



جمهورية مصر العربية
وزارة الكهرباء والطاقة

الشركة القابضة لكهرباء مصر



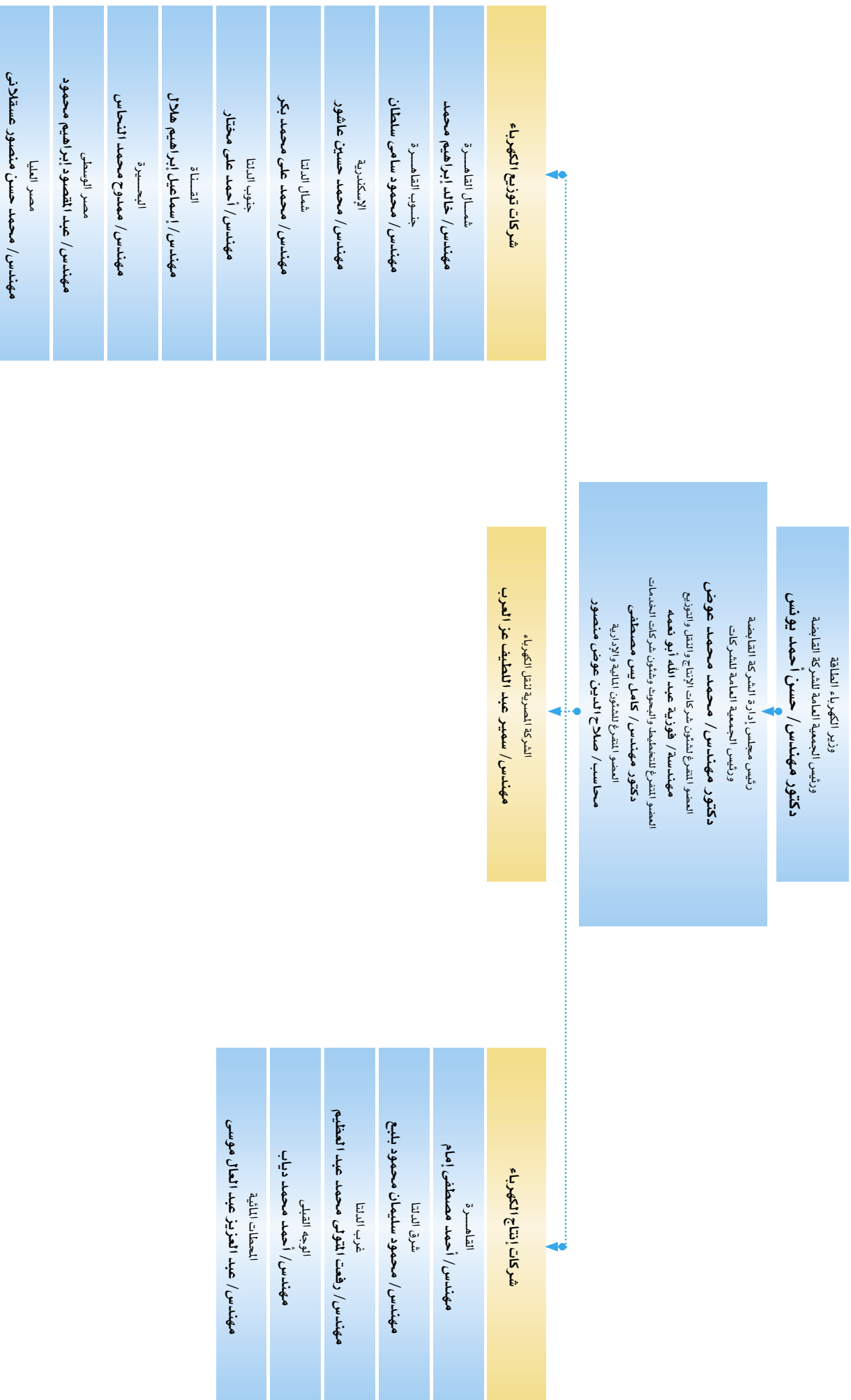
التقرير السنوي

٢٠٠٦ / ٢٠٠٥

المحتويات

٥	الهيكل التنظيمى للشركة القابضة لكهرباء مصر
٧	مقدمه
٩	الكهرباء فى عام ٢٠٠٦/٢٠٠٥
١١	إنتاج الطاقة الكهربائية
١٢	موقف تنفيذ مشروعات محطات التوليد الجديدة
٢١	خطة التوسع فى انشاء محطات التوليد المائية
٢٦	نشر واستخدام الطاقة الجديدة والمتجددة
٢٨	نقل الطاقة الكهربائية
٣١	مراكز التحكم
٣٣	توزيع الطاقة الكهربائية
٣٦	تطوير الخدمات الجماهيرية وجودة التغذية الكهربائية
٣٨	نظم المعلومات
٤٠	الموارد البشرية
٤١	النشاط التجارى
٤٤	المشروعات
٤٦	استراتيجية قطاع الكهرباء لتحسين كفاءة استخدام الطاقة

الهيكل التنظيمي لشركة القابضة لكهرباء مصر



مقدمة

- منذ صدور القانون ١٦٤ لسنة ٢٠٠٠ بتاريخ ٢٠/٦/٢٠٠٠ بتحويل هيئة كهرباء مصر إلى الشركة القابضة لكهرباء مصر، كان لزاماً أن يتم إعادة هيكله الشركة والشركات التابعة لها طبقاً للنظام الاساسى.
- واعتباراً من ١/٧/٢٠٠١ تتابعت خطوات إعادة الهيكلة حتى اصبح عدد الشركات التابعة خمسة عشر شركة (خمس شركات انتاج والشركة المصرية لنقل الكهرباء وتسع شركات توزيع)، وتقوم الشركة القابضة بالتنسيق بينها كوحدة إقتصادية متكاملة يمكنها تحمل اعباء التمويل الذاتى لخططها المستقبلية.
- وحيث أن الكهرباء هى المحرك الأساسى المشارك فى جميع خطط التنمية ، فإن الشركة القابضة وشركاتها التابعة تقوم بإنشاء وتشغيل العديد من محطات التوليد العملاقة ومحطات المحولات وخطوط نقل الطاقة الكهربائية بجهودها المختلفه على مستوى الجمهورية بالإضافة إلى مشروعات الربط الكهربائى بين مصر والدول العربية والأفريقية والأوروبية بهدف توفير الطاقة الكهربائية للوفاء بالأحمال وتحقيق فائض يضمن تأمين التغذية فى جميع أوقات السنة ويتم ذلك وفقاً لتوقعات زيادة الطلب على الطاقة.
- وتضمنت الخطة الخمسية الحالية ٢٠٠٢/٢٠٠٣ - ٢٠٠٦/٢٠٠٧ انشاء محطات توليد بإجمالى قدرة مركبة ٥٨٦٥ م.و وذلك لمواجهة الطلب على الطاقة الكهربائية فى ضوء توقع تطور متوسط الحمل الأقصى (بنسبة تصل الى ٧,٥%) وبيانها كالتالى:
- ١٣٦٥ م.و تم انشاؤها بمحطتى خليج السويس وشرق بورسعيد بنظام الـ BOOT (البناء- التملك- التشغيل- نقل المالكه) ودخلت الخدمة عامى ٢٠٠٢/٢٠٠٣، ٢٠٠٣/٢٠٠٤.
- ٤٥٠٠ م.و بنظام الدورة المركبة كخطة عاجلة (١٥٠٠ م.و شمال القاهرة، ١٥٠٠ م.و بالنوبارية، ٧٥٠ م.و بطلخا، ٧٥٠ م.و بالكريمات) لمواجهة العجز الناتج عن توقف انشاء مشروعات الكهرباء بنظام الـ BOOT لإعادة تقييم النظام، مما أدى الى عدم طرح مشروعات انشاء محطات توليد عامى ١٩٩٩ / ٢٠٠٠، ٢٠٠٠ / ٢٠٠١.



● وقد تم تنفيذ ٣٢٥٠ م.و، وجرى تنفيذ باقى مشروعات الخطة طبقا للبرامج الزمنية المخططة .



كما قامت الشركة القابضة بالتنسيق مع الشركة المصرية لنقل الكهرباء لإعداد وتنفيذ خطة تدعيم شبكات الجهد الفائق والعالي اللازمة لتفريغ الطاقة الكهربائية المولدة منها.

- ولما كانت التوقعات تشير الى استمرار التطور فى الاحمال ووصول الحمل الاقصى الى ٢٥١١٠ م.و عام ٢٠١٢/٢٠١١ فقد تم وضع خطة التوسع فى محطات التوليد للفترة ٢٠٠٨/٢٠٠٧ - ٢٠١٢/٢٠١١ لاضافة محطات توليد بقدرة اجمالية ٦٨٠٠ م.و .

يتم إنفاق استثمارات كبيرة على مشروعات محطات التوليد والشبكات اللوفاء بالطلب على الطاقة الكهربائية وتقوم الشركة القابضة وشركاتها التابعة بالإستفاده المثلى منها ويتمثل ذلك فى التحسن الكبير فى المؤشرات الفنية.

ولا تتوقف انجازات الشركة القابضة لكهرباء مصر عند تنفيذ مشروعات محطات التوليد وشبكات الكهرباء اللازمة لها بل تمتد إلى العديد من المجالات نذكر منها على سبيل المثال لا الحصر الآتى:

- 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.
- الحرص على الارتقاء بالخدمة المقدمة للمواطنين بتطوير الهندسات القائمة وانشاء هندسات جديدة ومراكز لخدمة المواطنين بالقرى وانشاء مراكز للتحكم فى الشبكات واستخدام الأسلاك المعزولة وغير ذلك مما كان له ابلغ الأثر فى تقليل الأعطال إلى أقل حد ممكن والمحافظة على جودة التغذية الكهربائية.
- تفعيل الربط الكهربائى مع الدول العربية والمشاركة فى جميع الفعاليات المخططه لامتداده مع الدول الأفريقية والأوروبية.
- توصيل المرافق للمناطق العشوائية بناءً على موافقه مجلس الوزراء بتاريخ ٢٦/١٠/٢٠٠٥ ووفقاً للضوابط الموضوعه فى هذا الشأن.
- تعظيم استخدام التصنيع المحلى وتشجيع المستثمرين على فتح مجالات جديدة للتصنيع المحلى فى ضوء احتياجات الخطط الخمسية لمحطات التوليد والشبكات.

وإيماناً من الشركة القابضة بأهمية توثيق المعلومات فانها تصدر هذا التقرير الاحصائى عن أنشطتها وأنجازاتها لعام ٢٠٠٦/٢٠٠٥ لى يكون مرجعاً للمهتمين بمجال الطاقة الكهربائية.

الكهرباء عام ٢٠٠٥ / ٢٠٠٦

التطور %	٢٠٠٥/٢٠٠٤	٢٠٠٦/٢٠٠٥	البيان
١٠,٣	١٥٦٧٨	١٧٣٠٠	الحمل الاقصى م.و
٧,٣	١٠٠٩٩٦	١٠٨٣٦٨	اجمالي الطاقة المولدة على مستوى الجمهورية ج.و.س
-	١٢٦٤٤	١٢٦٤٤	مائى ج.و.س
٩,٤	٧٤٥٦٠	٨١٥٦٥	حرارى (١) ج.و.س
٥,٥	٥٢٣	٥٥٢	الطاقة المولدة من محطات الرياح (زعفرانة) (٢) ج.و.س
(٤٨,٥)	٦٩	٣٥,٥	الطاقة المشتراه من فائض الشركات الصناعية (٣) ج.و.س
٢,٨	١٣٢٠٠	١٣٥٧١	الطاقة المولدة من القطاع الخاص BOOT ج.و.س
٦,٦	٣٠٢	٣٢٢	الطاقة المولده من المحطات غير المربوطة ج.و.س
١١,٢	٦٩٩	٧٧٧,٢	صافى تبادل الطاقة مع الخارج (صادر) ج.و.س
٧,٦	٨٤٥٤٢	٩٠٩٨٤	الطاقة المرسله من المحطات المرتبطة (بدون المشتراه) ج.و.س
٨,٣٤	١٧٠٢٨	١٨٤٤٨	إجمالى استهلاك الوقود بشركات الإنتاج (١) (ألف طن مازوت معادل)
(٦)	٣٩٢٤	٣٦٨٧	مازوت (ألف طن مازوت معادل)
١٢,٩	١٣٠١٠	١٤٦٨٨	غاز طبيعى (ألف طن مازوت معادل)
(٢٣)	٩٤	٧٢,٤	سولار (ألف طن مازوت معادل)
٣,٣	٢٦٩٧	٢٧٨٦,٦	وقود مستهلك بمحطات قطاع خاص BOOT (ألف طن مازوت معادل)
(٠,٩٦)	٢٢٨,٤	٢٢٦,٢	معدل استهلاك الوقود جم / ك.و.س (مولد)
(٠,٧)	٢٢٤٣	٢٢٢٨	معدل استهلاك الوقود كيلو كالورى / ك.و.س
٠,٨	٢٨,٣	٢٨,٦	الكفاءة الحرارية لمحطات التوليد %
٤,٢	٧٦,٤	٧٩,٦	نسبة الغاز الطبيعى لاجمالي الوقود المستخدم %
٢,٢	٨١,٢	٨٣	نسبة الغاز الطبيعى بالمحطات المرتبطة بشبكة الغاز %
٨,٩	١٨٧٧٥,١	٢٠٤٥٢,٢	القدرة المركبة الكلية م.و
-	٢٧٨٣,٤	٢٧٨٣,٤	مائى
١١,٨	١٣٨٠٤,٢	١٥٤٣٨,٣	حرارى
٣٠,٧	١٤٠	١٨٣	رياح
-	٢٠٤٧,٥	٢٠٤٧,٥	محطات قطاع خاص
(٧)	٢٨٥	٢٦٥	القدرة المركبة للمحطات غير المربوطة م.و
-	٢٢٦٢	٢٢٦٢	أطوال دوائر النقل «خطوط وكابلات» كم
-	٣٣	٣٣	٥٠٠ ك.ف
٢,٤	١٣٩٢٠	١٤٢٦٣	٤٠٠ ك.ف
-	٢٤٦٧	٢٤٦٧	٢٢٠ ك.ف
١,٤	١٦٢٤٨	١٦٤٧٩	١٢٢ ك.ف
-	٢٧٢٤	٢٧٢٤	٦٦ ك.ف
-			٢٣ ك.ف
-	٧٧٦٥	٧٧٦٥	ساعات محطات المحولات م.ف.أ
٥,٩	٢٥٢٤٠	٢٦٧٢٥	٥٠٠ ك.ف
٠,٥	٣٤٩٢	٣٥١٠	٢٢٠ ك.ف
٤,٩	٣١١٧٩	٣٢٧١٠	١٢٢ ك.ف
١,٩	١٧٨٣	١٨١٧	٦٦ ك.ف
			٢٣ ك.ف

(٢) مرتبطة بالشبكة الكهربائية الموحدة □

(١)

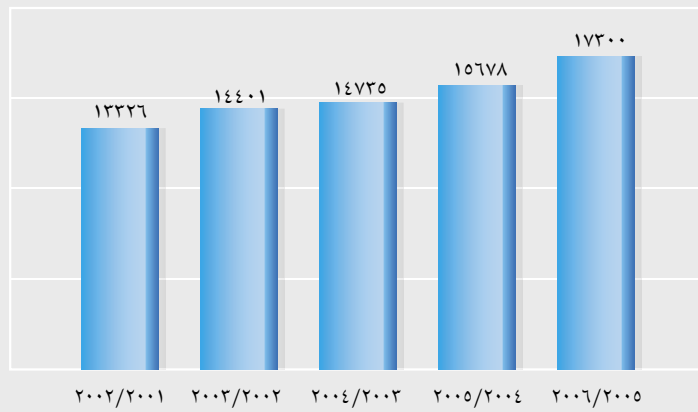
(٣) الطاقة المشتراه من الشركات الصناعية عام ٢٠٠٦/٢٠٠٥ كالتالى :

من البتروكيماويات (٢٢,٢ ج.و.س) اسود الكربون (٨,٣ ج.و.س) ميدليك (٤,٤ ج.و.س) . سماد طلخا وغزل المحلة (٦,٤ ج.و.س) .

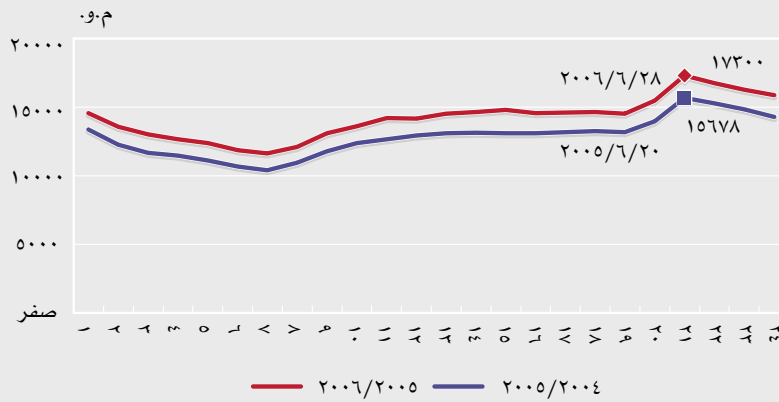
تطور الأحمال



تطور الحمل الأقصى سنويا (م.و)



منحنى الحمل الأقصى لعامي ٢٠٠٥/٢٠٠٤ - ٢٠٠٦/٢٠٠٥



إنتاج الطاقة الكهربائية



شركات إنتاج الطاقة الكهربائية

- شركة القاهرة لإنتاج الكهرباء
- شركة شرق 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 النواحي الفنية والاقتصادية .
- ٣ - بيع الطاقة الكهربائية المنتجة من محطات التوليد التابعة لها إلى الشركة المصرية لنقل الكهرباء ، وكذلك إلى شركات توزيع الكهرباء بالنسبة للطاقة المرسله 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 مكمله لغرض الشركة .
- ٧ - القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل فى نشاطها بما يحقق عائد اقتصادى للشركة .

شركات الإنتاج

اسم الشركة	النطاق الجغرافى	المركز الرئيسى	العنوان	رقم التليفون
القاهرة	محافظات القاهرة الكبرى	القاهرة	السبتية - ٢٢ شارع شنن	٠٢-٥٧٩٣٠٥٤ ٠٢-٥٧٤٠٥٥٠
شرق الدلتا	محافظات القليوبية (ماعدا امتداد القاهرة الكبرى) والمنوفية، والغربية والدقهلية ودمياط وكفر الشيخ والشرقية والإسماعيلية وبور سعيد والسويس وجنوب سيناء وشمال سيناء والبحر الأحمر	طلخا	مبنى التحكم بجوار مصنع السماد طلخا- دقهلية	٠٥٠-٢٥٢٤١٤٩ ٠٥٠-٢٥٢٤٣٦٩
غرب الدلتا	محافظات البحيرة والإسكندرية ومطروح	الإسكندرية	٧ شارع رياض خلف جامع يحيى - جليم	٠٣-٥٧٦١٣٧٥
الوجه القبلى	محافظات الجيزة (ما عدا ما يدخل فى نطاق القاهرة الكبرى)، والفيوم، بنى سويف، المنيا، أسيوط، الوادى الجديد، سوهاج، قنا وأسوان	الجيزة	الكريمات محطة توليد الكريمات مركز أطفح	٠٢-٨٤١٠٧٠٣ ٠٢-٨٤١٠٨٦٣
المحطات المائية	المحطات المائية التابعة فى جميع أنحاء الجمهورية	أسوان	السد العالى - غرب صحارى	٠٩٧-٢٤٨٠٤١٥ ٠٩٧-٢٤٨١٩٧٤

موقف تنفيذ مشروعات محطات التوليد الجديدة (الخطة ٢٠٠٢-٢٠٠٧)



مشروع محطة شمال القاهرة المركبة قدرة ١٥٠٠ م.و :

المرحلة الاولى :

- تم التشغيل التجارى للوحدتين الغازيتين (٢ × ٢٥٠ م.و) على التوالى فى يوليو وأغسطس ٢٠٠٤.
- تم التشغيل التجارى للوحدة البخارية (١ × ٢٥٠ م.و) فى يناير ٢٠٠٦.

المرحلة الثانية :

- تم التشغيل التجارى للوحدتين الغازيتين (٢ × ٢٥٠ م.و) فى إبريل ٢٠٠٦.
- يتم تشغيل الوحدة البخارية (١ × ٢٥٠ م.و) فى سبتمبر ٢٠٠٧.

مشروع محطة النوبارية المركبة (٢،١) قدرة ١٥٠٠ م.و :

- تم التشغيل التجارى للوحدتين الغازيتين الاولى والثانية (٢ × ٢٥٠ م.و) على التوالى فى يوليو وأغسطس ٢٠٠٥.
- تم التشغيل التجارى للوحدتين الغازيتين الثالثة والرابعة (٢ × ٢٥٠ م.و) فى شهر سبتمبر ٢٠٠٥.
- تم التشغيل التجارى للوحدتين البخاريتين (٢ × ٢٥٠ م.و) على التوالى فى أغسطس وسبتمبر ٢٠٠٦.

مشروع محطة طلخا المركبة قدرة ٧٥٠ م.و :

- تم التشغيل التجارى للوحدتين الغازيتين الأولى والثانية (٢ × ٢٥٠ م.و) على التوالى فى أغسطس ٢٠٠٦.
- يتم تشغيل الوحدة البخارية (١ × ٢٥٠ م.و) فى فبراير ٢٠٠٨.

مشروع محطة الكريما (٢) المركبة قدرة ٧٥٠ م.و :

- يتم تشغيل الوحدات الغازية (٢ × ٢٥٠ م.و) فى يناير ٢٠٠٧ والوحدة البخارية (٢٥٠ م.و) فى مايو ٢٠٠٨.



- وتعتبر تكلفة إنشاء الكيلووات المركب فى مشروعات الخطة العاجلة من أهم العلامات المضيئة التى حققتها الشركة حيث تم الحصول على الأسعار للمشروعات العالمية واتضح من

مقارنة الأسعار بالمشروعات المماثلة والمركبة فى نفس عام المقارنة أن متوسط أسعار المشروعات العالمية المماثلة المنفذة خلال الفترة من عام ٢٠٠١-٢٠٠٢ يبلغ ٤٦٤ دولار/ ك.وات بينما كان متوسط الأسعار لمشروعات الخطة العاجلة بنفس الفترة ٣٢٠ دولار/ ك.وات.



- ويرجع انخفاض تكاليف إنشاء مشروعات محطات توليد الخطة العاجلة لأسباب متعددة أهمها:

- الشفافية فى مراحل تنفيذ المشروعات وثقة الشركات العالمية فيما يقوم به قطاع الكهرباء.
- تنفيذ التصميمات الإبتدائية والنهائية لأنظمة المشروعات من خلال استشارى المشروع.
- تنفيذ المشروعات بنظام تعدد العمليات والحصول على المهام من المصنعين الرئيسيين.
- إدارة ومراقبة تنفيذ المشروعات بأحدث النظم العالمية من خلال إعداد برنامج زمنى متضمن المسار الحرج لتنفيذ عمليات المشروع مع المراقبة المستمرة لنقاط التداخل بين مقاولى العمليات المختلفة، حتى يمكن تفادى أية تكاليف إضافية قد تنشأ من زيادة حدود الأعمال أو تأخر التنفيذ.

القدرات الأسمية لمحطات التوليد* (٢٠٠٦/٦/٣٠)

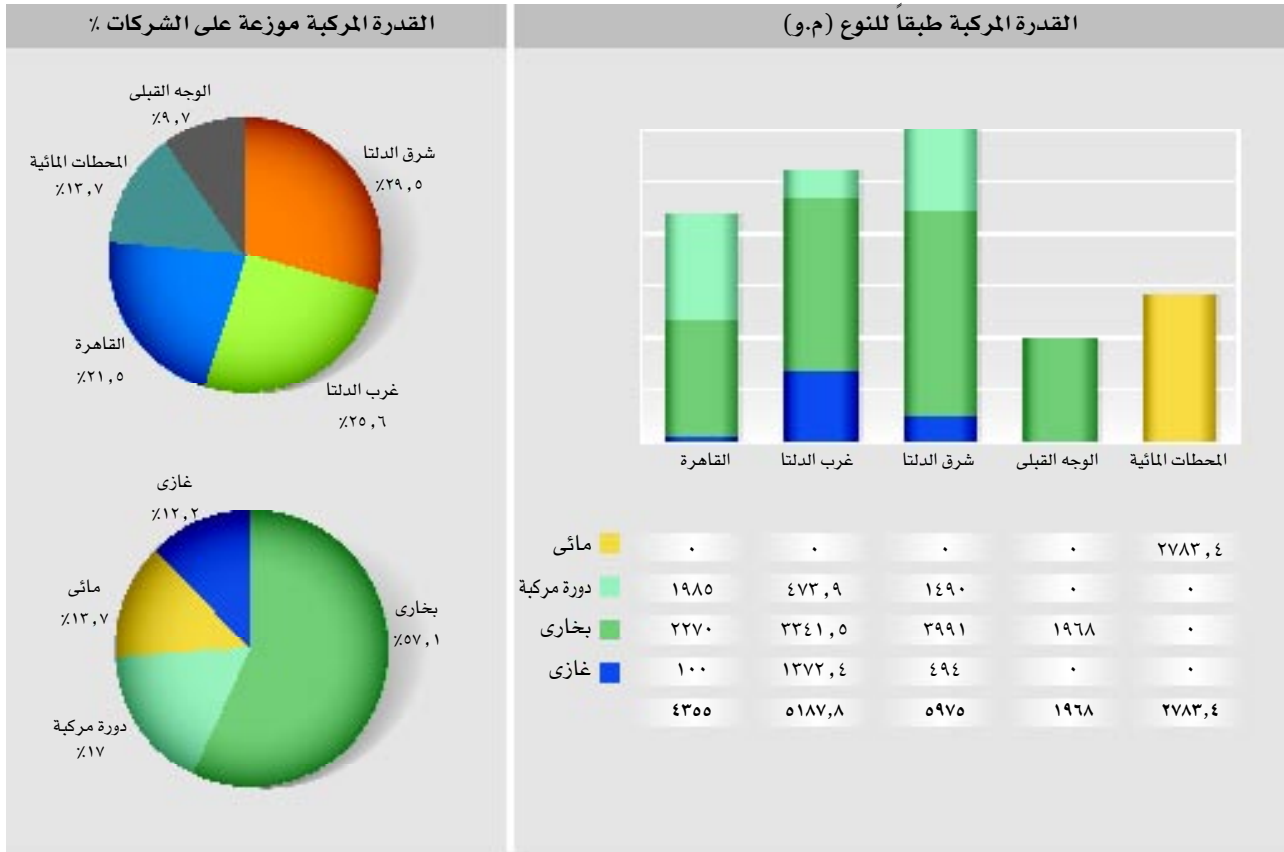
شركات الانتاج	اسم المحطة	بيان الوحدات	إجمالي القدرة الاسمية م.و	نوع الوقود الاساسى المستخدم	تاريخ الإنشاء	
القاهرة	شبرا الخيمة	(ب) ٢١٥×٤	١٢٦٠	مازوت - غاز طبيعي	١٩٨٨-٨٥-٨٤	
	غرب القاهرة	(ب) ٨٧,٥ × ٤	٢٥٠	مازوت - غاز طبيعي	٧٩-٦٦	
	توسيع غرب	(ب) ٣٣٠ × ٢	٦٦٠	مازوت - غاز طبيعي	١٩٩٥	
	جنوب القاهرة المركبة ١	٦٠×٤+١١٠×٢	٥٧٠	مازوت - غاز طبيعي	١٩٨٩-٦٥-٥٧	
	جنوب القاهرة المركبة ٢	١٦٥×١	١٦٥	غاز طبيعي	١٩٩٥	
	شمال القاهرة المركبة	٢٥٠×١+٢٥٠×٤	١٢٥٠	غاز طبيعي-سولار	٢٠٠٦-٢٠٠٥	
	وادي حوف	(غ) ٣٣,٣×٢	١٠٠	غاز طبيعي - سولار	١٩٨٥	
	دمياط المركبة	١٣٦×٢+ ١٢٢×٦	١٢٠٠	غاز طبيعي - سولار	١٩٩٢ - ١٩٨٩	
	طلخا المركبة	٤٥,٩٤×٢+٢٤,٧٢×٨	٢٩٠	غاز طبيعي - سولار	١٩٨٩-٨٠-٧٩	
	طلخا المركبة (الجديدة)	٢٥٠×١ + ٢٥٠×٢	-	غاز طبيعي - سولار	-	
شرق الدلتا	طلخا ٢١٠	(ب) ٢١٠×٢	٤٢٠	مازوت - غاز طبيعي	١٩٩٥-٩٢	
	عتاقة	(ب) ٣٠٠×٢+١٥٠×٢	٩٠٠	مازوت - غاز طبيعي	١٩٨٧-٨٦-٨٥	
	ابوسلطان	(ب) ١٥٠×٤	٦٠٠	مازوت - غاز طبيعي	١٩٨٦-٨٤-٨٢	
	الشباب	(غ) ٣٣,٣×٢	١٠٠	غاز طبيعي - سولار	١٩٨٢	
	بور سعيد	(غ) ٢٤,٦×١+٢٣,٩٦×٢	٧٣	غاز طبيعي - سولار	١٩٨٤-٧٧	
	العريش	(ب) ٣٣×٢	٦٦	مازوت	٢٠٠٠	
	عيون موسى	(ب) ٣٢٠×٢	٦٤٠	مازوت - غاز طبيعي	٢٠٠٠	
	شرم الشيخ	(غ) ٢٤,٣×٤ + ٢٣,٧×٢	١٧٨	سولار	-	
	الغردقة	(غ) ٥×٢ + ٥,٨×٤ + ٢٣,٤٥×٢	١٤٢	سولار	-	
	الزعفرانة (رياح)**	٠,٦٦×١١٧+٠,٦×١٠٥ + ٠,٨٥×٥٠ +	١٨٢	رياح	٢٠٠٦-٢٠٠٤ - ٢٠٠٣-٢٠٠٠	
قطاع خاص						
خليج السويس	(ب) ٣٤١,٢٥×٢	٦٨٢,٥	مازوت - غاز طبيعي	٢٠٠٢		
شرق بورسعيد	(ب) ٣٤١,٢٥×٢	٦٨٢,٥	مازوت - غاز طبيعي	٢٠٠٢		
غرب الدلتا	كفر الدوار	(ب) ١١٠×٤	٤٤٠	مازوت - غاز طبيعي	١٩٨٦-٨٤-٨٠	
	المحمودية	(غ) ٥٠×٢+٢٥×١	١٢٥	غاز طبيعي - سولار	١٩٨٢-٨١	
	المحمودية المركبة	٥٨,٧ × ٢+٢٥×٨	٢١٧,٤	غاز طبيعي - سولار	١٩٩٥-٨٢	
	دمنهوس توسيع	(ب) ٣٠٠×١	٣٠٠	مازوت - غاز طبيعي	١٩٩١	
	دمنهوس	(ب) ٦٥×٢	١٩٥	مازوت - غاز طبيعي	١٩٦٩-٦٨	
	دمنهوس المركبة	٥٨×١+٢٤,٦٢×٤	١٥٦,٥	غاز طبيعي - سولار	١٩٩٥-١٩٨٥	
	السيوف	(غ) ٣٣,٣×٦	٢٠٠	غاز طبيعي - سولار	١٩٨٤-٨٢-٨٢-٨١	
	السيوف	(ب) ٣٠×٢+٢٦,٦×٢	١١٢	مازوت	١٩٦٩-٦١	
	كرموز	(غ) ١١,٦٨×١	٢٣,١	سولار	١٩٨٠	
	ابوقير	(ب) ٣١١×١+١٥٠×٤	٩١١	مازوت - غاز طبيعي	١٩٩١-٨٤-٨٢	
الوجه القبلى	ابوقير	(غ) ٢٤,٢٧×١	٢٤,٢	غاز طبيعي - سولار	١٩٨٢	
	سیدی کریر ٢,١	(ب) ٣٢٠×٢	٦٤٠	مازوت - غاز طبيعي	٢٠٠٠-٩٩	
	النوبارية المركبة	٣٢٠×٢ + ٢٥٠×٤***	١٠٠٠	غاز طبيعي - سولار	٢٠٠٥	
	مطروح	(ب) ٣٠×٢	٦٠	مازوت - غاز طبيعي	١٩٩٠	
	قطاع خاص					
	سیدی کریر ٤,٣	(ب) ٣٤١,٢٥ × ٢	٦٨٢,٥	مازوت - غاز طبيعي	٢٠٠٢	
	الوليدية	(ب) ٣١٢×٢	٦٢٤	مازوت	١٩٩٧-٩٢	
	الكريمات	(ب) ٦٢٧×٢	١٢٥٤	مازوت - غاز طبيعي	١٩٩٩-١٩٩٨	
	اسيوط	(ب) ٣٠×٢	٩٠	مازوت	١٩٦٧- ١٩٦٦	
	المحطات المائية	السد العالى	١٧٥×١٢	٢١٠٠	مائى	١٩٦٧
خزان اسوان (١)		٤٦×٧	٣٢٢	مائى	١٩٦٠	
خزان اسوان (٢)		٦٧,٥×٤	٢٧٠	مائى	١٩٨٦-٨٥	
اسنا		١٤,٢٨×٦	٨٦	مائى	١٩٩٣	
نجع حمادى	١,٨×٢	٥,٤	مائى	١٩٤٢		

** مزرعة الرياح: تم الدخول بجزء من المزرعة الأسيانية (بقدره ٤٢ م.و) فى ٢٠٠٦/٤/١١
 • تم إيقاف محطة التين بكامل قدرتها (٢٣ × ٢ + ١٥ × ٢) م.و. اعتباراً من ٢٠٠٥/٩/١٦

* موقف تشغيل المحطات الجديدة صفحة (١٢)
 *** لم يتم التشغيل التجارى للجزء البخارى

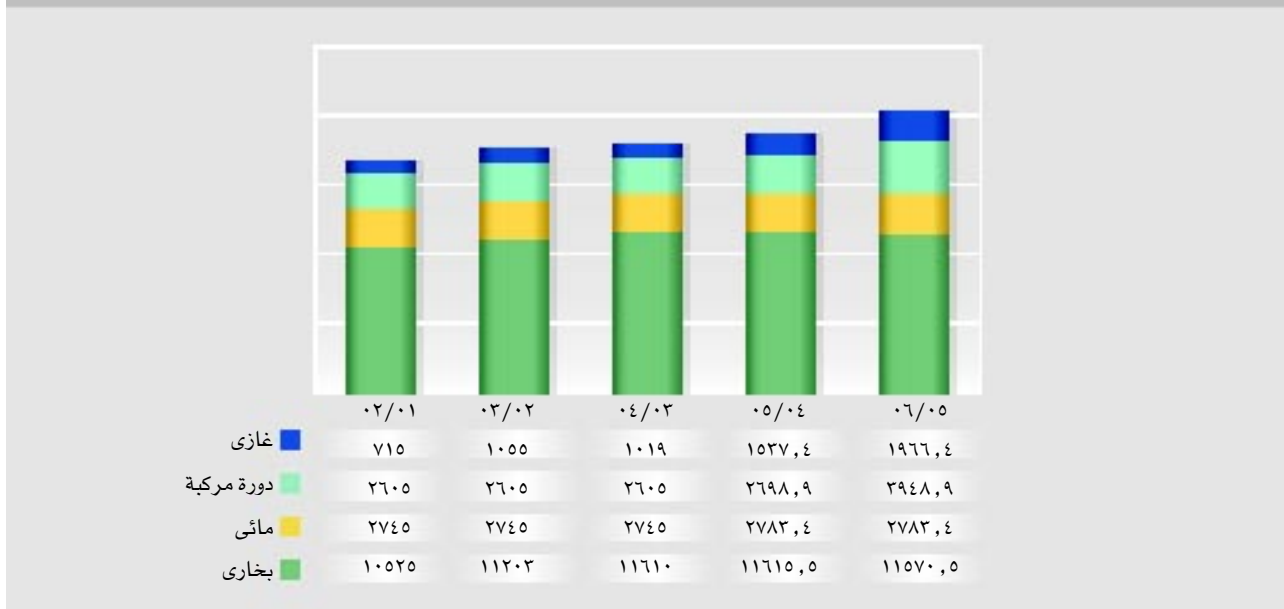
قدرات التوليد المركبة

بلغ إجمالي قدرات التوليد ٢٠٤٥٢,٢ م. ونسبة تطور ٨,٩% عن العام السابق



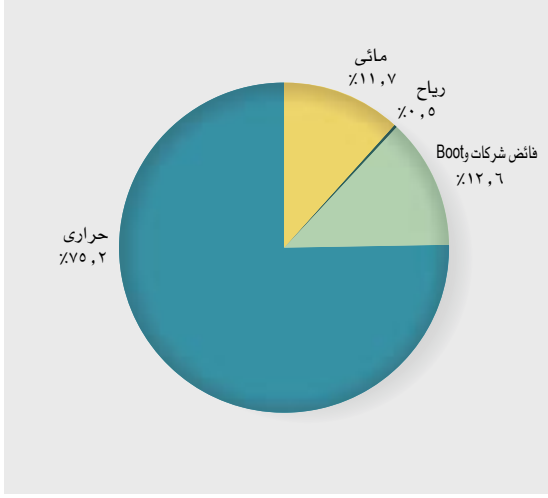
بدون وحدات توليد كهرباء الرياح (١٨٣ م.و).
تم إضافة محطات قطاع خاص مع الشركات الموجودة في نطاقها.

تطور القدرات المركبة طبقاً لنوع التوليد (م.و)



الطاقة الكهربائية المولدة

الطاقة المولدة طبقاً لنوع التوليد (ج.و.س)

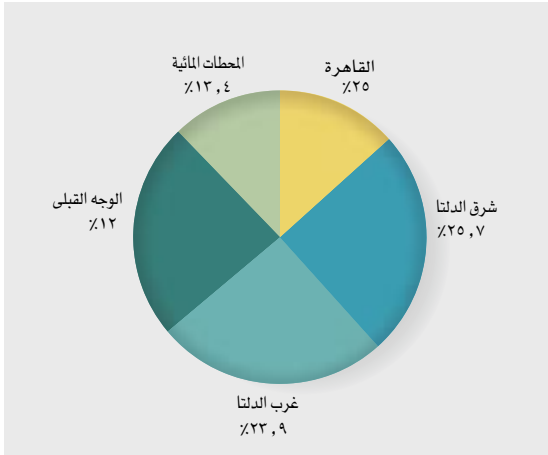


التطور %	٢٠٠٥/٢٠٠٤	٢٠٠٦/٢٠٠٥	
(١,٩)	٥٤٣٠٠	٥٣٢٨٥	بخارى
١٣٩,٤	٣٣٦٠	٨٠٤٤	غازى
١٩,٧	١٦٩٠٠	٢٠٢٣٦	دورة مركبة
٩,٤	٧٤٥٦٠	٨١٥٦٥	اجمالى الحرارى*
٠	١٣٦٤٤	١٣٦٤٤	مائى
٥,٥	٥٢٣	٥٥٢	رياح (زعفرانة)
٨	٨٧٧٢٧	٩٤٧٥١	إجمالى الشبكة
(٤٨,٥)	٦٩	٣٥,٥	مستراه من الشركات الصناعية
٢,٨	١٣٢٠٠	١٣٥٧١	مولد من BOOT
٧,٣	١٠٠٩٩٦	١٠٨٣٦٨	إجمالى

* شامل تجارب التشغيل

** بلغت الطاقة المولدة من المحطات غير المربوطة (٢٢٢) ج.و.س.

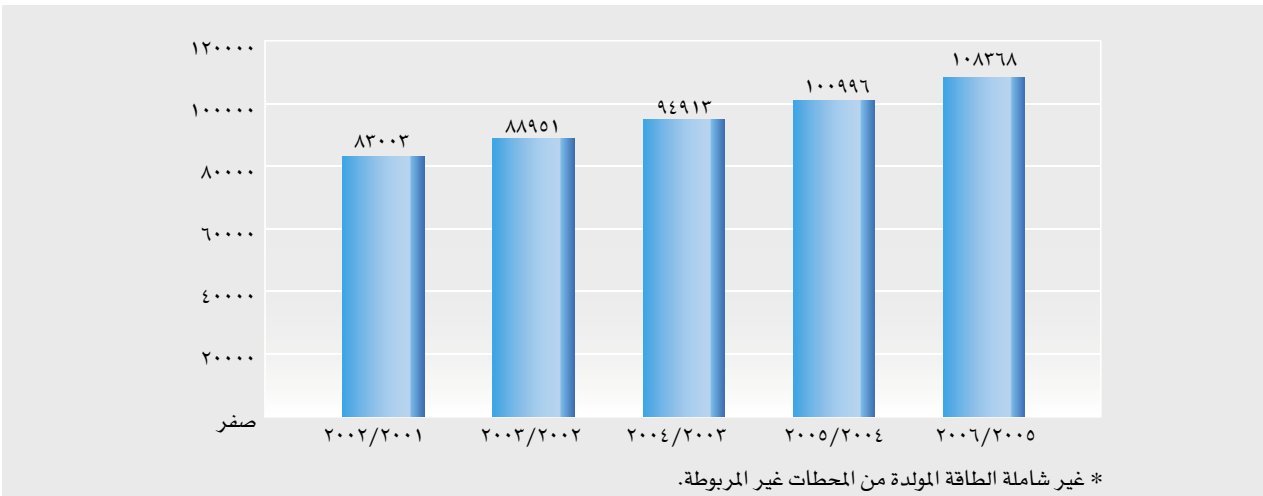
الطاقة المولدة فى نطاق الشركات (ج.و.س)



الشركة	(٠٦/٠٥)
القاهرة	٢٣٤٦٩
شرق الدلتا	٢٤٢١٤
غرب الدلتا	٢٢٥٥٧
الوجه القبلى	١١٣٢٥
المحطات المائية	١٣٦٤٤
اجمالى	٩٤٢٠٩

* بدون الرياح (زعفرانة) والقطاع الخاص والمشتراة من الشركات الصناعية والمحطات غير المربوطة

تطور الطاقة المولدة (ج.و.س)



* غير شاملة الطاقة المولدة من المحطات غير المربوطة.

إحصائيات متنوعة لمحطات التوليد

شركات الإنتاج	المحطة	الطاقة المولدة ج.و.س	الطاقة المرسله ج.و.س	المرسله المولدة %	معدل استهلاك الوقود مولد جم / ك.و.س	اقصى حمل م.و	معامل الحمل %	معامل السعة %	الجودة %	اللاتاحية %
القاهرة	شبرا الخيمة	٨٠٩٩,١٩٠	٧٧٣٩,٨٩٣	٩٦	٢٣٠,٧	١٢٩٠	٧٢	٧٣	٣٨	٩٠
	غرب القاهرة	١٩١٧,٥٢٣	١٨١٩,٤٢١	٩٥	٢٦٠,٦	٣٤٨	٦٣	٦٣	٣٣,٧	٨٧,٩
	توسيع غرب القاهرة	٣٩٤٠,٥٨٧	٣٨٠٧,٨٤٣	٩٧	٢٢١,٩	٦٩٠	٦٥	٦٨	٣٩,٦	٩٣,٨
	جنوب القاهرة المركبة ١	٣٧٥٣,٤٦٠	٣٦٩٦,٧٦٢	٩٩	٢٢٢,٤	٥٠٥	٨٥	٧٥	٣٩,٥	٩٤,٥
	جنوب القاهرة المركبة ٢	١١٣٣,٥٥	١١٢٠,٧٥٤	٩٩	٢٠٧,٩	١٧٩	٧٢	٧٨	٤٢,٢	٨٧
	شمال القاهرة المركبة**	٤٤٧٥,٨٧٤	٤٣٤٥,٠٥٢	٩٧	٢١٣,٧	١٢١٢	٤٢	٤١	٤١,١	٧٨,٩
	وادي حوف	١٠٧,١٩١	١٠٥,٦٢٦	٩٩	٣٨٦,٢	٧٨	١٦	١٢	٢٢,٧	٩٦,٩
التبين الغازية	٤١,٦٨٤	٤١,٤١٤	٩٩	٣٨٤,٩	٣٤	١٤	١١	٢٢,٨	-	
شرق الدلتا	دمياط المركبة	٨١٣٦,٨٨٢	٧٩٥٧,٦٣٩	٩٨	١٨٩,٢	١١٥٢	٨١	٨٣	٤٦,٤	٩٥,٨
	طلخا المركبة	١٨٣٤,٢٠١	١٨٠٥,٣٦٩	٩٨	٢٣٦,٢	٢٨٤	٧٤	٧١	٣٧,٢	٩٣,٤
	طلخا البخارية	٣٦٠١,١٥٦	٢٤٢٥,٢٩٧	٩٣	٢٣٦,٨	٤٢١	٧١	٧١	٣٧,١	٩٢,١
	عتاقة	٤٤٥٥,٤٤٨	٤٢٠٦,٠٣٨	٩٤	٢٤٠,٩	٨٧٥	٥٨	٥٧	٣٦,٤	٧٧,٣
	ابوسلطان	٢١٠٩,٦٨٣	١٩١٥,٣٠٨	٩١	٢٧٠,٨	٦٠٠	٤٠	٤٠	٣٢,٤	٧٠,٢
	الشباب	١٤٦,٧٧٧	١٤٥,٣٦٢	٩٩	٣٨١,١	٩١	١٨	١٧	٢٣	٩١,٦
	بور سعيد	٦٩,١٠٥	٦٨,٥٩٥	٩٩	٣٦٧,٩	٥٢	١٥	١١	٢٣,٩	٩١,٧
	العریش	٥٣٢,٥٠٣	٥٠٠,٢٣٩	٩٤	٢٤٩,٦	٦٧	٩١	٩٢	٣٥,٢	٩٢,٨
	عيون موسى	٤١٩١,٥٥٨	٤٠٣٣,٦٠٨	٩٦	٢١٣,١	٦٨٦	٧٠	٧٥	٤١,٢	٩٢,١
	شرم الشيخ	٧٢,٥١٢	٦٩,٥٥٥	٩٥	-	-	-	-	-	-
الفرقة	٦٤,٧٥٠	٦٣,٨٨٣	٩٩	-	-	-	-	-	-	
الزعفرانة (رياح)	٥٥٢,٠٠	٥٤٢	٩٩	-	١٧٨	-	٣٥	٣٤	-	-
غرب الدلتا	كفر الدوار	٢١٧٤,٢٢١	٢٠٠٣,٠٠٩	٩٢	٢٧٨,٦	٤٢٠	٥٩	٥٦	٢١,٥	٧٦,٨
	المحمودية الغازية	٢٨,٤٨٧	٢٨,٣٢٢	٩٩	٢٨٠,٤	٦٧	٥	٢	٢٣,١	٨٠,٧
	المحمودية المركبة	٢٠٦٧,٨٥٧	٢٠٤٥,٨٤٩	٩٩	٢١٣	٣٤١	٦٩	٧٧	٤١,٢	٩٣,٧
	توسيع دمنهور البخارية	١٧٨٧,٩١٨	١٧٣٤,٥٥٥	٩٧	٢٣٠,٣	٣٠٠	٦٨	٦٨	٣٨,١	٨٨,٨
	دمنهور البخارية	٩٨١,٨٠٢	٩٠١,٩٨٤	٩٢	٢٧٨,٨	١٧٤	٦٤	٥٠	٣١,٥	٨٧,٣
	دمنهور المركبة	١٠٤٠,٣٨٤	١٠٢٧,٣٦٦	٩٩	٢٠٨,٢	١٥٢	٧٨	٧٨	٤٢,٢	٩٣,٢
	ابوقير ٣٠٠	١٨٢٣,٧٤٦	١٧٢٢,٥٨٨	٩٥	٢٠٩	٣٢٠	٦٥	٦٦	٤٢	٩٠,٧
	ابوقير ١٥٠	٣٢٠١,٧٩٦	٢٩٧٩,٢٢٧	٩٣	٢٢٧,٤	٦٠٠	٦١	٦١	٣٨,٦	٩٠,٧
	السيوف البخارية	٢٩٥,١٤٤	٢٦٣,٢٩١	٨٩	٤١٩,٥	٥٩	٥٧	٣٠	٢٠,٩	٦٨,٨
	السيوف الغازية	٩٠,٦٨٢	٨٩,٤٤٢	٩٩	٤١٤,٦	١٤٠	٧	٥	٢١,٢	٨٥,٢
	كرموز	٥,٣٨٥	٥,٣٢٠	٩٩	٤٠٤,١	١٨	٣	٣	٢١,٧	٩٩
	سیدی کریر	٣٥٤٧,٧٧٧	٣٤٠٣,٧٥٩	٩٦	٢٠٥,٨	٦٦٠	٦١	٦٣	٤٢,٦	٩٣
	النوبارية المركبة	٥٢٠٣,٣٩٤	٥١٥٣,٥١٧	٩٩	٢٤١,٨	١١٦٦	٥١	٤٨	٣٦,٣	-
مطروح البخارية	٣٠٧,٣٣٣	٢٨٢,٥٢١	٩٢	٣٢٥,٧	٦٠	٥٩	٥٩	٢٦,٩	٩٠,٧	
الوجه القبلي	الوليديية	٢٢٥٣,٤٥٥	٢١٥٤,٠٦	٩٦	٢٤٦,٨	٤٢٥	٦١	٤٣	٢٥,٦	٧٩,٨
	اسيوط	٥٣١,٠٤٦	٤٨٦,٧	٩١	٣٠٢	٨١	٧٥	٦٧	٢٩,١	٨٧,٣
	الكريمات	٨٥٤٠,٠٠٥	٨٢٩٦,٧٢٨	٩٧	٢١١,٧	١٣٣٩	٧٣	٧٨	٤١,٥	٩١
المحطات المائية	السد العالى	٩٠٩١,٦٩٧	٩٠٢٠,٤٨	٩٩	-	٢١٠٦	٤٩	٤٩	٨٧,٥	٨٥,٥
	خزان اسوان ١	١٤١٤,٤٢٤	١٣٩٤,٩٧	٩٩	-	٢٦٨	٦٠	٥٨	٨٥,٨	٩٢,٧
	خزان اسوان ٢	١٧٣٩,٨٧٦	١٧٢٨,٧٦٨	٩٩	-	٢٧٠	٧٤	٧٤	٩٠,١	٩٢,٢
	اسنا	٣٨٦,٦٣١	٣٨١,٨٧	٩٩	-	٧٦	٥٨	٤٩	٨٦,٨	٨٤,١
	نجع حمادى	١١,٧٠٨	١١,٤٥٧	٩٨	-	٤	٣٣	٢٧	٨٤,٢	-
الإجمالى	اجمالى المائى	١٢٦٤٤,٣٣٦	١٢٥٣٧,٥٦	٩٩	-	٢٥٠٩	٥٨	٥٣	٨٧,٦	٨٦,٩
	اجمالى الحرارى**	٨١٥٦٥,٠٠	٧٨٤٤٦	٩٧	٢٢٧,٣	١٥٢٥١	٦١	٦٠	٣٨,٦	٨٩,٠٢
	الرياح (الزعفرانة)	٥٥٢	٥٤٢,٠٠	٩٩	-	١٧٨	٣٥	٣٤	-	-
	إجمالى الشتران من الشركات الصناعية	٣٥,٤٨٠	٣٥,٤٨٠	١٠٠	-	-	-	-	-	-
	محطات BOOT	١٣٥٧١	١٢٨١٦,٣٨٤	٩٩	-	-	-	-	-	-
	إجمالى الشبكة (مربوط)	١٠٨٣٦٧,٨	١٠٤٣٧٨	٩٧	٢٢٦,١	١٧٣٠٠	٧١	٦٧	٤١,٦	٨٨,٧
	إجمالى المحطات غير المربوطة	٣٢١,٩٦	٣١١	-	٣١١,٢	-	-	-	-	-
الإجمالى العام للشبكة	١٠٨٦٨٩,٨	١٠٤٦٨٩	٩٧	٢٢٦,١	١٧٣٠٠	٧١	٦٧	٤١,٦	٨٨,٧	

* يتم التعامل مع شركات القطاع الخاص وفئات الشركات الصناعية والرياح بالزعفرانة على أساس الطاقة المرسله (المشترقة)

** الطاقة المولدة شاملة تجارب التشغيل.

الطاقة الكهربائية المولدة من المحطات (ج.و.س)

الشركة	المحطة	٩٨/٩٧	٩٩/٩٨	٢٠٠٠/٩٩	٠١/٠٠	٠٢/٠١	٠٣/٠٢	٠٤/٠٣	٠٥/٠٤	٠٦/٠٥	
القاهرة	شبرا الخيمة	٧٣٩٥,٦	٧١٧٧,٨	٧٤١٠,٣٠٨	٦٩٨٠	٧٤٣٣	٧٧٩٧	٧٤٣٣	٨٦١٠	٨٠٩٩	
	شبرا الخيمة	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	
	غرب القاهرة	١٦٤٦,٢	١٦٩٨,٢	١٧٢١,٥٢٠	١٧٢٥	١٦٦٠	١٦٥٧	١٦٦٠	١٩٦٣	١٩١٨	
	توسيع غرب القاهرة	٣١٨٠,٥	٣٢٨٤,٢	٣٢٧٦,٨٣٢	٣٢٣٧	٣٦١٥	٣٨٤١	٣٦١٥	٣٨٩٣	٣٩٤١	
	جنوب القاهرة المركبة ١	٢٣٥٧,٩	٢٤٤٦,٣	٢١٧٢,٧٣٩	٣٦٠٤	٣٣٠٢	٣٦٢٣	٣٣٠٢	٣٦١٩	٣٧٥٣	
	جنوب القاهرة المركبة ٢	١٢٣٥,٨	٩٢٦,١	١١٥٣,٦٣٣	١١٩٣	١٠٣٤	١٢٠٨	١٠٣٤	١٢٨٢	١١٣١	
	شمال القاهرة مركبة	-	-	-	-	-	-	-	٢١٤	٢٦٣٥	٤٤٧٥
	وادي حوف	٥٨,٩	٧٧,٦	١٠٦,٥٥٨	٥١	٢١	٧٦	٢١	٢٣	١٠٧	
	التبين	٢٤١,٣	٢٥٩,١	٢٤٣,٥٠٢	٢٣٢	١١١	٢٥٧	٢٥٧	٢٠٢	-	
	التبين	٣٦,٩٠	٧٣,١	٥٣,١٥٥	١٠	٧	٣٤	٧	٨	٤٢	
شرق الدلتا	عتاقة	٤٠٧٩	٣٢٣,٨	٥٥٢٨,٤٧١	٥٣١٥	٤٩٧٧	٤٦٤٣	٥٠٧٩	٤١٣٩	٤٤٥٥	
	ابوسلطان	٣٠٩٨,٩	٢٨٠٥,٥	٢٩٣٢,٣٣٠	٣١٩٢	٣١١٠	٢٩٠١	٢٩٤٧	٣٠٤١	٣١١٠	
	السويس	٦٩٨	٦٨٨,٧	٤٧٨,٣٢٦	٩٤	-	٢٦	-	-	-	
	الشباب	٣٩,٣	٧١,٤	١١٩,٤٤٠	٩٨	٧٤	٢١٩	٧٤	١٠٤	١٤٧	
	بورسعيد	٣٣,٧	٧٣,٦	٣٤,٦٩٤	٢٤	٢٥	٥٩	٢٢	٥٣	٦٩	
	العريش	-	١٥٩,٢٠١	٢٣٥,٤	٣٦٠	٣٨٥	٤٤٣	٤٧١	٥٥٥	٥٣٣	
	عيون موسى	-	-	-	١٨٧٤	٣٨٣٩	٣٨٣٩	٤١٥٩	٤٣١٩	٤١٩٢	
	دمياط المركبة	٨١٩٥,٥	٧٣٠٤,٣	٧٣٧٨,٥٠٤	٧٨٧١	٦٩٣٦	٨٠٣٦	٦٩٣٦	٧٠٣٦	٨١٣٧	
	طلخا المركبة	١١٢٤,١	١١٧٤,٧	١٣٥٣,٤٩٦	١٧١٣	١٤٣٥	١٦١١	١٤٣٥	١٦٤٧	١٨٣٤	
	طلخا البخارية	٣٣,٨	١٢٠,٦	٣٤,٨١٧	٤٥	-	٧٨	-	-	-	
طلخا البخارية ٢١٠	١٧٦١,٩	١٧٩٤,٤	٢٢٤٦,٤٤٣	٢١٨٣	٢٠٥٤	٢٢١٢	٢٠٥٤	٢٢٠٨	٢٦٠١		
شرم الشيخ	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)		
الفرديقة	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)		
غرب الدلتا	كفر الدوار	١١٦١,٧	١٣١٧	١٧٨٧	١٤٧٣	١٥١٦	١٥٨٤	١٦٣٤	١٦٩٦	٢١٧٤	
	المحمودية	٢٨,٧	٤٩,٣	٨٩	٨٨	٥١	١٠٩	٥٧	٧٦	٢٨	
	المحمودية المركبة	١٧٨٤,٥	١٥١٩,٧	١٥٦٨	١٩٦٩	١٩٢٠	١٨٥٨	١٩٢٥	١٩٢٥	٢٠٦٨	
	توسيع دمنهور ٢٠٠	٩٩٣,٤	٧٨٦,٦	١٦١٤	١٧٥٣	٩٨٠	١٨٢٣	١٧٩٧	١٤٦٨	١٧٨٧	
	دمنهور	٦٩٩,٥	٩٣٥,٣	٦٩٣	٦٦٣	٧٩٤	٩٩٩	٩٨٥	١٠٥٤	٩٨٢	
	دمنهور المركبة	٩٥٦,٢	٨٦٢,٣٤٧	٨٤٩	٩٩٣	٩٣٦	٩٢١	٩٢١	١١١٢	١٠٤٠	
	ابوقير	٤٥٩٨,٨	٤١١٧,٣	٤٢٩٩	٤٧١١	٤١٤٨	٣٤١٥	٣٦٩٥	٤٨٧٢	٥٠٢٦	
	السيوف	٥٢٢,٨	٥٢٨,١	٥١٦	٥٤٦	٣٩٣	٤٤٠	٣٦١	٤٠٩	٢٩٦	
	السيوف	٢٧٩,٧	٣٢٣,٧٩٩	٢٥١	٦٩	٣٩	٦٧	٣٧	٩٧	٩١	
	كرموز	٠,٢	٠,٦١	٠,٨٨٠	١	-	١	٠,٠٦	٤,٣	٥	
سيدي كبر	-	-	١٢٠,٦	٣٣٦٣	٣٨٢٠	٣٧٤٢	٣٧٤٢	٣٨٧٢	٣٥٤٨		
النوبارية المركبة	-	-	-	-	-	-	-	١٣٤	٥٢٠٣		
مطروح	-	-	-	١٠٠	١٦٢	٢٧٦	٢٩١	٣٢٤	١٠٧		
الوجه القبلي	الوليدية	٢٥٢٢,٤	٢٥٤٧,٨	٢٦٤٩,١٨٣	٢٦١٨	٢٩٥٣	٣٤٣٥	٢٥٦٣	٢٤٧٧	٢٢٥٣	
	الكريعات	٧٦٦,٧	٣٩٣١,١	٥٠٦٧,٩٦٥	٤٧٨٩	٦٩١٠	٦٣٣٥	٧١٧٩	٨٠٧٧	٨٥٤٠	
	اسيوط	٥٨٢,٧	٥٦٢,٩	٥٣٨,٠٢١	٥٠٦	٥١٧	٥٢٥	٥٤٣	٥٤٩	٥٣١	
الإجمالي	إجمالي حراري	٥٠١١٤,٧	٥٣٦٩٤,٣	٥٨٦٢٧,٨٩٨	٦٤٠٠٦	٦٥١٣٧	٦٨٣٠٤	٦٧٩٤٨	٧٤٥٦٠	٨١٥٦٥	
	إجمالي مائي	١٢٢٢١,٦	١٥٢٨٦,٨	١٤٦٥٨,٩	١٣٦٩٧	١٥١٣٠	١٢٨٥٩	١٣٠١٩	١٣٦٤٤	١٣٦٤٤	
	رياح (الزعفرانة)	-	-	٢٣,٥	١٣٧	٢٢١	٢٠٤	٣٦٨	٥٢٣	٥٥٢	
	إجمالي	٦٢٣٣٦,٣	٦٧٩٨١,١	٧٣٣١٠,٣	٧٧٨٤٠	٨٠٤٨٨	٨١٢٦٧	٨١٣٣٥	٨٧٧٢٧	٩٤٧٦١	
قطاع خاص BOOT	محطات قطاع خاص	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	سيدي كبر	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	(ب)	
	شمال غرب خليج السويس	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	شرق بورسعيد	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
إجمالي BOOT	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
المشتره من فائض الشركات	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
إجمالي الشبكة مربوط	٦٢٣٣٦	٦٧٩٨١	٧٣٣١٠	٧٧٨٤٠	٨٢٠٠٣	٨٨٩٥١	٩٤٩١٣	١٠٠٩٩٦	١٠٨٣٦٨		
المحطات الغير مربوطة	-	-	٣٣٣	٣٠٣	٢٨٧,٤	٢٣٩,٣	٢٦٩,٦	٣٠٣	٣٢٢		
الإجمالي العام	٦٢٣٣٦,٣	٦٧٩٨١,١	٧٣٦٤٣	٧٨١٤٣	٨٢٣٩٠	٨٩١٩٠	٩٥١٨٣	١٠١٢٩٩	١٠٨٦٩٠		

ملحوظه: ب: بخارى، غ: غازى

الطاقة المائية

تعتبر الطاقة المائية من أرخص وانظف المصادر لتوليد الطاقة وقد بدأ عصر الطاقة الكهرومائية من المصادر المائية في مصر عام ١٩٦٠ بعد توليد الكهرباء من خزان أسوان الذي تم إنشائه للتحكم في مياه النهر. وفي عام ١٩٦٧ بدأ تشغيل محطة توليد السد العالي ثم تم تنفيذ محطة كهرباء خزان أسوان (٢) في ١٩٨٥. وفي عام ١٩٩٢ تم إنشاء محطة كهرباء أسنا بالاشتراك مع وزارة الأشغال العامة والموارد المائية. وتمثل الطاقة المائية عام ٢٠٠٦/٢٠٠٥ حوالي ١١,٧٪ من إجمالي الطاقة المولدة.





خطة التوسع فى انشاء محطات التوليد المائية

يتم التنسيق والتعاون بين هيئة تنفيذ المحطات المائية والشركة القابضة لكهرباء مصر فى التخطيط واعداد دراسات الجدوى ومتابعة تنفيذ مشروعات المحطات المائية:

- فى عام ١٩٨٥ تم إنشاء محطة توليد أسوان ٢ بقدرة مركبة $٦٧,٥ \times ٤$ م.و.
- فى عام ١٩٩٤ تم إنشاء محطة توليد كهرباء قناطر إسنا بقدرة مركبة $١٤,٥ \times ٦$ م.و.
- فى عام ١٩٩٧ تم إحلال وتجديد محطة توليد كهرباء نجع حمادى المائية الصغيرة قدرة $١,٥ \times ٢$ م.و.
- فى ابريل ٢٠٠٢ تم انشاء محطة توليد كهرباء اللاهون المائية بالفيوم والتي تتكون من وحدتين بقدرة اجمالية ٨٠٠ ك.و.



المشروع	الموقف	القدرة المركبة م.و.	تاريخ الانتهاء المتوقع
محطة توليد نجع حمادى المائية الجديدة	تحت التنفيذ	٦٤	مايو ٢٠٠٨
محطة توليد كهرومائية على قناطر اسيوط الجديدة	الاجراءات التنفيذية لاختيار إستشارى للمشروع	٢٢	عام ٢٠١٤
محطة توليد قناطر الدلتا فرع دمياط	البدء فى اجراءات ترسية تنفيذ المشروع	١٣	ديسمبر ٢٠١٠
الاجمالى		١٠٩	

الوقود



- مع تزايد المخزون المصرى من الغازات الطبيعية تم اتباع سياسة إحلال الغاز الطبيعي محل الوقود السائل (المازوت - السولار) نظرا لامتيازه الواضح من الناحية الاقتصادية والبيئية.
- بلغت نسبة استخدام الغاز الطبيعي للمحطات المرتبطة بشبكة الغاز (٨٣٪) فى عام ٢٠٠٥ / ٢٠٠٦ بينما بلغت النسبة (٧٩,٦ ٪) من إجمالى الوقود المستهلك

الوقود المستهلك*

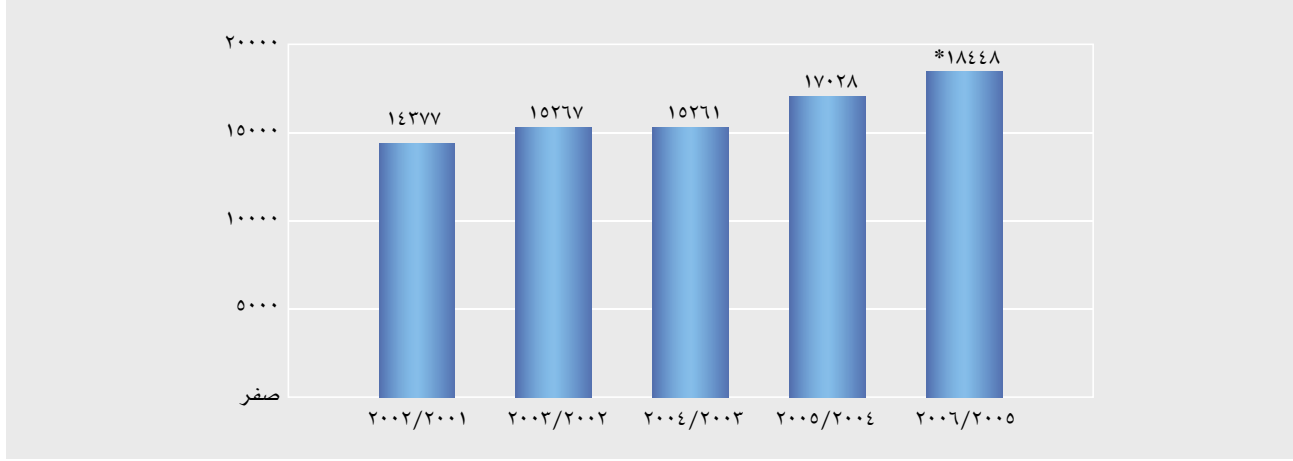
حسب النوع

البيان	٠٦/٠٥	٠٥/٠٤	نسبة التطور %
مازوت	٣٦٩١	٣٩٣٦	(٦,٢)
غاز طبيعى	١٧٢٩٨	١٥٣٣٤	١٢,٨
سولار عادى	٦٧٢٢	٢٨٧٧٨	(٧٦,٦)
سولار مخصص	٦٣٣٥٠	٦١٣٢٤	٣,٣
إجمالى	١٨٤٤٨	١٧٠٢٨	٨,٣

* شامل وقود تجارب التشغيل

- بدون الوقود المستهلك بمحطات القطاع الخاص والذي يبلغ ٣١٩٨ مليون م^٣ غاز طبيعى ، ٢١ ألف طن مازوت.

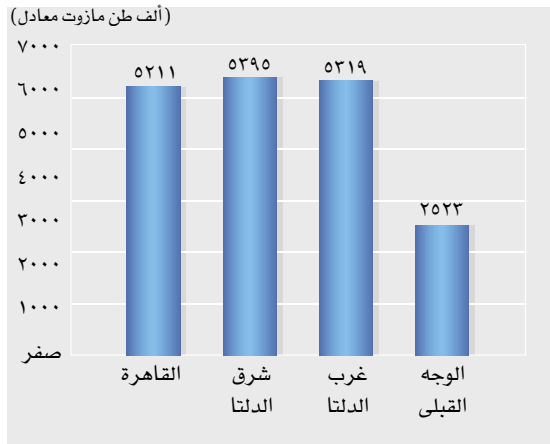
تطور الوقود المستهلك (ألف طن مازوت معادل)



* شامل وقود تجارب التشغيل

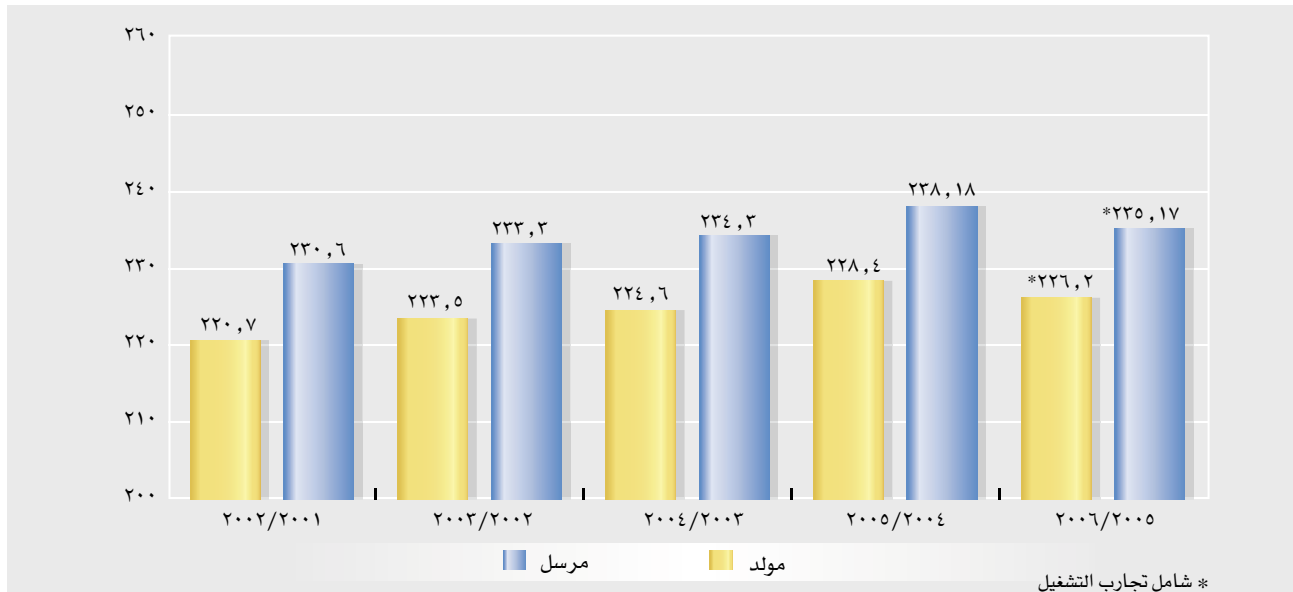
* بدون محطات القطاع الخاص والتي يبلغ استهلاكها ٢٧٨٧ ألف طن مازوت معادل

الوقود المستهلك بالشركات



شركة	غاز طبيعي مليون مكعب	سولار مخصص طن	سولار عادى طن	مازوت ألف طن	اجمالى ألف طن م م
القاهرة	٥١٩٤	١٧٢٨	٥١٥	٨٣١	٥٢١١
شرق الدلتا	٥٣٢٧	٥٥٥٣٨	٢١١٤	٧٥٨	٥٣٩٥
غرب الدلتا	٥٤٨٥	٦٠٧٤	٢٣٧٥	٦٨٩	٥٣١٩
الوجه القبلى	١٢٩٢	--	١٧١٨	١٤١٣	٢٥٢٣

تطور معدل استهلاك الوقود (جم/ك.و.س)



* شامل تجارب التشغيل

الوقود المستهلك بالمحطات (ألف طن مازوت معادل)

شركات الانتاج	المحطة	٩٧/٩٦	٩٨/٩٧	٩٩/٩٨	٠٠/٩٩	٠١/٠٠	٠٢/٠١	٠٣/٠٢	٠٤/٠٣	٠٥/٠٤	٠٦/٠٥	
القاهرة	شبرا الخيمة (ب)	١٥٦٣,١	١٦٧٣,٣	١٦٢٣,٧	١٦٧٣,٤	١٥٧٥	١٦٨٦	١٧٥٣	١٦٧٣	١٩٣٦	١٨٤٩	
	غرب القاهرة (ب)	٣٥٢,١	٤١٣,٩	٤٢٩,٩	٤٣٤,١	٤٣٨	٤٣٦	٤٣١	٤٤٩	٥٠٧	٤٩٢	
	توسيع غرب القاهرة (ب)	٤٩٧,٧	٦٩٢,٤	٧١٢	٧١٤,٠	٨٢٧	٧٩١	٨٤٥	٨٠٦	٨٦٢	٨٦٩	
	جنوب القاهرة المركبة ١	٥٧٣,٤	٥٣١,١	٥٣٥,٤	٧١٢,٢	٧٩٤	٧١١	٧٩٢	٧٩٢	٨٠٧	٨٣٠	
	جنوب القاهرة المركبة ٢	٢٢٩,١	٢٢٦,٦	١٧٢,٨	٢١٢,٧	٢١٧	١٨٦	٢١٩	٢١٩	٢٣١	٢٣٣	
	شمال القاهرة مركبة *	-	-	-	-	-	-	-	-	٥٢٠	٦٥٠	٨٨٠
	وادي حشوف (غ)	١٤,١	٢٣,١	٣٠,١	٤٠,٩	٢٠	٨	٣١	٩	٢٥	٤١	
	التبين (ب)	٨٣,٨	٨٧,٥	٩٩,٥	٩١,٢	٨٧	٤٣	١٠١	٤٧	٧٩	-	
	التبين (غ)	٣٣,٦	١٣,٨	٢٧,٣	١٩,١	٤	٣	١٣	٣	١٣	١٦	
	شرق الدلتا	عتاقة (ب)	١٠٤٦,٤	٩١١,٢	١١٤٤,٩	١١٨٦,٥	١١٥٥	١٠٥٢	١٠٢٨	١١٣٦	٩٧٧	١٠٧٣
أبو سلطان (ب)		٧٣٣,٦	٧٤٦,٠	٦٧٩,٣	٧٣٣,٢	٨٥٠	٨٢٤	٧٦٢	٧٧١	٧٩٧	٥٧١	
السويس (ب)		١٧٥,٠	٢٠٣,٨	٢٠١	١٤١,٠	٤٠	-	-	-	-	-	
السويس (غ)		-	-	-	-	١	٠,١	٠,١	٠,١	-	-	
الشياب (غ)		٨,٢	١٣,٧	٢٥,٤	٤١,٤	٣٣	٢٥	٧٥	٣٥	٤٢	٥٦	
بور سعيد (غ)		٧,١	١٠,٤	٢٦,٦	١٣,٠	٩	٩	٢٢	٣٥	١٩	٢٥	
العريش (ب)		-	-	٤٩	٧٥,٣	١٠١	١٠٨	١١٥	١١٧	١٣٧	١٣٣	
عين موسى (ب)		-	-	-	-	٤٢٣	٨٢٣	٨١٤	٨٧٤	٩١٤	٨٩٣	
دمياط المركبة		١٣٣٧,٤	١٤٩٠,٨	١٣٥١,٤	١٣٥٥,٠	١٤٤٢	١٢٩٤	١٤٧٦	١٣٣٣	١٤٢٢	١٥٢٩	
طلخا المركبة		٢٤١,٥	٢٧٢,٩	٢٨٨,٤	٣٢٨,٩	٤١٤	٣٤٦	٣٨١	٣٨٩	٤٢٧	٤٣٣	
غرب الدلتا	طلخا البخارية (ب)	٦,٣	١٣,٠	٥٠,١	١٤,٨	١٩	٠,٢	٣٩	-	-	-	
	طلخا البخارية ٢١٠ (ب)	٢٩٦,٦	٤٢٢,٨	٤٢٩,٢	٥٤١,٢	٥٢٥	٤٨٧	٥٢٥	٥٢١	٦٣٢	٦١٦	
	شرم الشيخ (غ)	-	-	-	-	-	-	-	٢٥	٣٢	٣٠	
	الغردقة (غ)	-	-	-	-	-	-	-	١٧	٢٠	٢٦	
	كفر السدوار (ب)	٢٥٧,٤	٣١٢,٥	٣٤٧,٧	٤٧٠,٣	٣٦٦	٣٧٦	٤٢٧	٤٥٦	٤٧٨	٦٠٦	
	المحمودية (غ)	٦,٣	١٠,١	١٨,١	٣٢,٣	٣٢	١٩	٤١	٢٣	٣٩	١١	
	المحمودية المركبة	٣٤٢,٢	٣٦٤,٧	٣٢٢,٧	٣٢٦,٠	٤٠٥	٣٨٦	٣٨٩	٤١٠	٤٣٨	٤٤٠	
	توسيع دمنهور (٣٠٠) (ب)	٣١٨,٧	٢١٧,٦	١٦٩,٦	٣٥٠,٣	٣٨٠	٢١١	٤١٢	٤٠٥	٣٣٣	٤١١	
	دمنهور (ب)	١١٤,٨	١٨٧,٦	٢٥٣,٧	١٧٨,٩	١٧٢	١٩٥	٢٦٣	٣١٧	٢٩٤	٢٧٣	
	دمنهور المركبة	١٧٧,٩	١٨٢,٢	١٦٨,٦	١٦٤,٠	١٨٩	١٧٧	١٨٦	٢١٥	٢٣٠	٢١٧	
الوجه القبلي	أبو قبير (ب)	٩١٠,٤	١٠٤١,٥	٩٤٣	٩٧٦,٩	١٠٦٥	٩٢٥	٧٩٧	٨٨٢	١٠٩٧	١١٠٨	
	السيوف (ب)	١٩٣,٨	١٦١,٦	١٦٤,٣	١٥٩,٨	١٨١	١٣١	١٥١	١٤٣	١٧٣	١٢٤	
	السيوف (غ)	٦٩,٩	١٠٣,٥	١١٨,٢	٩٥,٢	٢٥	١٤	٢٨	١٦	٤١	٣٨	
	كرموز (غ)	٠,١	٠,١	٠,٢٥	٠,٤	١	٠,١	٠,٣	٠,٣	١,٦	٢	
	سيدي كريس (ب)	-	-	-	٢٧٣,٠	٦٨٠	٧٦٥	٧٥٧	٨١٥	٨٣١	٧٣٠	
	النوبارية المركبة*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	١٢٥٨	
	مطروح (ب)	-	-	-	-	٢٥	٤١	٦٨	٨٨	١٠٢	١٠٠	
	الوليديّة (ب)	٣٦٦,١	٥٧٩,٦	٥٨٥	٦٠٥,١	٦١١	٦٧٤	٧٨١	٦٠٢	٥٨٨	٥٥٦	
	اسيوط (ب)	١٥٧,٤	١٦٩,٩	١٦٣,٥	١٥٦,٤	١٤٨	١٥٢	١٥٥	١٦٠	١٦٣	١٦٠	
	الكريّمات (ب)	-	١٧٠,٢	٨٧٣,٩	١١٠٨,١	١٠٥٠	١٤٨٩	١٣٣٥	١٤٨٠	١٦٨٩	١٨٠٦	
الإجمالي		١٠٢١٤	١١٢٤٧	١٢٠٠٥	١٣٢٢٥	١٤٣٠٤	١٤٣٧٧	١٥٢٦٧	١٥٢٦١	١٧٠٢٨	١٨٤٤٨	
قطر خاص	سيدي كريس ٣ ، ٤ (ب)	-	-	-	-	-	٤١٧	٩٤٦	٩٣٦	٩٢٦	٩٤٣	
	شمال غرب خليج السويس (ب)	-	-	-	-	-	-	٣٦١	٩٠٣	٩٠٥	٩٣١	
	شرق بورسعيد (ب)	-	-	-	-	-	-	٩٢	٨٩٦	٨٦٦	٩١٣	
	إجمالي قطاع خاص	-	-	-	-	-	٤١٧	١٣٩٩	٢٧٣٥	٢٦٩٧	٢٧٨٧	
الإجمالي العام		١٠٢١٤	١١٢٤٧	١٢٠٠٥	١٣٢٢٥	١٤٣٠٤	١٤٧٩٤	١٦٦٦٦	١٧٩٩٦	١٩٧٢٥	٢١٢٣٥	

* شامل تجارب التشغيل

المحطات الغير مربوطة بالشبكة

توجد ببعض شركات الكهرباء محطات توليد غير مربوطة بالشبكة الموحدة تلبى متطلبات المناطق النائية من الكهرباء اللازمة للمشروعات السياحية والأغراض الأخرى ويبلغ عددها ٢٣ محطة.



الطاقة والقدرة الاسمية للمحطات الغير مربوطة ٢٠٠٥ / ٢٠٠٦

الشركة	عدد المحطات	القدرة الاسمية (م.و)	الطاقة (ج.و.س)	
			مولدة	مرسلة
شرق الدلتا*	٢	٢٩	٠,٢١	٠,٠٦
القناه لتوزيع الكهرباء	٢٠	١٦٥,٢	١٦٧,٧	١٦٤,٤
البحيرة لتوزيع الكهرباء	٥	١٩,٢	٢٣,١	٢٨,٦
مصر الوسطى لتوزيع الكهرباء	٥	٤٤,٢	١٢١	١١٨
مصر العليا لتوزيع الكهرباء*	١	٢,٧	٠,٠١	٠,٠١
الاجمالي	٣٣	٢٦٠,٤	٣٢٢,٠٢	٣١١

* تم تخفيض قدرة محطة المساعيد من ٣٦,٦ إلى ٦,٦ م.و.

** يوجد مزرعة رياح غير مربوطة بقدرة ٥ م.و.

الوقود

معدل الاستهلاك مولد جم / ك.و.س	الوقود المستهلك				الشركة
	غاز طبيعي مليون م ^٣	سولار عادى الف طن	سولار مخصوص الف طن	مازوت الف طن	
٣٦٢,٧	٢١,٤	٢٣,٢	١٢,٧	٤,٤	القناه لتوزيع الكهرباء
٢٥٨,١	-	٨,٤	-	-	البحيرة لتوزيع الكهرباء
٢٥٢,٦	-	٢٢,٣	٦,٦	٠,٩	مصر الوسطى لتوزيع الكهرباء
-	-	٠,٠٠٤	-	-	مصر العليا لتوزيع الكهرباء*
٣١١,٢	٢١,٤	٥٣,٩	١٩,٣	٥,٣	الاجمالي

* محطة محولات أبو سمبل السياحية وتعمل احتياطي.

نشر واستخدام الطاقة الجديدة والمتجددة

- تعتمد إستراتيجية قطاع الكهرباء على تنوع مصادر الوقود والتوسع فى استخدام الطاقة المتجددة وترشيد استخدام مصادر الطاقة

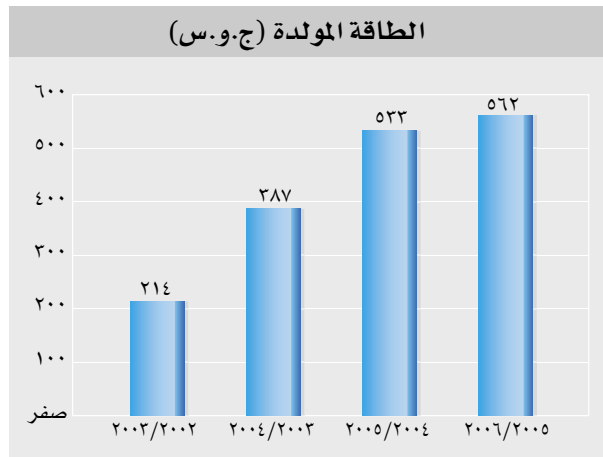


التقليدية وذلك فى إطار التخطيط العام للطاقة فى مصر .
- وتهدف استراتيجية الطاقة الجديدة والمتجددة حالياً إلى المساهمة بنسبة ٢٪ من إجمالي الطلب على الطاقة بحلول عام ٢٠١٠ وذلك اعتماداً على طاقة الرياح بصفة خاصة حيث تتمتع مصر بإمكانيات كبيرة تصل إلى حوالى ٢٠٠٠٠ م.و. بمنطقة البحر الأحمر بالإضافة إلى المساهمات الأخرى من تطبيقات الطاقة الشمسية الحرارية والمباشرة .
وتتعاون الشركة القابضة لكهرباء مصر مع هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة ، التى تتولى مسئولية نشر استخدامات الطاقة المتجددة بمصر من خلال :

- التخطيط للتوليد أخذاً فى الإعتبار مشاركة الطاقات المتجددة.
- التخطيط للشبكات الكهربائية بما يضمن استيعاب الطاقة الكهربائية المولدة من مشروعات الطاقة المتجددة .
- عقد اتفاقيات شراء الطاقة المولدة من محطات الرياح ، ويتم شراء الطاقة بسعر مناسب لتشجيع استخدام الطاقة المتجددة .

البيان	٠٣/٠٢	٠٤/٠٣	٠٥/٠٤	٠٦/٠٥
القدرة المركبة (م.و.)	٦٨	١٤٥	١٤٥	١٨٣
الطاقة المولدة (ج.و.س)	٢١٤	٢٨٧	٥٣٣	٥٦٢

* يوجد مزرعة رياح قدرة ٥ م.و. بالفردقة وغير مربوطة بالشبكة الموحدة .
* تم الدخول بجزء من المزرعة الأسبانية بقدرة ٤٣ م.و.

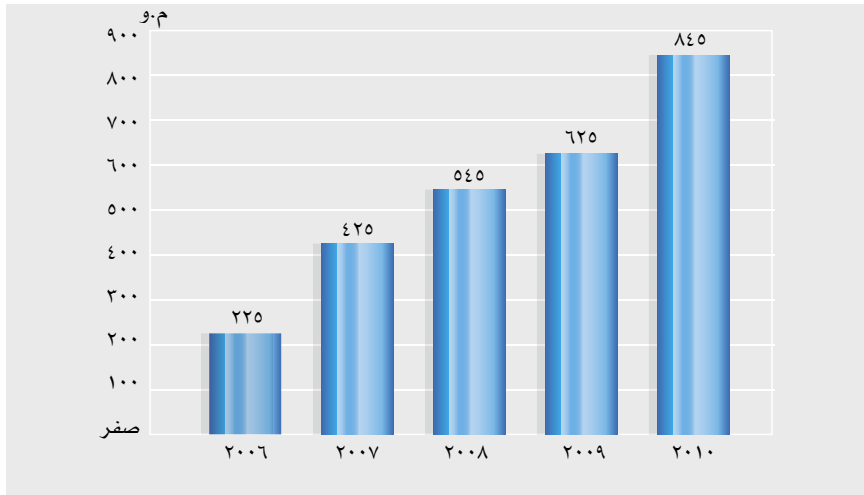


خطة التوسع في الطاقة المتجددة حتى عام ٢٠١٠

أولاً : محطات طاقة الرياح

البيان	عام	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠
القدرة المضافة		٨٥	٢٠٠	١٢٠	٨٠	* ٢٢٠
إجمالي القدرة (م.و)		**٢٢٥	٤٢٥	٥٤٥	٦٢٥	٨٤٥
الطاقة المولدة (ج.و.س)		٥٥٢	١٦٠٠	٢٠٥٠	٢٢٥٠	٢٢٠٠

* بمنطقة جبل الزيت ** في أغسطس ٢٠٠٦



ثانياً : الطاقة الشمسية

يجرى حالياً استكمال اجراءات تنفيذ مشروع أول محطة شمسية حرارية قدرة ١٥٠ م.و.، منها ٢٠ م.و. قدرة المكون الشمسي بمنطقة الكريمات وتعمل ليلاً بالغاز الطبيعي ، وذلك بالتعاون مع مرفق البيئة العالمي والبنك الدولي، ومن المخطط الإنتهاء من تنفيذ وتشغيل المشروع في منتصف عام ٢٠٠٩ وتبلغ الطاقة المتوقع إنتاجها حوالي ٩٨٥ ج.و.س/سنة.

الشركة المصرية لنقل الكهرباء

أغراض الشركة



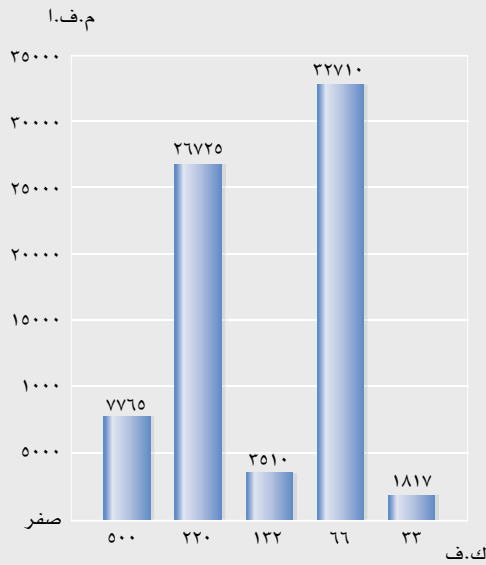
- ١ - إدارة وتشغيل وصيانة شبكات نقل الطاقة الكهربائية على الجهود الفائقة والعالية في جميع أنحاء الجمهورية مع استغلال هذه الشبكات الاستغلال الاقتصادي الأمثل.
- ٢ - تنظيم حركة الأحمال على شبكات الجهود الفائقة والعالية في جميع أنحاء الجمهورية من خلال المركز القومي للتحكم في الطاقة ومراكز التحكم الإقليمية.
- ٣ - شراء الطاقة الكهربائية المنتجة من محطات التوليد طبقاً للحاجة، وبيعها للمشاركين على الجهود الفائقة والعالية ولشركات توزيع الكهرباء.
- ٤ - التنسيق مع شركات الإنتاج وشركات التوزيع في توفير الطاقة الكهربائية على الجهود المختلفة لكافة الاستخدامات بكفاءة عالية.
- ٥ - الاشتراك مع الشركة القابضة لكهرباء مصر في إعداد الدراسات الفنية والاقتصادية لخطط ومشروعات النقل المستقبلية لمواجهة الطلب على الطاقة واستقرارها.
- ٦ - تنفيذ مشروعات نقل الطاقة الكهربائية على الجهود الفائقة والعالية التي يوافق عليها مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر وطبقاً للبرامج الزمنية المقررة لها.
- ٧ - تنفيذ مشروعات الربط الكهربائي التي 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 للمشاركين في نطاق الشركة، وكذلك خطط التنبؤ المالي والاقتصادي 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 في اختصاصها.
- ١٠ - القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل في نشاطها بما يحقق عائد اقتصادي للشركة.

رقم التليفون	العنوان	المركز الرئيسي	النطاق الجغرافي	اسم الشركة
٢٦١٨٥٧٩ ٦٨٤٣٨٢٤	العباسية - مدينة نصر وزارة الكهرباء والطاقة ص ب ١١٥١٧	مدينة القاهرة	شبكات نقل الطاقة الكهربائية على الجهود الفائقة والعالية في جميع أنحاء الجمهورية	الشركة المصرية لنقل الكهرباء

إحصائيات شبكات النقل في ٢٠٠٦/٦/٣٠

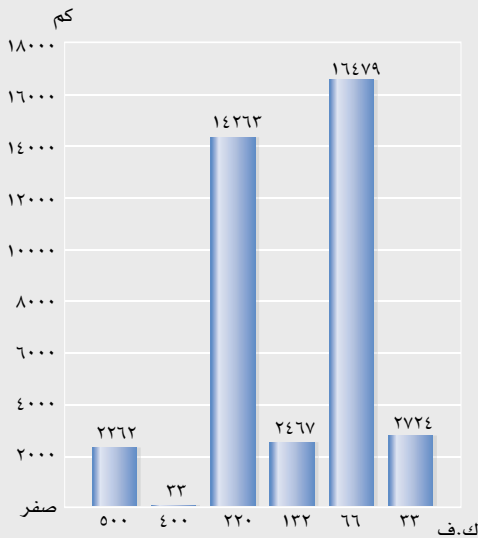


ساعات محطات المحولات (م.ف.أ)



المناطق	٥٠٠ ك.ف.	٢٢٠ ك.ف.	١٣٢ ك.ف.	٦٦ ك.ف.	٣٣ ك.ف.
القاهرة	١٥٠٠	٧٧٢٥	-	١١٤٩١	-
القناة	١٧٥٠	٥٧٩٠	-	٥٢٨٢	-
الدلتا	-	٢١٧٥	-	٤٩٣٦	-
الإسكندرية وغرب الدلتا	-	٥٠٨٠	-	٦١٣٩	-
مصر الوسطى	٢٩١٠	٢٣٤٠	٨٦١	٢٣٧٩	٨٩٣
مصر العليا	١٦٠٥	٢٦١٥	٢٦٤٩	٢٤٨٢	٩٢٤
الإجمالي	٧٧٦٥	٢٦٧٢٥	٣٥١٠	٣٢٧١٠	١٨١٧

أطوال الدوائر (خطوط + كابلات) كم



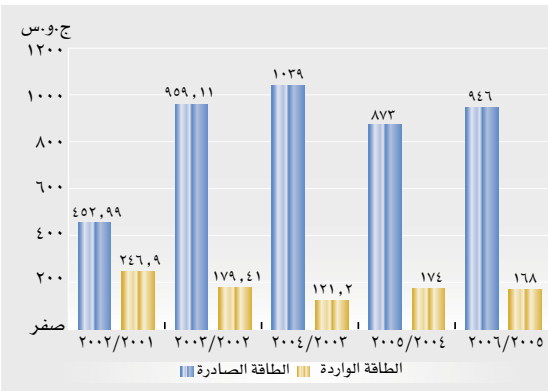
المناطق	٥٠٠ ك.ف.	٤٠٠ ك.ف.	٢٢٠ ك.ف.	١٣٢ ك.ف.	٦٦ ك.ف.	٣٣ ك.ف.
القاهرة	٢١٢	-	١٠٦٦	-	٢٧٦٩	-
القناة	٤٠٩	٣٣	٤٧٤٨	-	٣١٦٨	-
الدلتا	-	-	١٤٧٤	-	٣٢٣١	-
الإسكندرية وغرب الدلتا	-	-	٣٢٧٢	-	٣٣٦٤	-
مصر الوسطى	٨١٥	-	١٥٩٠	١٠٩٧	٢١٦٣	١١٦٧
مصر العليا	٨٢٦	-	٢١١٣	١٣٧٠	١٧٨٤	١٥٥٧
الإجمالي	٢٢٦٢	٣٣	١٤٢٦٣	٢٤٦٧	١٦٤٧٩	٢٧٢٤

الربط الكهربائي

سعى قطاع الكهرباء المصري منذ ما يزيد على خمسة وعشرين عاماً إلى تطوير أدائه في تنويع مصادر الطاقة الكهربائية بانتهاج سياسات جديدة تعتمد على تجارة الطاقة على المستويين الإقليمي والدولي وذلك عن طريق الربط الكهربائي مع الدول المجاورة من خلال محاور متعددة شملت:

١ - محور الربط الكهربائي العربي :

- وذلك من خلال إنجاز اتفاقيات فنية وتجارية ومشروعات للربط مع دول المشرق (مشروع الربط السباعي والذي يشمل دول مصر والأردن وسوريا ولبنان وليبيا والعراق وتركيا) ، والمغرب العربي والذي يمتد من ليبيا إلى المغرب، ثم إلى أوروبا عبر أسبانيا، إضافة إلى التعاون المصري الكامل مع الاتحاد العربي لمنتجي وناقلي وموزعي الكهرباء ، والذي يضم في عضويته تسعة عشر دولة عربية.
- وقد تم الربط المصري - الليبي في ٢٨ / ٥ / ١٩٩٨ وتم الربط المصري - الأردني في ٢١ / ١٠ / ١٩٩٨ وتم الربط السوري - الأردني في ٨ / ٣ / ٢٠٠٠ وبذلك أصبحت شبكات كل من سوريا والأردن ومصر وليبيا شبكات مرتبطة معاً.



البيان	الجمهورية الليبية	المملكة الأردنية
جهد الربط (ك.ف)	٢٢٠	٤٠٠
الطاقة الصادرة (ج.و.س)	١٢٢,٥٥	٨٢٢,٩٧
الطاقة الواردة (ج.و.س)	٩١,٢٤	٧٧,٠٩

• شامله التبادل العيني

٢ - محور الربط الكهربائي الأفريقي :

وذلك من خلال إنضمام مصر لمبادرة حوض النيل واشتركتها في دراسة تجارة الطاقة لدول الحوض عبر دول حوض النيل الشرقي (مصر، أثيوبيا، والسودان) والتي تم توقيع عقدها في يونيو الماضي ٢٠٠٦، فضلاً على اشترك مصر في تجمع الطاقة لدول شرق إفريقيا والذي يضم تسع دول (مصر، أثيوبيا، السودان، كينيا، رواندا، بوروندي، تنزانيا، أوغندا، الكونغو الديمقراطية)، إضافة إلى مساهمات قطاع الكهرباء المصري الفعالة في لجان واجتماعات الاتحاد الأفريقي لناقلي وموزعي الكهرباء ، والذي يضم أكثر من خمسين دولة إفريقية.

٣ - محور الربط الكهربائي الأوروبي :

وذلك من خلال إنضمام مصر في منظمة مرصد حوض البحر المتوسط ولجنة شبكات الربط الأوروبية التي تعنى بدراسات الربط الكهربائي للدول العربية الواقعة في جنوب وشرق البحر المتوسط، تمهيداً لإندماجها مع الشبكة الأوروبية حال تأهلها للدخول في منظومة الشبكة الأوروبية من الشرق عبر تركيا ومن الغرب عبر أسبانيا.

الرؤية المستقبلية للربط الكهربائي الإقليمي

تتلخص الإتجاهات المستقبلية للربط الكهربائي على المستوى العربي والأفريقي والأوروبي في إمتداد شبكات الربط الكهربائي العربي ليشمل باقى الدول العربية الواقعة شرق البحر الأحمر (السعودية، الكويت، قطر، البحرين، الإمارات، عمان، اليمن)، وذلك من خلال ربط مصر بالمملكة العربية السعودية، والتي تتفد حالياً مشروعات للربط الكهربائي بينها وبين دول مجلس التعاون الخليجي بالإضافة أنه قد تم توقيع عقد استشاري دراسة جدوى الربط الكهربائي بين المملكة العربية السعودية وجمهورية مصر العربية، ليكتمل بذلك ربط جميع الشبكات العربية في منظومة كهربائية موحدة لتحقيق سوق عربية مشتركة في مجال الطاقة الكهربائية، تقوى على الدخول في الأسواق الأوروبية المنافسة.



أما في ما يتعلق بالتعاون الإقليمي على البعد الأفريقي، فإن قطاع الكهرباء المصري يبذل جهداً كبيراً في تقوية علاقاته في مجال الطاقة الكهربائية مع الدول الأفريقية خاصة الواقعة على حوض النيل الشرقي والجنوبي لتحقيق التنمية المشتركة والعدالة لدوله التي تنتج عن استغلال المصادر الطبيعية المتاحة بدول المنبع لتوليد الطاقة الكهربائية لتغطية إحتياجات هذه الدول منها وتصدير الفائض إلى الشمال الأفريقي وأوروبا عبر مصر، ونذكر في ذلك على سبيل المثال مشروع سد إنجا بالكونغو الديمقراطية والذي تقدر الطاقة الكهربائية التي يمكن توليدها منه بحوالي ٤٠ ألف ميغاوات، وقد أثبت هذا المشروع جدواه الاقتصادية من خلال دراسة جدوى مشتركة تمت بين قطاعي الكهرباء في كل من مصر والكونغو الديمقراطية ، ويتوقف حالياً على إيجاد الآلية اللازمة لتمويله ووضعها في حيز التنفيذ.

أما على المستوى الأوروبي، فإن قطاع الكهرباء المصري يأمل ويخطط على أسس علمية مدروسة في تحقيق توأمة حقيقية مع النظم الكهربائية الأوروبية الفنية والتجارية المطبقة حالياً في أسواق الطاقة الأوروبية تمهيداً للدخول فيها على أسس تنافسية.

مراكز التحكم

انطلاقاً من حرص إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر على رفع كفاءة التشغيل والأداء، ولتحقيق الاستقرار واستمرار التغذية الكهربائية لجميع الاستخدامات الصناعية والتجارية والزراعية والسكنية، ولسرعة إعادة التيار الكهربائي وتقليل فترات الانقطاع. واقتناعاً منها بأهمية إدخال نظم التحكم الآلية المتبعة في دول العالم المتقدم للتحكم في الشبكة الكهربائية الموحدة.

لذا فقد تم إنشاء مركز التحكم القومي في أبريل ١٩٨٢ للتحكم في الطاقة حيث يستخدم أحدث تكنولوجيا مراكز إدارة نظم القوى الكهربائية ليتولى تشغيل وحدات التوليد والشبكة جهد ٥٠٠ ك.ف وكذلك خطوط الربط جهد ٢٢٠ ك.ف بين مناطق الجمهورية لضمان اقتصاديات وأمان التشغيل. وتتولى مراكز التحكم الإقليمية مراقبة وتشغيل شبكات جهد ٦٦، ٣٣ ك.ف التابعة لها ويتم نقل المعلومات اللازمه لحزم البرامج الخاصة بأمان التشغيل عبر قنوات الاتصالات المخصصة لربط التحكم القومي بالتحكمات الإقليمية للتحكم في شبكات الجهدين الفائتق والعالى وحتى ٣٣ ك.ف وفى سبيل تحقيق ذلك تم إنشاء مراكز التحكم التالية بالإضافة إلى مركز التحكم القومي:

- مركز التحكم التبادلى لمركز التحكم القومي والذي تم تشغيله فى عام ١٩٩٩ .
- مركز التحكم الإقليمى بالاسكندرية للتحكم فى الشبكة الكهربائية جهد ٦٦ ك.ف وتم تشغيله فى نوفمبر ٢٠٠١ .
- مركز التحكم الإقليمى بالقاهرة الكبرى للتحكم فى الشبكة الكهربائيه جهد ٦٦ ك.ف وتم تشغيله فى سبتمبر ٢٠٠٢ .
- مركز التحكم الإقليمى بنجع حمادى ويخدم محطات المحولات جهد ١٣٢ ك.ف على مستوى الوجه القبلى .
- مركز التحكم الإقليمى بالقناة جهد ٦٦ ك.ف وتم تشغيله فى يناير ٢٠٠٢ .
- جارى حالياً تنفيذ مشروع مركز التحكم الإقليمى لمنطقة غرب الدلتا للتحكم فى الشبكة الكهربائيه جهد ٦٦ ك.ف .

ومن أهم المهام التى تقوم بها مراكز التحكم فى شبكة الجهد المتوسط:

- ١ - التحكم فى خلايا الجهد المتوسط.
- ٢ - مراقبة قياسات الكميات الكهربيه.
- ٣ - التسجيل التتابعى للأحداث بالمواقع الخارجية وإعطاء أذار عند حدوث أى مشكله.
- ٤ - كشف أعطال كابلات الجهد المتوسط لحجرات المحولات المتصلة بالمركز.
- ٥ - التحكم ومراقبة مكونات النظام بالمواقع الخارجية والمحطة الرئيسية.



مركز التحكيم القومي

مركز التحكيم
التبادلي

مركز تحكيم
نجع حماهى الاقليمى

مركز تحكيم غرب الدلتا
الاقليمى (جارى تنفيذ)

مركز تحكيم
القناه الاقليمى

مركز تحكيم
الاسكندرية الاقليمى

مركز تحكيم
القاهرة الاقليمى

مراكز التحكيم
الإشرافى بالدلتا

تحكيم
أسيوط

تحكيم
المنيا (٢)

تحكيم
المنيا (١)

مراكز التحكيم
الإشرافى بالإسماعيلية

تحكيم
المدن الجديدة

تحكيم
الإسماعيلية

مراكز التحكيم
الإشرافى بالاسكندرية

تحكيم
غرب

تحكيم
وسط

تحكيم
شرق

مراكز تحكيم
جنوب القاهرة

٢٦ يوليو

حلوان

الهرم

٦ أكتوبر

الدقى

المعادى

ريف
الجيزة

مراكز تحكيم
شمال القاهرة

١ لطمية

شبرا

شرق

العبور

القاهرة
الجديدة

مركز تحكيم جنوب الدلتا
(جارى تنفيذ)

مركز تحكيم شمال الدلتا
(جارى تنفيذ)

شركات توزيع الكهرباء



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

أغراض شركات التوزيع

1. توزيع وبيع الطاقة الكهربائية للمستهلكين 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 .
2. إدارة وتشغيل وصيانة شبكات الجهد المتوسط والمنخفض بالشركة مع الالتزام الكامل بتعليمات مراكز التحكم بما يتفق مع مقتضيات التشغيل الاقتصادي .
3. إعداد دراسات خطط التنبؤ بالأحمال والطاقة للمستهلكين في نطاق الشركة وكذلك خطط التنبؤ المالى والاقتصادى للشركة .
4. القيام بأعمال الدراسات والبحوث والتصميمات وتنفيذ مشروعات توصيل التيار الكهربائى للاستخدامات المختلفة وذلك على الجهود المتوسطة والمنخفضة والقيام بكافة الأعمال المرتبطة والمكاملة لذلك .
5. إدارة وتشغيل وصيانة محطات توليد الكهرباء المعزولة عن الشبكة الكهربائية الموحدة بالشركة .
6. القيام بأية أعمال أو أنشطة أخرى مرتبطة أو مكاملة لغرض الشركة بالإضافة إلى ما تعهد به إليها الشركة القابضة لكهرباء مصر من أعمال تدخل في اختصاصها .
7. القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل في نشاطها بما يحقق عائد اقتصادى للشركة .

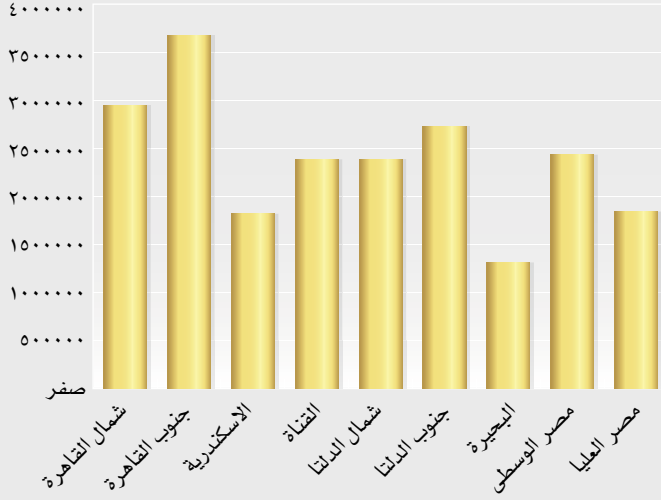
رقم التليفون	العنوان	المركز الرئيسى	النطاق الجغرافى	شركة التوزيع
٢٧٢٠٩٨٩	٤ طريق النصر - مدينة نصر	القاهرة	قطاعات شمال وشرق القاهرة	شمال القاهرة
٥٧٦٦٦١٢ ٥٧٥٩١٢١	٥٢ ش ٢٦ يوليو - القاهرة	القاهرة	قطاعات جنوب وغرب القاهرة	جنوب القاهرة
٠٣٤٩٤٨١٠٧ ٠٣٢٩١١٩٦٧ ٠٣٢٩٣٢٢٢٣ ف	٩ شارع سيدى المتولى العطارين	الإسكندرية	محافظة الإسكندرية حتى الكيلو ٦٦ طريق الإسكندرية - مطروح	الإسكندرية
٠٦٤٢٢٠٩٦٠٠ ٠٦٤٢٢٢٢١٢٠	ميدان عثمان احمد عثمان الشيخ زايد الإسماعيلية	الإسماعيلية	محافظة الإسماعيلية وبور سعيد والسويس والشرقية وشمال سيناء وجنوب سيناء والبحر الأحمر	القناة
٠٨٦٣٥٣٥٢٧ ٠٨٦٣٤٦٧٣٣	٧٨ شارع الحرية المنيا	المنيا	محافظة بنى سويف والفيوم والمنيا وأسيوط والوادى الجديد	مصر الوسطى
٠٩٧٣٤٨٠٤١٦ ٠٩٧٣٤٨٠٣١٧	السد العالى غرب أسوان	أسوان	محافظة سوهاج وقنا وأسوان	مصر العليا
٠٥٠٢٢٤٢٦٧١	شارع عبد السلام عارف بجوار الإستاد - المنصورة	المنصورة	محافظة الدقهلية ودمياط وكفر الشيخ	شمال الدلتا
٠٤٠٣٣١٥٥١٧ ٠٤٠٣٣١٥٥١٨	طنطا - سبرباى أول طريق كفر الشيخ	طنطا	محافظة القليوبية والمنوفية والغربية	جنوب الدلتا
٠٤٥٣٢١٨٠٣٠ ٠٤٥٣٢٢٤٣٩٩ ف	١ شارع الجمهورية منطقة الثانوى البحيرة	دمنهور	محافظة البحيرة ومطروح وما بعد الكيلو ٦٦ طريق الإسكندرية ومدينة السادات والقرى التابعة لها ومركز الخطاطبة بمحافظة المنوفية	البحيرة

مكونات شبكات الجهد المتوسط والمنخفض في ٢٠٠٦/٦/٣٠

الاجمالي	مصر العليا	مصر الوسطى	البحيرة	جنوب الدلتا	شمال الدلتا	القناة	الأسكندرية	جنوب القاهرة	شمال القاهرة	شركة التوزيع	
										البيان	
٢١٢٣	٩١	١٠١	٢١٣	٩٧	١٢٢	٨٢١	١٦١	٢٦٦	٢٥١	موزعات الجهد المتوسط (عدد)	
٦٧٩٨٢	٩٦٥١	١٢٩٦٨	١١٤٥٠	٧١٣٢	٩٠٦١	١٢٩٥٠	٥٧١	٢٦٨٩	٥١٠	خطوط	اطوال شبكة الجهد المتوسط (كم)
٦٦٠٢٣	٤٤٣٧	٣٧٨١	٣٢٥٥	٢٧٨٩	٤١٣٢	١٢٦٧٩	٧٨٦٨	١٥١٢٨	١١٩٥٤	كابلات	
١٣٤٠٠٥	١٤٠٨٨	١٧٧٤٩	١٤٧٠٥	٩٩٢١	١٣١٩٣	٢٥٦٢٩	٨٤٣٩	١٧٨١٧	١٢٤٦٤	إجمالي	
١٤٠٣٠٥	٢٦٩٥٩	٢٩٥٩٣	١٢٧٥٠	١٦١٠٨	٢٠٥٢٣	٢٥٢٥٣	٢٤٦٩	٤١٠٢	٢٥٤٧	خطوط	اطوال شبكة الجهد المنخفض (كم)
٧٨١٠٤	١٢٦٦	٩٨٧	١٧٤٠	٦٢٥	١٥٨٩	١١٣٤٦	٥٢٢٦	٢٧٧١٤	٢٧٦١١	كابلات	
٢١٨٤٠٨	٢٨٢٢٥	٣٠٥٨٠	١٤٤٩٠	١٦٧٣٣	٢٢١١٢	٣٦٥٩٩	٧٦٩٥	٣١٨١٦	٣٠١٥٨	إجمالي	
١٣١٢٠١	١٥٩١٥	١٧٥٤٦	١٥٠٠٠	١٢٤٥٤	١٣٢٦٢	٢٢٢٨٩	٦١٣٥	١٥٦٣٤	١٢٨٦٦	عدد محولات التوزيع	
٤٦١٠٧	٣١٧٨	٣٢٩٢	٣١٧٠	٢٧٩٢	٣٢٨٣	٧٩٣١	٣٥٢٨	٩٤٤٥	٩٤٨٨	ساعات محولات التوزيع (م ف ا)	
١٧٥٩٧٦	١٦٧٢٣	١١٤٥٩	١٧٢١٢	١٢٤٩٠	١٤٦٣٦	١٦٨٥٠	٦١٣٥	٤٦٣٢٦	٣٤١٤٥	عدد صناديق ولوحات الجهد المنخفض	

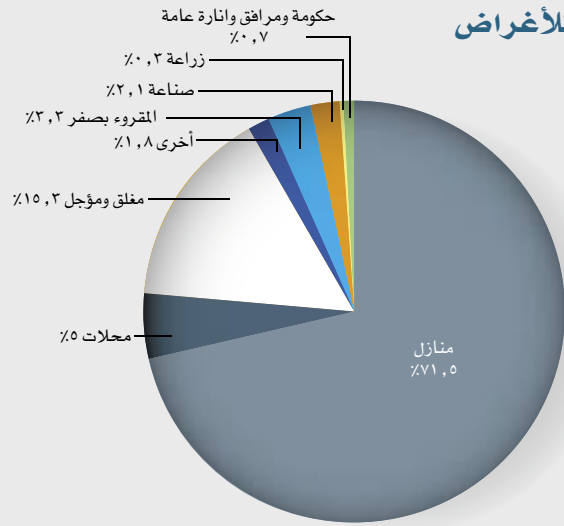


عدد المشتركين بشركات التوزيع



البيان	عدد المشتركين
شمال القاهرة	2,942,822
جنوب القاهرة	3,674,767
الإسكندرية	1,818,827
القناة	2,385,268
شمال الدلتا	2,388,572
جنوب الدلتا	2,731,524
البحيرة	1,311,980
مصر الوسطى	2,432,796
مصر العليا	1,841,788
الإجمالي	21,530,365

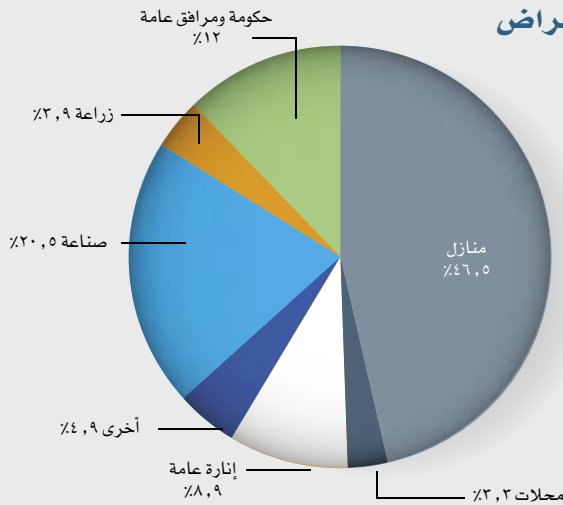
عدد المشتركين طبقاً للأغراض



البيان	عدد المشتركين
صناعة	460,149
زراعة	67,111
حكومة ومرافق وانارة عامة	161,457
منازل	15,373,907
محلات	1,071,169
مفلق ومؤجل	3,296,846
أخرى	2,894,457
المقروء بصفر	710,269
الإجمالي	21,530,365

كمية الطاقة المباعة من شركات التوزيع (على الجهد المتوسط والمنخفض)

موزعة على الأغراض



البيان	كمية	
	النسبة %	مليون ك.و.س
صناعة	20.5	14,952
زراعة	2.9	2,176
حكومة ومرافق عامة	12	8,689
منازل	46.5	33,900
محلات	3.2	2,375
إنارة عامة	8.9	6,489
أخرى	4.9	3,594
الإجمالي	100	72,875

تطوير الخدمات الجماهيرية وجودة التغذية الكهربائية

١ - فى مجال تطوير العشوائيات :

- فى إطار توجيهات السيد رئيس الجمهورية وموافقة مجلس الوزراء فى جلسته رقم ٢٩ المنعقدة بتاريخ ٢٦/١٠/٢٠٠٥ على توصيل التيار الكهربائى للمناطق العشوائية قامت وزارة الكهرباء والطاقة إعتباراً من ١/١/٢٠٠٦ بالبدء فى تنفيذ المرحلة الأولى من خطتها بالتوصيل للمباني القريبة من مصدر التيار الكهربائى وهو ما يمثل نسبة ٦٦,٢٪ من مجموع الطلبات المقدمة، وتم تقسيم عدد الطلبات الصحيحة على فترات ربع سنوية بحيث يتم الإنتهاء من معاينة جميع الطلبات وتنفيذ جميع المقاييس المسددة خلال هذا العام.
- الإجراءات اللازمة لتوصيل المرافق للمناطق العشوائية:
- يتقدم مالك العقار أو الوحدة بطلبه مباشرة إلى الجهات القائمة على شئون المرافق- خلال فترة ثلاثة أشهر إعتباراً من تاريخ إقرار الضوابط- لتقوم هذه الجهات بتوصيل المرافق له بعد مطابقتها مع الخرائط الواردة من الجهة الإدارية وبعد أداءه المقابل الذى تحدده هذه الجهات نظير توصيل المرافق.

- تتولى الجهات القائمة على شئون المرافق إخطار الجهة الإدارية بالعقارات التى تم توصيل المرافق لها وأسماء من تم التوصيل لهم على أن تقوم الجهة الإدارية بإعداد ملفات لهذه العقارات.
- بالنسبة لموقف توصيل التيار الكهربائى للمناطق العشوائية بالجمهورية حتى ٣٠/٦/٢٠٠٦ :
- بلغ إجمالى عدد الطلبات الصحيحة المقدمة ٢٠٨٩٨٣ طلب لعدد ٢٩٦٢٦٣ شقة.
- بلغ إجمالى عدد المقاييس الصادرة ١١٢٢٦٩ مقاييس (شقة).
- بلغ عدد المقاييس المسددة ٩٨١٤٥ مقاييس (شقة).
- بلغ عدد المقاييس المنفذة ٩٥٠٢٩ مقاييس (شقة) بنسبة ٩٦,٨٪ من المسدد.
- وسيتم تنفيذ باقى المقاييس التى يتم سداد قيمتها تبعاً.

٢ - فى مجال توصيل المرافق الأساسية للعقارات المبنية المخالفة:

- يتم توصيل المرافق الأساسية للعقارات المبنية المخالفة والمقامة قبل العمل بالقانون رقم ١٢٨ لسنة ٢٠٠٦ فى شأن تزويد بعض العقارات المبنية بالمرافق الأساسية ، على أن يكون التوصيل بصفة مؤقتة لا يكسب حقاً فى الملكية، أو يعد توفيقاً للأوضاع أو أن يكون اعترافاً بالمخالفات أو الوضع القائم.

يستثنى من أحكام الفقرة السابقة العقارات المبنية المخالفة ووحداتها واجبة الإزالة طبقاً لأحكام المادة رقم ١٦ مكرر من القانون رقم ١٠٦ لسنة ١٩٧٦ فى شأن توجيه وتنظيم أعمال البناء وتعديلاته وهى :

- ١ - العقارات المخالفة لقيود الارتفاع المقررة طبقاً للقانون المشار إليه
- ٢ - العقارات المخالفة لقيود الارتفاع المقررة طبقاً لقانون الطيران المدنى
- ٣ - العقارات المخالفة لخطوط التنظيم
- ٤ - مخالفة الأماكن المخصصة لإيواء السيارات ويجوز التوصيل لباقى وحدات المبنى
- ٥ - العقارات المبنية على الأراضى التى اعتبرت أثرية طبقاً لقانون حماية الآثار

- يجوز للمحافظ المختص الموافقة على توصيل المرافق بصفة مؤقتة للوحدات المخالفة لقيود الارتفاع طبقاً لأحكام القانون رقم ١٠٦ لسنة ١٩٧٦ وتعديلاته. ولذوى الشأن التظلم من قرار المحافظ برفض الطلب خلال ستين يوماً من ابلاغهم وذلك الى لجنة يشكلها وزير الاسكان والمرافق والتنمية العمرانية وتقوم اللجنة باخطار ذوى الشأن والمحافظ بقراراتها.

٣ - تطوير الهندسات والمراقبات

تقوم شركات توزيع الكهرباء بتطوير الهندسات والمراقبات وذلك للارتقاء بجودة الخدمات المقدمة للجماهير ورفع كفاءة تقديمها وقد تضمن التطوير مايلي:

- تطوير المقر: ويشمل تطوير المبنى من الداخل والخارج، تطوير الأثاث فى المكاتب وأماكن استقبال العملاء، تركيب لوحات إرشادية لتوعية المواطنين بجميع الخدمات ووضعها فى أماكن واضحة فى الهندسة وغيرها.
- التطوير الفنى والتجارى: ويشتمل على ميكنة حساب

قيمة المقاييسات، تقديم الخدمة العامة للعميل من خلال موظف واحد، تطوير نظام الابلاغ عن الاعطال ومتابعة إصلاحها، تطوير نظام قراءة العدادات وغيرها.

- هذا وقد تم تطوير عدد (٢١) هندسة خلال عام ٢٠٠٦/٢٠٠٥ وبذلك يصبح عدد الهندسات التى تم تطويرها (٢٢٣) حتى ٢٠٠٦/٦/٣٠ من إجمالى عدد (٢٨٨) هندسة كما بلغ عدد مراكز الخدمة بالقرى (٨٥١) مركز على مستوى الجمهورية.



٤ - فى مجال تنفيذ برنامج لتحسين جودة التغذية الكهربائية وتخفيض معدلات الأعطال:

- تعتبر خدمة المشتركين فى جميع الأنشطة الصناعية والتجارية والسكنية هدفا رئيسيا دائما للشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة حيث يتم الحرص على الارتقاء باستمرارية وجودة التغذية الكهربائية .
- تهتم الشركة باستخدام الاسلاك المعزولة بدلا من المكشوفة بشبكة الجهد المنخفض لجميع اعمال التوصيلات الجديدة وعمليات الاحلال والتجديد دون اعباء اضافية على المواطنين لحمايتهم من أخطار سقوط الاسلاك المكشوفة وتفاذى حدوث الحرائق.

نظم المعلومات

تعمل الشركة القابضة لكهرباء مصر على مواكبة أحدث المستجدات فى التطور التكنولوجى لنظم المعلومات مما يؤهلها للوفاء برسالتها نحو توفير الطاقة الكهربائية لمستخدميها فى كافة المجالات بشكل آمن ومستمر على أسس إقتصادية سليمة وبالمواصفات القياسية.



فى سبيل ذلك تم تحقيق العديد من الإنجازات نذكر منها:

١ - فى مجال التحكم فى الشبكة الكهربائية:

- يتم إدارة منظومة الشبكة القومية من لحظة الإنتاج حتى النقل والتوزيع باستخدام شبكة إتصالات فائقة السرعة وأحدث أجهزة الحاسبات وحزم البرامج من خلال مراكز التحكم.

٢ - فى مجال التحكم داخل محطات التوليد:

- يعمل قطاع الكهرباء على رفع كفاءة أداء محطات إنتاج الطاقة الكهربائيّة بإتخاذ العديد من الإجراءات منها تطوير وتحديث أنظمة التحكم والقياس التى تقادمت بأحدث الأنظمة العالميه.



٣ - فى مجال خدمة المواطنين:

- يتم الإرتقاء بجودة الخدمات المقدمه للمواطنين من خلال تطوير مراكز الخدمة الرئيسية ومراكز الخدمة الفرعية بالقرى وإنشاء مراكز تحكم ومواقع على شبكة الإنترنت للتعريف بنشاط الشركات والخدمات التى تقدمها وغير ذلك.

٤ - فى مجال قواعد ونظم المعلومات:

- وقد أدركت وزارة الكهرباء والطاقة مبكراً أهمية توافر قواعد ونظم معلومات حديثة تساعد فى إتخاذ القرار وأن تكون المعلومة متاحة للجميع (Shared Information) بقدر الإمكان ليستفيد منها أكبر عدد ممكن.

٥ - فى مجال التدريب:

- لقد أعطى قطاع الكهرباء والطاقة إهتماماً فائقاً لتطبيقات المعلومات والإتصالات وإعداد البيئّة اللازمه لتطوير مهارات القوى العاملة وهى تعتبر ديناميكية تتم دورياً بالتدريب المستمر فى مختلف مراكز التدريب المتخصصة بالقطاع أو بالخارج.

مواقع الشركة القابضة والشركات التابعة على شبكة الإنترنت

Web-Site	اسم الشركة
www.egelect.com	الشركة القابضة لكهرباء مصر
www.eetc.bravehost.com	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
شركات إنتاج الكهرباء	
www.cairoepc.com	شركة القاهرة لإنتاج الكهرباء
www.edepco.com	شركة شرق الدلتا لإنتاج الكهرباء
www.wdpcalex.gov.eg	شركة غرب الدلتا لإنتاج الكهرباء
www.ueepc.com	شركة الوجه القبلى لإنتاج الكهرباء
شركات توزيع الكهرباء	
www.geocities.com/cedcomp www.cedo.com.eg	شركة شمال القاهرة لتوزيع الكهرباء
www.scedc.com.eg ويمكن الدخول من موقع الأهرام- خدمات- كهرباء electric.ahram.org.eg	شركة جنوب القاهرة لتوزيع الكهرباء
www.egypt.gov.eg بند خدمات كهرباء للمنازل من خلال موقع الحكومة الإلكترونية ويمكن الدخول من موقع الأهرام- خدمات- كهرباء electric.ahram.org.eg	شركة الأسكندرية لتوزيع الكهرباء
www.cced.gov.eg	شركة القناة لتوزيع الكهرباء
www.egypt.gov.eg/ndedco	شركة شمال الدلتا لتوزيع الكهرباء
www.egypt.gov.eg/sdedco	شركة جنوب الدلتا لتوزيع الكهرباء
www.bced.8m.com	شركة البحيرة لتوزيع الكهرباء
www.geocities.com/meedco78	شركة مصر الوسطى لتوزيع الكهرباء
www.ueedis.com.eg	شركة مصر العليا لتوزيع الكهرباء

موقع وزارة الكهرباء والطاقة www.moee.gov.eg

١ - الموارد البشرية

أن الشركة القابضة لكهرباء مصر والشركات التابعة لها تعتمد على العنصر البشري كركيزة أساسية لمسايرة التطور المذهل فى إنتاج وتوزيع واستخدامات الطاقة الكهربائية حيث تحرص الشركة على تنمية المهارات الأساسية لذلك العنصر والعمل على رفع قدرته فى التعامل مع التطور التكنولوجي ومستحدثاته وفى هذا الإطار تم ما يلي:-

البيان	العدد فى ٢٠٠٦/٦/٣٠
ديوان عام الشركة	١٨١٠
مستشفى الكهرباء	*١٠٤٣
الإجمالي	٢٨٥٣

* شامل النوبات بإجمالي ٣٨٠ عاملاً و عقوداً شاملة بإجمالي ١٣٥ عاملاً

١ - الموارد البشرية

- إجمالي عدد العاملين بالشركة القابضة لكهرباء مصر عن العام
٢٠٠٥ / ٢٠٠٦ :

- إجمالي عدد العاملين بالشركات التابعة:
شركات الانتاج

شركات التوزيع

٩٨١٦	شمال القاهرة
١١٨٢٤	جنوب القاهرة
١٣٠١٤	الاسكندرية
١٥١٩٥	القناة
٧٦٢٤	شمال الدلتا
٨٣٥٧	جنوب الدلتا
٦٨٨٤	البحيرة
٨٧٣٣	مصر الوسطى
٦٨٢٦	مصر العليا
٨٨٢٧٣	اجمالي شركات التوزيع

٥٣٧٧	القاهرة
٨٥١٧	شرق الدلتا
٨٦٤٣	غرب الدلتا
٢٧١٥	الوجه القبلى
٣٣٩٩	المحطات المائية
٢٨٦٥١	اجمالي شركات الانتاج

الشركة المصرية لنقل الكهرباء ٢٩٦٢٦

١٤٩٤٠٣

اجمالي العاملين بالشركة القابضة والشركات التابعة

٢ - الرعاية الصحية:

حرصت إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر على تركيز الجهود لتطوير الأداء لمستشفى الكهرباء والعمل على إزالة المعوقات وتحسين الصورة الخارجية بالإضافة إلى التوجه نحو التشغيل الاقتصادي وتتمثل الجهود المبذولة فى ترشيد المصروفات وتحسين مستوى الخدمة .

٣. التدريب



م	البيان	عدد المتدربين
١	أ) المتدربين العاملين بالشركة القابضة	٤٣٧
	ب) المتدربين العاملين بالشركات التابعة	٣٤٦٧٦
٢	متدربين من الدول العربية والافريقية	٦٣٣
٣	تدريب صيفى لطلبة الكليات والمعاهد	١٩٨٥
	الفصول المشتركة بالتعاون مع وزارة التربية والتعليم: (عدد الخريجين)	
٤	أ) نظام ٣ سنوات	١٥٩
	ب) نظام ٥ سنوات	٢٧
	ج) نظام مبارك كول	١١٩
٥	تدريب شباب الخريجين	١٩٤٢
٦	منح وبعثات	٥
٧	دراسات عليا	٧٣

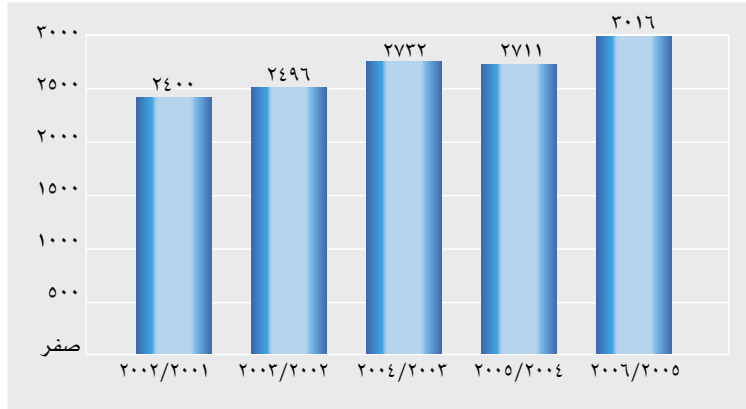
النشاط التجارى

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 والفقء 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 -
- * ونظراً لارتفاع أسعار المواد البترولية التى يستخدمها القطاع فى توليد الكهرباء بالإضافة إلى ارتفاع الأسعار العالمية لمحطات التوليد والشبكات الكهربائية اللازمة لإنتاج ونقل الكهرباء وكذلك ارتفاع مستوى الأجور بالدولة وارتفاع سعر الصرف، فقد أصبحت التعريفة خلال الأعوام الأخيرة لاتغطى التكلفة حيث يقدم قطاع الكهرباء دعماً وصل إلى حوالى ٢٠١٦ مليون جنيه عام ٢٠٠٦/٢٠٠٥.
- * إن الدعم المقدم للمستهلكين يعد السبب الرئيسى فى إمكانية توفير الكهرباء بسعر مناسب لكل من المجتمعات الريفية والطبقات الفقيرة بالإضافة إلى توفير الكهرباء لمشروعات إستصلاح الأراضى ومشروعات الزراعات الصغيرة وبعض مشروعات الصناعات الحيوية.
- * ويتم توجيه معظم الدعم للإستهلاك المنزلى حيث يتم محاسبة المنازل طبقاً للشرائح التدرجية للإستهلاك التى روعى فيها البعد الإجتماعى لتخفيف العبء عن صغار مستهلكى الطاقة الكهربائية بحيث يزيد السعر كلما زاد الإستهلاك.

السنة	الدعم (مليون جنيه)
٢٠٠٢/٢٠٠١	٢٤٠٠
٢٠٠٣/٢٠٠٢	٢٤٩٦
٢٠٠٤/٢٠٠٣	٢٧٣٢
٢٠٠٥/٢٠٠٤	٢٧١١
٢٠٠٦/٢٠٠٥	٣٠١٦

الدعم (مليون جنيه)



- * أن أسعار بيع الكهرباء للإستخدامات المنزلية تقل بكثير عن أسعار بيع الكهرباء فى العديد من الدول العربية مثل (الأردن- الجزائر- المغرب) وبعض الدول الأفريقية والآسيوية التى يصل مستوى الدخل السنوى لمثله بمصر مثل (جنوب أفريقيا- تركيا- الصين- الهند).

أسعار بيع الطاقة الكهربائية

	١. استخدامات الطاقة على الجهد الفائق (قرش/ك.و.س)
٤,٧	كيما
٦,٨	مترو الإنفاق رمسيس
٦,٨	فوسفات أبو طرطور
٢٢,٠	الشركة العربية لأنابيب البترول (سوميد)
١٠,٢	باقي المشتركين
	٢ - استخدامات الطاقة على الجهد العالى (قرش/ك.و.س)
١٢,٥	جميع المشتركين
١٢,٠	٣ - شركات الإسكان (قرش/ك.و.س)
	٤ - استخدامات الطاقة على الجهد المتوسط والمنخفض
	١/٤ بقدره أكبر من ٥٠٠ ك.و. (لجميع المشتركين)
٨,٠	قسط شهري ثابت عن الحمل الأقصى المسجل الفعلى (جنيه/ك.و.)
١٧,٠	سعر موحد للطاقة (قرش/ك.و.س)
	٢/٤ بقدره حتى ٥٠٠ ك.و.
	(أ) الزراعة واستصلاح الأراضي
٩,٠	سعر موحدة للطاقة (قرش/ك.و.س)
١٠٩,٠	مقابل استهلاك الكهرباء للقدان للمنتفعين بمحطات الري الجماعى (جنيه)
٢٠,٠	(ب) باقى المشتركين
	سعر موحد للطاقة (قرش/ك.و.س)

٥ - الاستخدامات المنزلية

السعر (قرش/ك.و.س)	الهيكل
٥,٠	١ - ٥٠ ك.و.س الأولى شهريا
٩,٢	٢ - ٥١ إلى ٢٠٠ ك.و.س التالية
١٢,٥	٣ - ٢٠١ إلى ٣٥٠ ك.و.س التالية
١٨,٠	٤ - ٣٥١ إلى ٦٥٠ ك.و.س التالية
٢٥,٥	٥ - ٦٥١ إلى ١٠٠٠ ك.و.س التالية
٢١,٠	٦ - أكثر من ١٠٠٠ ك.و.س

٦ - المحلات التجارية

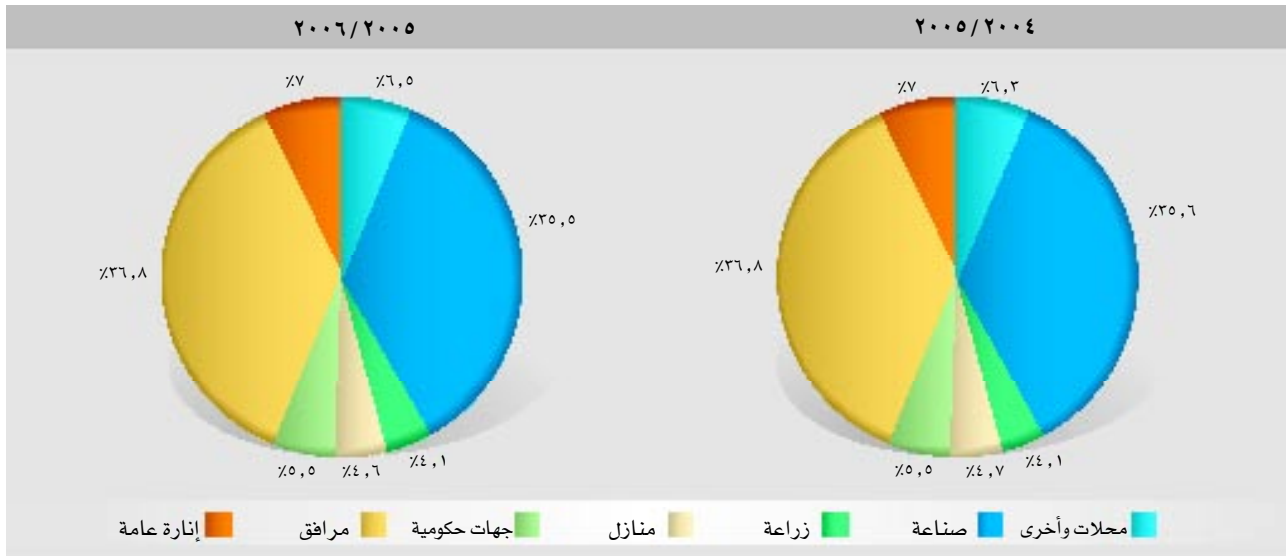
السعر (قرش/ك.و.س)	الهيكل
١٩,٨	١ - ١٠٠ ك.و.س الأولى شهريا
٢٨,٧	٢ - ١٠١ إلى ٢٥٠ ك.و.س التالية
٣٦,٦	٣ - ٢٥١ إلى ٦٠٠ ك.و.س التالية
٤٥,٣	٤ - ٦٠١ إلى ١٠٠٠ ك.و.س التالية
٤٧,٥	٥ - أكثر من ١٠٠٠ ك.و.س

٢٣,١	٧ - الإنارة العامة وإشارات المرور (قرش/ك.و.س)
------	---

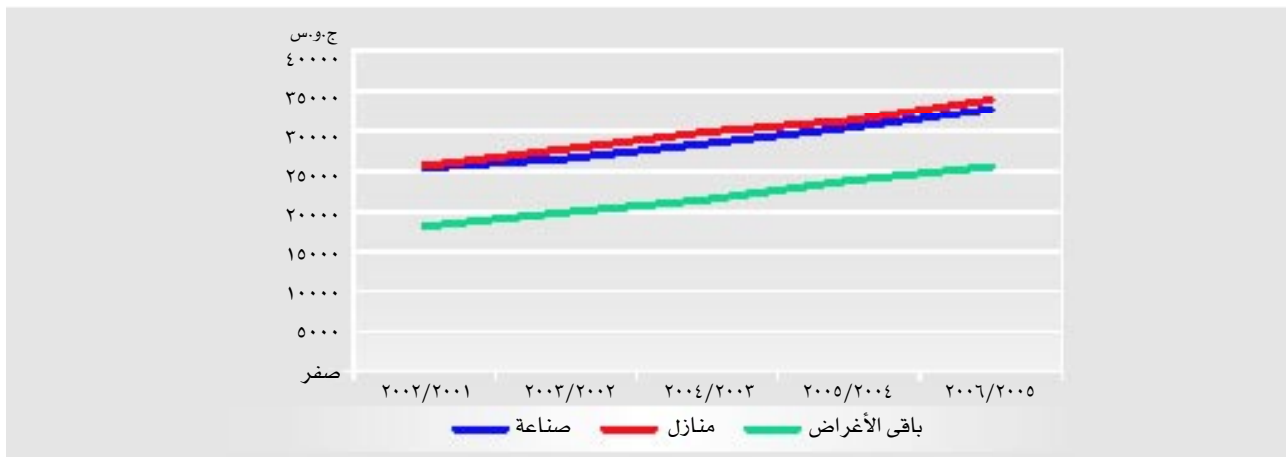
* الأسعار موضوعة على أساس معامل قدرة ٠,٩

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

البيان	٢٠٠٢/٢٠٠١	٢٠٠٣/٢٠٠٢	٢٠٠٤/٢٠٠٣	٢٠٠٥/٢٠٠٤	٢٠٠٦/٢٠٠٥
صناعة	٢٥٤٠٢	٢٦٥٢٥	٢٨٣٨٦	٣٠٢٨٤	٣٢٧٠١
زراعة	٢٧٢٣	٢٩٩١	٣٢٨٠	٣٤٦٠	٣٧١٩
مرافق	٣٢٥٠	٣٥٦٥	٣٧١٩	٤٠١١	٤٢٠٦
إنارة عامة	٤٤٨١	٥٠٢٦	٥٣٠٢	٥٩١٩	٦٤٨٩
جهات حكومية	٣٨١٥	٤٠٤٠	٤٣٣١	٤٧١٠	٥٠٢٤
منازل	٢٥٧٥٢	٢٧٧١٧	٢٩٨٢٣	٣١٣١١	٣٣٩٠٠
محلات وأخرى	٣٧٢٣	٤٢٥٦	٤٨٠١	٥٣٩٣	٦٠١٦
الإجمالي	٦٩١٦٦	٧٤١٢٠	٧٩٦٤٢	٨٥٠٨٨	٩٢٠٥٥
مبيعات دول الربط* BOOT	٢٩٧	٨٦٩	٧٩٨	٦٩٣	٧٧٤
الإجمالي العام	٦٩٤٦٣	٧٤٩٨٩	٨٠٤٤٠	٨٥٧٨١	٩٢٨٢٩



هذا ويلاحظ التطور الكبير لأحمال المنازل بالنسبة للصناعات وباقي الأغراض وذلك يرجع لتزايد استخدام الأجهزة المنزلية وبخاصة أجهزة التكييف.



المشروعات المنفذة خلال العام ٢٠٠٦/٢٠٠٥

أولاً: محطات التوليد

المشروعات	الجهود (ك.ف)	القدرة (م.و)	تاريخ التشغيل التجارى
١- مشروع محطة توليد النوبارية الوحدات الغازية ٤.٣.٢.١	٢٢٠	٢٥٠×٤	يوليو - أغسطس-سبتمبر ٢٠٠٥
٢- مشروع محطة شمال القاهرة	٢٢٠	٢٥٠	يناير ٢٠٠٦
أ - الجزء البخارى للموديول الأول	٢٢٠	٢٥٠×٢	أبريل ٢٠٠٦
ب- الجزء الغازى للموديول الثانى			
٣- مزرعة الرياح - جزء من المرحلة الأسبانية	٢٢٠	٠,٨٥ × ٥٠	أبريل ٢٠٠٦

ثانياً: محطات المحولات

١. الجهد الفائت ١٣٢،٢٢٠،٥٠٠ ك.ف (جديد توسيع)

م	المشروعات	الجهود (ك.ف)	السعة المضافة (أ.م.ف)	تاريخ التشغيل
١	توسيع محطة محولات السويس ٢ بمحول ثالث	١١/٦٦/٢٢٠	١٢٥	٢٠٠٥/٧/٢
٢	توسيع محطة محولات شرق الاقصر بمحول	٣٣/١٣٢	٢٥	٢٠٠٥/٧/٤
٣	محطة محولات غرب الفيوم	١١/٦٦/٢٢٠	١٢٥×٢	٢٠٠٥/٧/٣٠
٤	محطة محولات تراس (ملك للغير)	٢٢/٢٢٠	١٢٥×٢	٢٠٠٥/٨/٩
٥	توسيع محطة محولات السبتية بمحول ثالث	١١/٦٦/٢٢٠	١٢٥	٢٠٠٥/١٠/٣
٦	توسيع محطة محولات ابوزعبل ٥٠٠ بمحول رابع	١١/٦٦/٢٢٠	١٢٥	٢٠٠٥/١١/٨
٧	محطة محولات القاهرة الجديدة	٢٢/٦٦/٢٢٠	١٢٥×٢	٢٠٠٥/١١/١٩
٨	توسيع محطة محولات ربط أسوان بمحول ثالث لتصبح سعتها (١٥٠×٢) م.ف.أ	٢٢٠/١٣٢	١٥٠	٢٠٠٦/٤/٩
٩	توسيع محطة محولات الزعفرانة بمحول ثالث لتصبح سعتها (١٢٥+٧٥×٢) م.ف.أ	٢٢٠/٢٢	١٢٥	٢٠٠٦/٥/٢٥
١٠	توسيع محطة محولات الزعفرانة بمحول رابع لتصبح سعتها (١٢٥×٢+٧٥×٢) م.ف.أ	٢٢٠/٢٢	١٢٥	٢٠٠٥/٦/٨
	إجمالى السعات المضافة		١٥٥٠	

٢ - الجهد الفائت (إحلال)

م	المشروعات	الجهود (ك.ف)	السعة المضافة (أ.م.ف)	تاريخ التشغيل
١	إحلال محول سعة ٥٠ بدلا من ٣٢ م.ف.أ بمحطة جنوب قنا جهد ١٣٢ ك.ف لتصبح سعة ٥٠×٢ م.ف.أ	٣٣/١٣٢	١٨	٢٠٠٦/٣/١٩
	إجمالى السعة المضافة		١٨	

٣ - الجهد العالى ٦٦ ك.ف (جديد وتوسيع وإحلال)

١	محطات محولات جهد عالى (جديد وتوسيع)	١٢٢٧,٥ م.ف.أ
٢	محولات جديدة (إحلال)	٢٧٩ م.ف.أ

ثالثاً: الخطوط الهوائية

١. الجهد الفائق ٥٠٠، ٢٢٠، ١٣٢ ك.ف (جديد توسيع)

م	المشروعات	الجهد (ك.ف)	الطول المضاف (كم)	تاريخ التشغيل
١	فتح خط بنى سويف شرق/ غرب مفاغة دخول / خروج غرب الفيوم (من جهة بنى سويف)	٢٢٠	٤٥×٢	٢٠٠٥/٧/٣١
٢	الخط المزدوج الشرقية الجديدة / العاشر الجديدة	٢٢٠	٥٥,٥×٢	٢٠٠٥/٧/٣١
٣	فتح الدائرة الثانية اولادحمام/ الرسوة دخول / خروج على محطة تراست (لحساب الغير)	٢٢٠	٢,١×٢	٢٠٠٥/٨/٩
٤	فتح خط صقر قريش / توليد شمال غرب خليج السويس دخول/ خروج على القاهرة الجديدة	٢٢٠	٠,٧×٢×٢	٢٠٠٥/١١/٨
٥	فتح خط بنى سويف شرق/ غرب مفاغة دخول / خروج غرب الفيوم (من جهة غرب مفاغة)	٢٢٠	٤٥×٢	٢٠٠٦/١/٧
٦	ربط محطة محولات العاشر من رمضان الجديدة بالمحطات المقابلة (مهمات اتصالات- سلك أرضى ذو ألياف ضوئية OPGW) بأجمالى أطوال حوالى ١٢٥ كم	٢٢٠	-	٢٠٠٦/٦/١٥
٧	تعديل الخط الهوائى المزدوج طنطا/ التحرير بدر ليصبح طنطا / النوبارية	٢٢٠	١٥×٢	٢٠٠٦/٦/٢٢
	اجمالى الاطوال المضافة		٣٢٨	

٢. الجهد العالى ٦٦، ١١ ك.ف

إجمالى أطوال الدوائر المضافة	٤٣٣ كم
------------------------------	--------

رابعاً: الكابلات الأرضية

الجهد العالى ٦٦ ك.ف

أطوال الدوائر لكابلات الجهد العالى المضافة	١٥٨,٥٥ كم
--	-----------

استراتيجية قطاع الكهرباء لتحسين كفاءة استخدام الطاقة

- يولى قطاع الكهرباء والطاقة إهتماماً خاصاً بتوفير الطاقة الكهربائيّة لكافة طالبيها بدرجة عالية من الجودة ولمواجهة الزيادة الكبيرة فى الطلب عليها والتي بلغت ٧٪ فى السنوات السابقة لذا فإن القطاع يعمد إلى التخطيط لإنشاء محطات التوليد الكهربائيّة وشبكات النقل والتوزيع اللازمه لتغطية ذروة الأحمال الكهربائيّة والتي تبلغ فترتها نحو أربع ساعات يومياً .
- قام قطاع الكهرباء والطاقة من خلال استراتيجية واضحة بتبنى عدة دراسات وإجراءات لتحسين كفاءة الإمداد بالطاقة الكهربائيّة والحفاظ على البيئّة منها رفع كفاءة منظومة التوليد وتخفيض الفقد فى الشبكات الكهربائيّة .

محاور استراتيجية تحسين كفاءة استخدام الطاقة :

- بالإضافة الى جهود قطاع الكهرباء والطاقة فى تحسين كفاءة الطاقة فى جانب الإمداد ، تتضمن استراتيجية العمل على تحسين كفاءة الطاقة فى جانب الطلب لخفض ذروة الأحمال الكهربائيّة وبالتالي خفض الأستثمارات اللازمه لتغطية هذه الأحمال وتتمثل تلك الاستراتيجية فى المحاور التالية:

١ - نظم إدارة الطلب على الطاقة وترحيل الأحمال:

- يتم ذلك بالإتفاق مع الشركات الصناعية على ترحيل أحمالها الأكثر إستهلاكاً للطاقة لتكون خارج أوقات الذروة، وقد تم تنفيذ مشروعات إستراتيجية نجحت فى ترحيل ٢٠٪ من قيمة الحمل المتزامن مع فترة الذروة، ويحتاج تطبيق ذلك على المستوى القومى وضمان نجاحه إلى وجود مراقبة مستمرة لتخطيط الاستهلاك وتعديل هيكل التعريفات الكهربائيّة بهدف تحفيز المشتركين على الاستجابة لنظم ترحيل الأحمال.
- تقوم العديد من دول العالم المتقدمة وبعض الدول العربيّة بتطبيق نظام التعريفات المتغيرة طبقاً لوقت الإستهلاك (موسمية- يومية) بهدف إزاحة الأحمال الصناعية خارج فترات الذروة تفادياً لسداد مقابل أكبر لإستهلاك الطاقة الكهربائيّة خلال تلك الفترات، وقد نجحت تلك السياسة بدرجة كبيرة.

٢ - ترشيد إستهلاك الطاقة الكهربائيّة فى القطاعات المختلفة:

(أ) القطاع الصناعى:

- تم إجراء العديد من مراجعات الطاقة فى بعض المنشآت الصناعية حيث أثبتت الدراسات وجود فرص لتحسين كفاءة الطاقة فى هذا القطاع من خلال:
- تحسين معامل القدرة بتركيب أجهزة التحكم فى القدرة غير الفعالة.
 - تحسين أداء الغلايات فى المصانع عن طريق ضبط عمليات الاحتراق.
 - تطبيق نظم الإضاءة الموفرة للطاقة.
 - تم تنفيذ عدة تطبيقات لتحسين معامل القدرة على ضوء مراجعات الطاقة المشار إليها وتحقيق فوائد لكل من المشتركين وشركات التوزيع.

(ب) القطاع المنزلى والتجارى:

- أوضحت الدراسات التى قام بها قطاع الكهرباء والطاقة أن إستهلاكات الطاقة الكهربائيّة فى القطاعين المنزلى والتجارى تتمثل أساساً فى أحمال الإنارة وأحمال الأجهزة الكهربائيّة، وتتمثل فرص الترشيد فيما يلى:

أحمال الإنارة:

- يتم ذلك بإستخدام اللمبات الموفرة للطاقة وإستخدام نظم الأضاءة الحديثة، حيث قامت شركات توزيع الكهرباء بتشجيع المواطنين على إستخدام اللمبات الموفرة من خلال نظام تقسيط قيمة اللمبات وتحصيل قيمتها ضمن فاتورة الكهرباء من الوفر الناتج عنها (يوجد حالياً ٤ مصانع محلية لإنتاج هذه اللمبات بالإضافة الى اللمبات المستوردة) ، ويمكن أن ينتج عن ذلك تخفيض ٢٠٪ من الإستهلاك.

أحمال الأجهزة الكهربائية:

- ويتم ذلك عن طريق استخدام أجهزة ذات مواصفات عالية الجودة (الأجهزة عالية الكفاءة) يقل فيها استخدام الطاقة الكهربائي عن مثيلاتها العادية حيث تم بالتعاون مع وزارة الصناعة إعداد المواصفات القياسية لكفاءة الطاقة لثلاثة من الأجهزة الكهربائي الأكثر لإستهلاكاً للطاقة (الثلاجات- الفسالات- أجهزة التكييف) وكذلك إعداد ملصق خاص بتعريف المستهلك بكمية الطاقة الكهربائي المستهلكة لكل جهاز لإتاحة الفرصه للمواطن لإختيار ما يناسبه، وصدر قرار وزير الصناعة بإلزام الجهات القائمة على التصنيع بوضع هذه الملصقات.



كود كفاءة الطاقة:

تم بالتعاون مع وزارة الإسكان إعداد كود كفاءة الطاقة فى المباني الحديثة لضمان استخدام توصيلات كهربائيه ذات مواصفات قياسية تحمى المواطن من الأخطار بالإضافة إلى خفض الفقد فى الطاقة الكهربائيه المستهلكة. وقد صدر قرار وزير الإسكان بالإنترام بكود كفاءة الطاقة فى المباني المنزلية والتجارية.

(ج) القطاع الحكومى (مباني حكومية وإنارة عامه):

- أوضحت الدراسات التى قام بها قطاع الكهرباء والطاقة أن اجمالى استهلاك القطاع الحكومى شاملاً المباني الحكومية والإنارة العامه تمثل نحو ١٧٪ من جملة الإستهلاك على مستوى الجمهورية تقدر قيمتها بنحو ٢,٨ مليار جنيه.
- تم تنفيذ عدد من المشروعات الاسترشادية لترشيد إستهلاك الطاقة فى المباني الحكومية (مبنى مجمع وزارة الكهرباء والطاقة) حيث تم إستبدال اللمبات العادية بأخرى موفرة للطاقة وتركيب المحولات الألكترونية للمبات الفلورسنت وتركيب مكثفات لتحسين معامل القدرة، وقد أدى ذلك إلى تحقيق وفر فى قيمة الإستهلاك بنسبة ١٠٪ سنوياً.

٣- التوعية العامه:

يتم ذلك من خلال الندوات والمؤتمرات واستخدام أجهزة الإعلام المرئية والمسموعة (برامج حوارية) لتوعية المواطنين بأهمية الترشيد ودوره فى الحفاظ على الثروات القومية وتخفيض الأستثمارات اللازمه لإنشاء محطات توليد كهربائيه جديدة لتغطية فترة الذروة المحدودة، بالإضافة إلى التعريف بنظم ترحيل الأحمال الى خارج فترة الذروة ووسائل ترشيد الطاقة الكهربائي والحد من إهدارها.

