب الدلتا	محافظـات القليوبيـة (ماعـدا امتـداد القـاهرة الكبـرى) والمنوفيـة (ماعـدا مدينـة السادات والقرى التابعة لها ومركز الخطاطبة)والغربية	محافظة الغربية	٢٢٢٧٤٦٣٨	٢٢٢,٧٤٦	طنطا – سبرباى أول طريق كفر الشيخ	٠٤٠/٣٤٥٥٥١٦ ٠٤٠/٣٤٥٥٥١٩
البحيرة	محافظات البحيرة ومطروح وما بعد الكيلو ٦٦ طريق الإسكندرية/مطروح ومدينة السادات والقرى التابعة لها ومركز الخطاطبة بمحافظة المنوفية	محافظة البحيرة	١٣٢٠٠٣١٣	١٣٢,٠٠٣	١ شارع الجمهورية منطقة الثانوية - دمنهور	٠٤٥/٣٣١٨٠٣٠ ٠٤٥/٣٣٢٤٣٩٩
مصر الوسطى	محافظات بنى سويف والفيوم والمنيا وأسيوط والوادى الجديد	محافظة المنيا	١٧٦٨٨٧٠٢	١٧٦,٨٨٧	٧٨ شارع الحرية	٠٨٦/٢٣٤٦٧٣٣ ٠٨٦/٢٣٥٣٥٢٧
مصر العليا	محافظات سوهاج وقنا والاقصر وأسوان	محافظة أسوان	١٢٩٩٣٩٠٠	١٢٩,٩٣٩	السد العالى غرب اسوان	٠٩٧/٣٤٨٠٤١٦ ٠٩٧/٣٤٨٠٣١٧

مكونات شبكات الجهد المتوسط والمنخفض فى ٢٠١١/٦/٣٠

البيان / شركة التوزيع		شمال القاهرة	جنوب القاهرة	الاسكندرية	القناة	شمال الدلتا	جنوب الدلتا	البحيرة	مصر الوسطى	مصر العليا	الاجمالى
موزعات الجهد المتوسط (عدد)		٣٥٦	٣٢٨	١٩٩	١١٠٠	١٦٧	١٠٥	٢٤٧	١١٢	٩٧	٢٧١١
اطوال شبكة الجهد المتوسط (كم)	خطوط	٥١٥	٢٩٢٧	٥٧٧	١٤١٤٢	٩٧٦١	٧٤٨٣	١٢٥٩٦	١٥٩٠١	١٠٣٢٤	٧٤٢٢٦
	كابلات	١٣٩٩١	١٧٥٣٥	١٠٠٥٣	١٦١٩٧	٥٢٥٥	٣١٨٢	٣٨٦٩	٤٩٤٣	٥٣٨٠	٨٠٤٠٥
	إجمالى	١٤٥٠٦	٢٠٤٦١	١٠٦٣٠	٣٠٣٤٠	١٥٠١٥	١٠٦٦٥	١٦٤٦٥	٢٠٨٤٥	١٥٧٠٤	١٥٤٦٣١
اطوال شبكة الجهد المنخفض (كم)	خطوط	٢٧٨٥	٤٤٧٥	٢٧٧٤	٢٩١٥٩	٢١٨٤٨	١٧٥٢٦	١٤٨٢٧	٣٢٩٢٨	٢٨٩١٢	١٥٥٢٣٤
	كابلات	٢٨٩٩٩	٣٠٢٨٠	٥٦٣٨	١٣٤٥١	٢٦٩٨	٧٧٤	٢٤٠٠	١٨٢٨	١٤٩٦	٨٧٥٦٤
	إجمالى	٣١٧٨٤	٣٤٧٥٥	٨٤١١	٤٢٦١٠	٢٤٥٤٧	١٨٣٠٠	١٧٢٢٧	٣٤٧٥٦	٣٠٤٠٨	٢٤٢٧٩٨
اجمالى اطوال الخطوط والكابلات (كم)		٤٦٢٩٠	٥٥٢١٧	١٩٠٤١	٧٢٩٥٠	٣٩٥٦٢	٢٨٩٦٥	٣٣٦٩٢	٥٥٦٠٢	٤٦١١٢	٣٩٧٤٢٩
عدد محولات التوزيع		١٥٠١١	١٨١٨٩	٧١٥١	٢٦٩٩٨	١٥١٥٧	١٤٣٢٣	١٧٩٨٧	٢٠٣٠٩	١٨٥٢٧	١٥٣٦٥٢
سعات محولات التوزيع (م ف ا)		١١٤٩٤	١١٣٩٨	٤٢٧٣	١٠٣٩٨	٤٢٩٣	٣٧٣٨	٣٨٤١	٤٤٠٤	٤٠٨٦	٥٧٩٢٥
عدد صناديق ولوحات الجهد المنخفض		٣٦٧١٥	٥٢٩٠٦	٧١٥١	٢٠٠٨٤	١٦٨٧٩	١٤٤١٠	٢٠٦١٨	١٢٥٩١	١٩٧٢٢	٢٠١٠٧٦

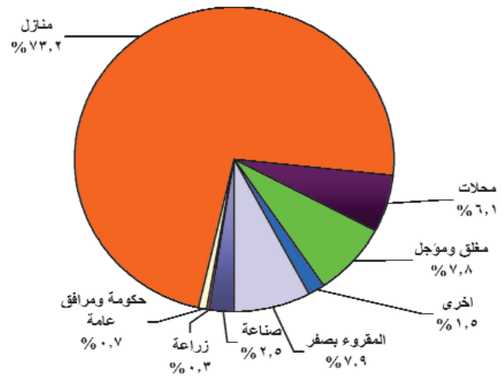
عدد المشتركين بشركات التوزيع

البيان	عدد المشتركين
شمال القاهرة	٣٥٤٢٠٦٩
جنوب القاهرة	٤٥٠٥٥٦٠
الاسكندرية	٢٠٩٥١٨٤
القناة	٣٠٢٤٥٩٥
شمال الدلتا	٣١١٩٩٣١
جنوب الدلتا	٣٤٣٢١٩٢
البحيرة	١٧٠٣٣٧٩
مصر الوسطى	٢٨٩٩٦٠٥
مصر العليا	٢٢٨٧١٢٨
الاجمالى	٢٦٦٠٩٦٤٣



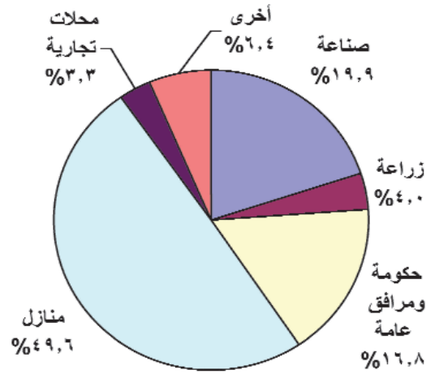
عدد المشتركين طبقاً للأغراض

البيان	عدد المشتركين
صناعة	٦٦٤٤٥٧
زراعة	٨٦٠٩٩
حكومة ومرافق عامة	١٩٦٣٠٨
منازل	١٩٤٦٤٣١٢
محلات تجارية	١٦١٧٢١٧
مغلق ومؤجل	٢٠٨٣٣٠٦
أخرى	٣٩٣١٩١
المقروء بصفر	٢١٠٤٧٥٣
الإجمالي	٢٦٦٠٩٦٤٣



كمية الطاقة المباعة من شركات التوزيع (على الجهد المتوسط والمنخفض) موزعة على الأغراض (٢٠١٠/٢٠١١)

البيان	كمية	
	مليون ك.و.س	النسبة %
صناعة	٢٠٦٣٥	١٩,٩
زراعة	٤١٣٠	٤
حكومة ومرافق عامة	١٧٣٢١	١٦,٨
منازل	٥١٣٧٠	٤٩,٦
محلات تجارية	٣٤٤٧	٣,٣
أخرى	٦٥٩٢	٦,٤
الاجمالى	١٠٣٤٩٥	١٠٠



تطوير الخدمات التى تقدم للمواطنين

■ تطوير الهندسات والمراقبات:

- تقوم شركات توزيع الكهرباء بتطوير الهندسات والمرقبات وذلك للارتقاء بجودة الخدمات المقدمة للجماهير ورفع كفاءتها، وقد تضمن التطوير ما يلى :

■ (تطوير مقار الهندسات والمرقبات (تطوير المبنى من الداخل والخارج - تطوير الاثاث فى المكاتب - صالات استقبال الجمهور - الإضاءة - التهوية)

■ تعريف طالب الخدمة بالإجراءات والمستندات المطلوبة من خلال لوحات ارشادية واضحة.

- التطوير الفنى والتجارى:

■ ميكنة جميع الأعمال التى تتم بمركز الخدمة باستخدام الحسابات الآلية.

■ تقديم الخدمات التجارية منها اجراء التعاقدات للمواطنين مثل (تعاقد جديد - تقوية وتعديل تعاقد - الوصلات الأرضية والفرعية والمؤقتة - نقل عداد أو نقل صندوق) وميكنة أعمال الكشف لقراءات المشتركين واستخدام العدادات الإلكترونية.

■ تقديم الخدمة العامة للعميل من خلال موظف واحد.

- بلغ عدد مراكز الخدمة الرئيسية بالمدن ٣٩٦ مركزاً، كما بلغ عدد مراكز الخدمة الفرعية بالقرى ٨٧٩ مركزاً عام ٢٠١٠/٢٠١١ مقارنة بعدد ٣٦٥ مركز خدمة رئيسى و ٨٧٦ مركز خدمة فرعى عام ٢٠٠٩/٢٠١٠ وذلك لتسهيل الإبلاغ عن الأعطال وسرعة إصلاحها .

■ تحقيق الاصلاح الادارى بالهندسات :

- قامت وزارة الكهرباء والطاقة فى سبيل تيسير الخدمة وتبسيط الاجراءات اللازمة لتوصيل التيار الكهربائى للمواطنين بعمل الاتى :

١. إعداد (٥) نماذج للخدمات الجماهيرية وهى :

■ طلب تركيب توصيلة كهربائية للمبانى (كافة أغراض الاستخدام).

■ طلب فحص وتغيير عداد.

■ طلب رفع عداد.

■ طلب استخراج شهادة بيانات أو شهادة استهلاك كهرباء.

■ طلب تركيب مكثفات لتحسين معامل القدرة لدى المشتركين بناءا على طلبهم.

كما تم نشر النماذج على موقع (www.edara.gov.eg) على شبكة الإنترنت ٠

٢. تم إصدار دليل توصيل التغذية الكهربائية للمشروعات يوضح خطوات واجراءات الحصول على الخدمة والمستندات اللازمة والرسوم المطلوبة وطريق سدادها وتحديد ممثل مفوض عن قطاع الكهرباء بمبنى مجمع الاستثمار بمدينة القاهرة وممثل اتصال عن الشركة المصرية لنقل الكهرباء وممثل عن شركة توزيع كهرباء لإنهاء كافة التعاملات مع المستثمرين ويقوم الممثل المفوض بإنهاء الإجراءات للمستثمر.

٣. تم اصدار توصيل التغذية الكهربائية للمنشات السكنية فى القرى والمدن وقد تضمنت قواعد تحديد المساحة للمنشأة السكنية، والقدرة التصميمية لها وفقا لمستويات القرى والمدن والأحياء، كما تضمنت كيفية تحديد التكلفة المالية للمنشأة السكنية وإجراءات إعداد المقايسة اللازمة لتوصيل التغذية الكهربائية لها ونماذج الطلبات التى تقدم فى هذا الشان والبرنامج الزمنى المقرر للتنفيذ وقواعد وشروط تدبير غرف المحولات المطلوبة من صاحب المنشأة السكنية.

■ استخدام الأسلاك المعزولة بدلاً من المكشوفة :

يتم حاليا الاهتمام باستخدام الاسلاك المعزولة بدلاً من المكشوفة بشبكة الجهد المنخفض لجميع التوصيلات الجديدة وعمليات الإحلال والتجديد دون أعباء اضافية على المواطنين لحمايتهم من أخطار سقوط الاسلاك

المكشوفة لتفادى حدوث الحرائق وقد بلغ إجمالى أطوال الأسلاك المعزولة حوالى ٤٣٢ الف كيلو متر طولى حتى ٢٠١١/٦/٣٠ بنسبة ٧٢٪ من إجمالى شبكة الجهد المنخفض بشركات التوزيع.

■ تحقيق جودة التغذية الكهربائية بشركات التوزيع لتحسين مستوى استمرارية التغذية للمشتركين

تم القيام بالإجراءات التالية :

- تحليل أسباب ارتفاع نسب الانقطاعات غير المبرمجة وربطها بخطط الاحلال والتجديد٠
- متابعة برامج الصيانة للتأكد من تقليل مدة الانقطاعات مع عدم الإخلال بكفاءة وجودة أعمال الصيانة
- تكثيف التفتيش الميدانى وقيام اللجنة بتدقيق البيانات الواردة من الشركات مقارنة بما يتبين أثناء التفتيش.
- مراجعة أداء مراكز الإبلاغ عن الأعطال والتأكيد على حصر جميع الأعطال وذلك لوضع خطة للتغلب على تكرار هذه الأعطال.
- استخدام أنظمة الفصل وإعادة التوصيل التلقائى على الخطوط الهوائية كثيرة الأعطال، حيث يقوم بإعادة التوصيل بنجاح على الأعطال العابرة مما يقلل عدد الانقطاعات وفى حالة قيام الجهاز بالفصل فى وجود عطل دائم فإنه يتم تقليل فترة إعادة التوصيل لسرعة تحديد المنطقة المتواجدة فيها العطل.
- وضع خطة سنوية للإحلال والتجديد لمكونات الشبكة التى ترتفع بها معدلات الأعطال وكذلك التوسعات فى الشبكات لمواجهة الزيادة فى الطلب على الطاقة، هذا بالإضافة إلى ما يتم اتخاذه من العديد من الإجراءات فى اتباع احدث الطرق لصيانة وإحلال وتجديد معدات محطات التوليد وشبكات النقل والتوزيع.

■ توصيل التيار الكهربائى للمناطق العشوائية والمبانى المخالفة :

وللتيسير على المواطنين بتوصيل المرافق للعشوائيات، فقد وافق مجلس الوزراء بجلسته رقم ١٢٩ المنعقدة بتاريخ ٢٠٠٥/١٠/٢٦ على توصيل التيار الكهربائى للمناطق العشوائية، بتاريخ ٢٠٠٥/١١/١ وافق مجلس المحافظين على توصيل التيار الكهربائى للمبانى المخالفة.

وفيما يلى بيان بما تم توصيله بالنسبة للعشوائيات والمبانى المخالفة حتى نهاية يونيو ٢٠١١ :

- بالنسبة للعشوائيات :

- تم توصيل التيار الكهربائى لحوالى ٥٠٠ ألف أسرة بالعشوائيات ضمن المرحلة الأولى (المنازل القريبة من مصدر تغذية) بنسبة تنفيذ حوالى ٩٩,٧٪ من المقايسات المسددة.
- تم توصيل التيار الكهربائى لحوالى ٣٠,٢ ألف أسرة بالعشوائيات ضمن المرحلة الثانية (المنازل البعيدة عن مصدر تغذية) بنسبة تنفيذ حوالى ٩٨٪ من المقايسات المسددة.

- بالنسبة للمبانى المخالفة :

تم تلقى حوالى ٥٣١ ألف طلب من أصحاب المنازل المخالفة وتم إرسال الطلبات لأجهزة التنظيم بالمحافظات لتحديد المستحقين، حيث تلقت شركات الكهرباء حوالى ٤٢٣ ألف موافقة من المحافظات، وتم التوصيل إلى ٣٦٦ ألف طلب من إجمالى المقياسات المسددة وعددها حوالى ٣٦٧ ألف طلب وبنسبة تنفيذ ٩٩,٧٪.

العدادات الكودية :

- لخفض الفقد التجارى فى شركات التوزيع فقد وافق السيد الدكتور / رئيس مجلس الوزراء على قيام شركات توزيع الكهرباء بتركيب عدادات مؤقتة بأرقام كودية بدلا من اسم المشترك وعلى نفقة المشترك وذلك للوحدات التى تحصل على تيار كهربائى بتوصيلات مباشرة غير قانونية لتسجيل استهلاكاتهم من التيار الكهربائى ومحاسبتهم على قيمة الاستهلاك الفعلى وبدون توقيع عقود توصيل تغذية كهربائية معهم، على أن يتم ذلك على مرحلتين المرحلة الأولى تشمل الأدوار المخالفة بالعقارات التى بها تيار والمرحلة الثانية تشمل العقارات التى تم إنشاؤها بدون ترخيص ولم يتم توصيل التيار لها عن طريق تركيب صندوق توزيع خارج العقار ويتم تغذيته من الشبكة مع مراعاة المبانى التى تم إنشاؤها مخالفة لقواعد الطيران المدنى وعلى الأراضى الزراعية، على أن يتم العمل فى هذه المرحلة بعد الانتهاء من المرحلة الأولى.

ترشيد الطاقة الكهربائية

أولا: أساليب ترشيد الطاقة:

تتعدد أساليب ترشيد الطاقة طبقا للغرض من الاستخدام ومن أكثرها انتشاراً ما يلى:

- استخدام تكنولوجيات الإضاءة عالية الكفاءة مثل اللمبات الموفرة للطاقة كبديل للمبات المتوهجة العادية، والترانسات الإلكترونية كبديل للترانسات المغناطيسية المستخدمة مع اللمبات الفلورسنت العادية وكذلك استخدام نظم التحكم فى الإضاءة.
- أقتناء الأجهزة الكهربائية «الثلاجات - الغسالات - أجهزة التكييف.....» عالية الكفاءة والتى تتميز بالأداء العالى مع الاستهلاك المرشد.
- الاستخدام الأمثل لوحدات الإضاءة والأجهزة الكهربائية مثل استخدام الضوء الطبيعى كلما أمكن، غلق وحدات الإضاءة والأجهزة عند عدم الحاجة إليها، ضبط درجة حرارة جهاز التكييف عند مستوى مناسب لدرجة حرارة الجو الخارجى وتنظيف الفلتر بما يساهم فى ترشيد الاستهلاك.

ثانياً: برامج ترشيد الطاقة وخفض الاحمال:

- نظراً للمساهمة الكبيرة لاستهلاك الانارة «نحو ٢٣٪ على المستوى الاجمالى» ولسهولة تطبيق تكنولوجيات الإضاءة عالية الكفاءة وانتشارها فقد تم توجيه جهود كبيرة فى هذا المجال لقطاعى المنازل والإنارة العامة «إنارة الشوارع».

■ صدر قرار المجلس الأعلى للطاقة رقم ١/٠٩/٠٣/١١ بتاريخ ٢٠٠٩/٣/١١ متضمنا تنفيذ برنامج لترشيد الطاقة فى المنازل والإنارة العامة وقد تم اتخاذ الإجراءات التالية لتفعيل القرار المشار إليه:

• بالنسبة للمنازل:

- قامت شركات توزيع الكهرباء بتبنى نظام بيع اللمبات الموفرة للطاقة ذات الجودة العالية للمشتركين بالتقسيط على ١٢ شهر على فاتورة الكهرباء الشهرية مع الضمان لمدة ١٨ شهراً، وتم بواسطة هذا النظام بيع أكثر من ٩ مليون لمبة موفرة للطاقة قدرة ٢٠-٢٣ وات لأغراض الإنارة المنزلية من خلال منافذ شركات التوزيع بخصم ٥٠٪ وذلك حتى ١٠ لمبات للمشترك.
- قامت شركات توزيع الكهرباء بطرح مناقصات جديدة لتوريد عدد ٢,٧ مليون لمبة مدمجة موفرة للطاقة قدرة ٢٠-٢٣ وات تمهيداً لبيعها للمشتركين لأستدامة أثر هذا البرنامج فى خفض الطاقة المستهلكة والحمل الأقصى للشبكة القومية.

• بالنسبة للإنارة العامة:

- بالإضافة إلى قرار المجلس الأعلى للطاقة المشار إليه، فقد صدر بتاريخ ٢٠٠٩/٥/٢٥ قرار مجلس المحافظين رقم «١٦» بخصوص ترشيد استهلاك الطاقة الكهربائية فى الإنارة العامة.
- كما صدر بتاريخ ٢٠١٠/٦/٣٠ قرار مجلس الوزراء رقم «٩٢» بشأن إجراء التنسيق اللازم بين وزارتى الكهرباء والطاقة والتنمية المحلية لخفض استهلاك المحافظات من الكهرباء بنسبة ٥٠٪ «مبانى حكومية وإنارة عامة».
- تم تخصيص مبلغ ٢٦٠ مليون جنيه من وزارة المالية لتنفيذ برنامج ترشيد إنارة الشوارع، حيث قام قطاع الكهرباء بطرح مناقصات عامة لشراء لمبات عالية الكفاءة «لمبات موفرة للطاقة قدرة ٨٥،١٢٠ وات ولمبات صوديوم عالى الضغط قدرة ١٠٠،١٥٠ وات» وتم فى ضوء قرار المجلس الأعلى للطاقة تركيب حوالى ٢٠٠ ألف لمبة على مستوى الجمهورية وفقاً لخطة برنامج تنفيذى بمختلف الأحياء وبالتنسيق مع وزارة الدولة للتنمية المحلية.

الموارد البشرية والتدريب

١. الموارد البشرية

إن الشركة القابضة لكهرباء مصر والشركات التابعة لها تعتمد على العنصر البشرى كركيزة أساسية لمسايرة التطور السريع فى إنتاج ونقل وتوزيع الطاقة الكهربائية حيث تحرص الشركة على تنمية المهارات الأساسية والعمل على رفع قدرته فى التعامل مع التطورالتكنولوجى ومستحدثاته وقد بلغ إجمالى عدد العاملين فى ٢٠١١/٦/٣٠ بالشركة القابضة والشركات التابعة ١٧٦٠٤٤ عامل موزعا على الشركات كالتالى:

الشركة القابضة لكهرباء:

البيـــان	العدد فى ٢٠١١/٦/٣٠
ديوان عام الشركة	٢٢٣٧
مستشفى الكهرباء*	٧٩٤
الإجمالي	٣٠٣١

■ شامل نظام الواردى باجمالى ٣٧٣ عاملا

شركات الإنتاج

القاهرة	٥٨٧٨
شرق الدلتا	٦٨٥٨
وسط الدلتا	٦١٣٧
غرب الدلتا	٨٤٤٩
الوجه القبلى	٣٥٥٥
المحطات المائية	٣٨٣٦
اجمالى شركات الانتاج	٣٤٧١٣

شركات التوزيع

شمال القاهرة	١٢٦٥٥
جنوب القاهرة	١٦٥٩٢
الاسكندرية	١٣٤١٤
القناة	١٧١٩٩
شمال الدلتا	٩١٣١
جنوب الدلتا	١٠٨٧١
البحيرة	٨١٢٦
مصر الوسطى	٩٨٢١
مصر العليا	٧٩٩٧
اجمالى شركات التوزيع	١٠٥٨٠٦

الشركة المصرية لنقل الكهرباء	٣٢٤٩٤
اجمالى العاملين بالشركة القابضة والشركات التابعة	١٧٦٠٤٤

٢- الرعاية الصحية:

- تحرص إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر على تقديم الدعم المستمر لمستشفى الكهرباء (إحدى قطاعاتها) نظراً لما تقدمه المستشفى من رعاية صحية وطبية للعاملين بقطاع الكهرباء بالإضافة إلى تقديم الخدمات الطبية المناسبة لجميع المترددين عليها.
- وكان لذلك أثره فى الزيادة المستمرة للأعداد المحولة للعلاج بالمستشفى حيث بلغت نسبة تطور المترددين على المستشفى ٧,٢٪ عام ٢٠١٠/٢٠١١ مقارنة بالعام ٢٠٠٩/٢٠١٠.

٣- التدريب

تم تنفيذ برامج تدريبية فنية وإدارية وقيادية للعاملين بالشركة القابضة وشركاتها التابعة وديوان عام وزارة الكهرباء والطاقة وطلاب الجامعات والمدارس وذلك على النحو التالى:

م	البيان	عدد المتدربين
١	إجمالى المتدربين العاملين بالشركة القابضة والشركات التابعة	٤٨٦٦٤
٢	متدربين من الدول العربية والافريقية	٢٠٠
٣	تدريب صيفى لطلبة الكليات والمعاهد	٤٠٨٩
٤	الفصول المشتركة بالتعاون مع وزارة التربية والتعليم : عدد الخريجين أ)نظام ٣ سنوات ب) نظام ٥ سنوات ج) نظام مبارك كول	 ١٤٥ ٣٠ ١٤٠
٥	التعاون مع كلية الهندسة جامعة القاهرة: *الملتحقين للحصول على دبلومة محطات القوى *الحاصلين على دبلومة الوقاية ونظم التحكم الآلى	 ١٩ ٤٩

مستشفى الكهرباء

■ تحرص الشركة القابضة لكهرباء مصر على الاهتمام بسلامة وصحة مواردها البشرية إيمانا منها بقيمة هذه الموارد فى تنمية وتحسين أداء العمل ومن هذا المنطلق تم الانتهاء من بناء وتشغيل مستشفى الكهرباء عام ١٩٩٧ كصرح طبى عظيم يشهد له بالكفاءة والسمعة الحسنة.

■ يقوم المستشفى بتقديم خدمات طبية عالية المستوى وتشمل الخدمات الطبية التشخيصية والعلاجية والوقائية للعاملين بقطاع الكهرباء والجمهور بصفة عامة وبمستوى أسعار مقبولة، مما كان له أثر على خفض متوسط تكاليف علاج العاملين بالمستشفيات الخارجية.

■ يضم المستشفى أقساما للعيادات الخارجية تشمل جميع التخصصات والأقسام الطبية المساعدة (الأشعة - معامل التحاليل الطبية- العلاج الطبيعى ...) ووحدات الرعاية المركزة والغسيل الكلوى ومناظير الصدر والجهاز الهضمى وقسم الطوارىء وعيادات متطورة للأسنان وطب وجراحة العيون وأمراض القلب - وكل هذه الاقسام مزودة بأحدث الأجهزة والمعدات الطبية.

■ ولا تألو إدارة المستشفى جهدا فى إدخال خدمات جديدة كخدمة الرنين المغناطيسى وقسطرة القلب.

■ بلغت عدد الأسرة بمستشفى الكهرباء ٢٦٠ سريرا من الدرجات المختلفة مزودة كلها بوسائل الأمان والراحة للمرضى.

■ ونظرا للخدمة الطبية الطبية المميزة والخدمات المستحدثة التى أدخلتها مستشفى الكهرباء تضاعفت أعداد المترددين عليها سنويا سواء من داخل القطاع أو خارجه.

■ حصل مستشفى الكهرباء على شهادة الاعتماد والجودة (الأيزو) ٩٠٠١-٢٠٠٨ تأكيدا على جودة الخدمات المقدمة من المستشفى.

عدد الآسرة	غرفة عمليات الجراحات المختلفة	المناظير	العيادات الخارجية
٢٦٠	٩	٢	٣٠

الموقع: امتداد شارع الثورة - ألماظة - الكيلو ٤,٥ - طرق القاهرة/السويس
ت: ٠٢/٢٢٦٨٧٨٤٣ طوارئ: ٠٢/٢٤١٤٩٨٤٥

النشاط التجارى

تسعير الطاقة الكهربائية:

■ يتم إعداد الهيكل التعريفى لأسعار الطاقة الكهربائية بنفس الأسس الموحدة التى يتم على أساسها تسعير الطاقة الكهربائية فى العالم وذلك استناداً إلى:

- جهود التغذية: حيث تحسب الأسعار على الجهد الفائق ثم تزداد الأسعار كلما انخفض الجهد لإضافة تكاليف إنشاء وتشغيل شبكات النقل والتوزيع المناظرة والفقد فى هذة الشبكات.

- الغرض من الاستهلاك: بالنسبة للجهود المختلفة، فتختلف الأسعار للاستخدامات المنزلية أو المحلات التجارية أو الإنارة العامة عن باقى الاستخدامات الأخرى (صناعة - زراعة - مرافق عامة - جهات حكومية - .....).

■ يطبق قطاع الكهرباء نظام الشرائح فى تسعير الكهرباء للاستخدامات المنزلية، وبالتالى يتم حساب قيمة الفاتورة عن طريق تشريح إجمالى كمية الاستهلاك الشهرى على الشرائح ويزيد السعر مع زيادة الاستهلاك ويتم تطبيق هذا النظام ليساهم فى ترشيد الاستهلاك وحتى يتم بيع الكهرباء لصغار المستهلكين من محدودى الدخل بأسعار مخفضة ويتحمل القادرون لبعض العبء عن صغار المستهلكين وهو ما يعرف بتعريفة خط الحياة.

■ تم تثبيت سعر الشريحة الأولى للاستهلاك المنزلى بواقع ٥ قروش لكل كيلو وات ساعة منذ عام ١٩٩٣ ويستفيد منها جميع المشتركين ويمثل هذا السعر حوالى ١٥,٦٪ من تكلفة التغذية الكهربائية للمنازل وجدير بالذكر أن أسعار الكهرباء لأغراض الاستهلاك المنزلى مدعمة حتى استهلاك ١٤٠٠ كيلو وات ساعة فى الشهر وتتدرج قيمة الدعم مع كمية الاستهلاك ويستفيد من هذا الدعم أكثر من ٩٩٪ من إجمالى المشتركين للاستخدامات المنزلية وقد بلغ إجمالى الدعم المقدم للقطاع المنزلى حوالى ١٠,٥ مليار جنيه عام ٢٠١٠/٢٠١١ هذا بالإضافة إلى الدعم الذى يقدمه قطاع الكهرباء لصغار المزارعين لتشجيع شباب الخريجين لاستصلاح الأراضى، حيث بلغ متوسط سعر البيع للزراعة حوالى ٣٥٪ من التكلفة.

■ وضعت الحكومة خطة ابتداءاً من عام ٢٠٠٧ لإعادة هيكلة الدعم للقطاع الصناعى على مراحل بغرض أن يصل الدعم إلى مستحقيه وتحقيق التوازن بين الحفاظ على القدرة التنافسية للصناعة فى مصر وترشيد كفاءة استخدام الطاقة وذلك عن طريق تحريك أسعار الغاز والكهرباء وتطبيق تعريفة وقت الاستخدام على الصناعات كثيفة الاستهلاك مع تقسيم الصناعة إلى ثلاثة مجموعات حيث بلغت الأسعار فى ٢٠١٠/٧/١ ما يلى:

أسعار بيع الطاقة الكهربائية
للصناعة طبقا لقرار رئيس مجلس الوزراء رقم ٢١٣٠ لسنة ٢٠١٠ اعتبارا من ٢٠١٠/٧/١

نوع الصناعة	السعر (قرش/ك.و.س)	
	خارج فترة الذروة	أثناء فترة الذروة
أولا :الصناعات كثيفة الاستهلاك للطاقة (حديد- اسمنت-اسمدة – الومنيوم – نحاس – البتروكيماويات) :		
- الجهد الفائق	٢١,٧	٣٢,٦
- الجهد العالى	٢٦,٣	٣٩,٥
- الجهد المتوسط:قسط شهرى ثابت عن الحمل الاقصى الفعلى ١٢,١ جنيه / ك.و	٣٥,٨	٥٣,٨
ثانيا: الزجاج المسطح- السيراميك- البورسلين :		
- الجهد الفائق	١٥,٩	
- الجهد العالى	١٩,٢	
- الجهد المتوسط:قسط شهرى ثابت عن الحمل الاقصى الفعلى ١١,١ جنيه/ك.و	٢٦,٣	
ثالثا: كافة القطاعات الصناعية الاخرى غير المذكورة فى اولا وثانيا :		
- الجهد الفائق	١٥,٤	
- الجهد العالى	١٨,٦	
- الجهد المتوسط:قسط شهرى ثابت عن الحمل الاقصى الفعلى ١١,١ جنيه/ك.و	٢٥,٥	

• فترة الذروة ٤ ساعات يحدد بدايتها وزارة الكهرباء والطاقة

أسعار بيع الطاقة الكهربائية
اعتبارا من ٢٠٠٨/١٠/١

١- استخدامات الطاقة على الجهد الفائق (قرش/ك.و.س)	
كيما	٤,٧
مترو الانفاق(رمسيس)	٦,٨
الشركة العربية لانابيب البترول (سوميد)	٢٧,٣
باقى المشركين	١٢,٩
٢- استخدامات الطاقة على الجهد العالى (قرش/ك.و.س)	
مترو الانفاق (طره)	١١,٣٤
باقى المشتركين	١٥,٧
٣- استخدامات الطاقة على الجهد المتوسط والمنخفض	
١/٣ بقدرة اكبر من ٥٠٠ ك.و	
قسط شهرى ثابت عن الحمل الاقصى المسجل الفعلى (جنية /ك.و.)	٩,٥
سعر موحد للطاقة (قرش/ك.و.س)	٢١,٤
٢/٣ بقدرة حتى ٥٠٠ ك.و (أ) الزراعة واستصلاح الاراضى	١١,٢
مقابل استهلاك الكهرباء للفدان للمنتفعين بمحطات الرى الجماعى (جنية)	١٣٥,٢
(ب) باقى المشركين	٢٥,٠
٤-الاستخدامات المنزلية	
الهيكل	السعر (قرش/ك.و.س)
١) ٥٠ ك.و.س الاولى شهريا	٥,٠
٢) ٥١ الى ٢٠٠ ك.و.س التالية	١١,٠
٣) ٢٠١ الى ٣٥٠ ك.و.س التالية	١٦,٠
٤) ٣٥١ الى ٦٥٠ ك.و.س التالية	٢٤,٠
٥) ٦٥١ الى ١٠٠٠ ك.و.س التالية	٣٩,٠
٦) اكثر من ١٠٠٠ ك.و.س	٤٨,٠
٥-المحلات التجارية	
الهيكل	السعر (قرش/ك.و.س)
١) ١٠٠ ك.و.س الاولى شهريا	٢٤,٠
٢) ١٠١ الى ٢٥٠ ك.و.س التالية	٣٦,٠
٣) ٢٥١ الى ٦٠٠ ك.و.س التالية	٤٦,٠
٤) ٦٠١ الى ١٠٠٠ ك.و.س التالية	٥٨,٠
٥) اكثر من ١٠٠٠ ك.و.س	٦٠,٠
٦- الانارة العامة واشارات المرور (قرش / ك.و.س)	٤١,٢

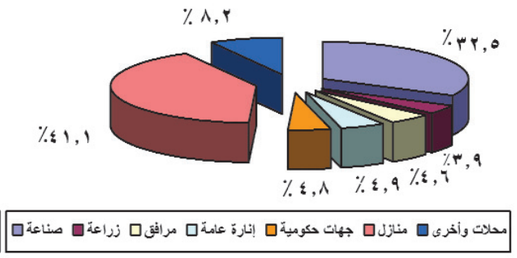
• الاسعار موضوعة على اساس معامل قدرة ٠,٩

الطاقة المباعة موزعه على الأغراض (ج.و.س)

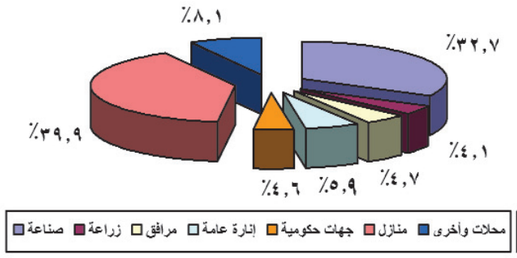
البيان	٢٠٠٧/٢٠٠٦	٢٠٠٨/٢٠٠٧	٢٠٠٩/٢٠٠٨	٢٠١٠/٢٠٠٩	٢٠١١/٢٠١٠
صناعة	٣٤٥٦٩	٣٧٠٤٥	٣٧٢٧٣	٣٨٩١٦	٤٠٧٠٢
زراعة	٣٧٨٩	٤٢٠٩	٤٦١٧	٤٨٣٤	٤٩٢٧
مرافق	٤٢٢٨	٤٣٨٠	٤٧١٤	٥٥٥٥	٥٧٥٩
انارة عامه	٦٦٥٣	٦٧٥٩	٦٩٨٢	٧٠٥٠	٦١٨٦
جهات حكومية	٥٥٦٢	٥٦٩١	٥٥٦٣	٥٤٤٣	٥٩٧٧
منازل وشركات الاسكان	٣٦٥٩٦	٤٠٢٧١	٤٣٨١١	٤٧٤٣١	٥١٣٧٠
محلات وأخرى	٧٠٤٦	٨٢٤٠	٨٧٥٤	٩٦٧٤	١٠٢٣٨
الإجمالي	٩٨٤٤٣	١٠٦٥٩٥	١١١٧١٤	١١٨٩٠٣	١٢٥١٥٩

مبيعات دول الربط BOOT+	٣٦٩	٦٣١	٩٠٣	١٢٧٧	١٧٧٥
الإجمالي العام	٩٨٨١٢	١٠٧٢٢٦	١١٢٦١٧	١٢٠١٨٠	١٢٦٩٣٤

٢٠١١/٢٠١٠



٢٠١٠/٢٠٠٩



من الملاحظ زيادة نسبة مشاركة الاستهلاك المنزلى بالنسبة للصناعة وباقى الاغراض هذا العام مقارنة بالعام الماضى نتيجة استمرار التوسع العمرانى والتزايد المستمر فى استخدام الاجهزة الكهربائية وبالاخص اجهزة التكييف لارتفاع درجة الحرارة خلال فترة الصيف.

منزلى

صناعى