



جمهورية مصر العربية وزارة الكهرباء والطاقة المتجددة



الشركة القابضة لكهرباء مصر

التقرير السنوي ٢٠١٦ / ٢٠١٧





السيد المهندس / جابر دسوقي مصطفى
رئيس مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر



السيد دكتور مهندس / محمد شاكر المرقبي
وزير الكهرباء والطاقة المتجددة

المحتويات

٤	الرؤية والرسالة
٥	كلمة رئيس مجلس ادارة الشركة القابضة لكهرباء مصر
١٠	الهيكل التنظيمي للشركة القابضة لكهرباء مصر
١١	أعضاء مجلس الادارة
١٣	الانجازات الفنية عام ٢٠١٧/٢٠١٦
١٩	انتاج الطاقة الكهربائية
٤١	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
٥٧	توزيع الطاقة الكهربائية
٧٣	الموارد البشرية والتدريب
٨١	النشاط التجاري والمالي



كلمة السيد المهندس / رئيس مجلس الإدارة

إدراكاً من الشركة القابضة لكهرباء مصر لأهمية رسالتها تجاه المجتمع والمتمثلة في الاستمرار بالارتقاء بمستوى الخدمات التي يقدمها قطاع الكهرباء وتطويرها لتلبية الطلب المتزايد على الطاقة الكهربائية بما يضمن الوفاء باحتياجات خطط التنمية الاقتصادية والاجتماعية للدولة وفقاً للمعايير العالمية للاداء في ضوء الاشتراطات الخاصة بجهاز تنظيم مرفق الكهرباء وحماية المستهلك.

تقوم الشركة بأعمال الإشراف والرقابة والمتابعة لانشطة الشركات التابعة لها كوحدة اقتصادية متكاملة في مجالات إنتاج ونقل وتوزيع الطاقة الكهربائية بهدف مساعدتها على تطوير الأداء وتحسين الكفاءة الفنية والمالية والتشغيلية وترشيد الانفاق مع الاستخدام الأمثل لكافة الموارد لتعظيم الربحية وتحمل أعباء التمويل الذاتي لخططها المستقبلية.

تولى الشركة اهتماماً خاصاً بضرورة تحقيق شركاتها التابعة لمؤشرات أداء تم وضعها وفقاً للمعايير العالمية سواء كانت مؤشرات فنية أو تشغيلية أو مالية أو تجارية، ولكي تتمكن الشركات التابعة من الوفاء بهذه المؤشرات فانها لا تتوانى عن وضع الآليات وتوفير القدرات الفنية والبشرية اللازمة للتطوير المستمر في تقنيات الإنتاج والنقل والتوزيع لمواكبة التقدم العالمى في هذا الخصوص.

وتواصل الشركة التخطيط لتوسيع وتطوير الشبكة الكهربائية بما يتطلبه من إقامة محطات توليد ومحولات جديدة وشبكات نقل وتوزيع وتحديث القائم منها مع الحرص على إستخدام أحدث التقنيات العالمية.

تتمثل الرؤية المستقبلية في تحويل منظومة المشتري الاوحد تدريجياً الى سوق تنافسى ضمن خطوات الوزارة لإشراك القطاع الخاص في إنتاج الكهرباء والسماح بإستخدام الشبكة القومية للكهرباء في بيع الكهرباء للمستهلكين.

تحرص الشركة القابضة لكهرباء مصر على التعاون والتنسيق مع الشركات والهيئات المصرية ذات الصلة لتأمين إستمرارية التغذية الكهربائية وتعظيم المساهمة المحلية في مشروعات الخطة المختلفة، ونظراً لتطلع الشركة لسوق أكبر لخدماتها فانها تهتم بالتعاون مع الشركات والهيئات العربية والافريقية بتسويق الخبرة المصرية في هذا المجال ويأتى في مقدمة التعاون مشروعات الربط الكهربائى والتدريب والمشاركة في الفعاليات العالمية المرتبطة بالطاقة من دراسات وندوات ومؤتمرات.

وإيماناً من الشركة القابضة لكهرباء مصر بأهمية توثيق المعلومات فإنها تصدر هذا التقرير الإحصائى عن أنشطتها وإنجازاتها لعام ٢٠١٧/٢٠١٦ نأمل أن يكون مرجعاً للمختصين بشئون الطاقة الكهربائية.

ختاماً يسرني أن أقدم شكرى وتقديرى لجميع العاملين بالشركة القابضة لكهرباء مصر والشركات التابعة الذين أسهموا في تحقيق كل ما ورد بالتقرير من إنجازات.

وكل عام وانتم بخير

رئيس مجلس الإدارة

مهندس / جابر دسوقي مصطفى



الرؤية والرسالة

الرؤية

الريادة والتميز عالمياً لطاقة كهربائية مستدامة.

الرسالة

توفير الطاقة الكهربائية المستدامة من كافة المصادر لكافة العملاء وفقاً للمعايير العالمية وبأسعار تنافسية من خلال عمل مؤسسي يتبنى سياسات الجودة والاستخدام الأمثل للموارد والحفاظ على البيئة اعتماداً على قدرات بشرية وتكنولوجية عالية الكفاءة وإنجاز الأعمال بطريقة مسؤولة أخلاقياً بما يحقق صالح عملائنا، عاملينا، مجتمعنا.

الشركة القابضة لكهرباء مصر



الشركة القابضة لكهرباء مصر

هي شركة مساهمة مصرية تتمتع بالجنسية المصرية تخضع لأحكام القانون ١٦٤ لسنة ٢٠٠٠ والمواد ١٢، ١٧، ١٨ (ماعداد البند ١١ منها) من القانون رقم ١٢ لسنة ١٩٧٦ بإنشاء هيئة كهرباء مصر وأحكام القانون ١٥٩ لسنة ١٩٨١.

المركز الرئيسى	رأس المال المصدر (مليار جنية)	رأس المال المرخص (مليار جنية)	العنوان	رقم التليفون
القاهرة	١٧,٩٩٥	٢٥,٠٠٠	العباسية (القاهرة)	٠٢/٢٢٢٦١٤٨٧ ٠٢/٢٢٢٦١٣٠٦ ٠٢/٢٢٢٦١٢٣٣٩ فاكس ٠٢/٢٢٢٦١٥١٢ فاكس

أغراض الشركة



توفير الطاقة الكهربائية إنتاجاً ونقلًا وتوزيعاً لكافة الاستخدامات على الجهود المختلفة بكفاءة عالية وأسعار مناسبة.

إجراء التخطيط والدراسات والتصميمات فى مجال اختصاص الشركة وشركاتها التابعة والشركات العاملة بمجال الكهرباء.

تنفيذ المشروعات الخاصة بإنتاج الطاقة الكهربائية من المحطات الحرارية.

تنفيذ المشروعات الخاصة بنقل وتوزيع الطاقة الكهربائية.

إدارة المركز القومى للتحكم فى الطاقة بالتشغيل الأمثل لإنتاج ونقل وتوزيع الطاقة الكهربائية.

شراء الطاقة الكهربائية المنتجة من محطات التوليد التى يصرح للمستثمرين المحليين والأجانب بإنشائها وبيعها على شبكات الجهود المختلفة.

إدارة وتشغيل وصيانة شبكات نقل وتوزيع الكهرباء على الجهود المختلفة وبيع الطاقة الكهربائية على كافة الجهود بانحاء الجمهورية مع الاستغلال الأمثل لهذه الشبكات.

تنفيذ مشروعات الربط الكهربائى وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول الأخرى، وبيعها وشراؤها طبقاً للحاجة من الشبكات الكهربائية المرتبطة مع الشبكة القومية الموحدة لكهرباء مصر.

إجراء البحوث والاختبارات للمعدات الكهربائية ذات الجهود المختلفة.

القيام بالأعمال الاستشارية والخدمية فى مجال إنتاج ونقل وتوزيع الطاقة الكهربائية محلياً ودولياً.

إنتاج الطاقة الكهربائية من كافة مصادرها عدا الطاقة النووية.

أنتاج وبيع المياه المحلاة.



الهيكل التنظيمي للشركة القابضة لكهرباء مصر



أعضاء مجلس الإدارة ٢٠١٧/٦/٣٠



الإنجازات الفنية عام ٢٠١٧/٢٠١٦

- ▶ تم التشغيل التجاري للوحدة البخارية لمحطة توليد كهرباء السويس بقدرة ٦٥٠ م.وات في مارس ٢٠١٧.
- ▶ جاري تنفيذ عدد (٣) مشروعات محطات دورة مركبة بمواقع (البرلس - بني سويف - العاصمة الإدارية الجديدة) بقدرة إجمالية ١٤٤٠٠ م.وات، وتم الدخول بعدد ١٤ وحدة غازية على الشبكة حتى نهاية يونيو ٢٠١٧ بإجمالي قدرة ٥٦٠٠ م.وات ومتوقع الإنتهاء من المشروع بالكامل في يونيو ٢٠١٨.
- ▶ التعاقد على تحويل الوحدات الغازية بمحطات الشباب وأكتوبر وغرب دمياط وتوسيع غرب أسيوط وتوسيع غرب دمياط للعمل بنظام الدورة المركبة.
- ▶ تشغيل عدد (٥) وحدات ديزل كاتربيلر بإجمالي قدره ٢٥ م.وات بمواقع سيوة والخارجة والأقصر.
- ▶ في ضوء موافقه مجلس الوزراء في ٢٠١٤/٤/١٤ على اعتماد الفحم النظيف كمصدر للطاقة تم خلال عام ٢٠١٧/٢٠١٦:
 - التعاون مع إحدى الشركات الاستثمارية لتنفيذ محطة كهرباء تعمل بوقود الفحم النظيف على مرحلتين قدره كل مرحلة ١٣٢٠ م.وات يعيّن موسى بنظام الـ BOO، ومخطط التشغيل التجاري للمشروع بالخطة الخمسية (٢٠٢٢-٢٠٢٧).
 - بتاريخ ٢٠١٧/٤/٣٠ تقدمت ٣ تحالفات بعروضها الفنية والمالية لتنفيذ مشروع محطة كهرباء تعمل بوقود الفحم بمنطقة الحمراوين بقدرة إجمالية ٦٠٠٠ م.وات.
 - التعاقد بتاريخ ٢٠١٧/٥/٣٠ مع شركة تراكتيل الاستشارية لدراسة ثلاثة عروض مقدمة من تحالفات عالمية في مجال إنشاء محطة كهرباء تعمل بتكنولوجيا الفحم النظيف بقدرة ٦٠٠٠ م.وات بنظام (EPC + Finance) بموقع الحمراوين.



- ▶ بتاريخ ٢٠١٧/٦/١٥ وبالتعاون مع هيئة تنفيذ المحطات المائية تم توقيع عقد مع الاستشاري العالمي اريتاليا لتقييم العرض الفني والمالي والتمويلي المقدم من شركة سينو هيدرو الصينية لإنشاء أكبر مشروع ضخ وتخزين في أفريقيا والشرق الأوسط بقدرة تبلغ ٢٤٠٠ م.وات بنظام (EPC + Finance) بجبل عتاقة.
- ▶ التنسيق المستمر مع قطاع البترول لتوفير المنتجات البترولية لمحطات التوليد الحرارية الحالية وللخطط المستقبلية.
- ▶ تم الانتهاء من تطوير أداء منظومة المخازن وتكويد للانصاف المخزنية لشركات الانتاج التابعة وربطها بشبكة موحدة لخفض قيمة المخزون الراكد وتعظيم الاستفادة من المخزون الحالي.



ولقد أثمرت الجهود المبذولة عن تحسن معظم مؤشرات الأداء ومن أبرزها ما يلي:

- ◀ ارتفاع إجمالي القدرة الاسمية المرتبطة بالشبكة القومية الموحدة من ٣٨٨٥٧ م.وات في ٢٠١٦/٦/٣٠ إلى ٤٥٠٠٨ م.وات في ٢٠١٧/٦/٣٠ بنسبة تطور بلغت ١٥,٨٪.
- ◀ مواجهة الحمل الأقصى لعام ٢٠١٧/٢٠١٦ الذي بلغ ٢٩٤٠٠ م.وات مقابل ٢٩٢٠٠ م.وات عام ٢٠١٦/٢٠١٥ بدون تخفيف احمال عن المشتركين.
- ◀ تحسن معدل استهلاك الوقود في محطات التوليد الحرارية شاملا محطات القطاع الخاص حيث بلغ ٢١٠ جم / ك.و.س (مولد) عام ٢٠١٧/٢٠١٦ مقابل ١٢,٤ جم / ك.و.س (مولد) في العام السابق بنسبة تطور بلغت ١١٪ (تحسن).
- ◀ ارتفع عدد المشتركين إلى ٣٣,٧ مليون مشترك عام ٢٠١٧/٢٠١٦ على كافة الجهود بشركات نقل وتوزيع الكهرباء التابعة مقارنة بعدد ٣٢,٤ مليون مشترك في العام السابق بنسبة تطور ٤٪.
- ◀ اضافة مهمات لشبكات نقل وتوزيع الكهرباء خلال العام ٢٠١٧ / ٢٠١٦ كالآتي:
 - ساعات محطات المحولات ومحولات على الجهود المختلفه بإجمالي حوالي ١٥ ألف م.ف.أ.
 - أطوال الخطوط الهوائية والكابلات الأرضية على الجهود المختلفه بإجمالي حوالي ١٧,٤ ألف كم.
- ◀ تخفيض الفترة الزمنية لتوصيل التيار الكهربائي للمشاركون على الجهد المتوسط إلى ١٨ يوم غير متضمن تصريح الحفر.



- تم إطلاق حملة إعلامية ضخمة في كافة وسائل الاعلام لرفع الوعي وزيادة ثقافة ترشيد استهلاك الطاقة لدى المستهلك النهائي.
- ◀ بدء تنفيذ مشروع تحسين كفاءة الطاقة والممول من الهيئة اليابانية للتعاون الدولي بمبلغ حوالي ٢٥ مليار ين ياباني بشبكات كل من شمال القاهرة والاسكندرية وشمال الدلتا لتوزيع الكهرباء وبمدة تنفيذ ٧٢ شهر.
- ◀ تم فتح عدة قنوات اتصال فعالة لتلقي شكاوى المشتركين والرد عليها عن طريق:
 - الخط الساخن ١٢١.
 - خدمة الرسائل النصية وتطبيقات المحمول "شكاوى فواتير الكهرباء".
 - استحداث الإدارة العامة للاتصال السياسي لتلقي الشكاوى.
- ◀ كما تم تحسين وتطوير الخدمة المقدمة وتيسيرها للمشاركين عن طريق:
 - تطوير مراكز خدمة العملاء.
 - التعاقد مع شركة "فوري دهب - دلتا" لتيسير سداد الفواتير وشحن كروت العدادات مسبقا الدفع.
- ◀ خلال عام ٢٠١٧/٢٠١٦ تم تقديم الاعمال في مجال الربط الكهربائي مع بلاد الجوار ومن المتوقع التشغيل التجريبي لمشروع الربط الكهربائي المصري / السعودي بقدرة ١٥٠٠ م.وات خلال الربع الرابع من عام ٢٠٢٠ والانتهاء من المشروع لتبادل ٣٠٠٠ م.وات خلال الربع الرابع من عام ٢٠٢١.
- ◀ وفي مجال الطاقة الجديدة والمتجددة تم في سبتمبر ٢٠١٦ الإعلان عن المرحلة الثانية من برنامج تعريف التغذية المميز لمشروعات الطاقات المتجددة بإجمالي ٤٣٠٠ م.وات (٢٠٠٠ م.وات رياح + ٢٣٠٠ م.وات شمسي PV).

- ◀ تم البدء في تنفيذ خطة لتدعيم الشبكة لتكون قادرة على تغريغ قدرات التوليد لمواجهة الأحمال المتوقعة إما بتطوير ما هو قائم أو بإضافة وتوسيع الشبكة ومهمات، وذلك لاستيعاب القدرات المضافة من الخطة العاجلة ومشروعات سيمنس بالإضافة إلى مشروعات التوليد المخطط لها.
- ◀ بلغ إجمالي الاستثمارات المنفذة لمشروعات الإنتاج والنقل والتوزيع خلال العام المالي ٢٠١٧/٢٠١٦ (جديد - أحلال وتجديد) حوالي ١١,٦ مليار جنيه.
- ◀ دفع برامج ترشيد وتحسين كفاءة استخدام الطاقة قدماً ومنها ما يلي:
 - حتى نهاية أكتوبر ٢٠١٧ تم تركيب حوالي ١,٧٢ مليون كشاف صوديوم عالي الضغط ١٠٠, ١٥٠ وات وكشافات ليد من إجمالي مخطط قدرة ٣,٩ مليون كشاف للإضاءة العامة بقيمة إجمالية تقدر بـ ٢,١ مليار جنيه يتم سدادها عن طريق وزارة المالية، ومتوقع الانتهاء من المشروع خلال العام المالي ٢٠١٨/٢٠١٧.
 - استكمال توزيع وتركيب حوالي ١٠,٨ مليون لمبة ليد من إجمالي ١٣ مليون لمبة على مستوى شركات التوزيع التابعة لأمانة المنازل، ومتوقع الانتهاء من المشروع خلال العام المالي ٢٠١٨/٢٠١٧.
 - يتم التعاون مع شركة وادي النيل لتنفيذ مشروع تجريبي لعدد ٢٥٠ ألف عداد ذكي في نطاق ست شركات توزيع تمهيداً لتعميمها على كافة شركات التوزيع التابعة.
 - في مايو ٢٠١٧ تم الانتهاء من توريد مليون عداد مسبق الدفع نطاق شركات توزيع الكهرباء لتزويدها لدى المشتركين.
 - تم تركيب عدادات كودية مسبقا الدفع من يوليو ٢٠١٦ وحتى أكتوبر ٢٠١٧ بإجمالي ١,٣ مليون عداد.

الكهرباء عام ٢٠١٦/٢٠١٧

البيان				التطور %	
القدرة الاسمية الكلية ^(١) - مائي - حرارى (شركات تابعه) - الخطة العاجلة - محطات سيمنس - جديدة ومتجددة (رياح / شمسي حرارى) ^(٢) - محطات قطاع خاص (حرارى)	(م.وات)	٣٨٨٥٧	٤٥٠٠٨	١٥,٨	
	(م.وات)	٢٨٠٠	٢٨٠٠	٠	
	(م.وات)	٢٩٤٨٦	٣٠,٣٧	١,٩	
	(م.وات)	٣٦٣٦	٣٦٣٦	٠	
	(م.وات)	-	٥٦٠٠	-	
	(م.وات)	٨٨٧	٨٨٧	٠	
	(م.وات)	٢٠٤٨	٢٠٤٨	٠	
	(م.وات)	٢٩٢٠٠	٢٩٤٠٠	٠,٧	
الحمل الاقصى	اجمالي الطاقة المولدة على مستوى الجمهورية	(ج.و.س)	١٨٦٣٢٠	١٨٩٥٥٠	١,٧
	- مائي	(ج.و.س)	١٣٥٤٥	١٢٨٥٠	(٥,١)
	- حرارى (شامل محطات الخطة العاجلة وسيمنس)	(ج.و.س)	١٥٧٠٥٦	١٦١٦١٧	٢,٩
	- الطاقات الجديدة والمتجددة ^(٣)	(ج.و.س)	٢٢٢٥,٥	٢٧٨٠	٢٥
	- فائض الشركات الصناعية	(ج.و.س)	٤٢,٤	٣٥	(١٧,٥)
	- القطاع الخاص (BOOT)	(ج.و.س)	١٣٣٠٧	١٢١٤٥	(٨,٧)
	- المحطات غير المرتبطة	(ج.و.س)	١٤٤,١	١٢٣	(١٤,٦)
	الطاقة المرسله من المحطات التابعة المرتبطة (بدون المشتركة، BOOT)	(ج.و.س)	١٦٧٧١٤	١٧٢٠٥٣	٢,٦
إجمالي استهلاك الوقود ^(٤) بشركات الإنتاج (شامل محطات الخطة العاجلة وسيمنس) - مازوت - غاز طبيعى - سولار(عادى ومخصص)	(ألف طن م م)	٣٦١٨٩	٣٦٤٨٧	٠,٨	
	(ألف طن م م)	٣٣٤٣٦	٣٣٩٧٨	١,٦	
	(ألف طن م م)	٨٨٤٢	٧١٤٨	(١٩,٢)	
	(ألف طن م م)	٢٣٣٤٩	٢٦٢٤٩	١٢,٤	
	(ألف طن م م)	١٢٤٥	٥٨١	(٥٣,٣)	
	(ألف طن م م)	٢٧٥٣	٢٥٠٩	(٨,٨)	
	(جم/ك.وسمولد)	٢١٢,٨	٢١٠,٢	(١,٢)	
	(جم/ك.وسمولد)	٢١٢,٤	٢١٠	(١,١)	
الكفاءة الحرارية شامل BOOT	(%)	٤١,٣	٤١,٨	١,٢	
	(%)	٧٢,١	٧٨,٨	٩,٣	
نسبة الغاز الطبيعى لاجمالي الوقود المستخدم شامل BOOT	(%)	٧٤,١	٨٠,٢	٨,٢	
	أطوال دوائر النقل "خطوط وكابلات" على الجهدين الفائق والعالى سعات محطات محولات نقل الكهرباء على الجهدين الفائق والعالى اطوال الخطوط والكابلات على الجهدين المتوسط والمنخفض سعات محولات التوزيع على الجهدين المتوسط والمنخفض عدد المشتركين بشركات التوزيع عدد المشتركين بالشركة المصرية لنقل الكهرباء عددالعاملين بالشركة القابضة وشركاتها التابعة ^(٥)	(كم)	٤٤٩٠٤	٤٦٣١٧	٣,١
(م.ف.أ)		١١,٦٥٦	١٢٠٦٠	٨,٦	
(كم)		٤٦٠٨٩٨	٤٧٦٨٨٥	٣,٥	
(م.ف.أ)		٧١١,٣	٧٦٦٠٠	٧,٧	
(مليون مشترك)		٣٢,٤	٣٣,٧	٤	
(مشترك)		١٢٠	١٢٥	٤,٢	
(الف عامل)		١٦٩,٩	١٦٥,٤	(٢,٧)	

^(١) يوجد وحدات غير المربوطة بالشبكة باجمالي قدرة اسمية حوالي ٢١٥ م.وات.

^(٢) المكون الشمسي لمحطة الكريمات/ الشمسية الحرارية تبلغ ٢٠ م.وات.

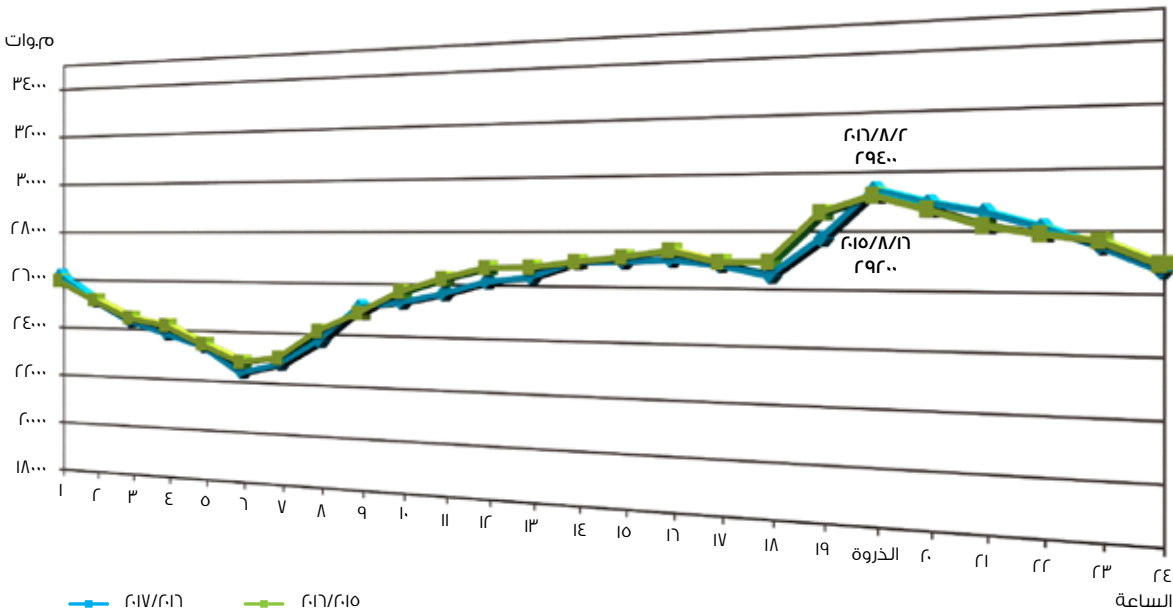
^(٣) مرتبطة بالشبكة الكهربائية الموحدة (رياح وطاقة شمسية).

^(٤) بالإضافة إلى إجمالي كمية الوقود المستهلك بالمحطات الغير مربوطة والبالغ ٢٤,٩ الف طن مازوت معادل.

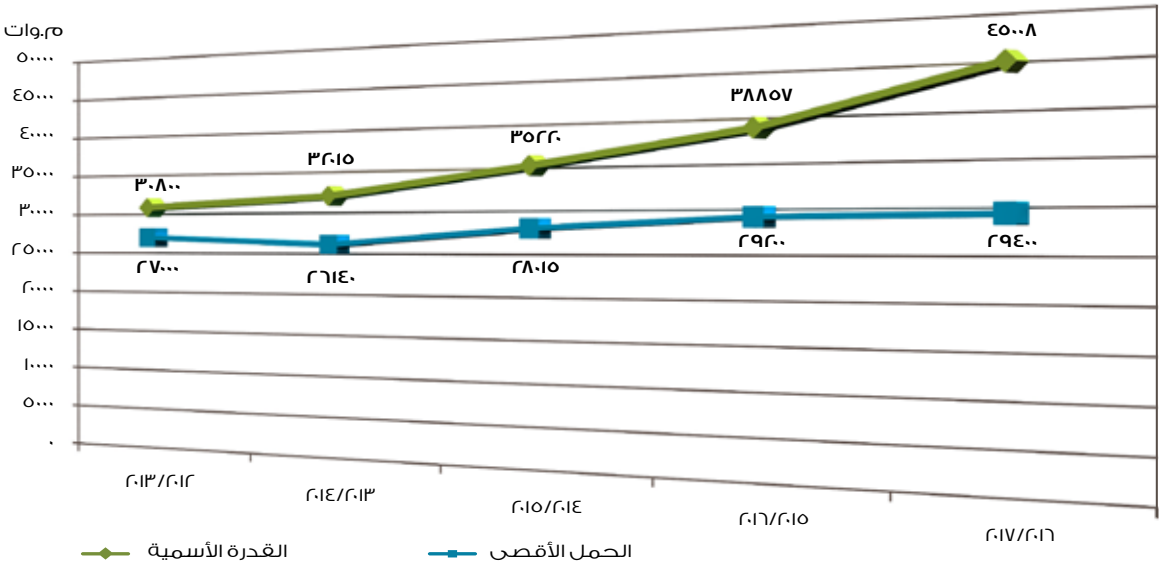
^(٥) بالإضافة الى عدد ١٤٩٠ عامل بمشروعات الخطة العاجلة وسيمنس.

الحمل الأقصى والقدرة الاسمية

بلغ الحمل الأقصى ٢٩٤٠٠ م.وات للعام ٢٠١٦/٢٠١٧ مقارنة ٢٩٢٠٠ م.وات للعام ٢٠١٥/٢٠١٦ ونسبة تطور ٠,٧ %.



كما بلغت القدرة الاسمية ٤٥٠٠٨ م.وات في ٢٠١٧/٦/٣٠ مقارنة ب ٣٨٨٥٧ م.وات في ٢٠١٦/٦/٣٠ ونسبة تطور ١٥,٨ %.



متوسط معدل تطور الحمل الاقصى ٢,٢ %، القدرة الاسمية ١٠ % سنويا خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٤ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.

ومن الجدير بالذكر انه لا يمكن الاستفادة من القدرات الاسمية بالكامل نتيجة لتقادم الوحدات ونوع الوقود المستخدم وجودته ونتيجة التأثير السلبي لارتفاع درجة الحرارة على بعض الوحدات الغازية والوحدات ذات الدورة المركبة بالشبكة، وكذلك بسبب اعتماد المحطات المائية على كميات تصريف مياه الري والمحددة من وزارة الموارد المائية والري، بجانب تأثير سرعة الرياح والسطوع الشمسي على الطاقات المتجددة.

انتاج الطاقة الكهربائية



قدرات التوليد الاسمية ٢٠١٧/٦/٣٠

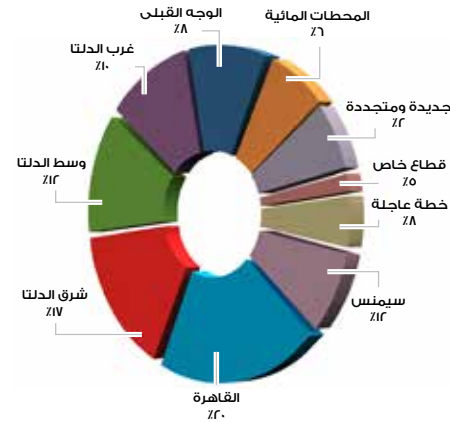
بلغ إجمالي قدرات التوليد الاسمية ٤٥٠٠٨ م.وات في ٢٠١٧/٦/٣٠ مقارنة ٣٨٨٥٧ م.وات في ٢٠١٦/٦/٣٠ وبنسبة تطور حوالى ١٥,٨٪ موزعة كالتالى :

الشركة	القاهرة	شرق الدلتا	وسط الدلتا	غرب الدلتا	الوجه القبلى	المحطات المائية	الخطة العاجلة	سيمنس	قطاع خاص	جديدة ومتجددة	الاجمالى
غازى	١٦٦٥	٢٣٦٤	٠	٨٠	٠	٠	٣٦٣٦	٥٦٠٠	٠	٠	١٣٣٤٥
بخارى	٣٣٢٠	٤١٥٦	٤٢٠	٣٦٥١	١٨٥٤	٠	٠	٠	٢٠٤٨	٠	١٥٤٤٩
دورة مركبة	٣٩١٥	١٢٠٠	٥٠٠٤	٩٠٨	١٥٠٠	٠	٠	٠	٠	٠	١٢٥٢٧
مائى	٠	٠	٠	٠	٠	٢٨٠٠	٠	٠	٠	٠	٢٨٠٠
جديدة ومتجددة	٠	٠	٠	٠	٠	٠	٠	٠	٠	٨٨٧	٨٨٧
الاجمالى	٨٩٠٠	٧٧٢٠	٥٤٢٤	٤٦٣٩	٣٣٥٤	٢٨٠٠	٣٦٣٦	٥٦٠٠	٢٠٤٨	٨٨٧	٤٥٠٠٨

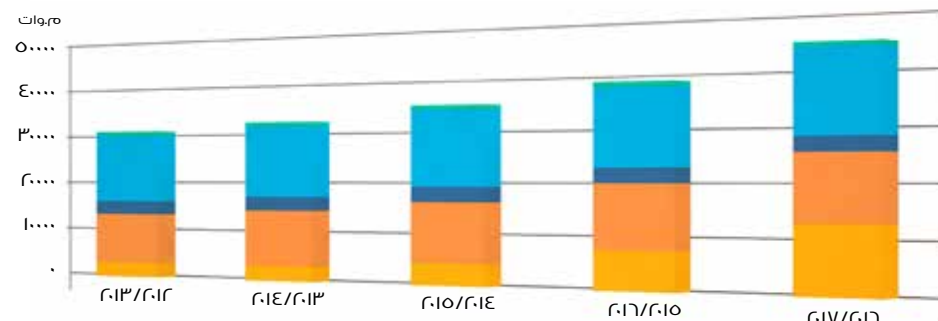
القدرة الاسمية طبقا للنوع ٪



القدرة الاسمية موزعة للشركات ٪



تطور القدرات الاسمية طبقا لنوع التوليد



	٢٠١٣/٢٠١٢	٢٠١٤/٢٠١٣	٢٠١٥/٢٠١٤	٢٠١٦/٢٠١٥	٢٠١٧/٢٠١٦
جديدة ومتجددة	٨٨٧	٨٨٧	٨٨٧	٨٨٧	٨٨٧
بخارى	١٣٨٠٨	١٣٧٨٣	١٥٠٨٢	١٤٧٩٨	١٥٤٤٩
مائى	٢٨٠٠	٢٨٠٠	٢٨٠٠	٢٨٠٠	٢٨٠٠
دورة مركبة	١٠٠٨٠	١١٣٣٠	١١٧٧٧	١٢٥٢٧	١٢٥٢٧
غازى	٣٤٢٥	٣٤١٥	٤٨٧٤	٧٨٤٥	١٣٣٤٥
الاجمالى	٣٠٨٠٠	٣٢٠١٥	٣٥٢٢٠	٣٨٨٥٧	٤٥٠٠٨

متوسط معدل التطور للقدرات الاسمية ١٠٪ سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦

* الجديدة والمتجددة تشمل مزارع رياح بقدرة ٧٤٧ م.وات، محطة شمسي / حراري بالكريماز قدرة ١٤٠ م.وات مكون شمسي يبلغ ٢٠ م.وات.

* بالإضافة الى وحدات توليد غير المربوطة والاحتياطية بالشبكة بإجمالى قدرة اسمية تبلغ حوالى ٢١٥ م.وات.

انتاج الطاقة الكهربائية

شركات إنتاج الطاقة الكهربائية

- ◀ 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 إنتاج الطاقة الكهربائية

- ◀ القيام بأية أعمال أو أنشطة أخرى مرتبطة أو مكملة لغرض الشركة.
- ◀ القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل في نشاطها بما يحقق عائد اقتصادي للشركة.

إنتاج الطاقة الكهربائية من محطات توليد الكهرباء التابعة لها.

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

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.

تنفيذ المشروعات الخاصة بإنتاج الطاقة الكهربائية من المحطات التي يوافق عليها مجلس ادارة الشركة القابضة لكهرباء مصر وطبقا للبرامج الزمنية المحددة لها.

القيام بأعمال الدراسات والبحوث في مجال نشاط الشركة.



تابع : القدرات الاسمية لمحطات التوليد (٢٠١٧/٦/٣٠)^(١)

الشركة	المحطة		الوحدات	اجمالي القدرة الاسمية م.وات	اجمالي القدرة الفعلية م.وات	نوع الوقود	التشغيل التجاري
الوجه القبلى	الوليديّة	(ب)	٣٠٠×٢	٦٠٠	٦٠٠	مازوت – سولار	١٩٩٧
	الكريّمات	(ب)	٦٢٧×٢	١٢٥٤	١٢٥٤	غاز طبيعي – مازوت	١٩٩٧–١٩٩٨
	الكريّمات المركبه (١)		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٧٥٠	٧٥٠	غاز طبيعي	٢٠٠٧–٢٠٠٩
	الكريّمات المركبه (٢)		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٧٥٠	٧٥٠	غاز طبيعي	٢٠٠٩–٢٠١١
الخطّة العاجلة	الاجمالي			٣٣٥٤	٣٣٥٤		
	المتنقلة "بالقاهرة"	(غ)	٢٥×٦	١٥٠	١٥٠	سولار	٢٠١٦–٢٠١٧
	عناقّة الغازيّة	(غ)	١٥٦×٢+١٦٤×٢	٦٤٠	٦٤٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠١٦
	توسيع بورسعيد	(غ)	٤٣×٢	٨٤	٨٤	غاز طبيعي – سولار	٢٠١٧
	توسيع الغردقة	(غ)	٤٨×٦	٢٨٨	٢٨٨	غاز طبيعي	٢٠١٧
	توسيع شرم الشيخ	(غ)	٤٨×٦	٢٨٨	٢٨٨	غاز طبيعي – سولار	٢٠١٧
	توسيع غرب دمياط	(غ)	١٢٥×٤	٥٠٠	٥٠٠	غاز طبيعي	٢٠١٦
	المحمودية الجديدة	(غ)	١٦٨×٢	٣٣٦	٣٣٦	غاز طبيعي – سولار	٢٠١٦
	غرب اسبوط	(غ)	١٢٥×٨	١٠٠٠	١٠٠٠	سولار – مازوت	٢٠١٦
	المتنقة "قبلى"	(غ)	٢٥×١٤	٣٥٠	٣٥٠	سولار	٢٠١٦–٢٠١٧
	الاجمالي			٣٦٣٦	٣٦٣٦		
سيمنس	البرلس المركبة ^(٢)		٤٠٠×٦	٢٤٠٠	٢٤٠٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠١٧
	بني سويف المركبة ^(٣)		٤٠٠×٦	٢٤٠٠	٢٤٠٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠١٧
	العاصمة الادارية المركبة ^(١)		٤٠٠×٢	٨٠٠	٨٠٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠١٧
	الاجمالي			٥٦٠٠	٥٦٠٠		
جديدة ومتجددة	الزعفرانة (رياح)		٠,٨٥×٤٧٨+٠,٦٦×١١٧+٠,٦×١٠٥	٥٤٧	١٢٠	رياح	٢٠٠٧–٢٠٠٨–٢٠٠٩–٢٠١٠
	جبل الزيت (رياح)		١٠٠×٢	٢٠٠	١٢٠	رياح	٢٠١٦
	الكريّمات الشمسية / الحرارية		٢٠×١ + ٥٠×١ + ٧٠×١	١٤٠	١٤٠	غاز طبيعي – شمسي	٢٠١١
	الاجمالي			٨٨٧	٣٨٠		
قطاع خاص	سيدي كرير ٤,٣	(ب)	٣٤١,٢٥×٢	٦٨٣	٦٨٣	غاز طبيعي – مازوت	٢٠٠١–٢٠٠٢
	خليج السويس	(ب)	٣٤١,٢٥×٢	٦٨٢,٥	٦٨٢,٥	غاز طبيعي – مازوت	٢٠٠٢–٢٠٠٣
	شرق بورسعيد	(ب)	٣٤١,٢٥×٢	٦٨٢,٥	٦٨٢,٥	غاز طبيعي – مازوت	٢٠٠٢–٢٠٠٣
	الاجمالي			٢٠٤٨	٢٠٤٨		
المحطات المائية	السد العالى		١٧٥×١٢	٢١٠٠	٢١٠٠	مائي	١٩٦٧–١٩٧٠
	خزان اسوان (١)		٤٠×٧	٢٨٠	٢٨٠	مائي	١٩٦٠
	خزان اسوان (٢)		٦٧,٥×٤	٢٧٠	٢٧٠	مائي	٨٥–٨٦
	اسنا		١٤,٢٨×٦	٨٦	٨٦	مائي	١٩٩٣
	نجع حمادى		١٦×٤	٦٤	٦٤	مائي	٢٠٠٨
	الاجمالي			٢٨٠٠	٢٨٠٠		
	اجمالي الشبكة الموحده			٤٥٠٠٨	٤٤٣٣١		

(ب) :بخارى (غ) :غازى

^(١) بالإضافة الى ٢١٥ م.وات وحدات غير المربوطة واحتياطي بالشبكة ومحطة توليد السلام الديزل بقدرة اسمية ٢٢,٤ م.وات.

^(٢) التشغيل التجاري لمحطة السويس البخارية قدرة ٦٥٠ م.و فى يناير ٢٠١٧.

^(٣) تكهين عدد ٣ وحدات غازية بمحطة السيوف باجمالي قدرة ١٠٠ م.وات فى ابريل ٢٠١٧.

^(٤) تم التشغيل التجارى لعدد (٤) وحدات غازية بمحطة البرلس بقدرة (٤٠٠×٤) م.وات فى مايو ٢٠١٧، والربط على الشبكة لعدد (٢) وحدة غازية فى مايو ٢٠١٧.

^(٥) تم التشغيل التجارى لعدد (٦) وحدات غازية بمحطة بني سويف بقدرة (٤٠٠×٦) م.وات فى مارس وايريل ومايو ٢٠١٧.

^(٦) تم التشغيل التجارى لعدد (٢) وحدات غازية بمحطة العاصمة الإدارية الجديدة بقدرة (٤٠٠×٢) م.وات فى مايو ٢٠١٧.

القدرات الاسمية لمحطات التوليد (٢٠١٧/٦/٣٠)^(١)

الشركة	المحطة		الوحدات	اجمالي القدرة الاسمية م.وات	اجمالي القدرة الفعلية م.وات	نوع الوقود	التشغيل التجاري
القاهرة	شبرا الخيمة	(ب)	٣١٥×٤	١٢٦٠	١٢٦٠	غاز طبيعي – مازوت	٨٤–٨٥–١٩٨٨
	شبرا الخيمة	(غ)	٣٥×١	٣٥	٣٥	غاز طبيعي – سولار	١٩٨٦
	غرب القاهرة	(ب)	٣٣٠ ×٢ + ٣٥٠×٢	١٣٦٠	١٣٦٠	غاز طبيعي – مازوت	١٩٩٤ – ٢٠١١
	جنوب القاهرة الغازية	(غ)	١١٠×٣	٣٣٠	٣٣٠	غاز طبيعي – سولار	١٩٨٩
	جنوب القاهرة المركبة		٥٥×١+١١٠×١	١٦٥	١٥٠	غاز طبيعي – سولار	١٩٩٥
	شمال القاهرة المركبة		٢٥٠×٤+٢٥٠×٢	١٥٠٠	١٥٠٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠٠٤–٢٠٠٦–٢٠٠٧–٢٠٠٨
	وادي حوف	(غ)	٣٣,٣×٣	١٠٠	٧٥	غاز طبيعي – سولار	١٩٨٥
	التبين	(ب)	٣٥٠×٢	٧٠٠	٧٠٠	غاز طبيعي – مازوت	٢٠١٠
	٦ أكتوبر	(غ)	١٥٠×٨	١٢٠٠	١٢٠٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠١٢–٢٠١٥–٢٠١٦
	شمال الجيزة المركبة		٢٥٠×٦ + ٢٥٠×٣	٢٢٥٠	٢٢٥٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠١٤–٢٠١٥–٢٠١٦
	الاجمالي			٨٩٠٠	٨٨٣٠		
	عناقّة	(ب)	٣٠٠×٢+١٥٠×٢	٩٠٠	٩٠٠	غاز طبيعي – مازوت	٨٥–٨٦–١٩٨٧
شرق الدلتا	ابوسلطان	(ب)	١٥٠×٤	٦٠٠	٦٠٠	غاز طبيعي – مازوت	٨٣–٨٤–١٩٨٦
	الشباب	(غ)	٣٣,٥×٣	١٠٠,٥٠	٩١,٥	غاز طبيعي – سولار	١٩٨٢
	الشباب الغازية الجديدة	(غ)	١٢٥×٨	١٠٠٠	١٠٠٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠١١
	العريش	(ب)	٣٣×٢	٦٦	٦٦	غاز طبيعي – مازوت	١٩٩٥–١٩٩٦
	عيون موسى	(ب)	٣٢٠×٢	٦٤٠	٦٤٠	غاز طبيعي – مازوت	٢٠٠١
	دمياط الغازية الجديدة	(غ)	١٢٥×٤	٥٠٠	٥٠٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠١١
	غرب دمياط	(غ)	١٢٥×٤	٥٠٠	٥٠٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠١٢–٢٠١٣
	دمياط المركبة		١٣٢×٦ + ١٣٦×٣	١٢٠٠	١١٦٤	غاز طبيعي – سولار	١٩٨٩–١٩٩٣
	شرم الشيخ	(غ)	٢٤,٢×٤ + ٢٣,٧×١	١٢٠,٥	١٠٩	سولار	٧٥–٧٩–١٩٩٧
	الغردقة	(غ)	٢٤,٢٧×٣+٢٣,٤٥×٣	١٤٣	١٣١	غاز طبيعي – سولار	٧٧–٧٩–١٩٧٩
	العين السخنة	(ب)	٦٥٠×٢	١٣٠٠	١٣٠٠	غاز طبيعي – مازوت	٢٠١٥
	السويس الحرارية ^(٦)	(ب)	٦٥٠×١	٦٥٠	٦٥٠	مازوت – سولار	٢٠١٧
وسط الدلتا	الاجمالي			٧٧٢٠	٧٦٥٢		
	طلخا المركبة		٤٠×٢+١٩,٥×٨	٢٣٦	٢٣٦	غاز طبيعي	٧٩–٨٠–١٩٨٩
	طلخا ٢١٠ توسيع	(ب)	٢١٠×٢	٤٢٠	٤٢٠	غاز طبيعي – مازوت	١٩٩٣–١٩٩٥
	طلخا ٧٥٠ المركبة		٢٥٠×١ + ٢٥٠×٢	٧٥٠	٧٥٠	غاز طبيعي	٢٠٠٦–٢٠١٠
	النوبارية المركبة ا,١		٢٥٠×٢ + ٢٥٠×٤	١٥٠٠	١٥٠٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠٠٥–٢٠٠٦
	النوبارية المركبة ٣		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٧٥٠	٧٥٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠٠٩–٢٠١٠
	المحمودية المركبة		٥٠ ×٢+٢١×٨	٢٦٨	٢٦٨	غاز طبيعي – سولار	١٩٨٣–١٩٩٥
	العطف المركبة		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٧٥٠	٧٥٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠٠٩–٢٠١٠
	بنها المركبة		٢٥٠×١ + ٢٥٠×٢	٧٥٠	٧٥٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠١٤–٢٠١٥
	الاجمالي			٥٤٢٤	٥٤٢٤		
	كفر الدوار	(ب)	١١٠×٤	٤٤٠	٤٤٠	غاز طبيعي – مازوت	٨٠–٨٤–١٩٨٦
	دمنهـور توسيع	(ب)	٣٠٠×١	٣٠٠	٣٠٠	غاز طبيعي – مازوت – سولار عادي	١٩٩١
غرب الدلتا	دمنهـور المركبة		٥٨×١+٢٥×٤	١٥٨	١٥٤	غاز طبيعي – سولار مخصص	١٩٨٥–١٩٩٥
	ابو قير الجديدة	(ب)	٦٥٠×٢	١٣٠٠	١٣٠٠	غاز طبيعي – مازوت	٢٠١٢ – ٢٠١٣
	ابوقير	(ب)	٣١١×١+١٥٠×٤	٩١١	٩٠٠	غاز طبيعي – مازوت	٨٣–٨٤–١٩٩١
	ابوقير	(غ)	٢٤×١	٢٤	٢٣	سولار	١٩٨٣
	السيوف ^(٦)	(غ)	٣٣,٣×١	٣٣	٢٢	غاز طبيعي – سولار	١٩٨٤
	كرموز	(غ)	١١,٣٧×١ + ١١,٦٨×١	٢٣	١٨	سولار مخصص	١٩٨٠
	سيدي كرير ا, ٢	(ب)	٣٢٠×٢	٦٤٠	٦٤٠	غاز طبيعي – مازوت – سولار	١٩٩٩ – ٢٠٠٠
	سيدي كرير المركبه		٢٥٠×١+٢٥٠×٢	٧٥٠	٧٥٠	غاز طبيعي – سولار	٢٠٠٩ – ٢٠١٠
	مطروح	(ب)	٣٠×٢	٦٠	٦٠	غاز طبيعي – مازوت – سولار	١٩٩٠
	الاجمالي			٤٦٣٩	٤٦٠٧		

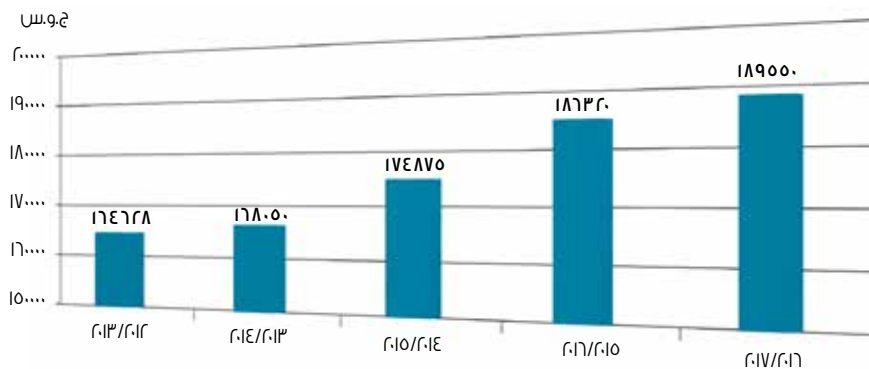
الطاقة الكهربائية المولدة والمشتراة* طبقاً لنوع التوليد (ج.و.س)

نوع التوليد	١٦/١٥	١٧/١٦	التطور %
بخارى	٦٧٨٠٢	٦٤٩٣٣	(٤,٢)
غازى	١٣٣٠٧	١٢١٤٥	(٨,٧)
شركات تابعة	١٢٤٥٦	١٢٧٣٠	٢,٢
قطاع خاص	٦٥٤٤	٤١٩٨	(٣٥,٨)
شركات تابعة	—	٥٥١٦	—
خطة عاجلة	٧٠٢٥٤	٧٤٢٤٠	٥,٧
محطات سيمنس	١٧٠٣٣	١٧٣٧٦	٢,٠
دورة مركبة	١٣٥٤٥	١٢٨٥٠	(٥,١)
اجمالى الحرارى*	٢٠٥٨	٢٢٠٠	٦,٩
مائى	١٦٧,٥	٥٨٠	٢٤٦,٣
جديدة	١٨٦٣٣,٥	١٨٩٣٩٢	١,٨
ومتجددة	١٤٤,١	١٢٣	(١٤,٦)
إجمالى الشبكة	٤٢,٤	٣٥	(١٧,٤)
غير المربوط	—	—	—
مشتراة من الشركات الصناعية	—	—	—
إجمالى	١٨٦٣٢٠	١٨٩٥٥٠	١,٧

فى نطاق الشركات (ج.و.س)

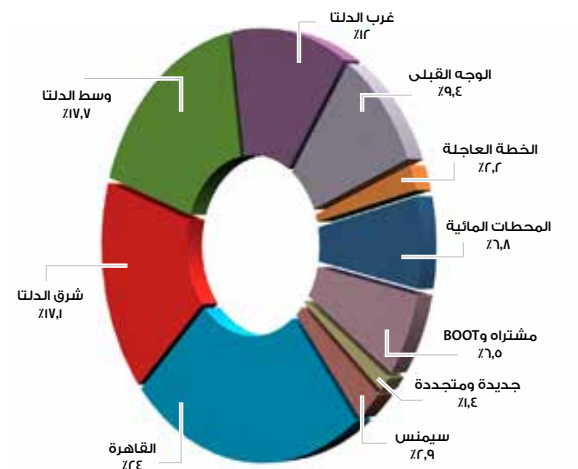
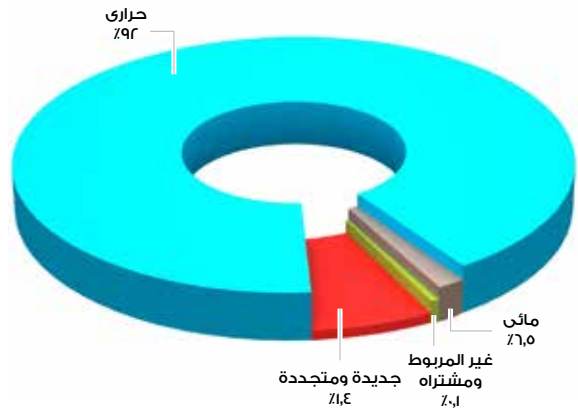
الشركة	١٦/١٥	١٧/١٦	التطور %
القاهرة	٤٠٧٢٣	٤٤٨٦٥	١٠,٢
شرق الدلتا	٢٩٦٠٨	٣٢٥٩٦	١٠,١
وسط الدلتا	٣٤٤٩٧	٣٣٦٣٦	(٢,٥)
غرب الدلتا	٢٥٦٦٢	٢٢٨٠٣	(١١,١)
الوجه القبلى	٢٠٢٢	١٨٠٠٣	(١٠,١)
المحطات المائية	١٣٥٤٥	١٢٨٥٠	(٥,١)
الخطة العاجلة	٦٥٤٤	٤١٩٨	(٣٥,٨)
سيمنس	—	٥٥١٦	—
اجمالى الشركات التابعة	١٧٠٦١	١٧٤٤٦٧	٢,٣
جديدة ومتجددة	٢٢٢٥	٢٧٨٠	٢٤,٩
قطاع خاص والمشتراة وغير المربوط	١٣٤٩٤	١٢٣٠٣	(٨,٨)
اجمالى	١٨٦٣٢٠	١٨٩٥٥٠	١,٧

تطور الطاقة الكهربائية المولدة



متوسط معدل تطور الطاقة المولدة ٣,٦ % سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦

* شامل تجارب التشغيل.



الطاقة الكهربائية المولدة من المحطات بالجيجاوات ساعة *

شركات الانتاج	المحطة	٢٠١٣/٢٠١٢	٢٠١٤/٢٠١٣	٢٠١٥/٢٠١٤	٢٠١٦/٢٠١٥	٢٠١٧/٢٠١٦
القاهرة	شبرا الخيمة	٦٠٤١	٥٨٤١	٦٩٧٣	٧٣٠٦	٦٩٠٩
	غرب القاهرة	٤٣١	—	—	—	—
	توسيع غرب القاهرة	٧٤٢٨	٧٩٥٧	٧٤٩٤	٧٧٩٣	٦٣٩٠
	جنوب القاهرة الغازية	١٦٦٨	١٦٥٨	١٤٧٢	٢١٤١	٢٢١٧
	جنوب القاهرة المركبة	٧٩٥	٥٣٨	٢٢٢	١٠٨٧	٩٥٩
	شمال القاهرة المركبة	٩٠٤٦	٧٥٦٧	٦٨٦١	٧٧٦٥	٧٤٦٦
	وادي حوف	١٥٥	١٢٦	١٨١	١٠٥	٧٤
	التبين	٣٠١٤	٢٩٤٧	٢٧٣٤	٥١٩٥	٥٢٣٠
	٦ أكتوبر	٢٦٣٠	١٥٣٤	٢٩٦٩	٢٦١٧	٢٦١١
	شمال الجزيرة المركبة	—	١٣٣	١٧٢٨	٧٧١٤	١٣٠٠٩
الاجمالي						٤٤٨٦٥
شرق الدلتا	عتاقة	٣٠٢٨	١٨٥٢	١٠٩٣	١١٤٨	١٨٤٢
	أبو سلطان	٣٦٧٨	٣٠٩٠	٣٦٣٧	٣١٩٧	٣٦٣٩
	الشباب	٢٢٤	٢٥١	٣٤٦	٣١٤	٢٩٠
	الشباب الغازية الجديدة	٤٩١٣	١٩٣٢	٤٣٠٦	٣٢٧٣	٣٨١٩
	العريش	٥٠٦	٥٤٥	٥٢٤	٥٤٨	٥٣٨
	عيون موسى	٤٥٧٨	٤٩٤٣	٣٨٨٦	٤١١٠	٣٣٦٣
	دمياط الغازية الجديدة	٢٩٤٠	٣١٥٩	٣١٤٩	١٩٦٠	١٧٦٤
	غرب دمياط *	٢٦٠٢	٣٠٤٢	٣٢٧٥	١٧٥٥	١٦٢٩
	دمياط المركبة	٨٢٨١	٨٢٣٨	٧٣٣٤	٦٥٩١	٧٣٦٩
	شرم الشيخ	٥٨	٤٨	٥٩	١٦	١٢
وسط الدلتا	بورسعيد	١٠٠	١١١	٨٤	—	—
	الغردقة	١٠٤	١٢٩	٣٨٦	٢٢٤	٣٠٧
	العين السخنة	—	—	٣٩٦٢	٦٥٦٠	١٣٧٠٦
	السويس الحرارية	—	—	—	—	١٨٨٧
الاجمالي						٣٢٥٩٦
غرب الدلتا	طلخا الغازية والمركبة	١٧٦١	٢٠٣٤	١٧٤٨	١٦١١	١٧٦٥
	طلخا البخارية ٢١٠	١٨٦٢	٢٣٣٩	٢٠٠٤	٢١٣٤	٢١٦٢
	طلخا ٧٥٠ المركبة	٥١٦٣	٥٠١٢	٥٦٨٨	٥١٨٥	٤٥٥٨
	النوبارية المركبة	١٠٥٥٥	١٥١٢٧	١٤٦٩٥	١٣٢٨٥	١٣٢٢٢
	المحمودية المركبة	٢٢٣٤	٢١٩٠	٢٢٧٦	١٩٥٠	١٩٠٥
	العطف المركبة	٥٦٤٨	٥٩٣٨	٤٧٤٠	٥٢٢٤	٥١٧١
	بنها المركبة	—	٤٨٥	٤٥١٣	٥١٠٨	٤٨٤٩
الاجمالي						٣٣٦٣٠
غرب الدلتا	كفر الدوار	٢٩٢٨	٣٠٦١	٢٧٥٥	٢٥٦٨	١٩٧٨
	توسيع دمنهور (٣٠٠)	٤٠	٦٨	١٧٦٥	١٠٧٨	١٦١٤
	دمنهور البخارية	١٠٠٧	٩٩٥	٧٥١	١٥٤	—
	دمنهور المركبة	١٠٤٥	١٠٨٩	١٠٨٢	٩٢٨	٩٠٧,٧
	ابو قير الجديدة	٥١٠٦	٧٤٢٣	٧٠٦٤	٨١٦٨	٦٠٠٦
	أبو قير	٥١٨٥	٤٨٥٣	٥٤٨١	٤١٣١	٤٦٢٥
	السيوف	٢٧٥	٣٠٢	٤٠٩	٩٣	٦
	كرموز	١٠	٧	٨	١	٠,٣٥
	سيدي كبر	٤١٠	٣٧١٣	٣٣٨٦	٣٣٦٦	٣٤٧١
	سيدي كبر المركبة	٤٧٨٢	٥٢٩٦	٤٦١٢	٤٧٦٠	٣٨٦٢
الاجمالي						٢٢٨٠٣

تابع : الطاقة الكهربائية المولدة من المحطات بالجيجاوات ساعة *

شركات الانتاج	المحطة	٢٠١٣/٢٠١٢	٢٠١٤/٢٠١٣	٢٠١٥/٢٠١٤	٢٠١٦/٢٠١٥	٢٠١٧/٢٠١٦
الوجه القبلي	الوليدية	٣٥٤٠	٣٥١٠	٢٢٢٦	٤٠١١	٢٤٨٠
	الكريمت	٨٧٨٤	٨٥٤٢	٧٩٢١	٦٩٥٤	٦٢٩٣
	الكريمت المركبة ١	٣٩٩١	٤٧٢٧	٥٠٨٢	٥٢٧٤	٤١٨٣
	الكريمت المركبة ٢	٤٣٩٦	٥١١٢	٣٥٧٤	٣٧٧١	٥٠٤٧
	أسيوط	٤٦٢	٣٦٤	١٩٨	١٢	—
الاجمالي						١٨٠٠٣
المحطات المائية	السد العالي	٩١١٣	٩٣٠٤	٩٨٠٥	٩٤٨٤	٨٨٥٩
	خزان اسوان ١	١٥٠٢	١٥٥٩	١٥٤٣	١٥٧٨	١٤٨٩
	خزان اسوان ٢	١٥٩٦	١٥٠٣	١٥٦٧	١٥٢٣	١٥٤٧
	اسنا	٤٧٣	٥٣٥	٤٥٩	٥٠٧	٥٠١
	نجع حمادي	٤٣٧	٤٥١	٤٤٨	٤٥٣	٤٥٤
الاجمالي						١٢٨٥٠
الخطة العاجلة	المتنقلة القاهرة	—	—	—	١٥٦	٤٣
	عتاقة الغازية	—	—	١٤٦	١٩٥٤	١٣٢٦,٥
	توسيع بورسعيد	—	—	—	١٨	٦,٣
	توسيع الغردقة	—	—	—	٤٥٥	٤٣٧
	توسيع شرم الشيخ	—	—	—	١١٢	٥,٥
	توسيع غرب دمياط	—	—	—	١١٤٢	١٠٣٣
	المحمودية الجديدة	—	—	—	٤٧٥	٣٩
	غرب اسيوط	—	—	١٠١	١٩٢٨	١١٠٣,٧
	المتنقلة قبلي	—	—	٢١	٣٠٤	٢٠٤
الاجمالي						٤١٩٨
سيمنس	البرلس	—	—	—	—	١٤٢٣
	بني سويف	—	—	—	—	٣٣٤٦
	العاصمة الادارية الجديدة	—	—	—	—	٧٤٧
الاجمالي						٥٥١٦
الإجمالي	إجمالي حراري *	١٣٥٤٧٤	١٣٨٧٩٥	١٤٤٩٩٥	١٥٧٠٥٦	١٦١٦١٧
	إجمالي مائي	١٣١٢١	١٣٣٥٢	١٣٨٢٢	١٣٥٤٥	١٢٨٥٠
	الرياح	١٢٦٠	١٣٣٢	١٤٤٤	٢٠٥٨	٢٢٠٠
	الكريمت الشمسية	٢٣٧	١١٤	٠	١٦٨	٥٨٠
الاجمالي						١٧٧٢٤٧
قطاع خاص BOOT	سيدي كبر ٤,٣	٤٧٠٥	٤٣٨٧	٤٣١٨,٥	٤٥٥٦	٤٣١١
	شمال غرب خليج السويس	٤٥٧٦	٤٦٧٨	٤٣١١	٤٤٦١	٣٧٩٧
	شرق بورسعيد	٤٩٨٣	٥٠٨٩	٥٧٠٨,٥	٤٢٩٠	٤٠٣٧
الاجمالي						١٢١٤٥
المستتراه من فائض الشركات						٣٥
المحطات غير المربوطة						١٢٣
الإجمالي العام للشبكة الموحده *						١٨٩٥٥٠

(ب): بخاري (غ): غازي
* شامل تجارب التشغيل.

احصائيات متنوعة لمحطات التوليد ٢٠١٦/٢٠١٧ *

شركات الإنتاج	المحطة	الطاقة المولدة مليون ك.و.س	الطاقة المرسلنة مليون ك.و.س	الطاقة المرسلة للمولدة (%)	معدل استهلاك مولد / جم. ك.و.س	اقصى حمل و.م	معامل الحمل (%)	معامل السعة (%)	الجودة الحرارية (%)	معامل الاتاحية (%)
القاهرة	شبرا الخيمة	٦٩.٩	٦٥٧.٠	٩٥	٢٤١.٤	١٢٣.٠	٦٤.١٢	٦.٩٠	٣٦.٣٥	٨٣.٣
	توسيع غرب القاهرة	٦٣٩.٠	٦.٤٦.٨	٩٤.٦	٢٢٨.٧	١٢.٠٨.٩	٦.٣٤	٥٣.٦٤	٣٨.٣٧	٨٩.٧
	جنوب القاهرة الغازية ١	٢٢١٧	٢١٩٩.٤	٩٩.٢	٢٩٣	٣٢٢	٧٨.٥٨	٧٦.٦٨	٢٩.٩٤	٩٤.٦
	جنوب القاهرة المركبة ٢	٩٥٩	٩٤٠	٩٨	٢٢٣.٣	١٥١	٧٢.٦٤	٦٦.٣٢	٣٩.٢٨	٨١.٩
	شمال القاهرة المركبة	٧٤٦٦	٧٢٦٥.٣	٩٧.٣	١٧٣.٣	١٢٧٤	٦٦.٩٠	٥٦.٨٢	٥٠.٦٦	٨٩.٣
	وادي حووف	٧٤	٧٣.٥	٩٨.٩	٤١٣.٥	٧٣	١١.٦١	٨.٤٨	٢١.٢٣	٩٨.٥
	التبين البخارية	٥٢٣.٠	٤٩٢٢.٧	٩٤.١	٢.٣.٢	٧.٠٠	٢٦.٤	٨٥.٢٩	٤٣.٢٠	٩١
	٦ أكتوبر	٢١١	٢٥٨٣.٥	٩٨.٩	٢٨٢.٩	١١٣.٠	٢٦.٤	٢٨.٤	٣١	٩٢.٦
	شمال الجزيرة المركبة	١٣.٠٩	١٢٨٥٧.٤	٩٨.٨	١٦٨.٦	٢٣٣٣	٦٣.٥	٦٦.٠٠	٥٢.٠٦	٩٢.٧
	الاجمالي	٤٤٨٦٥	٤٣٤٥٨.٩	٩٦.٩	٢.٧.٦	٧٤١١	٦٩.١	٥٧.٥	٤٢.٣	٩٠.١
شرق الدلتا	عتاقة	١٨٤٢	١٦٤٥	٩٢.٢	٢٧٦.٢	٥٣٥.٠	٣٩.٣	٢٣.٤	٣١.٨	٤٦.٤
	ابوسلطان	٣٦٣٩	٣٣٧٠	٩٢.٦	٢٥٩	٥٦٥.٠	٧٣.٥	٦٩.٢	٣٣.٩	٨٧.٢
	الشباب	٢٩٠	٢٨٧.٨	٩٩.٣	٤١٧	٧٨.٠	٤٢.٤	٣٢.٩	٢١.٠	٩٣.٣
	الشباب الغازية الجديدة	٣٨١٩	٣٧٩١	٩٩.٢	٢٧.١	١٠٣.٠	٤٣.٥	٤٣.٦	٣٢.٥	٩٥.٩
	العريش	٥٣٨	٥٠٤.٣	٩٣.٨	٢٥٣	٦٦.٠	٩٣.٠	٩٣.٠	٣٤.٧	٩٧.٢
	عيون موسى	٣٣٦٣	٣٢٢٦.٦	٩٥.٩	٢٢١.٩	٦٢.٠	٦١.٩	٦.٠	٣٩.٥	٨٢.٤
	دمياط الغازية الجديدة	١٧٦٤	١٧٤١.٣	٩٨.٧	٢٧٤.٤	٥١٣.٠	٣٩.٢	٤٠.٣	٣٢.٠	٩٨.٧
	غرب دمياط	١٦٢٩	١٦٤.٣	٩٩	٢٩٩.٧	٤٩٤.٠	٣٧.٦	٣٧.٢	٣٢.٥	٩٢.٧
	دمياط المركبة	٧٣٦٩	٧٢٠٤.٨	٩٩.١	٢٩٦.٤	١٠٤٩.٠	٧٦.٩	٧.٠	٤٥.٦	٩١.٣
	شرم الشيخ	١٢	١١.٣	٩٣	٤٠٨.٣	١.٠	١.٩	١.٠	٢١.٦	٧٨.٥
وسط الدلتا	الغردقة	٣.٧	٣.٥.٥	٩٩.٦	٤٠.٥.٥	٨.٠	٤٣.٨	٢٤.٥	٢١.٧	٩٩.٩
	العين السخنة	٦١٣٧	٥٩٦٣.٥	٩٧.٢	٢١٢.٥	١١١٩.٠	٦٢.٦	٥٣.٩	٤١.٣	٨٥.٦
	السويس الحرارية	١٨٨٧	١٨١٦.٥	٩٦.٢	٢٢٠.٤	٦٨٣.٠	٣٨.٠	٧٦.٧	٣٩.٨	٦٢.١
	الاجمالي	٣٢٥٩٦	٣١٤٨١.٨	٩٦.٩	٢٣٥.٥	٥٤٤٧	٦٨.٣	٤٨	٣٧.٣	٨١.٦
	طلخا المركبة	١٧٦٥	١٧٣٦.٥	٩٨.٣	٢٤٨.٨	٢٦٢	٧٦.٩١	٨٥.٤	٣٥.٢٨	٩٥.٩
	طلخا (٢١٠)	٢١٦٢	٢.٠٠.٧	٩٢.٥	٥٨٨.٥	٣٨.٠	٦٤.٩٥	٥٨.٨	٣٣.٩٥	٨٣.٥
	طلخا المركبة (٧٥٠)	٤٥٥٨	٤٤٦٧.٥	٩٨	١٥٥.٣	٧٧.٠	٦٧.٥٧	٦٩.٤	٥٦.٤٩	٨٣.٨
	النوبارية المركبة	١٣٢٢٦	١٣٠٠.٥	٩٨.٣	١٦٩.١	٢٢٩٣	٧١.٩	٦٧.١	٥١.٩	٩٣.٢
	المحمودية المركبة	١٩٠٥	١٨٨٢.٦	٩٨.٨	٢٢٩.٦	٢٩٤	٧٣.٩	٨١.١	٣٨.٢٣	٩٦.٤
	العطف المركبة	٥١٧١	٥٠٧٠.٣	٩٨.١	١٦١.٥	٨١٤	٧٢.٥٢	٧٨.٧	٥٤.٣٣	٩٤.٤
غرب الدلتا	بنها المركبة	٤٨٤٩	٤٧٨٠.٧	٩٨.٥	١٦٥.٥	٨٠	٦٩.١١	٧٣.٨	٥٣.١	٩٠.٦
	الاجمالي	٣٣٦٣٦	٣٢٩٤٤.٩	٩٧.٩	١٧٨.٩	٥٤١٧	٧٠.٩	٧٠.٩	٤٩.١	٩١.٢
	كفر الدوار	١٩٧٨	١٨١٦.٤	٩١.٨	٢٨٤.١	٤٠٠	٥٦.٥	٥١.٣	٣٠.٩	٧٣.٦
	توسيع دمنهور ٣٠٠ *	١٦١٤	١٥٥١.٣	٩٦.١	٢٣٥.٤	٣٠٠	٦١.٤	٦١.٤	٣٧.٣	٩١.٦
	دمنهور المركبة	٩٠٧.٧	٨٩٤	٩٨.٥	٢١٨.٤	١٤٦	٧١.٢	٦٧.٣	٤٠.٢	٩٣.٥
	ابو قير	٤٦٢٥	٤٣٤١.٥	٩٧.٥	٢٤٧.٨	٧٧.٠	٦٨.٦	٥٧.٢	٣٥.٤	٨٦.٢
	ابو قير الجديدة	٦٠٠٦	٥٧٧٩.٩	٩٦.٢	٢١٤.٥	١٢٢٠	٥٦.٢	٥٢.٧	٤٠.٩	٨٠.٢
	السيوف الغازية	٦	٥.٥	٧٨.٨	٥٠٠	٨٥	١	٠.٩	٢٠.٥	٩٨.٨
	كرموز	٠.٣٥	٠.٣	٩٧.٤	٢٨٥.٧	١٨	٠.٢	٠.٢	٢٠.٩	٩٧.٦
	سيدى كريز ١.٢	٣٤٧١	٣٢٩٦.١	٩٤.٩	٢١١	٦٤٠	٦١.٩	٦١.٩	٤١.٦	٨٥.٨
الاجمالي	سيدى كبري المركبة	٣٨٢٦	٣٧١٣.٨	٩٧	١٧٨.٣	٧٥٠	٥٨.٢	٥٨.٢	٤٩.٢	٨٥.٢
	مطروح البخارية	٣٦٩	٣٤٢.٤	٩٢.٧	٢٧٦.٤	٥٦	٧٥.٣	٧٥.٢	٣١.٧	٩٣.٩
	الاجمالي	٢٢٨٠٣	٢١٧٤١.٢	٩٥.٣	٢٢٣.٤	٣٨٧٧	٦٧.١	٥٥.٦	٣٩.٣	٨٤.٣
	كفر الدوار	١٩٧٨	١٨١٦.٤	٩١.٨	٢٨٤.١	٤٠٠	٥٦.٥	٥١.٣	٣٠.٩	٧٣.٦
	توسيع دمنهور ٣٠٠ *	١٦١٤	١٥٥١.٣	٩٦.١	٢٣٥.٤	٣٠٠	٦١.٤	٦١.٤	٣٧.٣	٩١.٦
	دمنهور المركبة	٩٠٧.٧	٨٩٤	٩٨.٥	٢١٨.٤	١٤٦	٧١.٢	٦٧.٣	٤٠.٢	٩٣.٥
	ابو قير	٤٦٢٥	٤٣٤١.٥	٩٧.٥	٢٤٧.٨	٧٧.٠	٦٨.٦	٥٧.٢	٣٥.٤	٨٦.٢
	ابو قير الجديدة	٦٠٠٦	٥٧٧٩.٩	٩٦.٢	٢١٤.٥	١٢٢٠	٥٦.٢	٥٢.٧	٤٠.٩	٨٠.٢
	السيوف الغازية	٦	٥.٥	٧٨.٨	٥٠٠	٨٥	١	٠.٩	٢٠.٥	٩٨.٨
	كرموز	٠.٣٥	٠.٣	٩٧.٤	٢٨٥.٧	١٨	٠.٢	٠.٢	٢٠.٩	٩٧.٦
	سيدى كريز ١.٢	٣٤٧١	٣٢٩٦.١	٩٤.٩	٢١١	٦٤٠	٦١.٩	٦١.٩	٤١.٦	٨٥.٨

شركات الإنتاج	المحطة	الطاقة المولدة مليون ك.و.س	الطاقة المرسلنة مليون ك.و.س	الطاقة المرسلة للمولدة (%)	معدل استهلاك مولد / جم. ك.و.س	اقصى حمل و.م	معامل الحمل (%)	معامل السعة (%)	الجودة الحرارية (%)	معامل الاتاحية (%)
الوجه القبلى	الوليديّة	٢٤٨٠	٢٣١٧.٣	٩٣.٤	٢٤٥.٦	٥٥٥.٠٠	٥١	٤٧.٢	٣٥.٧٠	٦١
	الكريّمات البخارية	٦٢٩٣	٦٠٨٨	٩٧	٢١٥.٨	١١٧٧.٠٠	٦١	٥٧.٣	٤٠.٧	٩٣.١
	الكريّمات المركبة ١	٤١٨٣	٤١٠٨	٩٨.٢	١٦٣.٨	٧٢٣.٠٠	٦٦	٦٣.٧	٥٣.٦	٨٠.٩
	الكريّمات المركبة ٢	٥٠٤٧	٤٩٤٦	٩٧.٩	١٥٥.١	٧٩٤.٠٠	٧٢.٦	٧٦.٨	٥٦.٦	٩٠.٥
	الاجمالي	١٨٠٠٣	١٧٤٥٩.٣	٩٦.٩	١٩٠.٨	٣٠٦٩	٦٧	٦١.٣	٤٦	٨٤.١
الخطّة العاجلة	المتنقلة القاهرة	٤٣	٤٣	٩٩.٩	٢٦٧.٤	١٢٧	٣.٨	٣.٣	٣٢.٨	٨٩.٦
	عتاقة الغازية	١٣٢٦.٥	١٣٠٨.١	٩٩.٣	٢٦٤.٥	٦٢٨	٢٩.١	٢٣.٧	٣٣.٢	٩٧.٢
	توسيع بورسعيد	٦.٣	٥.٥	٩٧.٩	٢٥٤	٧٢	١	٠.٧	٣٤.٦	٤٥.٩
	توسيع الغردقة	٤٣٧	٤٣٥.٢	٩٩.٧	٢٤٧.١	٢٣٧	٢١	١٧.٣	٣٥.٥	٢٦.٧
	توسيع شرم الشيخ	٥.٥	٤	٩٧.١	٢٨١.٦	١٢٦	٠.٥	٠.٢	٣١.٣	٠.٣٧
	توسيع غرب دمياط	١٠٣٣	١٠٢٢.٣	٩٩.١	٢٧٤.٧	٥١٩	٢٢.٧	٢٣.٦	٣٢	٩٢.٩
	المحمودية الجديدة	٣٩	٣٨.٩	٩٩.٣	٢٩٤.٩	١٩٠	٢.٣	١.٣	٢٩.٨	٩٩.٨
	غرب اسسيوط	١١.٣.٧	١٠.٩٣.٤	٩٩	٢٨٧.١	٨.٥	١٥.٦	١٢.٦	٣٠.٦	٩٩.٨
	المتنقلة قبلى	٢٠.٤	١٩٨	٩٨.٢	٢٧٠	٣٥٠	٧	٧	٣٢.٥	٩٥.٨
	الاجمالي	٤١٩٨	٤١٤٨.٤	٩٨.٨	٢٧١.٧	-	-	-	٣٢.٣	-
سيمنس	البرلس	١٤٢٣	١٣٨٧.٤	٩٧.٥	٢٣٧.٧	١١٨٠	٣٩	٣٩.٧	٣٦.٩	٩٩.٨
	بني سويف	٣٣٤٦	٣٢٢٥	٩٦.٣	٢٣٧.٩	٢٠٤٠	١٨.٧	١٥.٩	٣٦.٩	٩٩.٦
	العاصمة الادارية الجديدة	٧٤٧	٧٢٧.٢	٩٧.٣	٢٢٣.٦	٣٨٧	٧٣.٨	٧٣.٨	٤٠.٤	٩٩.٧
	الاجمالي	٥٥١٦	٥٣٣٩.٦	٩٦.٨	٢٣٥.٩	-	-	-	٣٧.٢	-
المحطات المائية	السد العالى	٨٨٥٩	٨٧٩١	٩٩.٢	-	٢١٠	٤٦.٨	٤٨.٢	-	٨٨.٢
	خزان اسوان ١	١٤٨٩	١٤٥٦.٩	٩٧.٨	-	٢٧٤	٦٢	٦٠.٧	-	٩٥
	خزان اسوان ٢	١٥٤٧	١٥٣٧	٩٩.٣	-	٢٧٠	٦٥.٤	٦٥.٤	-	٩٥.٢
	اسنا	٥٠١	٤٩٣.٦	٩٨.٤	-	٨٤	٦٨.٢	٦٦.٨	-	٨٩.١
	نجع حمادى	٤٥٤	٤٤٧.١	٩٨.٥	-	٦٨	٧٦.٤	٨٠.٩	-	٩٦.٤
	اجمالي المائى	١٢٨٥٠	١٢٧٢٥.٦	٩٩	-	٢٧٤٧	٥٣.٤	٥٢.٤	-	٨٩.٨
	اجمالي الحرارى **	١٦١٦١٧	١٥٦٥٧٤.١	٩٦.٤	٢١٠.٢	٢٧١٢٠	٦٨	٤٣	٤١.٧	-
	الرياح	٢٢٠٠	٢١٧٣	٩٩	-	٦٨٤	٣٧	٣٤	-	-
	الكريّمات الشمسية	٥٨٠	٥٨٠	١٠٠	-	-	-	-	-	-
	محطات BOOT	١٢١٤٥	١١٣٨٣	٩٣.٧	٢٠.٦	-	-	-	٤٢.٥	-
إجمالي الشبكة	إجمالي الشبكة	١٨٩٣٩٢	١٨٢٦٩٥.٧	٩٦.٨	٢١٠	-	-	-	٤١.٨	-
	إجمالي المشتركات من الشركات الصناعية	٣٥	٣٥	١٠٠	-	-	-	-	-	-
	إجمالي المحطات غير المربوطة بالشبكة	١٢٣	١١٩.٣	٩٧.٧	-	-	-	-	-	-
	الإجمالي العام للشبكة *	١٨٩٥٥٠	١٨٣٥٩٠	٩٦.٤	-	٢٩٤٠٠	-	-	-	-

- * شامل تجارب التشغيل.
- * $\text{معدل استهلاك الوقود (مولد)} (\text{جم} / \text{ك.و.س}) = \frac{\text{كمية الوقود المستهلك (طن مازوت معادل)} \times 1000}{\text{كمية الطاقة المولدة (م.و.س)}}$
- * الحمل المتوسط = (الطاقة المولدة خلال الفترة / عدد ساعات الفترة) م.و.س.
- * معامل الحمل % = (الحمل المتوسط / أقصى حمل خلال الفترة) x ١٠٠
- * معامل السعة % = (الحمل المتوسط / القدرة الاسمية) x ١٠٠
- * الجودة الحرارية % = $\left(\frac{100 \times 860}{1000 \times \text{معدل استهلاك الوقود (مولد)}} \right) \times 100$
- * معامل الإتاحة % = $\left[\frac{\text{عدد ساعات التشغيل} + \text{عدد ساعات الاحتياطي}}{100 \times \text{عدد ساعات الفترة}} \right] \times 100$

الطاقة المائية

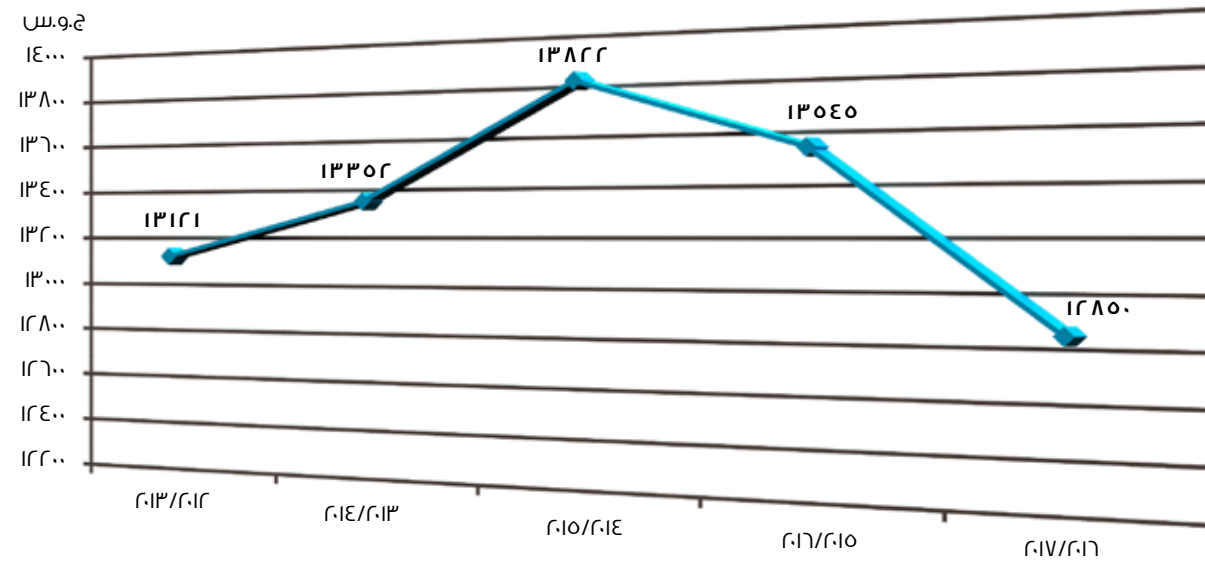
الطاقة المائية المولدة (ج.و.س) :

البيان	٢٠١٦/٢٠١٥	٢٠١٧/٢٠١٦	نسبة التطور %
السد العالي	٩٤٨٤	٨٨٥٩	(٦,٦)
خزان اسوان ١	١٥٧٨	١٤٨٩	(٥,٦)
خزان اسوان ٢	١٥٢٣	١٥٤٧	١,٦
اسنا	٥٠٧	٥٠١	(١,٢)
نجع حمادى	٤٥٣	٤٥٤	٠,٢
الاجمالى	١٣٥٤٥	١٢٨٥٠	(٥,١)

مؤشرات التوليد المائي

البيان	السد العالي	خزان أسوان (١)	خزان اسوان (٢)	اسنا	نجع حمادى
اقصى حمل (م.و)	٢١٦٠	٢٧٤	٢٧٠	٨٣,٩	٦٨,٧
اقصى طاقة يومية مولدة (ج.و.س)	٤١,١٥	٦,٣	٦,٥	٢	١,٦
ادنى طاقة يومية مولدة (ج.و.س)	٦,٧	١,٣	٢,٣	٠,٢	٠,٦
الجودة %	٨٥,٤	٨٤,٩	٩١	٨٩	٩١,٤

تطور الطاقة المائية المولدة

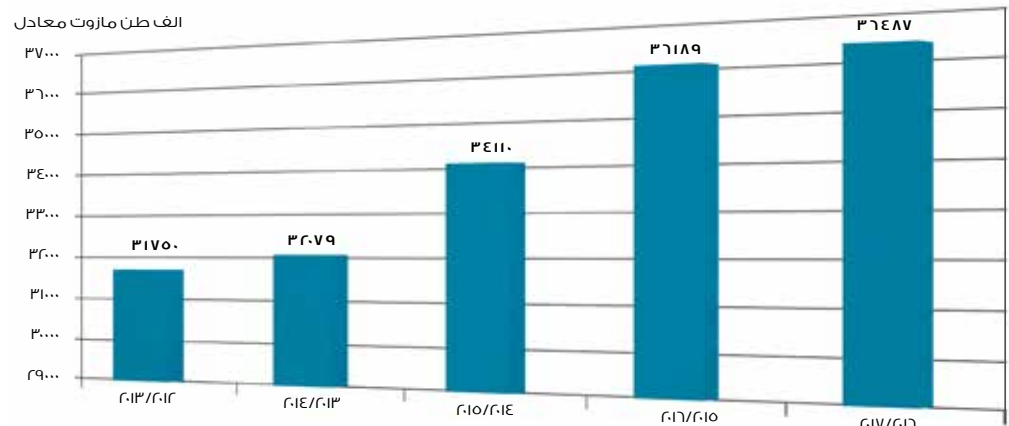


متوسط معدل تطور الطاقة المائية المولدة (٠,٥) % سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦

ويتم التنسيق والتعاون بين هيئة تنفيذ مشروعات المحطات المائية والشركة القابضة لكهرباء مصر لإنشاء مشروع محطة توليد كهرومائية على قناطر أسبوط الجديدة قدرة ٣٢ م.وات والمتوقع بدء تشغيلها خلال الربع الاول من عام ٢٠١٨ بإذن الله.

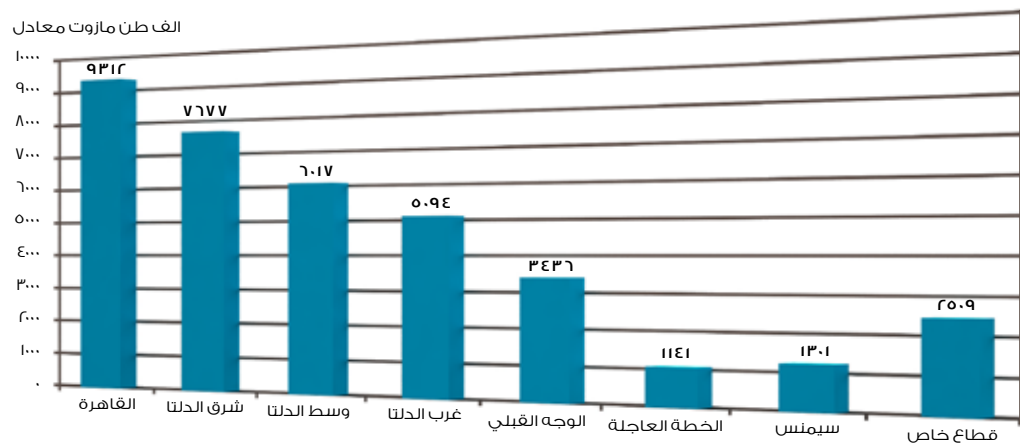


تطور إجمالي الوقود المستهلك * :

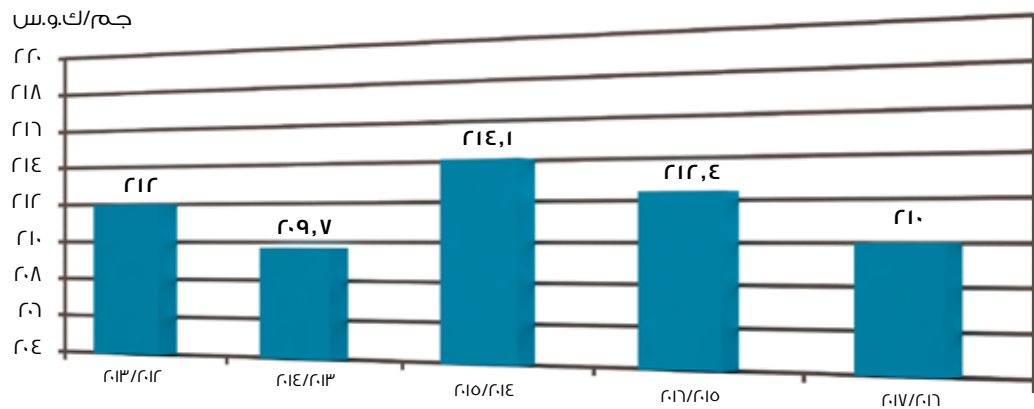


متوسط معدل التطور لإجمالي الوقود المستهلك ٣,٥٪ سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.

الوقود المستهلك بالشركات للعام ٢٠١٧/٢٠١٦:



تطور معدل استهلاك الوقود (مولد) * :



متوسط معدل التطور لمعدل استهلاك الوقود (مولد) حوالي (٠,٢٤٪) سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.

* شامل محطات القطاع الخاص والخطوة العاجلة ومشروعات سيمنس.

الوقود

- تعتمد سياسة تشغيل محطات التوليد الحرارية على اعتبار الغاز الطبيعي الوقود الأساسي نظراً لامتيازه الواضح من الناحية الاقتصادية والبيئية.
- بلغت نسبة استخدام الغاز الطبيعي شاملاً محطات القطاع الخاص للمحطات المرتبطة بشبكة الغاز ٨٠,١٪ في عام ٢٠١٦/٢٠١٧ بينما بلغت النسبة ٧٨,٨٪ من إجمالي الوقود المستهلك.

الوقود المستهلك حسب النوع:

البيان	٢٠١٦/٢٠١٥	٢٠١٧/٢٠١٦	نسبة التطور %
مازوت	٨٩٥٨	٧٢٨١	(١٩)
غاز طبيعي	٣٠٣٨٧	٣٣٦٤٠	١١
سولار (عادي ومخصص)	١١٩٥,٧	٥٥٨,٧	(٥٣,٣)
إجمالي الوقود المعادل	٣٦١٨٩	٣٦٤٨٧	١

- الوقود المستهلك شامل وقود تجارب التشغيل والقطاع الخاص ومحطات الخطوة العاجلة ومحطات سيمنس.
- لا يشمل استهلاك المحطات غير المربوطة والبالغ ٢٤,٩ ألف طن مازوت معادل.
- يبلغ الوقود المستهلك بمحطات القطاع الخاص ٢٩٤٩ مليون متر مكعب غاز طبيعي بإجمالي يعادل ٢٥١١ ألف طن مازوت معادل.
- يبلغ الوقود المستهلك بمحطات الخطوة العاجلة ٨٧٣ مليون متر مكعب غاز طبيعي و ٣٧١ ألف طن سولار بإجمالي يعادل ١١٤١ ألف طن مازوت معادل.
- يبلغ إجمالي الوقود المستهلك بمحطات سيمنس ١٥٣٩ مليون متر مكعب غاز طبيعي بإجمالي يعادل ١٣٠١ ألف طن مازوت معادل.



الوقود المستهلك بالمحطات الحرارية (ألف طن مازوت معادل) *

شركات الانتاج	المحطة	٢٠١٣/٢٠١٢	٢٠١٤/٢٠١٣	٢٠١٥/٢٠١٤	٢٠١٦/٢٠١٥	٢٠١٧/٢٠١٦
القاهرة	شبرا الخيمة	١٤٤٥	١٤٠٦	١٦٨٩	١٧٦١,٩	١٦٦٧,٦
	غرب القاهرة	١٥٧	-	-	-	-
	توسيع غرب القاهرة	١٦٢٤	١٧٧٦	١٦٩٧	١٥٣٣	١٤٦٢
	جنوب القاهرة	٤٠٩	٤٠٢	٣٦٤	١١٣,٣	٦٤٩,٦
	جنوب القاهرة المركبة	١٦٦	١٠٨	٥٩	٢١٤,٧٤	٢١٤,١
	شمال القاهرة مركبة	١٤٨٢	١٢٥٧	١٢٣١	١٣٦٨,٥	١٢٩٣,٥
	وادي حوف	٦١	٤٩	٧٢	٤٣,٤٢	٣٠,٦
	التبين	٦١٤	٦٠٣	٥٧٦	١٠٥٨	١٠٦٣
	١٦ أكتوبر	٦٩٩	٤٢٣	٨٠٤	٧٤٩,٦٦	٧٣٨,٦
	شمال الجيزة المركبة	-	٣٧	٥١٠	١٥٨٣,٧٩	٢١٩٢,٩
الاجمالي		٦٦٥٥	٦٠٦٠	٧٠٠٣	٨٩٢٦	٩٣١٢
شرق الدلتا	عناقة	٨١٩	٤٧٨	٢٨٢	٣٣١,٥	٥٠٨,٧
	أبو سلطان	٩٥٤	٨٠٦	٨٧٩	٨٣١,٩	٩٤٢,٤
	الشباب	٧٦	٨٥	١١٧	١١٧,١	١٢٠,٩
	الشباب الغازية الجديدة	١٣٧٣	٥٤٠	١١٨٥	٨٩١,٧	١٠٣١,٧
	العريش	١٢٤	١٣٤	١٣٠	١٣٧,١	١٣٦,١
	عيون موسي	٩٩١	١٠٧٢	٨٤٩	٨٩٠,٢	٧٤٦,٤
	دمياط الغازية الجديدة	٧٧٣	٨٦٠	٨٥٧	٥١٦,٢	٤٨٤,٠
	غرب دمياط	٦٨٨	٨١٣	٨٧٢	٤٦٤,٧	٤٣٩,٤
	دمياط المركبة	١٥٧٥	١٥٩٤	١٤٤٩	١٢٩٢,٢	١٤١٨,٠
	شرم الشيخ	٢٣	١٩	٢٢	٦,٤	٤,٩
	بورسعيد	٣٧	٤١	٣٢	-	-
	الغردقة	٤٤	٥٢	١٥٥	٨٩,٤	١٢٤,٥
	السويس الحرارية	-	-	-	-	٤١٥,٩
	العين السخنة	-	-	٨٥١	١٣٨٩,٦	١٣٠٤,١
الاجمالي		٧٤٧٨	٦٤٩٥	٧٦٧٩	٦٩٥٨	٧٦٧٧
وسط الدلتا	طلخا المركبة	٤١٣	٤٧٦	٤٧٨	٤٤٨,٧٨	٤٣٩,١
	طلخا البخارية ٢١٠ x ٢	٤٦٨	٥٨١	٥٢٢	٥٥٧,٨	٥٥٨,٩
	طلخا ٧٥٠ المركبة	٧٩٠	٨٤٢	٨٧٠	٨٠٨,٥٧	٧٠٨
	النوبارية المركبة	١٧٢٣	٢٥٢٢	٢٣٩٣	٢٢٢٠,٦	٢٢٢٦
	المحمودية المركبة	٤٩٠	٤٨٤	٥٠٦	٤٦٨,٤٤	٤٣٧,٣
	العطف المركبة	٩٢١	٩٥٥	٧٩٧	٨٤٥,٩٩	٨٣٥,٣
	بنها المركبة	-	١٣٠	٧٦٩	٨١١,١٠	٨٠٢,٤
الاجمالي		٤٨٠٥	٥٩٩٠	٦٣٣٥	٦٠٦٠	٦٠١٧

تابع الوقود المستهلك بالمحطات الحرارية (ألف طن مازوت معادل) *

شركات الانتاج	المحطة	٢٠١٣/٢٠١٢	٢٠١٤/٢٠١٣	٢٠١٥/٢٠١٤	٢٠١٦/٢٠١٥	٢٠١٧/٢٠١٦
غرب الدلتا	كفر الدوار	(ب)	٨٣١	٨٦٠	٧٩٢	٥٦٢
	توسيع دمنهور (٣٠٠)	(ب)	١٦	١٦٩	٤٢٥	٣٨٠
	دمنهور	(ب)	٣٠٣	٢٩٩	٢٣٨	٥٢,٢
	دمنهور المركبة		٢٢٠	٢٣٠	٢٣٥	٢٠٢,٩
	ابوقير الجديدة	(ب)	١٠٩٥	١٥٨٦	١٥٣٤	١٧٦٢,٣
	أبو قير	(ب)	١٢٩٦	١٢٤٥	١٤١٦	١٠٨٤,٥
	السيوف	(غ)	١٠٦	١١٥	١٥٩	٣٦,٦
	كرموز	(غ)	٤	٣	٣	٠,٣٧
	سيدي كرير	(ب)	٨٦٩	٨٢٧	٧٢٨	٧١٥,٨
	سيدي كرير المركبة		٧٦٤	٨٤٥	٧٥٨	٧٩٣,٥٨
الوجه القبلي	مطروح	(ب)	١٠٢	٩٨	٩٩	١١٣,٩٧
	الاجمالي		٥٦٠٦	٦٢٨٣	٦٣٨٥	٥٧٤٤
	الوليديّة	(ب)	٨٤٥	٨٥٠	٥٦٩	٩٥٦,٢
	الكريّمات	(ب)	١٨٨٨	١٨٣٠	١٦٧٨	١٥٠٠,٢
	الكريّمات المركبة	(١)	٦٤١	٧٢٦	٧٧٦	٨٢٩,٣٩
	الكريّمات المركبة	(٢)	٧٥١	٨١١	٥٧٨	٦٠٧,٢٦
	اسيوط	(ب)	١٤٢	١١٣	٦٣	٤,١
	الاجمالي		٤٢٦٧	٤٣٣٠	٣٦٦٤	٣٨٩٧
الخطّة العاجلة	المتنقلة "القاهرة"	(غ)	-	-	-	١١,٥
	عناقة الغازية	(غ)	-	-	٤٠	٤٩١,٩
	توسيع بور سعيد	(غ)	-	-	-	٤,٣
	توسيع الغردقة	(غ)	-	-	-	١١٠,٧
	توسيع شرم الشيخ	(غ)	-	-	-	٢٨
	توسيع غرب دمياط	(غ)	-	-	-	٣٠٣,٥
	المحمودية الجديدة	(غ)	-	-	-	١٤٣,٤٦
	غرب اسيوط	(غ)	-	-	٣٠	٥٤٣,٧
	المتنقلة قبلى	(غ)	-	-	٦	٨٢,٧
	الاجمالي		-	-	٧٦	١٧٥٠
سيمنس	البرلس المركبة		-	-	-	٣٣٨
	بني سويف المركب		-	-	-	٧٩٦
	العاصمة الادارية الجديدة المركبة		-	-	-	١٦٧
	الاجمالي		-	-	-	١٣٠١
قطاع خاص	سيدي كرير ٤ ، ٣	(ب)	٩٣٨	٩٠٨	٨٧٠	٩١٤,١٩
	شمال غرب خليج السويس	(ب)	٩٧٢	١٠١	٩٢٠	٩٤١,٩
	شرق بورسعيد	(ب)	١٠٢٩	١٠١٢	١١٧٨	٨٩٦,٤٦
	الاجمالي		٢٩٣٩	٢٩٢١	٢٩٦٨	٢٧٥٣
الإجمالي العام للشبكة الموحده **		٣١٧٥٠	٣٢٠٧٩	٣٤١١٠	٣٦١٨٩	٣٦٤٨٧

(ب):بخارى (غ): غازى
* شامل تجارب التشغيل.
** بالاضافة الي وقود مستهلك بالمحطات غير المربوطة والبالغ ٢٤,٩ الف طن مازوت معادل.



مشروعات الخطة العاجلة ودخولها على الشبكة الموحدة في زمن قياسي مما ساعد على عدم تخفيف الأحمال على المشتركين وتحسين الجهود خلال صيف ٢٠١٥ وحتى الآن.

◀ **مشروعات شركة سيمنس الألمانية:**

توقيع عقد مع شركه سيمنس الألمانية وشركائها المحليين على تنفيذ عدد (٣) مشروعات محطات دورة مركبة بمواقع (البرلس - بني سويف - العاصمة الادارية الجديدة) بقدرة اجمالية تبلغ ١٤٤٠ م.وات، حيث تبلغ التكلفة الاستثمارية للمشروعات حوالي ٦,٩ مليار دولار باستخدام اسعار التحويل السارية في تاريخ التعاقد (٦ مليار يورو لتنفيذ المحطات بالإضافة الى تكلفة تجهيز المواقع الثلاثة والتي تبلغ حوالي ٦٥,٣ مليون يورو + ٢ مليار جنيه مصرى) بنظام (EPC + Finance).

◀ التعاقد على تحويل بعض الوحدات الغازية للعمل بنظا م الدورة المركبة بدون استخدام وقود اضافى لخفض معدلات الاستهلاك ورفع كفاءة التشغيل.

◀ بالإضافة الى انه تم ترحيل مشروع ديروط المركبة بنظام الـ BOO بإجمالي قدرة مركبة ٢٢٥٠ م.وات لينتم تنفيذه خلال الخطة الخمسية التاسعة (٢٠٢٢ - ٢٠٢٧) نظراً للصعوبات التي واجهت تنفيذ المشروع.

الخطط الخمسية لإنشاء

محطات انتاج الكهرباء "الحرارية"

في سبيل مواجهة تطور معدلات نمو الطلب على الطاقة والحمل الأقصى تقوم الشركة القابضة لكهرباء مصر بوضع خطط خمسية مرنة تعتمد على معدلات نمو الطاقة المطلوبة والحمل الأقصى في إنشاء محطات توليد الكهرباء لتوفير الطاقة الكهربائية لكافة الأغراض مع توفير احتياطي مناسب لمواجهة الصيانات المبرمجة والخروج الاضطراري وتقادم الوحدات القائمة حالياً، مع مراعاة تنويع أنماط محطات التوليد (مركب - بخاري) ومصادر الوقود لتحقيق مزيج متوازن من الطاقات.

الخطة الخمسية السابعة (٢٠١٢-٢٠١٧):

ولتحقيق الأهداف المشار إليها قام قطاع الكهرباء باعتماد الخطة الخمسية السابعة (٢٠١٢-٢٠١٧) بتاريخ ٢٠١٣/٣/٢٠ لمشروعات محطات التوليد الحرارية هادفة لإضافة قدرات للشبكة تبلغ ١٣٢٠٠ م.وات، الا ان قطاع الكهرباء واجه العديد من التحديات اثناء فترة تنفيذ مشروعات تلك الخطة مثل ارتفاع معدل نمو الحمل الأقصى الى حوالي ٧٪ خلال عام ٢٠١٤/٢٠١٥ مقارنة بعام ٢٠١٣/٢٠١٤ وكذلك تأخر دخول بعض المحطات عن مواعيدها مثل محطتي ديروط المركبة وجنوب حلوان المركبة الى جانب نقص الكميات الموردة من الغاز الطبيعي، مما أدى الى اجراء بعض التعديلات على الخطة للتغلب على تلك التحديات كما يلي:

◀ **الخطة العاجلة لصيف ٢٠١٥:**

تم تنفيذ خطة عاجلة لمواجهة الأحمال المطلوبة لصيف ٢٠١٥ تضمنت إضافة عدد (٥٢) وحدة غازية بإجمالي قدرات بلغت ٣٦٣٦ م.وات وإجمالي استثمارات حوالي ٢,٧ مليار دولار أمريكي، منها (٢٠) وحدة تم تركيبها وربطها بمحطات المحولات جهد ١١/٦٦، ٢٢/٦٦ ك.ف لتقليل الفقد في الشبكات وقد تم الانتهاء بالكامل من تنفيذ



المحطات غير المربوطة والإحتياطية (٢٠١٦/٢٠١٧)

توجد ببعض شركات الكهرباء محطات توليد غير المربوطة بالشبكة الموحدة لتلبية متطلبات المناطق النائية من الكهرباء اللازمة للمشروعات السياحية والأغراض الأخرى بإجمالي قدرة اسمية حوالي ٢١٥ م.وات بالإضافة إلى محطة الرياح قدرة ٥ م.وات بالغردقة.

القدرة الاسمية والطاقة المولدة للمحطات غير المربوطة والاحتياطية

شركة التوزيع	النوع	القدرة الاسمية (م.وات)		الطاقة المولدة (ج.و.س)		الطاقة المرسلة (ج.و.س)	
		الحالية	المناظرة	الحالية	المناظرة	الحالية	المناظرة
القناة *	ديزل شمسي	١٠٨	١٥٧,٥	٤٣,٢٠	٧١,٣٧	٤٢,٤٠	٧٠,٢٧
البحيرة **	ديزل شمسي	٣٠,٢٠	٣٠,٢	٣٢,٢٠	٤١,٣٠	٣٠,٧٠	٣٩,٢٠
مصر الوسطى ***	ديزل شمسي	٣٣,٨٠	٤٠,٦	٢٥,٦٠	٣١,٤٣	٢٤,٦١	٢٩,٩٢
مصر العليا	ديزل	٢,٩٥	٢,٧	—	—	—	—
الشركة المصرية لنقل الكهرباء	ديزل	١٠,٢٠	—	—	—	—	—
الإجمالي	ديزل	١٨٥,١٥	٢٣١,٠	١٠١	١٤٤,١	٩٧,٧١	١٣٩,٣٩
	شمسي	٣٠,٠	٣٠,٠	٢١,٩٥	—	٢١,٧	—
	ديزل + شمسي	٢١٥,١٥	٢٦١,٠	١٢٢,٩٥	١٤٤,١	١١٩,٤١	١٣٩,٣٩

* تشمل محطات الطاقة الشمسية بإجمالي قدرة اسمية تبلغ ١٤ م.وات والتي تم استلامها في ٢٠١٦/٤/٢٠. وغير متضمنة الطاقة المولدة من المحطات التي تعمل لحساب الغير بإجمالي ٢١,٨ ج.و.س.

** تشمل محطة الطاقة الشمسية قدرة ١٠ م.وات بسيوة والتي تم استلامها في ٢٠١٥/٤/٢٩ وكذلك ١٠ م.وات وحدتين غازيتين كاتربيلر (٥x٢ م.وات) تم تشغيلهما في ٢٠١٦/٦/٢٩.

*** تشمل محطات الطاقة الشمسية قدرة ٥ م.وات في الغرافرة، ٥ م.وات بقرية الأربعين، ٥ م.وات بقرية أبو منقار بإجمالي قدرة اسمية تبلغ ٦ م.وات والتي تم استلامهم في ٢٠١٥/١٢/٨.

— بلغ اجمالي الوقود المستهلك ٢٤,٩ الف طن مازوت معادل.



ونتيجة لما سبق أصبح إجمالي القدرات المضافة من الخطة الخمسية السابعة (٢٠١٢-٢٠١٧) المعدلة والخطة العاجلة ومشروعات سيمينس والمشروعات التي تم التعاقد عليها لتحويل الوحدات الغازية للعمل بنظام الدورة المركبة (الشباب - غرب دمياط - توسيع غرب أسيوط - توسيع غرب دمياط - أكتوبر) حوالي ٢٧٤٠٠ م.وات (متضمنة وحدات ديزل كاتربيلر تابعة لشركات التوزيع) وبتكلفة استثمارية متوقعة تبلغ حوالي ١٧ مليار دولار امريكي يتم تنفيذها من خلال قطاع الكهرباء بالحصول على قروض ميسرة من جهات التمويل العربية والدولية بالإضافة إلى تنفيذ جزء من الخطة بنظام (EPC+Finance). وقد تم تشغيل جزء من محطات الخطة بلغ ١٣٥١١ ميجاوات بنهاية العام المالي ٢٠١٦/٢٠١٧. ومن المخطط تشغيل ١١٣٥٠ ميجاوات خلال العام المالي ٢٠١٧/٢٠١٨ على ان يتم تشغيل اخر وحدات الخطة في يناير ٢٠٢٠.

الخطة الخمسية الثامنة (٢٠١٧-٢٠٢٢):

- قامت الشركة القابضة بعمل دراسة لتحديد قدرات التوليد المطلوب إضافتها في الخطة الخمسية الثامنة (٢٠١٧ - ٢٠٢٢) لتغطية الأحمال المتوقعة لتلبية إحتياجات قطاعات الدولة المختلفة وتوفير إحتياطي مناسب من قدرات التوليد (Reserve Margin) لمواجهة أعمال الصيانة المبرمجة والخروج الإلزامي لأي من وحدات التوليد ومشاكل الوحدات نتيجة التقادم أو لسوء مواصفات الوقود.
- وقد أسفرت الدراسة عن عدم الحاجة إلى إنشاء قدرات توليد حرارية جديدة ضمن خطة (٢٠١٧-٢٠٢٢).

بيانات عن شركات انتاج الكهرباء

اسم الشركة	النطاق الجغرافي	المركز الرئيسي	راس المال (مليون جنية)	نسبة رأس المال الشركة لاستثمارات الشركة القابضة %	العنوان	رقم التليفون
القاهرة	القاهرة الكبرى	القاهرة	٦٧١,٨٣٥	٤,٠١%	السبئية - ٢٢ شارع شنن	٠٢/٢٥٧٥٧٨٩٤ ٠٢/٢٥٧٤٠٥٥٠
شرق الدلتا	محافظات دمياط والإسماعيلية وبور سعيد والسويس وشمال سيناء وجنوب سيناء والبحر الأحمر	محافظه الإسماعيلية	٩٣١,٤٢٩	٥,٥٦%	شارع شبين الكوم، بجوار المحطة الغازية الإسماعيلية	٠٦٤/٣٢٠١٤٩٢ ٠٦٤/٣٢٠٤٥٩٠
وسط الدلتا	محافظات الشرقية والدقهلية ومحافظه القليوبية حتى حدود النطاق الجغرافي للقاهرة الكبرى ومدينة المحمودية وكوم حماده من محافظة البحيرة.	محافظه الدقهلية	٧٩١,٣٧٥	٤,٧٣%	طريق مصنع السماد - طلخا	٠٥٠/٢٥٢٤١٤٩ ٠٥٠/٢٥٢٤٣٦٩
غرب الدلتا	محافظات الإسكندرية ومطروح والبحيرة فيما عدا مدينة المحمودية وكوم حمادة	محافظه الإسكندرية	٧٤٢,٩٤٥	٤,٤٤%	٧ شارع رياض - جليم	٠٣/٥٧٦١٣٧٥ ٠٣/٥٧٥٦٧٢٢
الوجه القبلى	محافظات الجيزة (ما عدا ما يدخل فى نطاق القاهرة الكبرى)، والغيه، وبني سويف، والمنيا، وأسيوط، والوادى الجديد، وسوهاج، وقنا، والأقصر وأسوان	محافظه الجيزة	٩٢٥,٨٧٥	٥,٥٣%	بجوار حديقة الحيوان - الجيزة	٠٢/٣٣٣٥٧٠٨٦ ٠٢/٣٨٧٨١٤٠٠
المحطات المائية	المحطات المائية التابعة فى جميع أنحاء الجمهورية	محافظه أسوان	٣٩١,٦٦٠	٢,٣٤%	السد العالى - غرب صحارى	٠٩٧/٣٤٨٠٤١٢ ٠٩٧/٣٤٨٠٤٦٣

الشركة المصرية لنقل الكهرباء



الشركة المصرية لنقل الكهرباء

اسم الشركة	النطاق الجغرافي	المركز الرئيسي	رأس المال (مليار جنيه)	نسبة رأس المال الشركة إلى استثمارات القابضة	العنوان	رقم التليفون
المصرية لنقل الكهرباء	شبكات نقل الطاقة الكهربائية على الجهود الفائقة والعالية في جميع أنحاء الجمهورية	القاهرة	٨,٦١٢	٥١,٤٢٪	امتداد رمسيس – أول مدينة نصر – القاهرة	٠٢/٢٢٦١٨٥٧٩ ٠٢/٢٦٨٤٣٨٢٤

أغراض الشركة

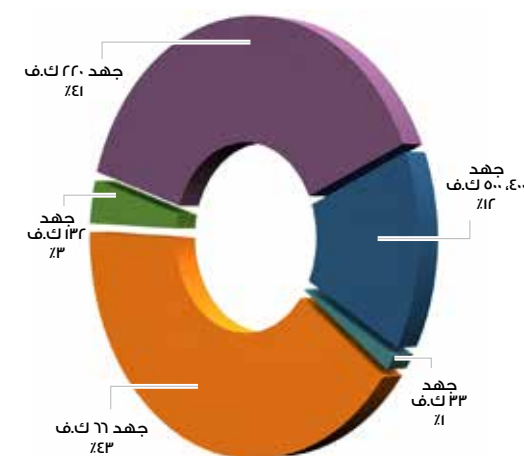
- إدارة وتشغيل وصيانة شبكات نقل الطاقة الكهربائية على الجهود الفائقة والعالية في جميع أنحاء الجمهورية بالشركة مع استغلال هذه الشبكات للاستغلال الاقتصادي الأمثل.
- تنظيم حركة الأحمال على شبكات الجهود الفائقة والعالية في جميع أنحاء الجمهورية من خلال المركز القومي للتحكم في الطاقة ومراكز التحكم الإقليمية.
- شراء الطاقة الكهربائية المنتجة من محطات التوليد طبقاً للحاجة، وبيعها للمستهلكين على الجهود الفائقة والعالية ولشركات توزيع الكهرباء.
- التنسيق مع شركات الإنتاج وشركات التوزيع في توفير الطاقة الكهربائية على الجهود المختلفة لكافة الاستخدامات بكفاءة عالية.
- الاشتراك مع الشركة القابضة لكهرباء مصر في إعداد الدراسات الفنية والاقتصادية لخطط ومشروعات النقل المستقبلية لمواجهة الطلب على الطاقة واستقرارها.
- تنفيذ مشروعات نقل الطاقة الكهربائية على الجهود الفائقة والعالية التي يوافق عليها مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر وطبقاً للبرامج الزمنية المقررة لها.
- 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.
- إعداد دراسات خطط التنبؤ بالأحمال والطاقة للمستهلكين في نطاق الشركة، وكذلك خطط التنبؤ المالي والاقتصادي للشركة.
- القيام بأية أعمال أو أنشطة أخرى مرتبطة أو مكملية لغرض الشركة، بالإضافة إلى ما تعهد به إليها الشركة القابضة لكهرباء مصر من أعمال تدخل في اختصاصها.
- القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل في نشاطها بما يحقق عائد اقتصادي للشركة.



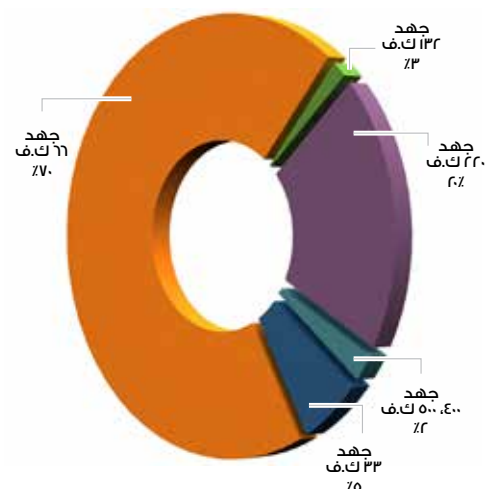
احصائيات شبكات نقل الكهرباء في ٢٠١٧/٦/٣٠

- بلغ إجمالي ساعات المحولات على الجهدين الفائق والعالي ١٢٠١٦٠ م.ف.أ مقارنة ١١٠٦٥٥ م.ف.أ في ٢٠١٦/٦/٣٠ وبنسبة تطور ٨,٦٪.
- بلغ إجمالي عدد محطات المحولات على الجهدين الفائق والعالي ٦٥٢ محطة مقارنة ٦٥٠ محطة في ٢٠١٦/٦/٣٠ وبنسبة تطور ٠,٣٪.
- بلغ إجمالي عدد المحولات على الجهدين الفائق والعالي ٢٥٣٤ محول مقارنة ٢٤٨٩ محول في ٢٠١٦/٦/٣٠ وبنسبة تطور ١,٨٪.

ساعات المحولات على الجهود المختلفة



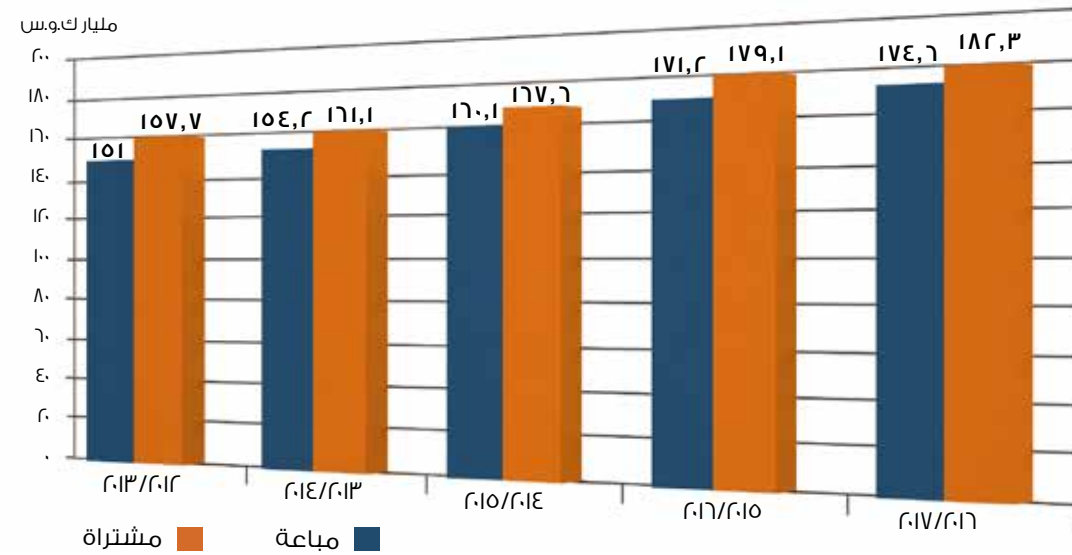
عدد محطات المحولات على الجهود المختلفة



الجهد (ك.ف)	٢٠١٧/٢٠١٦			٢٠١٦/٢٠١٥		
	عدد المحولات (محول)	عدد محطات (محطة)	السعة (م.ف.أ)	عدد المحولات (محول)	عدد محطات (محطة)	السعة (م.ف.أ)
٣٣	١٢٦	٣١	١٦٠٦	١٣٥	٣٤	١٧٣٦
٦٦	١٨٧١	٤٦١	٥١٣١٥	١٨٤١	٤٥٧	٤٩١٢٥
١٣٢	٨٠	١٨	٣٤٩١	٨٢	٢١	٣٥١٦
٢٢٠	٤٢٤	١٣٠	٤٨٨٢٣	٤٠٤	١٢٨	٤٤٧٢٨
٥٠٠-٤٠٠	٣٣	١٢	١٤٩٢٥	٢٧	١٠	١١٥٥٠
الإجمالي	٢٥٣٤	٦٥٢	١٢٠١٦٠	٢٤٨٩	٦٥٠	١١٠٦٥٥

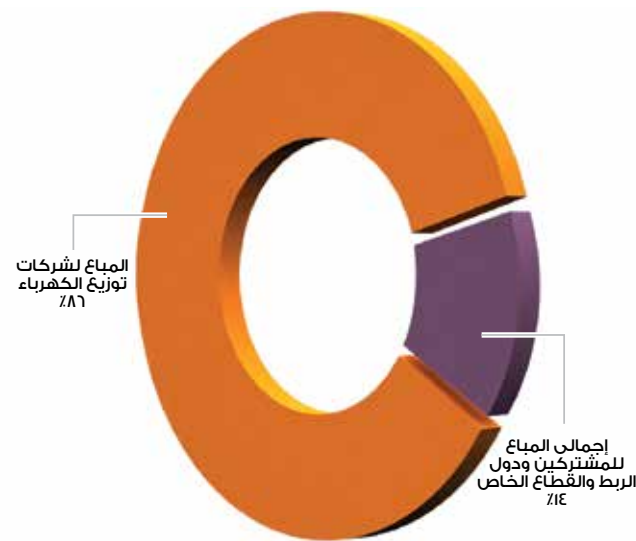
إجمالي الطاقة المشتراة والمباعة

- في ٢٠١٧/٦/٣٠ بلغ إجمالي الطاقة المشتراة بالشركة المصرية لنقل الكهرباء ١٨٢,٣ مليار ك.و.س مقارنة ١٧٩,١ مليار ك.و.س في ٢٠١٦/٦/٣٠ وبنسبة تطور ١,٨٪.
- بينما بلغ إجمالي الطاقة المباعة من الشركة المصرية لنقل الكهرباء ١٧٤,٦ مليار ك.و.س في ٢٠١٧/٦/٣٠ مقارنة ١٧١,٢ مليار ك.و.س في ٢٠١٦/٦/٣٠ وبنسبة تطور ٢٪.



متوسط معدل التطور لإجمالي الطاقة المشتراة ٣,٧٪ سنويا، وللطاقة المباعة ٣,٧٪ سنويا خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.

الطاقة المباعة من الشركة المصرية لنقل الكهرباء خلال العام ٢٠١٧/٢٠١٦



البند	٢٠١٧/٢٠١٦
صناعة	٢١,٨٢
زراعة	٠,٧١
مرافق	٠,٤٩
جهات حكومية	٠,٢٠
جهات أخرى	٠,٧٨
مبيعات دول الربط	٠,٢٦
مبيعات القطاع الخاص	٠,٠١
إجمالي المبيعات للمستهلكين ودول الربط والقطاع الخاص	٢٤,٢٧
المبيعات لشركات توزيع الكهرباء	١٥,٣٥
الإجمالي العام	١٧٤,٦٢

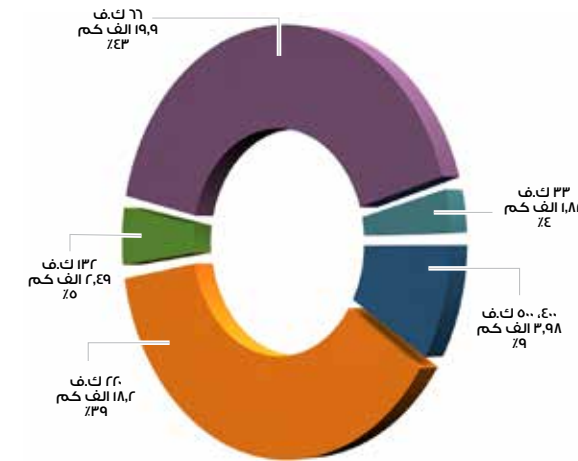
إجمالي أطوال الدوائر (خطوط هوائية + كابلات أرضية):

في ٢٠١٧/٦/٣٠ بلغ إجمالي أطوال الدوائر (خطوط هوائية وكابلات) لشبكة نقل الكهرباء ٤٦,٣ ألف كم مقارنة ٤٤,٩ ألف كم في ٢٠١٦/٦/٣٠ وبنسبة تطور ٣,١٪.

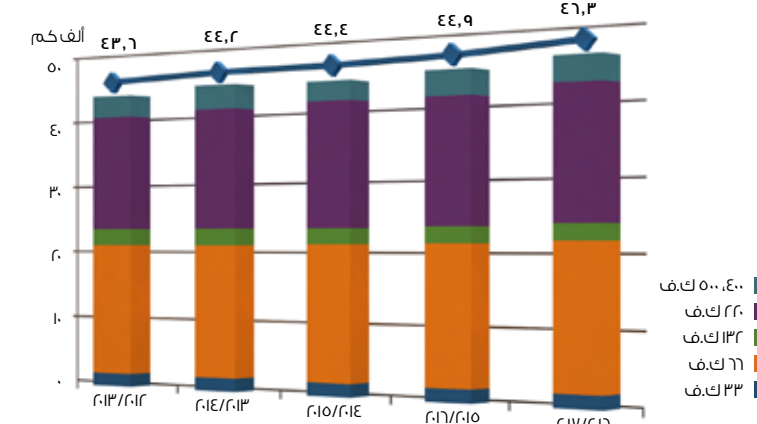
الجهد (ك.ف)	٢٠١٣/٢٠١٢	٢٠١٤/٢٠١٣	٢٠١٥/٢٠١٤	٢٠١٦/٢٠١٥	٢٠١٧/٢٠١٦
٣٣	٢٠,٦٣,٤	١٩٩,٤	١٩٩,٤	١٨٧,٧	١٧٩,٥
٦٦	١٩١٥٦,٧	١٩٢٩٩,٨	١٩١٠٩,٦	١٩٥٩٤,٣	١٩٨٧٩,١
١٣٢	٢٤٨٥	٢٤٨٥	٢٤٨٥,١	٢٤٨٥,١	٢٤٨٥,١
٢٢٠	١٧٠٠٠,٩	١٧٣٦٠,٥	١٧٥٦٨,٤	١٧٨١٢,٤	١٨١٨٠,٤
٥٠٠-٤٠٠	٢٨٩٥	٣٠٧٨	٣٠٥٥	٣١٤١	٣٩٨٢
الإجمالي (كم)	٤٣٦٠١	٤٤٢١٣,٧	٤٤٢٠٨,٥	٤٤٩٠٣,٥	٤٦٣١٧,١

متوسط معدل التطور لإجمالي أطوال الدوائر ١,٥٪ سنويا خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.

أطوال الدوائر (موزعة على الجهود) لعام ٢٠١٧/٢٠١٦



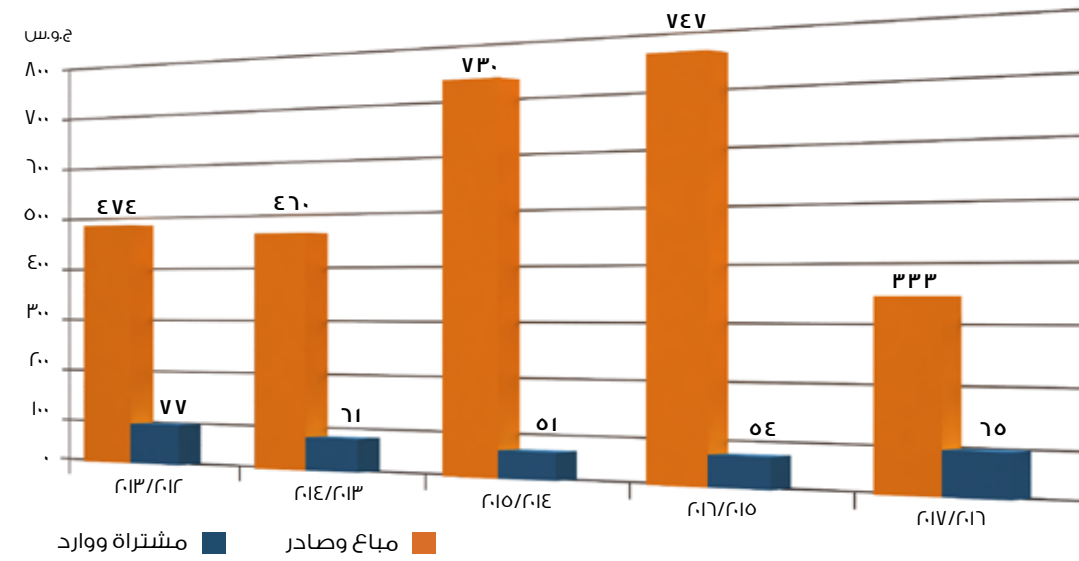
أطوال الدوائر (موزعة على الجهود)



الربط الكهربائي

خط الربط المصري / الليبي			خط الربط المصري / الأردني			البيان
مايو ١٩٩٨			أكتوبر ١٩٩٨			تاريخ الربط
٢٢٠			٤٠٠			جهد الربط (ك.ف)
ليبيا			الأردن	سوريا	لبنان	دول الربط
١٠٤,٦			٢٢٨,٨	-	-	الطاقة الصادرة والمباعة (ج.و.س) *
٠,٩٦			٦٥,٣	-	-	الطاقة الواردة والمشتراة (ج.و.س) *

* متضمن التبادل العيني.



متوسط معدل الانخفاض لإجمالي الطاقة الصادرة والمباعة حوالي ٨,٥٪ سنوياً ومتوسط معدل الانخفاض لإجمالي الطاقة الواردة والمشتراة حوالي ٤,٢٪ خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.



سعى قطاع الكهرباء المصري الى تطوير ادائه في تنويع مصادر الطاقة الكهربائية بانتهاج سياسات جديدة تعتمد على تجارة الطاقة على المستويين الإقليمي والدولي وذلك عن طريق الربط الكهربائي مع الدول المجاورة كما يلي:

أ - مشروع الربط الكهربائي المصري / السعودي:



يهدف مشروع الربط الكهربائي المصري السعودي الى تبادل قدرة ٣٠٠٠ م.وات بين البلدين وذلك من خلال تكنولوجيا النقل بالجهد العالي ذو التيار المستمر (HVDC) ثنائي القطب على جهد ٥٠٠ ك.ف وذلك من خلال محطة تحويل بدر بجمهورية مصر العربية ومحطتي تحويل المدينة المنورة وتبوك بالمملكة العربية السعودية بخطوط هوائية بالجانبين باجمالي ١٤٥٠ كم و كابل بحري بخليج العقبة بطول ١٦ كم، وفي سبيل تحقيق ذلك تم:

◀ بتاريخ ٦/ ١٣/ ٢٠١٣ توقيع مذكرة تفاهم في مجال الربط الكهربائي بين البلدين.

◀ بتاريخ ١٢/ ١٢/ ٢٠١٣ توقيع اتفاقيات (الربط الكهربائي، الاتفاقية التجارية، اتفاقية تشغيل الربط الكهربائي) لاستكمال المشروع من خلال الشركة القابضة لكهرباء مصر والشركة السعودية للكهرباء.

ومن المتوقع التشغيل التجريبي للمشروع (المرحلة الاولى ١٥٠٠ م.وات) خلال الربع الرابع من عام ٢٠٢٠ والانتهاء من المشروع بالكامل خلال الربع الرابع من عام ٢٠٢١ .

ب - محور الربط العربي الشامل:

يهدف الربط الكهربائي العربي إلى إنشاء بنية أساسية لتجارة الكهرباء بين الدول العربية تمهيداً لإنشاء سوق عربية مشتركة للكهرباء، ويأتي الربط العربي الشامل وسوق الكهرباء العربية كأولوية للدول العربية حيث:

◀ تم توقيع مذكرة تفاهم لإنشاء سوق عربية مشتركة للكهرباء متكاملة وتنافسية في إبريل ٢٠١٧ بتوقيع ستة عشر دولة.

◀ جاري مراجعة كل من الاتفاقية العامة واتفاقية السوق بواسطة مجموعات عمل فنية، اقتصادية وقانونية من اللجنة التوجيهية للربط العربي الشامل برئاسة مصر بدعم كامل من جامعة الدول العربية.

ج - محور الربط الإفريقي:

ترتبط مصر بعلاقات وثيقة مع دول حوض النيل في مجالات عديدة من منطلق الرباط الطبيعي الذي يجمع هذه الدول من خلال حوض نهر النيل، حيث ان مصر عضوا في منظمة تجمع الطاقة لدول شرق أفريقيا (EAPP)، وفي هذا الشأن:

◀ جاري حاليا إجراء دراسة للربط بين تجمع الطاقة لدول شرق افريقيا (EAPP) وتجمع الطاقة لدول جنوب افريقيا (SAPP) تمهيدا لخلق محور للطاقة يمتد من كيب تاون جنوبا إلى القاهرة شمالا، وبالتالي يتم ربط أسواق الكهرباء لكل من شرق وجنوب إفريقيا.

◀ تشارك مصر في كافة الأنشطة الخاصة بتجمع الطاقة لدول شرق أفريقيا من دراسات توافق أكواد الشبكات الوطنية لدول التجمع مع كود الربط الكهربائي للتجمع وتشارك أيضا في اعداد اتفاقية تجارة الطاقة و كذا اللجان الفنية مثل لجنة التشغيل و تسويق الطاقة .

◀ في إطار التعاون الثنائي بين مصر والسودان فقد تم الانتهاء من دراسة مشروع الربط الكهربائي المصري السوداني على جهد ٢٢٠ ك.ف بقدرة ٢٠٠ م.وات منذ عام ٢٠١٢، وجاري اتخاذ الإجراءات اللازمة لتحديث الدراسة طبقا للمتغيرات التي طرأت على الشبكتين المصرية والسودانية مؤخرا.

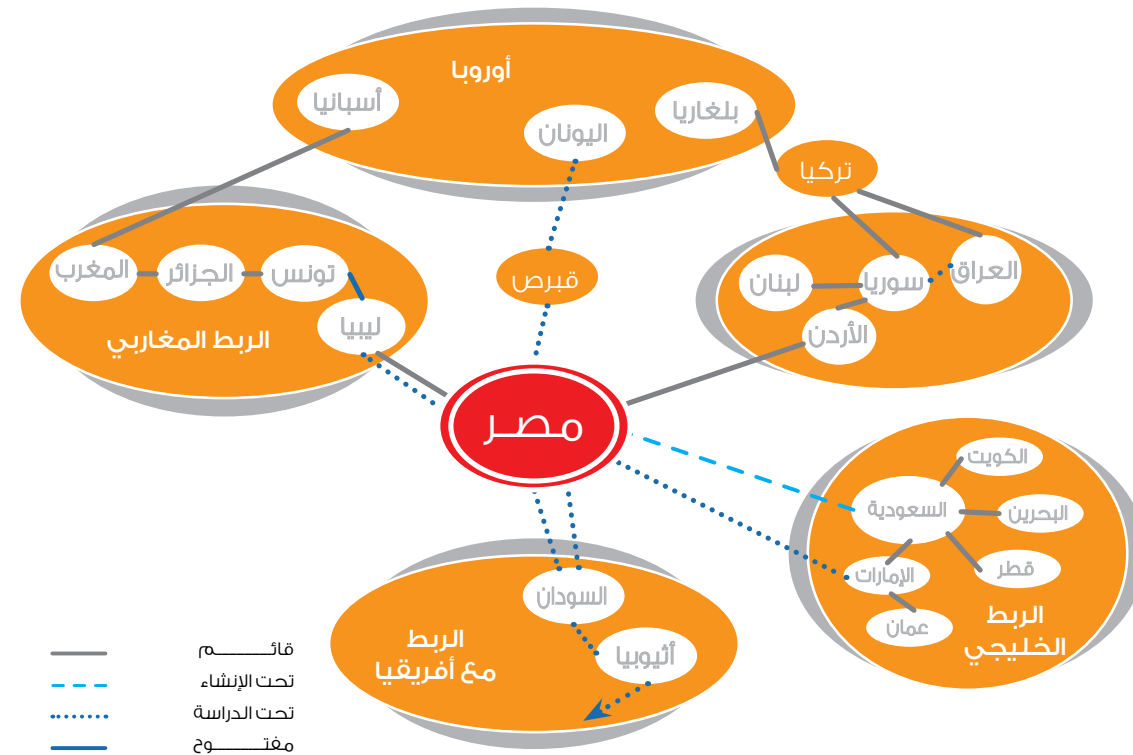
د - محور الربط الأوروبي:

في إطار ترسيخ دور مصر كمركز محوري للطاقة في منطقة البحر الأبيض المتوسط تم :

◀ بتاريخ ٦/ ٢/ ٢٠١٧ توقيع مذكرة تفاهم بين الشركة القابضة لكهرباء مصر وشركة (EuroAfrica Interconnector) القبرصية لإعداد دراسة جدوى فنية واقتصادية لمشروع الربط الكهربائي بين (مصر - قبرص - اليونان) وتم توقيع اتفاقية عدم الإفصاح بين الجهات المعنية.

◀ كما ان مصر أيضا عضوا في عديد من الجهات الدولية حول حوض البحر المتوسط مثل رابطة مشغلي شبكات نقل الكهرباء حول المتوسط (MED-TSO) والاتحاد من أجل المتوسط (UFM) وغيرها من المنظمات الدولية.

مصر مركز محوري للطاقة



الطاقة الجديدة والمتجددة

تعتمد استراتيجية قطاع الكهرباء على تنويع مصادر الطاقة والتوسع في استخدام الطاقة المتجددة وترشيد استخدام مصادر الطاقة التقليدية وذلك في إطار التخطيط الاستراتيجي للطاقة في مصر.

وتتمتع مصر بوفرة من مصادر طاقة الرياح في منطقة خليج السويس، والتي تعتبر ضمن أفضل مواقع في 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 ايضا مناطق أخرى واعده تتمتع بمتوسط سرعات رياح تتراوح بين ٧-٨ متر/ ثانية شرق وغرب وادى النيل بمحاذاة محافظتى بنى سويف والمنيا.

هذا بالإضافة الى ان مصر احدي دول منطقة الحزام الشمسى الاكثر مناسبة لتطبيقات الطاقة الشمسية حيث تظهر نتائج أطلس شمس مصر أن متوسط الاشعاع الشمسي العمودي ما بين ٢٠٠٠ - ٣٢٠٠ ك.و.س / م^٢ / السنة، كما يتراوح معدل سطوع الشمس بين ٩ - ١١ ساعة / يوم، مما يتيح توافر فرص الاستثمار فى مجالات الطاقة الشمسية المختلفة.

وتهدف استراتيجية الطاقة الجديدة والمتجددة إلى زيادة نسبة الطاقة المولدة من الطاقات المتجددة إلى ٢٠٪ من إجمالي الطاقة الكهربائية المولدة في مصر عام ٢٠٢٢، تساهم الطاقة المائية فيها بحوالي ٦٪ بالإضافة إلى ١٢٪ من طاقة الرياح و٢٪ من مصادر الطاقات المتجددة الأخرى (على الأخص الطاقة الشمسية)، كما تضمنت الاستراتيجية انشاء محطات رياح بمساهمة القطاع الخاص ليصل إجمالي القدرات المركبة من الرياح إلى حوالي ٧٢٠٠ م.وات بحلول عام ٢٠٢٢.



وتتعاون الشركة القابضة لكهرباء مصر مع هيئة الطاقة الجديدة والمتجددة في المجالات الآتية:

- ◀ التخطيط للتوليد أخذاً في الاعتبار مشاركة الطاقات المتجددة.
- ◀ التخطيط للشبكات الكهربائية بما يضمن استيعاب الطاقة الكهربائية المولدة من مشروعات الطاقة المتجددة.
- ◀ قيام الشركة المصرية لنقل الكهرباء بطرح مناقصات تنافسية لإنشاء محطات توليد كهرباء للإمداد بالطاقة من خلال مصادر الطاقة الجديدة والمتجددة للمواقع المحددة مسبقاً بنظام البناء والتملك والتشغيل (BOO).

وجارى حالياً التنسيق بين الشركة المصرية لنقل الكهرباء وهيئة الطاقة الجديدة والمتجددة بإشراف الشركة القابضة لكهرباء مصر لاتخاذ الخطوات التنفيذية للتوقيع على اتفاقيات شراء الطاقة المتجددة من محطات قطاع خاص بنظام الـ BOO بإجمالي قدره ١٥٧٠ م.وات كما يلي :

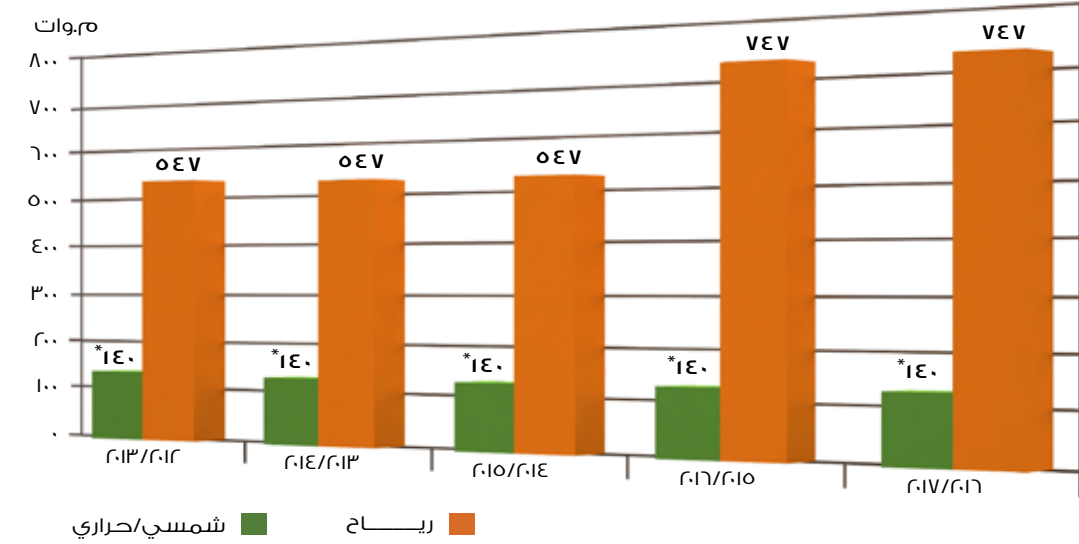
- ◀ مزرعة رياح من خلال تحالف (انجي - تويوتا - أوراسكوم) بقدرة ٢٥٠ م.وات بخليج السويس.
 - ◀ محطة توليد من الطاقة الشمسية بقدرة ٢٠٠ م.وات بكوم امبو.
 - ◀ مزرعة رياح من خلال شركة إيطالجين مصر- إحدى الشركات الإيطالية - قدرة ٣٢٠ م.وات.
 - ◀ مزرعة رياح من خلال تحالف (لاكتيس - ليكيلا) بقدرة ٢٥٠ م.وات بخليج السويس.
 - ◀ مشروعات طاقات متجددة بمنطقة غرب النيل بنظام الـ BOO بإجمالي قدرة ٥٥٠ م.وات كما يلي:
 - مزرعة رياح بقدرة ٢٥٠ م.وات.
 - محطة توليد من الطاقة الشمسية باستخدام الخلايا الفوتوفلتية (PV) بقدرة ٢٠٠ م.وات.
 - محطة توليد من الطاقة الشمسية باستخدام المركبات الشمسية (CSP) بقدرة ١٠٠ م.وات.
- هذا وقد قامت الشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة بتبنى مشروع انشاء محطات طاقة شمسية فوتوفلتية أعلى أسطح المباني "بعد اختيار الأماكن المناسبة والمتاحة لتكريب الخلايا الشمسية"، حيث تم:
- ◀ بأعلى مباني الشركة القابضة وشركاتها التابعة :
 - تنفيذ عدد (١٠٤) محطة بإجمالي قدره ٢٢٣٠ ك.وات.
 - جارى تنفيذ عدد (٢٠) محطة بإجمالي قدرة ١٠٤٥ ك.وات.
 - ◀ بنظام تعريفية التغذية المميزة :
 - تنفيذ عدد (٨١) محطة بإجمالي قدرة ٥٨٦٥ ك.وات وربطها على الشبكة الموحدة.
 - جارى تركيب عدد (٤٢) محطة بإجمالي قدرة ٨٥٣٠ ك.وات.
 - ◀ بنظام محصلة الاستهلاك (Net Metering) :
 - تنفيذ عدد (١٠٤) محطة بإجمالي قدرة حوالى ٥٢٥٠ ك.وات من قبل المشتركين.
- ◀ مستهدف تنفيذ ٣٠٠ ميجاوات بنظام تعريفية التغذية للقدرات الأقل من ٥٠٠ ك.وات من خلال شركات التوزيع التابعة وذلك طبقاً للمرحلة الثانية من تعريفية التغذية للطاقات المتجددة والتي صدرت في سبتمبر ٢٠١٦.





القدرة الاسمية والطاقة المولدة من الطاقات المتجددة (رياح، شمسي / حراري)

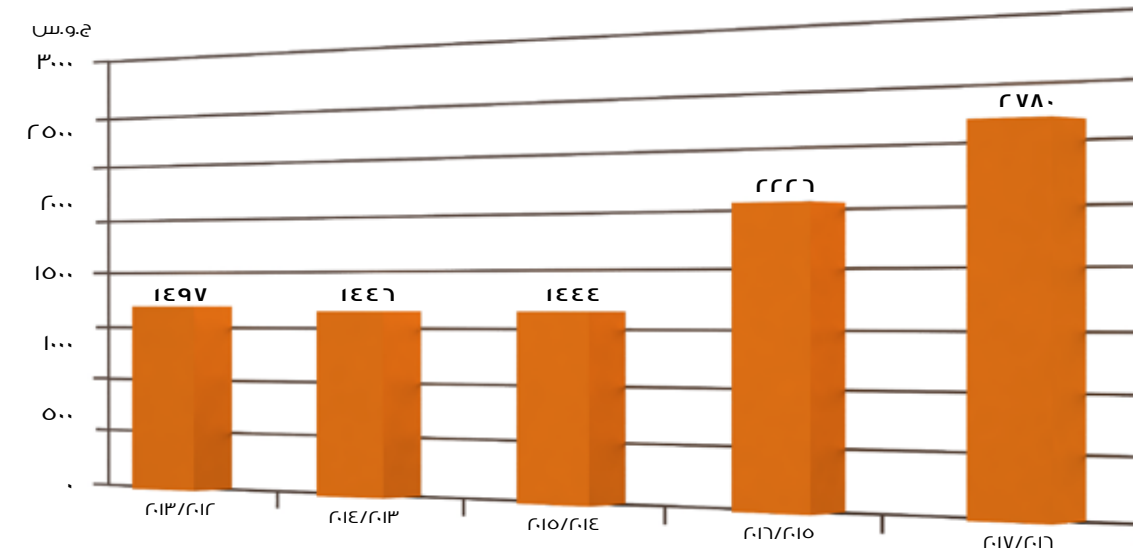
القدرة الاسمية ٢٠١٧/٦/٣٠



* غير شامل محطة رياح بالغردقة قدرة ٥ م.وات.

تم التشغيل التجاري لمشروع اول محطة شمسية/حرارية لتوليد الكهرباء بمنطقة الكريمت في ٢٠١١/٦/٣٠ وتعمل بنظام مزدوج للتوليد الشمسي/الحراري باستخدام تكنولوجيا المركبات الشمسية بالارتباط مع الدورة المركبة التي تستخدم الغاز الطبيعي كوقود، بقدرة ٤٠ م.وات منها ٢٠ م.وات المكون الشمسي.

الطاقة المولدة من الطاقات المتجددة (رياح، شمسي/حراري)



متوسط معدل تغيير الطاقة المولدة ١٦,٧٪ سنويا خلال الفترة ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.

* تعتمد الطاقة المولدة من الطاقات المتجددة على سرعة الرياح وشدة السطوع الشمسي.



ب- المرحلة الثانية:

بتاريخ ٢٠١٦/٩/٦ تم الإعلان عن المرحلة الثانية من برنامج تعريفية التغذية كالآتي:

- تعديل أسعار وشروط شراء الطاقة من مشروعات الطاقة الشمسية وطاقة الرياح.
- يبدأ سريان الاسعار والشروط المعدلة للمرحلة الثانية من برنامج تعريفية التغذية من تاريخ ٢٠١٦/١٠/٢٨ على أن يتم الاغلاق المالي خلال عام لمشروعات الطاقة الشمسية وعام ونصف لمشروعات طاقة الرياح من ذات التاريخ.
- قصر المرحلة الثانية من برنامج تعريفية التغذية على المؤهلين في المرحلة الاولى (٢٣٠٠ م.وات للطاقة الشمسية، ٢٠٠٠ م.وات لطاقة الرياح) وفي حالة عدم استكمال المستهدف يتم فتح الباب لتأهيل مستثمرين جدد أو زيادة القدرات للمستثمرين المؤهلين فعلياً.
- تم تلقي عدد (٣٨) طلب من مستثمري المرحلة الاولى يرغبون بالاستمرار بالمرحلة الثانية بمشروعات الطاقة الشمسية بإجمالي قدرات ١٥٤٥ م.وات، وعدد (١٧) طلب بمشروعات طاقة الرياح بإجمالي قدرات ٦٩٠ م.وات.
- تم توقيع اتفاقيات مقاسمة التكاليف للمرحلة الثانية من برنامج تعريفية التغذية مع عدد (٣٤) مستثمر.
- بتاريخ ٢٠١٧/١٠/٢٩ قدمت جهات التمويل الدولية خطابات بتحقيق الاغلاق المالي لعدد (٣٠) مشروع لانتاج الكهرباء من الطاقة الشمسية بمنطقة بنبان بإجمالي قدرات ١٣٦٥ م.وات.

ويمكن الاطلاع على مزيد من المعلومات على الرابط الإلكتروني:
www.egyptera.org,
www.nrea.gov.eg

تعريفية التغذية الكهربائية المميزه للطاقات المتجددة (شمس - رياح)

- في إطار اهتمام الدولة بكل ما يتعلق بنشاط الطاقة الكهربائية انتاجاً ونقلًا وتوزيعاً واستهلاكاً وبما يضمن توافرها واستمرارها في الوفاء بمتطلبات اوجه الاستخدام المختلفة بأنسب الاسعار مع الحفاظ على البيئة، فقد اقر مجلس الوزراء بتاريخ ٢٠١٤/٩/٢٠ تعريفية التغذية الكهربائية المميزه Feed In Tariff وهى آلية لتشجيع انتاج الكهرباء من مصادر متجددة بحيث تقوم شركات الكهرباء (شركة النقل أو شركات التوزيع) بشراء الطاقة المنتجة من منتجيها بسعر معلن مسبقاً يحقق عائد جاذب للاستثمار من خلال اتفاقيات شراء الطاقة طويلة الاجل وتستمر حتى نهاية العمر الافتراضي للمشروع (٢٠ سنة لمشروعات الرياح، ٢٥ سنة لمشروعات الطاقة الشمسية).
- ومن أهم أهداف منظومة إنتاج وإستخدام الكهرباء ومصادر الطاقة المتجددة تعظيم مشاركة الطاقات المتجددة إلى إجمالي الطاقة الكهربائية وما يترتب عليه من تأثير إيجابى على البيئة وتعظيم الإستفادة من الموارد البترولية والغاز الطبيعي والعمل على تشجيع المستثمرين المحليين والدوليين على الاستثمار فى إنشاء مشروع لإنتاج الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة بالإضافة إلى تحفيز القطاع الصناعى على الدخول فى مجال تصنيع وتوطين تكنولوجيا الطاقة المتجددة عن طريق خلق طلب على تلك المعدات والخدمات من خلال زيادة الأستثمار فى مجال مشروعات الطاقة المتجددة.
- ومن المخطط ان يصل إجمالي القدرات المركبة من المشروعات التي سيتم التعاقد عليها من خلال تعريفية التغذية للمرحلة الأولى والثانية حوالي ٤٣٠٠ م.وات (٢٣٠٠ م.وات للطاقة الشمسية و ٢٠٠٠ م.وات لطاقات الرياح).

وفى ضوء ما سبق تم طرح مشروعات تعريفية التغذية الكهربائية المولدة من الطاقات المتجددة (رياح-شمس) على مرحلتين كما يلي:

أ- المرحلة الأولى:



- بتاريخ ٢٠١٤/٩/١٧ صدر قرار مجلس الوزراء لمشروعات تعريفية التغذية للمرحلة الاولى.
- فى أكتوبر ٢٠١٦ تم توقيع اتفاقيات شراء الطاقة من الخلايا الشمسية بإجمالي ١٢ م.وات لعدد (٦) مستثمرين مؤهلين لقدرات أكبر من ٥٠٠ ك.وات وحتى ٥ م.وات ومتوقع الربط على شبكات التوزيع بنهاية عام ٢٠١٧.
- وفى مارس ٢٠١٧ تم قبول مستندات الإغلاق المالي لعدد (٣) مستثمرين فى مجال الطاقة الشمسية (Elef - Infinity - Fas) بإجمالي قدرة ١٥٠ م.وات، متوقع دخول قدرة ٥٠ م.وات فى ديسمبر ٢٠١٧.

توزيع الطاقة الكهربائية



إحصائيات شبكات توزيع الكهرباء في ٢٠١٧/٦/٣٠

شركة التوزيع	شمال القاهرة	جنوب القاهرة	الإسكندرية	القناة	شمال الدلتا	جنوب الدلتا	البحيرة	مصر الوسطى	مصر العليا	الاجمالي	البيان
عدد المشتركين (مليون مشترك)	٤,٣	٥,٥	٢,٦	٣,٩	٤	٤,٥	٢,٣	٣,٦	٣	٣٣,٧	
الطاقة المباعة (ج.و.س)	١٦٧٤٨	٢٢٨٢٨	٨٣٤٥	٢١٥٤٧	١٢١٣١	١٠٨٤٠	٩٦٩١	١٤٢٠٩	١٠٧٣١	١٢٧٠٧٠	
الطاقة المستهلكة (ج.و.س)	٢٠٧٢٤	٢٨٠٣٨	١٠٣١٥	٢٤٢٧٤	١٤٤٦٧	١٢٨٧٦	١١٥٣٥	١٦٨٢٥	١٢٨٥٧	١٥١٩١٣	
موزعات الجهد المتوسط (عدد)	٤٠٣	٣٧٤	٢٤٠	١٢٥٣	٢١١	٢١٣	٢٧٣	١٤٣	١٠٧	٣٢١٧	
النسبة من الإجمالي العام (%)	١٢,٥	١١,٦	٧,٥	٣٨,٩	٦,٦	٦,٦	٨,٥	٤,٥	٣,٣	١٠٠	
اطوال شبكة الجهد المتوسط (كم)	١٩٨	٣٣٤٠	٥٧٧	١٥٣٨٠	٩٩٦٤	٧٧٨١	١٤٦٨٨	١٨٠٧٦	١٠٩٩٥	٨٠٩٩٩	
	٢٢٨٠٣	٢٣٥٨٧	١١٦٥٨	٢٠٨١٥	٦٦٧٧	٤٩٤١	٥٨٠٥	٦٩٣٢	٧٤٧٤	١١٠٦٩٢	
	٢٣٠١	٢٦٩٢٧	١٢٢٣٥	٣٦١٩٥	١٦٦٤١	١٢٧٢٢	٢٠٤٩٣	٢٥٠٠٨	١٨٤٦٩	١٩١٦٩١	
اطوال شبكة الجهد المنخفض (كم)	٣٣٣٨	٤٨٣٩	٣٩٠١	٣١٩٩٦	٢٢٩٨٢	١٨٣٣٥	٢٠٦٠٤	٣٥٣٩١	٣٢٠٢٩	١٧٣٤١٥	
	٣٦٨٥٦	٤٠٧٩٠	٦٣٠٤	١٦٠١٩	٣٠٥٠	٩٤٧	٢٧٩١	٢٨٤٤	٢١٧٨	١١١٧٧٩	
	٤٠١٩٤	٤٥٦٢٩	١٠٢٠٥	٤٨٠١٥	٢٦٠٣٢	١٩٢٨٢	٢٣٣٩٥	٣٨٢٣٥	٣٤٢٠٧	٢٨٥١٩٤	
إجمالي اطوال الخطوط والكابلات (كم)	٦٣١٩٥	٧٢٥٥٦	٢٢٤٤٠	٨٤٢١٠	٤٢٦٧٣	٣٢٠٠٤	٤٣٨٨٨	٦٣٢٤٣	٥٢٦٧٦	٤٧٦٨٨٥	
النسبة من الاجمالي العام (%)	١٣,٢٥	١٥,٢١	٤,٧١	١٧,٦٦	٨,٩٥	٦,٧١	٩,٢	١٣,٢٦	١١,٠٥	١٠٠	
عدد المشتركين (بالالف) / اجمالي الأطوال (كم)	٠,٦٨	٠,٧٥	٠,١١٧	٠,٠٤٦	٠,٠٩٥	٠,١٤٠	٠,٠٥٢	٠,٠٥٧	٠,٠٥٧	٠,٠٧٠	
الطاقة المباعة (ج.و.س) / اجمالي الأطوال (كم)	٠,٢٧	٠,٣١	٠,٣٧	٠,٢٦	٠,٢٨	٠,٣٤	٠,٢٢	٠,٢٣	٠,٢٠	٠,٢٧	
عدد محولات التوزيع	١٧٠٨٧	٢١٧٦٧	٨٤٠٠	٣٣٣٥٥	١٧٣٦٣	١٦٩٦٨	٢١٩٢١	٢٤٢٢٢	٢١٧٤٨	١٨٢٨٣١	
الطاقة المباعة (ج.و.س) / عدد المحولات	٠,٩٩	١,٠٥	١,٠٠	٠,٦٥	٠,٧٠	٠,٦٤	٠,٤٥	٠,٥٩	٠,٤٩	٠,٧٠	
ساعات محولات التوزيع (م.ف.ا)	١٤٧٣٢	١٥٦٢٣	٥٦٥٦	١٣٤٨٥	٥٢٩٧	٥٣١٦	٤٩٨٣	٦٠٩٩	٥٤٠٩	٧٦٦٠٠	
نسبة عدد المحولات من الإجمالي العام (%)	٩,٣٥	١١,٩١	٤,٥٩	١٨,٢٤	٩,٥٠	٩,٢٨	١١,٩٩	١٣,٢٥	١١,٩٠	١٠٠	
عدد صناديق ولوحات الجهد المنخفض	٥٧٨٦٨	٥٩٤٩٤	٨٤٠٠	٤٧٩٨٩	١٩٣٩٣	١٧٠٧١	٢٧٣٣٠	١٣٧٧٩	٢٣٠١٢	٢٧٤٣٣٦	
النسبة من الإجمالي العام (%)	٢١,١	٢١,٧	٣,١	١٧,٥	٧,١	٦,٢	١٠,٠	٥,٠	٨,٤	١٠٠	

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 توزيع الكهرباء



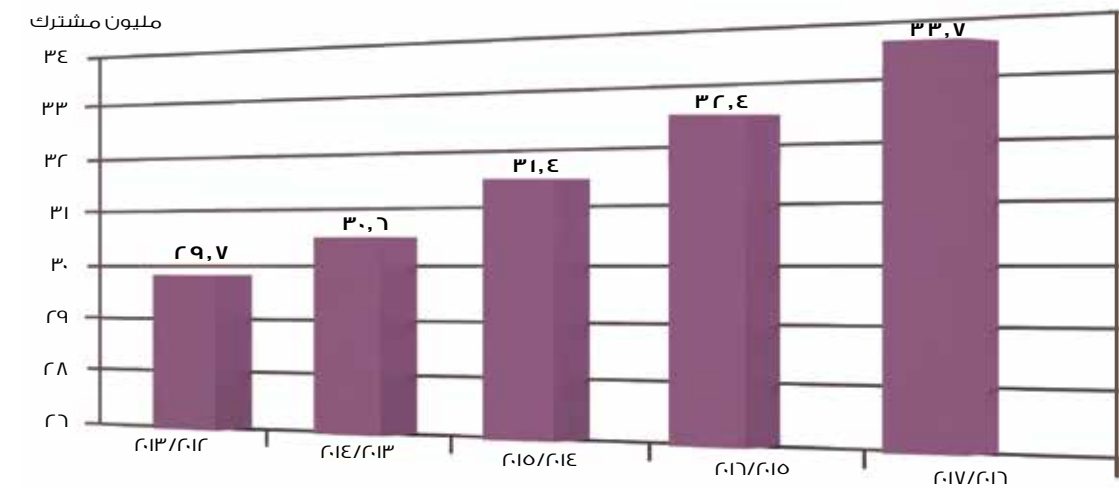
توزيع وبيع الطاقة الكهربائية للمشاركين على الجهود المتوسطة والمنخفضة المشتركين من الشركة المصرية لنقل الكهرباء ومن شركات إنتاج الكهرباء على الجهود المتوسطة. وكذلك الطاقة الكهربائية المشتركين من المنشآت الصناعية وغيرها والزائدة عن حاجتها بشرط موافقة مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر على ذلك.

- ◀ إدارة وتشغيل وصيانة شبكات الجهد المتوسط والمنخفض بالشركة مع الالتزام الكامل بتعليمات مراكز التحكم بما يتفق مع مقتضيات التشغيل الاقتصادي.
- ◀ إعداد دراسات خطط التنبؤ بالأحمال والطاقة للمشاركين في نطاق الشركة وكذلك خطط التنبؤ المالي والاقتصادي للشركة.
- ◀ القيام بأعمال الدراسات والبحوث والتصميمات وتنفيذ مشروعات توصيل التيار الكهربائي للاستخدامات المختلفة وذلك على الجهود المتوسطة والمنخفضة والقيام بكافة الأعمال المرتبطة والمكملة لذلك.
- ◀ إدارة وتشغيل وصيانة محطات توليد الكهرباء المعزولة عن الشبكة الكهربائية الموحدة بالشركة.
- ◀ 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.
- ◀ القيام بما يعهد به الغير للشركة من أعمال تدخل في نشاطها بما يحقق عائد إقتصادي للشركة.

إحصائيات شركات التوزيع (على الجهدين المتوسط والمنخفض)

١ - عدد المشتركين:

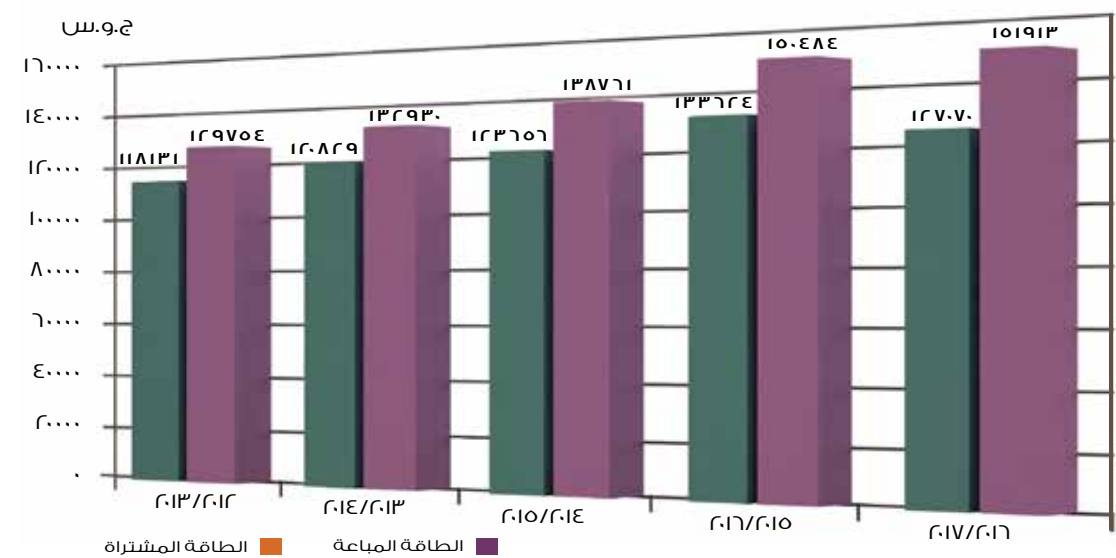
بلغ إجمالي عدد المشتركين على الجهدين المتوسط والمنخفض حوالي ٣٣,٧ مليون مشترك في ٢٠١٧/٦/٣٠ مقارنة بـ ٣٢,٤ مليون مشترك في ٢٠١٦/٦/٣٠ وبنسبة تطور ٤ %.



متوسط معدل التطور لعدد المشتركين ٣,٢٪ سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.

٢ - كمية الطاقة المشتراة والمباعة بشركات التوزيع :

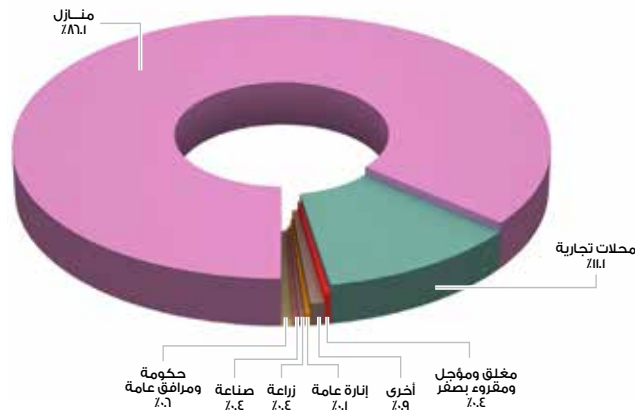
بلغ إجمالي الطاقة المشتراة على الجهدين المتوسط والمنخفض ١٥١٩١٣ ج.و.س في ٢٠١٧/٦/٣٠ مقارنة بـ ١٥٠٤٨٤ ج.و.س في ٢٠١٦/٦/٣٠ بينما بلغ إجمالي الطاقة المباعة على الجهدين المتوسط والمنخفض ١٢٧٠٧٠ ج.و.س مقارنة بـ ١٣٣٦٢٤ ج.و.س في ٢٠١٦/٦/٣٠.



متوسط معدل التطور لكمية الطاقة المباعة ١,٨٪، بينما بلغ متوسط معدل التطور لكمية الطاقة المشتراة ٤٪ سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.

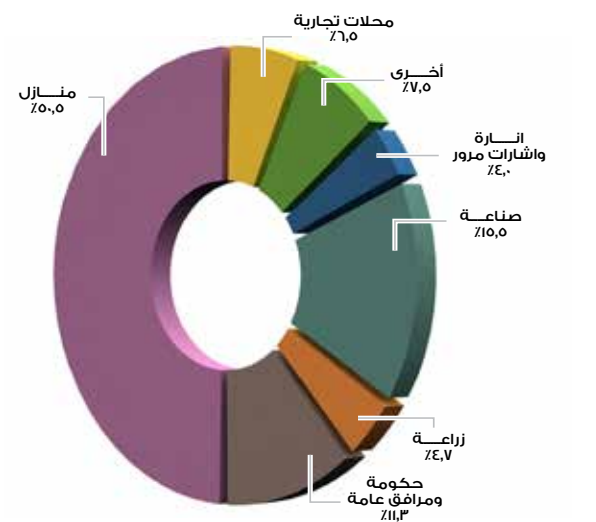
٣ - عدد المشتركين (على الجهدين المتوسط والمنخفض) موزعة على الأغراض:

البيان	عدد المشتركين (ألف مشترك)
صناعة	١٤٠
زراعة	١٢٢
حكومة ومرافق عامة	٢١١
منازل	٢٨٩٨١
محلات تجارية	٣٧٣٤
مغلق ومؤجل ومقروء بصفر	١١٩
إنارة عامة	٣٢
أخرى	٣١٩
الإجمالي	٣٣٦٥٨



٤ - كمية الطاقة المباعة من شركات التوزيع (على الجهدين المتوسط والمنخفض) موزعة على الأغراض:

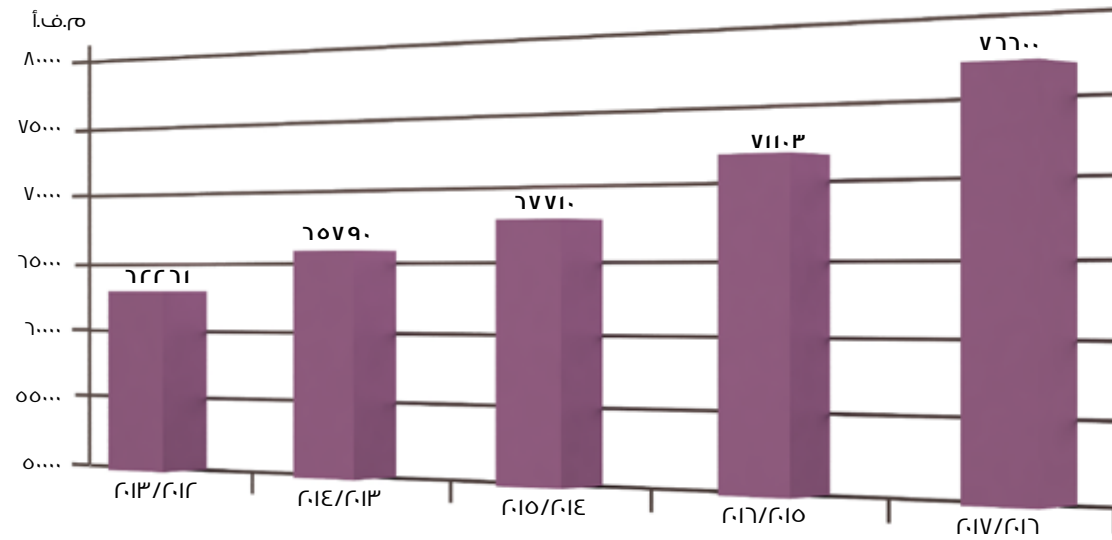
البيان	الطاقة المباعة (مليون ك.و.س)
صناعة	١٩٦٦٠
زراعة	٦٠٣٣
حكومة ومرافق عامة	١٤٣٣٦
منازل	٦٤١٢٥
محلات تجارية	٨٢٧٢
إنارة وإشارات مرور	٥١١٥
أخرى	٩٥٢٩
الإجمالي	١٢٧٠٧٠



* أخرى: سرقات التيار - مراكز الشباب - غزة

٥ - إجمالي ساعات محولات التوزيع على الجهدين المتوسط والمنخفض:

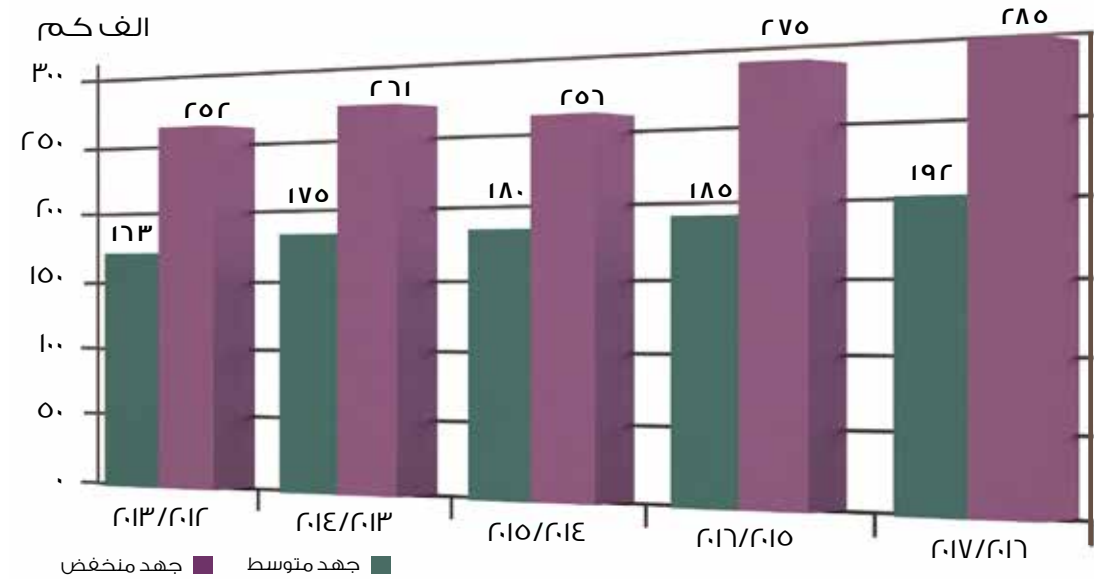
في ٢٠١٧/٦/٣٠ بلغ إجمالي ساعات محولات التوزيع حوالي ٧٦٦٠٠ م.ف.أ مقارنة بحوالي ٧١١٠٣ م.ف.أ في ٢٠١٦/٦/٣٠ ونسبة تطور ٧,٧٪.



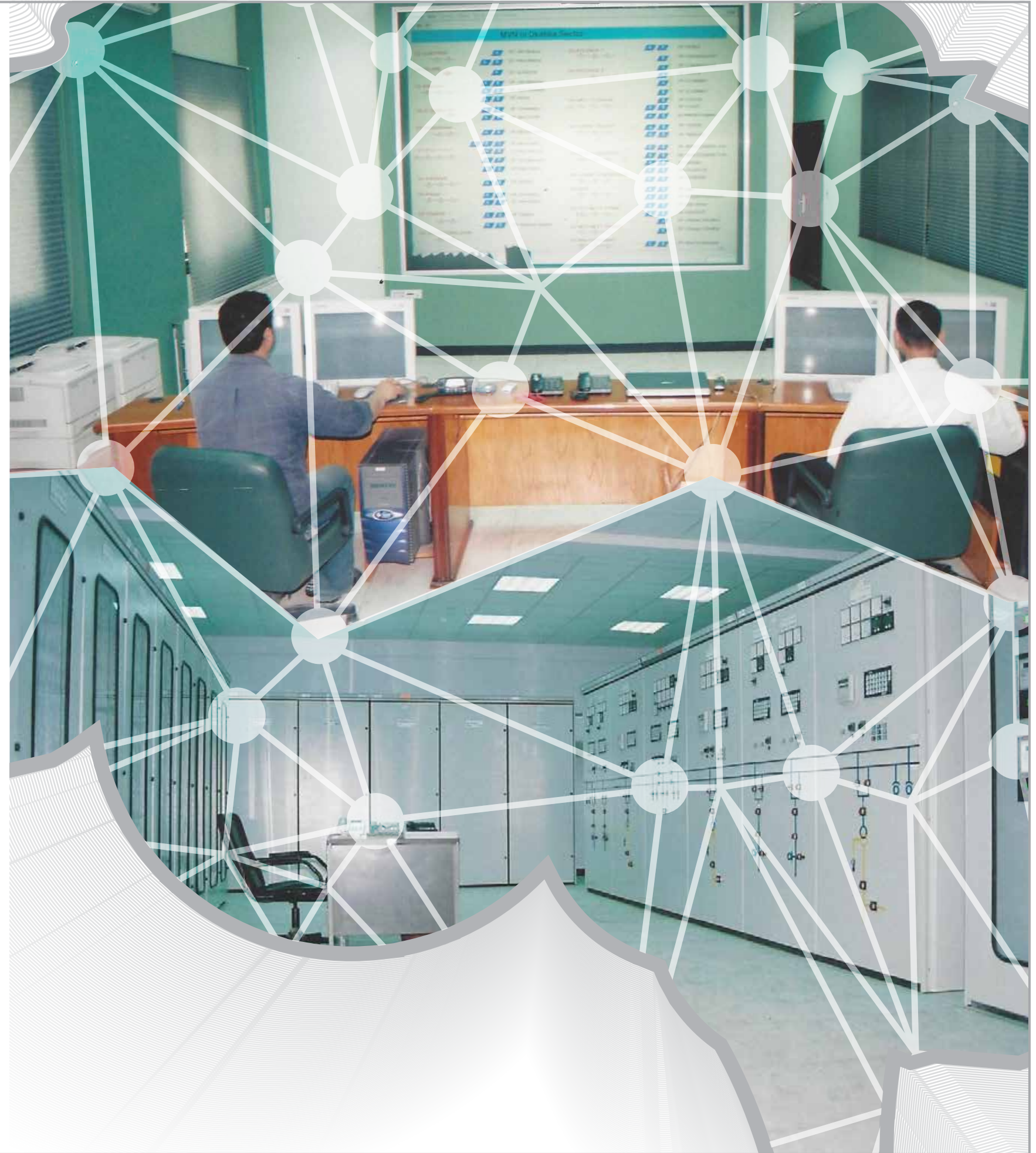
متوسط معدل التطور لساعات محولات التوزيع ٥,٣٪ سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.

٦ - أطوال خطوط وكابلات الجهدين المتوسط والمنخفض:

في ٢٠١٧/٦/٣٠ بلغ إجمالي أطوال الخطوط الهوائية وكابلات الجهد المتوسط حوالي ١٩٢ ألف كم مقارنة بحوالي ١٨٥ ألف كم في ٢٠١٦/٦/٣٠ بنسبة تطور بلغت ٣,٨٪، كما بلغ إجمالي أطوال خطوط وكابلات الجهد المنخفض حوالي ٢٨٥ ألف كم مقارنة بحوالي ٢٧٥ ألف كم في ٢٠١٦/٦/٣٠ بنسبة تطور بلغت ٣,٦٪.



متوسط معدل التطور لإجمالي أطوال الخطوط الهوائية وكابلات الجهد المتوسط ٤,٢٪، بينما بلغ متوسط معدل التطور لإجمالي أطوال الخطوط الهوائية وكابلات الجهد المنخفض ٣,٦٪ سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.



تطوير خدمات العملاء

تطوير الهندسات والمراقبات:

تقوم شركات توزيع الكهرباء بتطوير الهندسات والمراقبات وذلك لارتفاع جودة الخدمات المقدمة للعملاء ورفع كفاءتها.

بلغ عدد مراكز الخدمة الرئيسية التي تم تطويرها بالمدن ٤٢٥ مركزاً من إجمالي عدد ٤٣٩ مركزاً، كما بلغ عدد مراكز الخدمة الفرعية بالقرى ٧٤٠ مركزاً خلال عام ٢٠١٦/٢٠١٧ وذلك لتسهيل الإبلاغ عن الاعطال وسرعة إصلاحها.

تحقيق الإصلاح الإداري بالهندسات:

قامت وزارة الكهرباء والطاقة في سبيل تيسير الخدمة وتبسيط الإجراءات اللازمة لتوصيل التيار الكهربائي للعملاء بعمل الآتي:

- اعداد (٥) نماذج للخدمات الجماهيرية وهي:
 ١. طلب تركيب توصيلة كهربائية للمباني (كافة اغراض الاستخدام).
 ٢. طلب فحص وتغيير عداد.
 ٣. طلب رفع عداد.
 ٤. طلب استخراج شهادة بيانات أو شهادة استهلاك كهرباء.
 ٥. طلب تركيب مكثفات لتحسين معامل القدرة لدى العملاء بناء على طلبهم.

التطوير التجاري:

- ◀ يمكن جميع الاعمال التي تتم بمركز الخدمة باستخدام الحاسبات الالية.
- ◀ تقديم الخدمات التجارية منها اجراءات التعاقد للعملاء مثل (تعاقد جديد - تقوية وتعديل تعاقد - الوصلات الارضية والفرعية والمؤقتة - نقل عداد أو نقل صندوق).

منظومة الشبكات الواحد:

- ◀ هي منظومة إلكترونية متكاملة لميكنة الخدمات بمراكز الخدمة بشركات توزيع الكهرباء مما يتيح للعميل الاستفادة من عدد (٢٦) خدمة من خلال التعامل مع شبك واحد بالفرع التابع له، وتهدف الى:
 - توحيد الإجراءات اللازمة لأداء كل خدمه وكذلك الفترة الزمنية اللازمة لإنجازها.
 - الحد من استخدام المعاملات الورقيه في تقديم الخدمات والتحول التدريجي لمنظومة آليه.

- الاهتمام ببحث شكاوى العملاء وسرعة اتخاذ الإجراءات اللازمة لحلها والرد على العملاء.
- سهولة عمل تقارير وإحصاءات بأعداد العملاء المستفيدين من خدمات شركات التوزيع.

◀ وقد تم تفعيل منظومة ميكنة الخدمات بنظام الشبكات الواحد بعدد (٣٤٥) مركز من إجمالي عدد (٤٨٥) مركز على مستوى شركات التوزيع ومن المستهدف الانتهاء من تفعيل الخدمات في كافة المراكز في مارس ٢٠١٨.

خدمة العملاء على الرقم الموحد (١٢١):

◀ هي منظومة إلكترونية موحدة لتلقي الشكاوى بقطاع الكهرباء على الرقم الموحد (١٢١) من خلال تعهيد الخدمة الى إحدى الشركات الوطنية المتخصصة والتي تكون بمثابة طرف محايد لضمان تقديم الخدمة طبقاً للمعايير والمستويات العالمية مع عمل تقارير يومية وشهرية لمتابعة نسبة الشكاوى المغلقة بحيث لا تقل عن ٩٨% للشكاوى الفنية و٩٥% للشكاوى التجارية.



هذا بالإضافة الى انه في حالة وجود مشاكل في فواتير الكهرباء يمكن للعميل ارسال رسالة على الرقم (٩١١٢١) أو بصورة الفاتورة والعداد من موبايل العميل على أرقام واتس اب الشركات كما يلي:

م	شركة التوزيع	رقم خدمة الواتس اب
١	شمال القاهرة	٠١٢٢٨٣٨٨٨٨٨
٢	جنوب القاهرة	٠١٢٧٨١١٧٦٢٦
٣	الاسكندرية	٠١٢٨٩٥٣٣٦٦١
٤	القناة	٠١٢٧٠٠٠٣٤٣٠
٥	شمال الدلتا	٠١٠٩٧٢١٧٦٨٢
٦	جنوب الدلتا	٠١٢٠٧٧٧٤٨٤٩
٧	البحيرة	٠١٠٠٠٥٤٩٠٢٠
٨	مصر الوسطى	٠١٢٠٠٠٠٧٢٤
٩	مصر العليا	٠١٠٠٢٨٢٢٥١٣

وتتم ربط خدمات الشبكات الواحد بمنظومة تلقي الشكاوى والاعطال على الرقم الموحد (١٢١) للرد على الاستفسارات والاستعلام عن الخدمات.

تطبيقات الهواتف الذكية:

تم تفعيل تطبيقات الهواتف الذكية لتسجيل قراءة العداد بواسطة المشترك كل شهر بالإضافة إلى وجود خاصية التنبيه الزمني بالتطبيق مع قرب موعد تسجيل القراءة شهري، ومن خلال هذا التطبيق يمكن للمشارك معرفة قيمة الفاتورة والاستهلاك أو الاستعلام عن الفواتير السابقة وحساب الاستهلاك من خلال موقع خدمات الكهرباء الذكية أو بتحميل التطبيق على الهاتف المحمول الخاص بالعميل.

استخدام الموصلات المعزولة بدلاً من المكشوفة:

يتم استخدام الموصلات المعزولة بدلاً من المكشوفة بشبكة الجهد المنخفض لجميع التوصيلات الجديدة وعمليات الاحلال والتجديد دون أعباء إضافية على المواطنين لحمايتهم من اخطار سقوط الموصلات المكشوفة لتفادي حدوث الحرائق، وقد بلغ إجمالي اطوال الموصلات المعزولة ٥٩٦ ألف كم طولي حتى ٢٠١٦/٦/٣٠ بنسبة ٨٩٪ من إجمالي شبكة الجهد المنخفض بشركات التوزيع.



ويمكن الاطلاع على مزيد من
المعلومات على الرابط الإلكتروني
www.eehc.gov.eg

العدادات الذكية ومسبقة الدفع:

في إطار خطة قطاع الكهرباء والطاقة المتجددة لتوفير الطاقة الكهربائية لكافة الاستخدامات بدرجة عالية من الجودة من خلال الحلول التكنولوجية الحديثة قامت الشركة القابضة لكهرباء مصر بتبني مشروع تطبيق منظومة العدادات الذكية والعدادات مسبقة الدفع بهدف المساهمة في تحسين إمكانيات الشبكة وإدارة الطلب على الطاقة بكفاءة عالية بالإضافة إلى فوائد أخرى منها تقليل الفقد بالشبكة، وفي سبيل تحقيق ذلك تم اتخاذ الإجراءات الآتية:

١- العدادات الذكية:

يتم التعاون مع شركة وادي النيل لتنفيذ مشروع تجريبي لعدد ٢٥٠ ألف عداد ذكي بنطاق ستة شركات توزيع (شمال القاهرة - جنوب القاهرة - الإسكندرية - القناة - جنوب الدلتا - مصر الوسطى) بالإضافة إلى إنشاء مركز البيانات الرئيسي بالشركة القابضة لكهرباء مصر.

وتمتوقع الانتهاء من المشروع التجريبي بنهاية عام ٢٠١٨.

٢ - العدادات مسبقة الدفع:

تم بدء التوسع في استخدام هذه النوعية من العدادات منذ عام ٢٠١١ وتعميمها في عام ٢٠١٤ حيث تم تركيب حوالي ٤,٣ مليون عداد حتى أكتوبر ٢٠١٧.

ولتشجيع التصنيع المحلي، تم طرح ممارسة محدودة في يوليو ٢٠١٦ لتوريد عدد مليون عداد مسبق الدفع (٨٥٠ ألف عداد أحادي - ١٥٠ ألف عداد ثلاثي) بنطاق شركات توزيع الكهرباء التابعة، وتم الانتهاء من التوريد في مايو ٢٠١٧.



٣ - العدادات الكودية مسبقة الدفع:

بتاريخ ٢٠١٦/٥/٩ صدر القرار الوزاري رقم ٢٥٤ لسنة ٢٠١٦ والذي تضمن ضوابط تنفيذ قرار مجلس الوزراء رقم ٨٨٦ لسنة ٢٠١٦ بشأن تنظيم تركيب العدادات الكودية المؤقتة مسبقة الدفع للمنشآت والمباني الموصل إليها التيار الكهربائي بوسائل غير قانونية - لتقليل الفقد والحد من ظاهرة سرقة التيار الكهربائي - ما عدا ما يلي:

- الوحدات المخالفة المقامة على المناطق الأثرية - الوحدات المخالفة لقانون حماية المنشآت الكهربائية رقم ٦٣ لسنة ١٩٧٤ المعدل بالقانون رقم ٢٠٤ لسنة ١٩٩١ أو القانون رقم ٨٧ لسنة ٢٠١٥ بإصدار قانون الكهرباء.
- الوحدات المخالفة لقيود الإرتفاع المقررة طبقاً لقانون الطيران المدني.
- حتى أكتوبر ٢٠١٧ بلغ إجمالي عدد الطلبات ١,٩ مليون طلب وبلغ إجمالي عدد المقاييسات المسددة ١,٥ مليون مقاييسة، وتم تنفيذ ٨٧٪ من المسدد.
- وتقوم شركات التوزيع بتفسيط قيمة المقاييسة في حاله عدم القدرة على سداد قيمة المقاييسة للمبنى المخالف بنسبة الـ ٥٠٪ منها.

٤ - مشروع إعداد برنامج موحد لإدارة العدادات مسبقة الدفع:

بتاريخ ٢٠١٦/٦/١٩ تم التعاقد مع جهاز مشروعات الخدمة الوطنية لتنفيذ مشروع إعداد برنامج موحد لإدارة العدادات مسبقة الدفع، وتتمثل اهداف المشروع في:

- بناء نظام مركزي موحد لشحن العدادات مسبقة الدفع.
- التعامل مع جميع أنواع العدادات من خلال برنامج موحد.
- الحصول على تقارير موحدة على مستوى الشركات أو على مستوى الشركة القابضة تساعد على اتخاذ القرارات.
- تسهيل خدمة شحن الكروت على العملاء عن طريق قنوات التحصيل الإلكتروني (فوري ذهب - دلتا) أو الشحن من أي مركز شحن داخل نطاق شركة التوزيع مع إمكانية تشغيل فروع جديدة وإضافة قنوات مختلفة للشحن.



ثانياً: في مجال التوعية بأهمية ترشيد استهلاك الكهرباء:

- تعتبر مبادرة "أنت الحل" التي تبنتها وزارة الكهرباء والطاقة المتجددة بدعم من البنك المركزي المصري مبادرة وطنية برعاية الشركة القابضة لكهرباء مصر من خلال وسائل الإعلام المختلفة وإعلانات الشوارع ووسائل التواصل الاجتماعي بتقديم حلول واقتراحات عملية والإجراءات التي يمكن أن ينفذها المواطن لترشيد استهلاك الكهرباء، وقد جاءت الحملة بنتائج إيجابية وبدى تأثيرها واضحاً على سلوك المواطنين.
- قام مشروع تحسين كفاءة الطاقة والممول من برنامج الأمم المتحدة الإنمائي بتنفيذ حملة تحت شعار "كفاءة الطاقة في البطاقة" ضمن النطاق الجغرافي لمحافظة القاهرة والجيزة كمرحلة أولى لتدريب البائعين (٣٠٠ بائع) ورفع مهاراتهم البيعية للأجهزة عالية الكفاءة في استهلاك الطاقة وكذلك عقد ندوات توعية للمستهلكين في المحافظتين للإعلام والتوعية بأهمية الاسترشاد ببطاقة كفاءة الطاقة بها عند اتخاذ قرار الشراء، كما تم عقد عدد (٧) ندوات للإعلام والتوعية بكل من: المركز القومي للمرأة، نقابة المهندسين المصرية، جمعية مصر الجديدة، نوادي المعادي وهليوبوليس والصيد وكذا مركز شباب الجزيرة.



ثالثاً: برنامج مواصفات وبطاقة كفاءة الطاقة للأجهزة المنزلية:

- تم إصدار المواصفة القياسية المصرية لكفاءة استهلاك الطاقة لكل من: غسالات الأطباق، المراوح بأنواعها، التليفزيونات، المكائن الكهربائية، الأفران الكهربائية وإنشاء معامل اختبارات قياس كفاءة الطاقة لهم بالتعاون بين مشروع تحسين كفاءة الطاقة مع هيئة المواصفات والجودة ومصنعي الأجهزة الكهربائية.
- وجاري العمل في إعداد مواصفة كفاءة الطاقة لكلاً من: مكيفات الهواء ذو كباس متغير السرعة، السخانات الكهربائية (الفورية)، طلمبات المياه المنزلية، وتحديث مواصفة الثلاجات الصادرة برقم ٢٠٨/٣٧٩٤ لتواكب إشتراطات الإصدار الدولي الجديد للمواصفة.

تحسين كفاءة الطاقة وترشيد استهلاكها

تتضمن أحد بنود استراتيجية قطاع الكهرباء والطاقة المتجددة تحسين كفاءة الطاقة انتاجاً ونقلًا واستخداماً بهدف ضمان استدامتها فضلاً عن تقليل انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري والتخفيف من آثار التغيرات المناخية، وقد أخذ القطاع العديد من الإجراءات والمبادرات في مختلف مجالات ترشيد استهلاك الطاقة وأدى ذلك للتحول التدريجي للسوق نحو استخدام نظم الإضاءة عالية الكفاءة ووصول حجم سوق لمبات الليد إلى ما يقرب من ٧٠ مليون لمبة كما يلي:

أولاً: في مجال استخدام نظم الإضاءة عالية الكفاءة:

الإنارة العامة:

- في أغسطس ٢٠١٥ تم توقيع عقد بين كل من وزارة التنمية المحلية ووزارة المالية ووزارة الكهرباء والطاقة المتجددة والهيئة العربية للتصنيع لتوريد عدد ٣,٩ مليون كشاف إنارة شوارع صوديوم عالي الضغط (١٥٠، ١٠٠ وات) وكشافات ليد لتزويدها على مستوى الجمهورية بقيمة إجمالية ٢,١ مليار جنيه يتم سدادها عن طريق وزارة المالية.
- حتى أكتوبر ٢٠١٧ تم توريد ١,٨ مليون كشاف وتركيب ١,٧ مليون كشاف منها، ومتوقع نهاية المشروع خلال العام ٢٠١٨/٢٠١٧.

إنارة المنازل:

- من خلال مبادرة وزارة الكهرباء والطاقة المتجددة لتوزيع ١٣ مليون لمبة ليد بقدرات مختلفة على مستهلكي القطاع المنزلي بجمهورية مصر العربية، وحتى أكتوبر ٢٠١٧ تم الانتهاء من التوريد بالكامل وتوزيع وتركيب حوالي (١١) مليون لمبة على مستوى مشتركي شركات التوزيع.

إنارة المباني الخاصة والحكومية:

- تم تنفيذ عدد من المشروعات الاستراتيجية (مثل استبدال نظم الإضاءة بأخرى موفرة للطاقة LED وتركيب مكثفات لتحسين معامل القدرة ...) في عدد من المباني العامة والخاصة في القطاعات المختلفة مثل قطاع البنوك والسلاسل التجارية والفنادق والتي على ضوء نجاحها تم تعميمها بصورة أوسع في هذه القطاعات.



بيانات عن شركات توزيع الكهرباء

شركة التوزيع	النطاق الجغرافي	المركز الرئيسي	رأس المال (مليون جنيه)	نسبة رأس المال الشركة لاستثمارات الشركة القابضة %	العنوان	رقم التليفون
شمال القاهرة	احياء شمال وشرق القاهرة ومدينة القاهرة الجديدة ومدينة السلام بمحافظة القاهرة ومدينة العبور والخانكة وشبرا الخيمة والقناطر الخيرية وبهتهم بمحافظة القليوبية	محافظة القاهرة	٣٠,٦٨٥	٧١,٨٣	٢ طريق النصر بجوار قسم اول مدينة نصر - القاهرة	٠٢/٢٢٧٢٥٠٩٥ ٠٢/٢٢٧٢٤٤٩٩
جنوب القاهرة	احياء غرب ووسط وجنوب القاهرة وكامل احياء محافظة الجيزة	محافظة القاهرة	٤٣٧,٤٤٤	٧٢,٦١	٥٣ ش ٢٦ يوليو - القاهرة	٠٢/٢٥٧٦٦٦١٢ ٠٢/٢٥٧٦٠٣٨٣
الإسكندرية	محافظة الإسكندرية حتى الكيلو ٦٦ طريق الإسكندرية/ مطروح	محافظة الإسكندرية	٣٧٧,٠٠٨	٧٢,٢٥	٩ شارع سيدى المتولى العطارين - الاسكندرية	٠٣/٣٩٣٣٢٢٣ ٠٣/٤٩٤٨١٠٧
القناة	محافظات الإسماعيلية وبور سعيد والسويس والشرقية وشمال سيناء وجنوب سيناء والبحر الأحمر والمدن الجديدة بالنطاق الجغرافي للشركة	محافظة الإسماعيلية	٤٩٧,٣٣٨	٣,٠٠	ميدان عثمان احمد عثمان الشيخ زايد - الاسماعيلية	٠٦٤/٣٢٠٩٦٠٠ ٠٦٤/٣٢٠٨٢٤٠
شمال الدلتا	محافظات الدقهلية ودمنيا وكفر الشيخ	محافظة الدقهلية	٤٤٩,٢٤٦	٧٢,٦٨	ش الجمهورية - امام مبنى محافظة الدقهلية - الدقهلية	٠٥٠/٢٣٠٤١٨٦ ٠٥٠/٢٣٠٤١٨٧
جنوب الدلتا	محافظات القليوبية (ماعدا امتداد القاهرة الكبرى) والمنوفية (ماعدا مدينة السادات والقرى التابعة لها ومركز الخطاطبة) والغربية	محافظة الغربية	٣٥٧,٤٣٩	٧٢,١٣	سبرباى أول طريق كفر الشيخ - طنطا - الغربية	٠٤٠/٣٤٥٥٥١٦ ٠٤٠/٣٤٥١٩٢٢
البحيرة	محافظات البحيرة ومطروح وما بعد الكيلو ٦٦ طريق الإسكندرية/مطروح بمحافظة المنوفية (ومدينة السادات والقرى التابعة لها ومركز الخطاطبة)	محافظة البحيرة	٣٤٢,٥٣٧	٧٢,٠٤	شارع الجمهورية - دمنهور - البحيرة	٠٤٥/٣٢٢١٥٠٩ ٠٤٥/٣٣٢٤٣٩٩
مصر الوسطى	محافظات بنى سويف والفيوم والمنيا وأسيوط والوادى الجديد	محافظة المنيا	٤٧٤,٨٤٣	٧٢,٨٣	٧٨ شارع الحرية - المنيا	٠٨٦/٢٣٤٦٧٣٣ ٠٨٦/٢٣٥٣٥٢٧
مصر العليا	محافظات سوهاج وقنا والاقصر وأسوان	محافظة أسوان	٤٣٥,٧٦٦	٧٢,٦	السد العالى غرب اسوان	٠٩٧/٣٤٨٠٤١٦ ٠٩٧/٣٤٨٠٣١٧



الموارد البشرية والتدريب



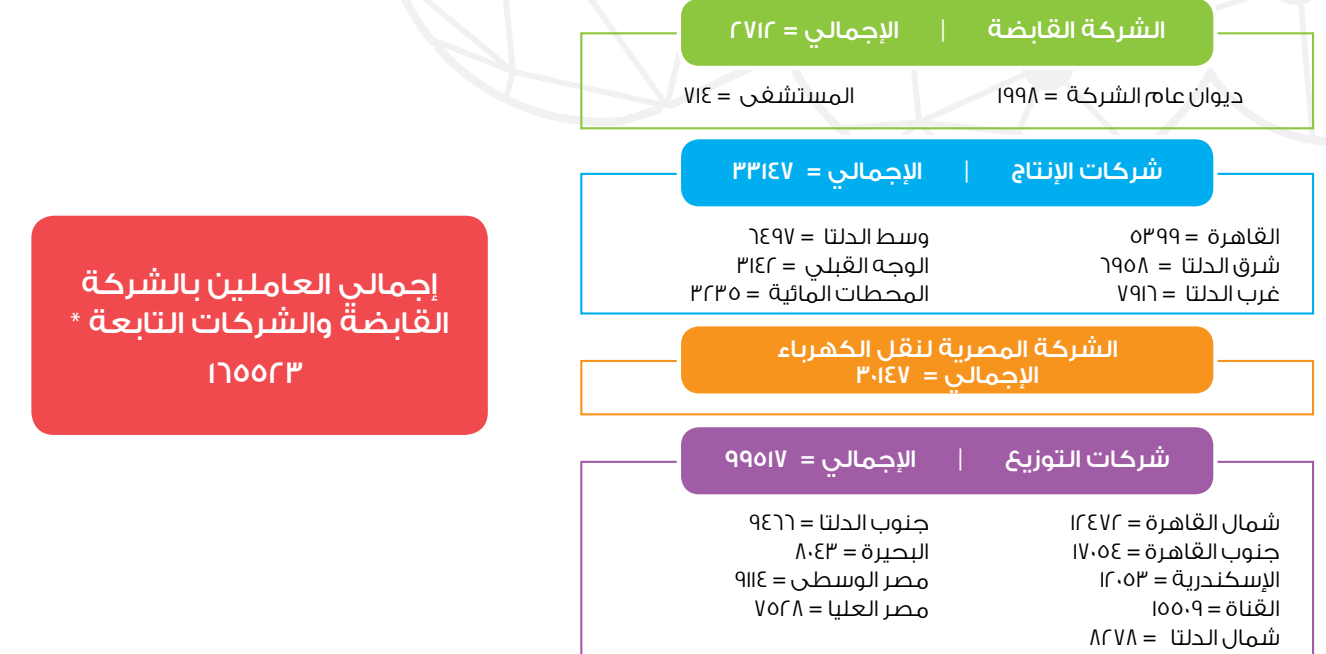
الموارد البشرية والتدريب

من منطلق حرص الشركة القابضة لكهرباء مصر على مواكبة أحدث المتغيرات والتوجهات العالمية بما يحقق العناية الفائقة بالموارد البشرية باعتبارها الدعامة الحقيقية وحجر الأساس والموارد الأهم لتحقيق أهدافها الاستراتيجية فقد قامت الشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة ببذل مزيد من الجهد في سبيل تطوير مواردها البشرية، وفيما يلي عرض لأهم مؤشرات الموارد البشرية بالشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة:

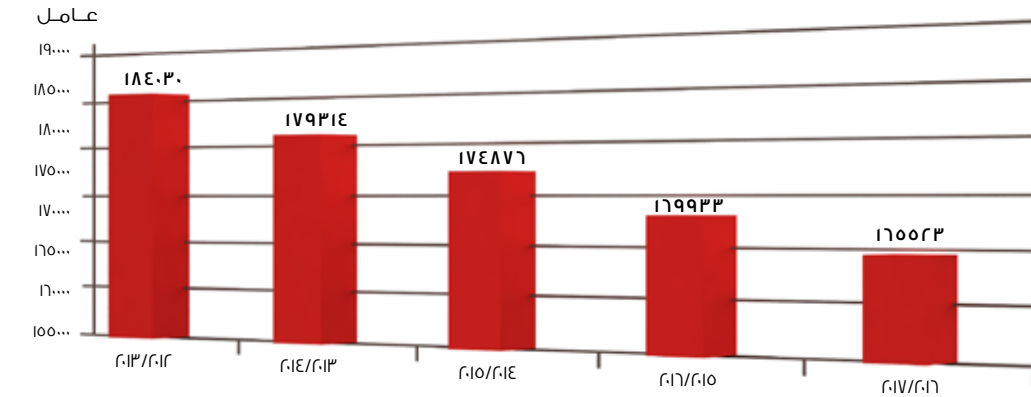
أولاً : القوى العاملة :

بلغ إجمالي عدد العاملين ١٦٥٥٢٣ عام ٢٠١٧/٦/٣٠ مقابل ١٦٩٩٣٣ عام ٢٠١٦/٦/٣٠ بانخفاض قدره (٤٤١٠) عامل بنسبة (٢,٦) % ويرجع ذلك إلى بلوغ عدد من العاملين سن التقاعد / حالات الوفاة / تقنيين التعيينات.

وفيما يلي بيان بعدد العاملين بالشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة في ٢٠١٧/٦/٣٠:



إجمالي عدد العاملين بالشركة القابضة والشركات التابعة



متوسط معدل انخفاض إجمالي عدد العاملين بالشركة القابضة وشركاتها التابعة ٢,٦ % سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.

* بالإضافة إلى ١٤٩٠ عامل بمحطات الخطة العاجلة ومشروعات سيمنس.

ثانياً : تنمية وتطوير الموارد البشرية:

إيماناً من قيادة الشركة بالتغيير الذي يمكن أن يحدثه المورد البشري كونه أهم عناصر العملية الإنتاجية، فإنه يتم بصفة مستمرة تطوير وتنمية قدرات الموارد البشرية، ورفع قدرتها في التعامل مع التطور التكنولوجي ومستحدثاته وخاصة في ظل صدور قانون الكهرباء الموحد وتشجيع القطاع الخاص على الاستثمار في الطاقة وهو ما ينتج عنه الدخول في منافسة قوية تحتم علينا التغيير من سياستنا واستراتيجيتنا بما يمكننا من مواجهة التحديات لضمان الاستمرارية وانطلاقاً من ذلك:

- قامت الشركة باستكمال تنفيذ المحاور الرئيسية لإستراتيجية تطوير وتنمية الموارد البشرية والتي تتركز حول بناء ثقافة تقوم على حسن الأداء والخضوع للمساءلة وإنشاء قوة عمل أكثر تنوعاً.
- جاري تطوير الدورة المستندية بهدف تقليل الهدر الورقي بالإضافة إلى أعباء التخزين باستخدام تكنولوجيا المعلومات في إدارة الأنشطة والخدمات الداخلية بتبني الإدارة الالكترونية.
- تم الانتهاء من إجراء دراسة تحليلية للهيكل التنظيمي لشركات توزيع الكهرباء بهدف منع الازدواج في الاختصاصات الوظيفية والتكامل بين الأنشطة الفرعية.

ثالثاً : الرعاية الصحية:

في إطار تطوير وتحسين أداء الخدمة الطبية للعاملين بقطاع الكهرباء فقد تم تحديث وتجديد المستشفى كالتالي:

- تطوير منظومة العمل بالعيادات الخارجية والأقسام الداخلية والأقسام المعاونة والرعاية المركزة.
- استحداث بعض الخدمات العلاجية وتشغيل بعض العيادات فترة مسائية.
- إدخال الصيدلية الإكلينيكية لتطبيق البروتوكولات العلاجية لضبط جرعات المرضى وتخفيض المصروفات.
- استحداث دورات تدريبية شهرية للعاملين (تدريب أكثر من ٣٨٠ فرد).
- اتخاذ إجراءات لإحكام الدورة المستندية والرقابة الداخلية.

مما كان له الأثر على نتائج الأعمال أدت إلى تحقيق فائض قيمته حوالى ٣١,٧ مليون جنية للعام المالي ٢٠١٧/٢٠١٦ مقابل حوالى ١٠,١ مليون جنية عن العام المناظر وبمعدل تطور قدره حوالى ٢١٤ %.

رابعا : التدريب وبناء القدرات :

إن الهدف الاستراتيجي للتدريب هو المساهمة في نجاح الشركة واستمرارها عن طريق وضع الخطة التدريبية الملائمة التي تحافظ علي مستوي عال من المهارات والقدرات التنافسية للعاملين، والأداء المتميز، والتحسين المستمر من خلال تنمية العاملين وصقل مهاراتهم وتمكينهم من أداء أدوارهم التي يسهمون بها في تحقيق أهداف الشركة وتحقيق الفاعلية الكلية لها.



خامساً : مركز إعداد القادة لقطاع الكهرباء:

انطلاقاً من الحرص على الاكتشاف المبكر للعناصر المؤهلة للقيادة والإعداد للصف الثاني فقد تم إنشاء مركز إعداد القادة في عام ١٩٩٦ لتحقيق رسالة تمثلت في "إعداد جيل جديد من القادة قادر من خلال معارفه وسلوكياته وخبراته على تحقيق رسالة القطاع" هذا وقد تمثلت إنجازات المركز وحتى نهاية عام ٢٠١٧/٢٠١٦ في الآتي:



- ◀ تم تدريب عدد من العاملين من (٧) وزارات وجهات خارج قطاع الكهرباء بإجمالي عدد (١٢٨) متدرب بعد اعتماد مركز إعداد القادة من الجهاز المركزي للتنظيم والإدارة بنجاح.
- ◀ تم الإنتهاء من عملية تأهيل مركز تدريب أبو قير التابع لشركة غرب الدلتا لإنتاج الكهرباء للحصول على شهادة الأيزو ٢٠١٥/٩٠٠١ من الشركة المانحة.
- ◀ بلغ إجمالي عدد الدورات المنفذة بمركز إعداد القادة خلال العام المالي ٢٠١٧/٢٠١٦ عدد (١٩٤) دورة تدريبية لعدد (٣٦٠٠) متدرب مقارنة بعدد (١٦٨) دورة لعدد (٢٥٥٥) متدرب للعام المالي ٢٠١٦/٢٠١٥.
- ◀ تم تخريج الدفعة (٢٣) بدورة إعداد القادة لعدد (٢٥) متدرب ليبلغ إجمالي عدد الخريجين لدورة إعداد القادة (٦٠٠) متدرب.

سادساً : تطوير اللوائح التنظيمية:

في إطار حرص الشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة علي مواكبة كافة المستجدات التي تطرأ علي منظومة العمل وسياسات الموارد البشرية تم إصدار وتعديل لبعض الأدلة الاسترشادية واللوائح والإجراءات القائمة من أجل خلق بيئة عمل محفزة وتتمثل تلك الأدلة والاجراءات فيما يلي:

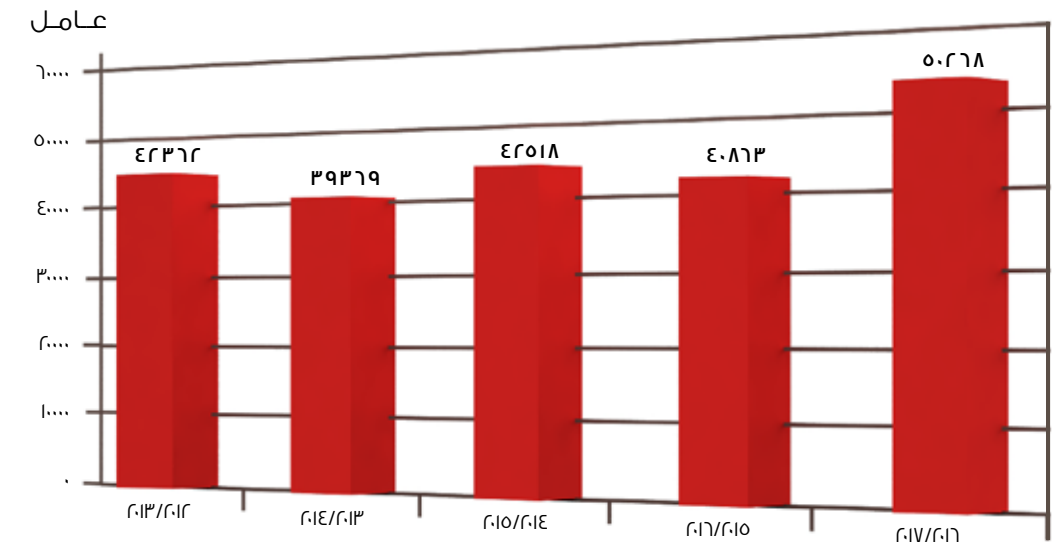
- ◀ اعتماد مركزين للتدريب (مركز تدريب المقطم ومركز تدريب المحطات باسوان) كمراكز تدريب متميزة من قبل اتحاد مؤسسات الكهرباء الأفريقية APUA ضمن مشروع مراكز التميز الأفريقية ANCEE الممولة من منحة بنك التنمية الافريقي ووكالة التنمية الفرنسية.

وفي ضوء الإستراتيجية الجديدة التي تنتهجها الشركة القابضة لكهرباء مصر لتطوير ورفع كفاءة المنظومة التدريبية تم ما يلي :

أ- تدريب العاملين:

بلغ إجمالي عدد المتدربين والمتحقين للحصول على الدراسات العليا بالشركة القابضة وشركاتها التابعة خلال العام المالي ٢٠١٧/٢٠١٦ داخل وخارج الجمهورية ٥٠٢٦٨ متدرب مقارنة بعدد ٤٠٨٦٣ لعام ٢٠١٦/٢٠١٥ بنسبة تطور ٢٣٪ على النحو التالي:

اجمالي عدد المتدربين بالشركة القابضة وشركاتها التابعة



متوسط معدل تطور إجمالي عدد المتدربين بالشركة القابضة وشركاتها التابعة ٤,٤٪ سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦

ب - تدريب آخرين:

وطبقاً للاتفاقية مع وزارة التربية والتعليم ودعماً للمسئولية الاجتماعية للشركة القابضة فقد تم إنشاء فصول مشتركة للتعليم الصناعي بإجمالي عدد ملتحقين ٧٥٥ طالب وعدد خريجين ٢٥٥ طالب خلال العام ٢٠١٧/٢٠١٦.

وفي إطار التعاون مع الدول العربية والأفريقية في مجال التدريب تم عقد اتفاقيات تدريب بين الشركة القابضة لكهرباء مصر وعدد من الجهات الخارجية ما يلي :

الجهة	عدد المتدربين ٢٠١٧/٢٠١٦
دولة فلسطين	٤٨
دول حوض النيل	١٩٥
الدول الافريقية	٢٩
المملكة العربية السعودية	٤٥
الإجمالي	٣١٧

كما تم تدريب وافدين من داخل جمهورية مصر العربية (من خارج قطاع الكهرباء) بإجمالي ٥٩٥ متدرب

- ▶ جاري تأسيس شركة مساهمة مصرية لخدمات التدريب لتجميع مراكز تدريب الشركات التابعة في كيان واحد قوى تحت مظلة واحدة يستند الى أسس الادارة الحديثة لتحقيق الاستفادة المثلى من الامكانيات وطاقات المنظومة التدريبية.
- ▶ التعاقد مع احدى الشركات المتخصصة لإنشاء شركة خدمات طبية من اجل منظومة طبية افضل لخدمة العاملين.
- ▶ الانتهاء من إعداد لائحة تنظيمية موحدة تنظم أعمال مجالس الادارات وتزيد من فاعلية الدور الرقابي وجاري اتخاذ الإجراءات بشأن اعتمادها وإصدارها.
- ▶ تعديل كافة لوائح وأنظمة العمل بالشركة لتتواءم مع متطلبات العمل الحالية وتوحيدها على مستوى الشركات التابعة وجاري اتخاذ الترتيبات اللازمة لإقرارها والعمل بها.
- ▶ جاري الانتهاء من تعديل الهيكل التنظيمي والوظيفي للشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة وذلك بهدف تبسيط إجراءات العمل ومنع الازدواج في الاختصاصات بين التقسيمات التنظيمية والتكامل بين الأنشطة الفرعية التي تعمل في تخصص واحد.



سابعاً: الهيكلية المالية والإدارية والحوكمة وبناء القدرات:

- ▶ جاري الانتهاء من تنفيذ مشروع الهيكلية المالية والإدارية والحوكمة وبناء القدرات على مستوى الشركة القابضة وشركاتها التابعة بالتنسيق مع البنك الدولي وتحت إشراف وزارة الكهرباء والطاقة المتجددة، ولقد انعكس أثره تجاه تفعيل الحوكمة لضمان الشفافية والتي تتمثل فيما يلي :
- ▶ توقيع اتفاقية المنحة المقدمة من البنك الأوروبي لإعادة الاعمار والتنمية EBRD لتقديم الدعم الفني لإعداد القوائم المالية المجمعة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية IFRS.
- ▶ إعداد كود للحوكمة من قبل الاستشاري PWC وجاري دراستها تمهيداً لاعتماده والعمل به.
- ▶ دعماً للشفافية والإفصاح تم إدارة عملية التوظيف للعاملين الجدد من خلال شركة متخصصة في مجال توظيف العمالة بما يضمن تكافؤ الفرص.

- ▶ تنفيذ سلسلة من الدورات التدريبية والمتميزة في مجال الحوكمة والمراجعة الداخلية وتقييم الأداء والأصول لرفع مستوى العاملين بالشركة القابضة والشركات التابعة.
- ▶ ولقد شهد عام ٢٠١٦ / ٢٠١٧ حراكاً كبيراً في التقدم تجاه تطبيق آليات الحوكمة متمثلة في تفعيل دور لجان المراجعة على مستوى الشركة القابضة والشركات التابعة لمساعدة مجالس الادارات في القيام بدورة الرقابي فيما يخص التقارير المالية ونظم الرقابة الداخلية من أهم انجازات لجان المراجعة الاتي:
- دراسة ومراجعة تعديلات اللوائح المالية بما يتواءم مع متطلبات العمل الحالية وتوحيدها على مستوى الشركات التابعة.
- مراجعة الموازنات التخطيطية للعام ٢٠١٧ / ٢٠١٨ والقوائم المالية النهائية للعام المالي ٢٠١٦ / ٢٠١٧ قبل العرض علي مجلس الادارة.
- جاري دراسة وتقييم نظم الرقابة الداخلية والدورات المستندية ونظم تداول المعلومات في الشركات القابضة والشركات التابعة للوقوف على نقاط القوة والضعف.

ثامناً : الإلتزام:



وفى إطار حرص الشركة القابضة لكهرباء مصر على تطبيق مبادئ الحوكمة خاصة في ظل إصدار قانون الكهرباء الموحد تم استحداث الإدارة العامة للإلتزام كخطوة أساسية للمساعدة في ادارة مخاطر عدم اللتزام بفاعلية وذلك من خلال:

- ▶ إعداد دليل سياسات الإبلاغ عن الممارسات غير المشروعة:
- ويعزز الدليل سياسة مكافحة الفساد ونشر ثقافة الشفافية وحماية المبلغ.
- ▶ تحديد وتقييم المخاطر المتأصلة :
- جاري إعداد سجل المخاطر للقطاعات والإدارات المختلفة داخل الشركة القابضة بالتعاون مع الإستشاري برايس وترهاوس كوبرز (PWC) والمتوقع الإنتهاء منه في يونيو ٢٠١٨.

▶ إعداد سياسة ودليل إجراءات الإلتزام :

جاري بالتعاون مع الإستشاري (PWC) إعداد سياسات ودليل إجراءات الإلتزام للشركة القابضة والشركات التابعة الذي يهدف إلى ضمان إلتزام جميع القطاعات والإدارات المختلفة بالقوانين واللوائح والإجراءات المنظمة للعمل بما يضمن تعزيز السمعة والمصداقية أمام كافة المتعاملين مع الشركة القابضة وأيضاً أمام جهات التمويل الدولية وجاري اعتماداً من مجلس إدارة الشركة القابضة لكهرباء مصر.

النشاط التجاري والمالي



النشاط التجاري

اعادة تسعير الكهرباء:

ترمى سياسات التسعير المتعارف عليها عالميا الى أن:

- تحقق الاسعار الكفاءة الاقتصادية والمالية لمرفق الكهرباء.
- تغطى الاسعار التكلفة طبقا لجهد التغذية.
- تعطى الاسعار المؤشر الصحيح لاستخدام الكهرباء، مراعاة البعد الاجتماعي (اي أن يستطيع المستهلك تحمل قيمة فاتورة الكهرباء) والشفافية والسهولة والعدالة.

بتاريخ ٢٠١٤/٧/١٧ صدر القرار رقم (١٢٥٧) الخاص بالموافقة على الدراسة التى أعدها قطاع الكهرباء لاعادة هيكلة التعريفة الكهربائية لتصويب أسعار الكهرباء ورفع الدعم تدريجيا والوصول بالتعريفة الكهربائية لتغطية التكلفة الفعلية لانتاج ونقل وتوزيع الكهرباء فى نهاية الخمس سنوات التى تبدأ من ٢٠١٤/٧/١ وتنتهى فى ٢٠١٩/٦/٣٠، وذلك لمواجهة الصعوبات والتحديات التى تواجهها شركات الكهرباء ضماناً لاستمرار نشاطها وسلامة وضعها المالي،على ان يعاد النظر فى التعريفة سنويا فى ضوء المتغيرات التى تحدث على عناصر التكلفة السارية وقت اعدادها.

علما بان هذه الدراسة قد أخذت فى الاعتبار حماية محدودى الدخل والالتزام بسياسة وتوجهات الدولة فى الاخذ بمبدأ ترشيد الطاقة ووصول الدعم الى مستحقيه.

بتاريخ ٢٠١٦/٨/٨ صدر قرار السيد وزير الكهرباء والطاقة المتجددة رقم(٤٣٦) لسنة ٢٠١٦ بشأن تعديل تعريفة بيع الكهرباء لعام ٢٠١٦/٢٠١٧ (السنة الثالثة من خطة اعادة هيكلة اسعار الكهرباء) والتى تطبق اعتبارا من ٢٠١٦/٧/١.

صدرالعديد من القرارات الاقتصادية فى ٢٠١٦/١١/٣ ومابعدها وأهمها قانون ضريبة القيمة المضافة رقم (٦٧) لسنة ٢٠١٦، تحرير أسعار صرف العملات الأجنبية، زيادة سعر الإقتراض ٣٠٠ نقطة فى نوفمبر ٢٠١٦ ثم زيادة ٢٠٠ نقطة فى مايو ٢٠١٧، زيادة أسعار وقود التشغيل، وقد أدت تلك القرارات إلى تغير كبير فى عناصر التكلفة وأهمها الوقود، قطع الغيار، الصيانات الحتمية اللازمة لإستمرار تشغيل المحطات بكفاءه إقتصادية، الضرائب والرسوم الجمركية وكذلك أعباء التمويل للمشروعات القائمة والجارى تنفيذها مما أدى إلى زيادة الفجوه بين أسعار الكهرباء بتعريفة بيع الكهرباء بالقرار الوزارى رقم (٤٣٦) لسنة ٢٠١٦ وتكلفة وحدة الطاقة الكهربائية المباعة وزيادة الدعم المقدم للمستهلكين من حوالى ٣٠ مليار جنيه متوقع إلى ٦١,٧ مليار جنيه فعلى العام المالى ٢٠١٦/٢٠١٧.

وفقاً لما نص عليه القرار الجمهوري بقانون رقم (٨٧) لسنة ٢٠١٥ الصادر في ٢٠١٥/٧/٧، بإصدار قانون الكهرباء (الباب الثاني – الفصل الأول – مادة ٤ بند ٣)، فأن جهاز تنظيم مرفق الكهرباء هو المعني بوضع القواعد والاسس الاقتصادية السليمة لحساب تعريفة بيع الكهرباء للمستهلكين واعتمادها من مجلس الوزراء، لذا فقد تم تكليف جهاز تنظيم مرفق الكهرباء وحماية المستهلك بمراجعة الاسعار المعتمدة من مجلس الوزراء لبيع الكهرباء للعام الرابع من خطة اعادة الهيكلة لتعريفة الكهرباء (العام المالى ٢٠١٧/٢٠١٨)، ووضع مقترح لتعديل الاسعار يحقق التوازن بين مصلحة شركات الكهرباء والحفاظ على استمراريتها فى تقديم الخدمة المنوطه بها وكذلك من حيث مراعاة محدودى الدخل وتدرج أسعار بيع الكهرباء للشرائح المختلفة طبقا لكمية الاستهلاك.

بتاريخ ٢٠١٧/٧/٦ صدر قرار السيد وزير الكهرباء والطاقة المتجددة رقم(٣١٢) لسنة ٢٠١٧ بتعديل تعريفة بيع الكهرباء لعام ٢٠١٧/٢٠١٨ (السنة الرابعة من خطة اعادة هيكلة اسعار الكهرباء) وذلك إعتبارا من ٢٠١٧/٧/١ وحتى ٢٠١٨/٦/٣٠.

تم مراعاة استمرار وجود الدعم لمستهلكي القطاع المنزلي حتى ١٠٠٠ ك.و.س شهريا، وقد بلغ الدعم المتوقع المقدم لهم حوالى ٤٧,٣ مليار جنيه من اجمالى الدعم المتوقع لعام ٢٠١٧/٢٠١٨ البالغ حوالى ٥٢,٧ مليار جنيه.

والجدول التالي يوضح تعريفة بيع الكهرباء ومقابل خدمة العملاء المحدد للاستخدامات المختلفة خلال العام ٢٠١٧/٢٠١٨:

غرض الاستخدام	مقابل قدرة ^(٢) (جنيه/ ك.و-شهر)	متوسط سعر الطاقة ^(٤) (قرش/ ك.و.س)	خارج الذروة ^(٣) (قرش/ ك.و.س)	داخل الذروة ^(٣) (قرش/ ك.و.س)	مقابل خدمة العملاء (جنيه/مشارك -شهر)
الجهد الفائق (٢٢٠-١٣٢ ك.ف)					
كيما مترو الانفاق الصناعات الكثيفه ^(٥) باقى المشتركين	—	—	٣٠٠	٤٠٠	٣٥
	—	—			
	٣٠٠	٦٧,٦	٦٢,٤	٩٣,٦	
الجهد العالى (٦٦ ك.ف)					
مترو الانفاق الصناعات الكثيفه ^(٥) باقى المشتركين	—	—	٤٠٠		٣٥
	٤٠٠	٧٠,٩	٦٥,٤	٩٨,٢	
الجهد المتوسط (١١-٢٢ك.ف)					
جميع المشتركين شركات المياه والصرف الصحي	٥٠٠	٧٦,٧	٧٠,٨	١٠٦,٢	٣٥
		٩٠٠			
الجهد المنخفض (٣٨٠ فولت)					
الرى شركات المياه والصرف الصحي باقى المشتركين انارة عامه	—	٣٥٠	—	—	٤ ١٥
		٩٠٠	—	—	
	—	٩٠٠	—	—	
	—	١٠٥٠	—	—	

الاستخدامات المنزلية

أسعار بيع الكهرباء		مقابل خدمة العملاء	
شرائح الاستهلاك (ك.و.س/ شهر)	قرش/ ك.و.س	شرائح الاستهلاك (ك.و.س/ شهر)	مقابل خدمة عملاء (جنيه/ مشترك -شهر)
صفر – ٥٠	١٣	٠ – ٥٠	١
١٠ – ١٠٠	٢٢	٥١ – ١٠٠	٢
صفر – ٢٠٠	٢٧	١٠١ – ٢٠٠	٦
٢٠٠ – ٣٥٠	٥٥	٢٠١ – ٣٥٠	١١
٦٥٠ – ١٠٠٠	٧٥	٣٥١ – ٦٥٠	١٥
١٠٠٠ – ١٢٥٠	١٢٥	٦٥١ – ١٠٠٠	٢٥
صفر – أكثر من ١٠٠٠	١٣٥	أكثر من ١٠٠٠	٤٠
		المقروء بصفر	٩

المحلات التجارية

أسعار بيع الكهرباء		مقابل خدمة العملاء	
شرائح الاستهلاك (ك.و.س/ شهر)	قرش/ ك.و.س	شرائح الاستهلاك (ك.و.س/ شهر)	مقابل خدمة عملاء (جنيه/ مشترك -شهر)
صفر – ١٠٠	٤٥	١٠٠ –	٥
صفر – ٢٥٠	٨٤	١٠١ – ٢٥٠	١٥
صفر – ٦٠٠	٩٦	٢٥١ – ٦٠٠	٢٠
١٠٠٠ – ٦٠١	١٣٥	٦٠١ – ١٠٠٠	٢٥
صفر – أكثر من ١٠٠٠	١٤٠	أكثر من ١٠٠٠	٤٠
		المقروء بصفر	٩

* الأسعار تطبق على أساس معامل قدرة ٠,٩٢

^(٥) الصناعات الكثيفة: صناعات (الحديد – النحاس – الأسمنت – الأسمدة – الألمونيوم – البتروكيماويات) بالإضافة الي شركة سوميد.

^(٢) يتم تطبيق مقابل القدرة على أساس الحمل الأقصى للمشارك كل ٣ شهور.

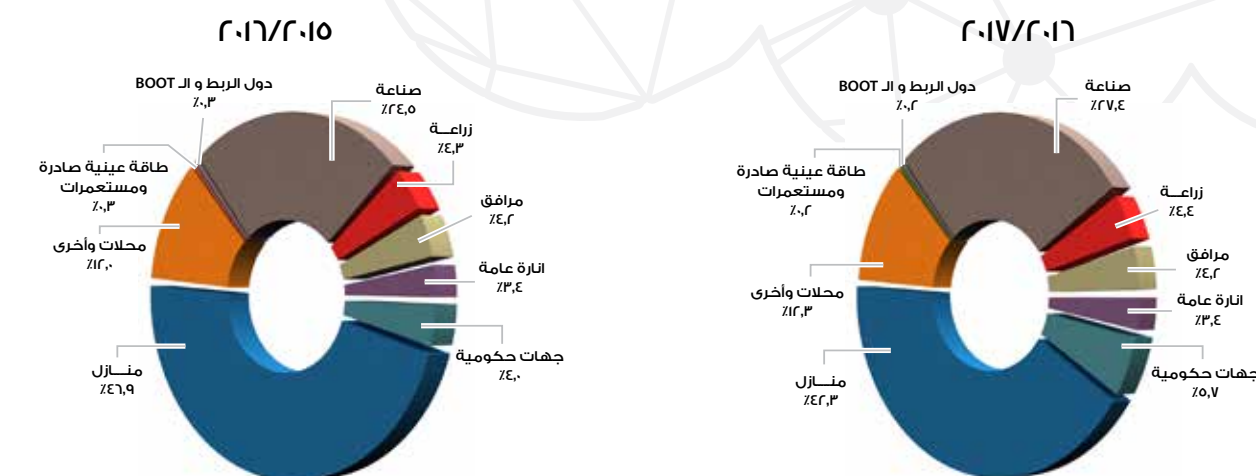
^(٣) يتم تطبيق تعريفة وقت الاستخدام طبقاً لبرنامج تطبيق العدادات الذكية وفترة الذروة ٤ ساعات تحدد بدايتها وزارة الكهرباء والطاقة المتجددة.

^(٤) في حالة عدم توفر العدادات يتم تطبيق متوسط سعر الطاقة.

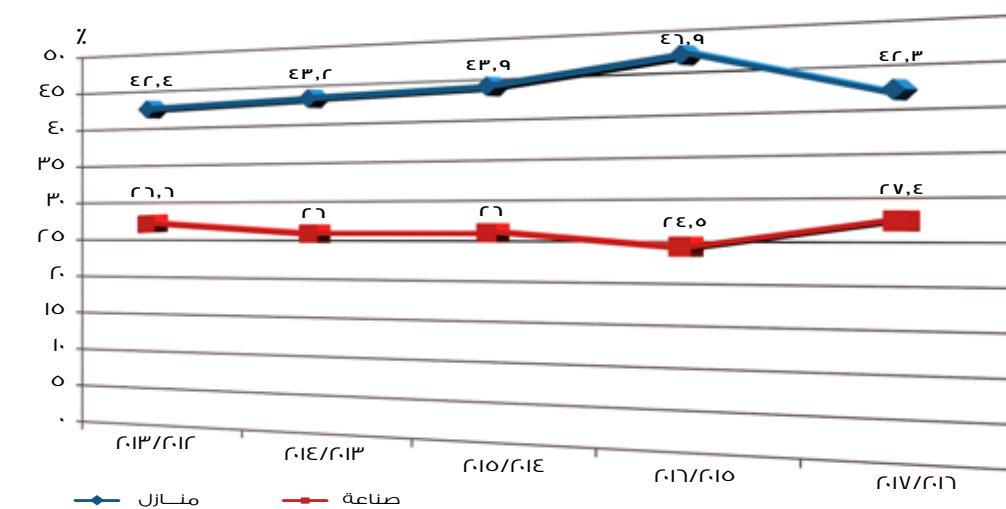


إجمالي الطاقة المبيعة على جميع الجهود موزعة على الأغراض (ج.و.س)

البيان	٢٠١٣/٢٠١٢	٢٠١٤/٢٠١٣	٢٠١٥/٢٠١٤	٢٠١٦/٢٠١٥	٢٠١٧/٢٠١٦
صناعة	٣٧٤٢٣	٣٧٣٢٠	٣٨٢٤٢	٣٨٣١٠	٤١٤٧٩
زراعة	٦٢٢٩	٦٣١٠	٦٥٥٥	٦٧٥٥	٦٧٤٣
مرافق	٥٩٠٤	٥٩٦٢	٥٣٣٨	٥٥١٩	٥٣٩٥
انارة عامة	٦٢١٠	٥٦٩٢	٥٣٥٣	٥٢٩٣	٥١١٥
جهات حكومية	٧٦٦٣	٨٢٩٧	٦٠٦٢	٦٢٩٢	٨٦٣٠
منازل	٥٩٧٥٧	٦٩٦٢	٦٤٥٤٦	٧٣٣٦١	٧٤١٢٥
محلات وأخرى	١٧٠٦٨	١٧٣٩٢	١٨٨٥١	١٨٧٨٨	١٨٥٨٥
مبيعات دول الربط + BOOT	٤١٨	٤١٧	٦٩٩	٥١٠	٢٦٨
طاقة عينية صادرة ومستعمرات	٢٤٣	٢٣٢	٢٦٠	٤٧٢	٢٦٦
الإجمالي العام	١٤٠٩١٥	١٤٣٥٨٤	١٤٦٩٠٦	١٥٦٣٠٠	١٥١٦٠٦



من الملاحظ زيادة نسبة الإستهلاك المنزلى بالنسبة للصناعة وباقى الاغراض نتيجة استمرار التوسع العمرانى فى ظل الظروف التى تمر بها البلاد حالياً والتزايد المستمر فى استخدام الاجهزة الكهربائية وبالأخص اجهزة التكييف لارتفاع درجة الحرارة خلال فترة الصيف.

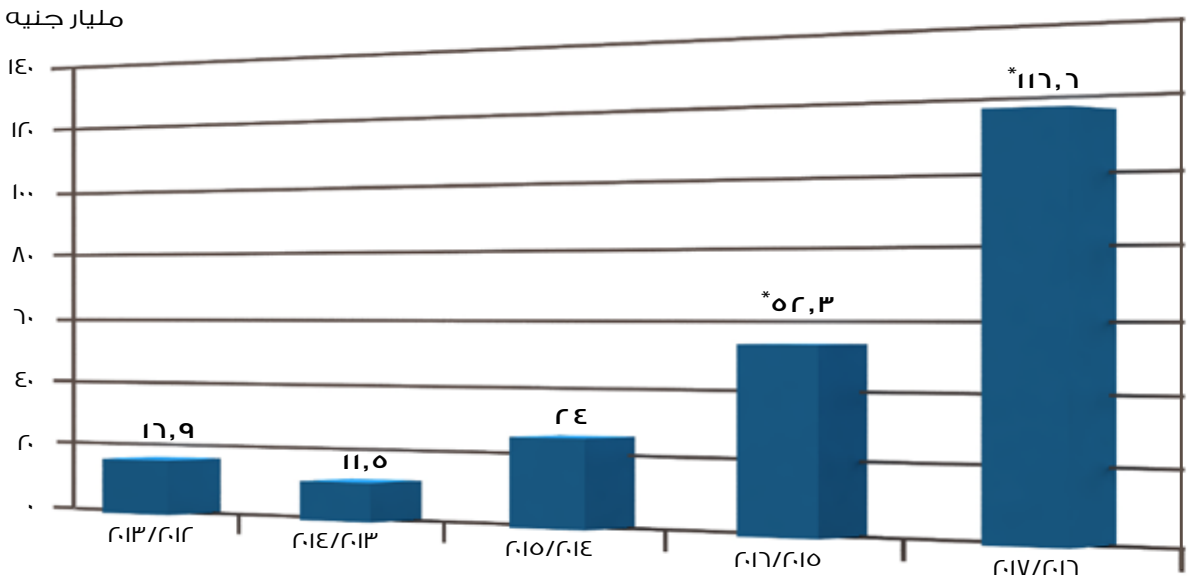


الموقف المالي للشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة

البيان	٢٠١٦/٢٠١٥	٢٠١٧/٢٠١٦	التطور (%)
صافي الأصول الثابتة	١٤٨,٧	٢٣٧,١	٥٩,٤
المخزون	١٤,٦	٢١,٨	٤٩,٣
رصيد النقدية	١٢,٣	١٢,٨	٤,١
صافي رأس المال العامل	(٧٥,٤)	(٨٧,٤)	(١٦)
حقوق الملكية	١١,٥	١٦,٩	٤٧
اجمالي الإيرادات (بدون إيرادات الطاقة المتبادلة)	٩٢,٩	١٢٥,٥	٣٥,١
اجمالي التكاليف والمصروفات (بدون مصروفات الطاقة المتبادلة)	٩٤,٤	١٢٨,١	٣٥,٧
صافي الربح (الخسارة)	(١٤٤٩)	(٢٥٠٦)	—
اجمالي الاستثمارات المنفذة *	٥٢,٣	١١٦,٦	—
أعباء التمويل (قسط، فائدة)	١٦,٩	٢٦,٩	٥٩,٢
أرصدة القروض	١١٤,٨	٢٨٠,٤	—



الاستثمارات المنفذة للشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة



متوسط معدل تطور الاستثمارات المنفذة بالشركة القابضة لكهرباء مصر وشركاتها التابعة حوالي ٦٢,١٪ سنوياً خلال الفترة من ٢٠١٣/٢٠١٢ حتى ٢٠١٧/٢٠١٦.

* تتضمن جزء من مشروعات الخطة العاجلة لصيف ٢٠١٥ ومشروعات خطة سيمنس، وترجع الزيادة في الاستثمارات عام ٢٠١٧/٢٠١٦ إلى ارتفاع اسعار المهمات نتيجة القرارات الاقتصادية واهمها تحرير سعر صرف العملات الاجنبية.

الشركات التي تشارك الشركة القابضة في رأس مالها

تقوم الشركة القابضة لكهرباء مصر بالمشاركة في رأس مال الشركات التالية:

إسم الشركة	رأس المال المرخص به	نسبة المشاركة في رأس المال المدفوع %
الشركة المصرية لصناعة العازلات الكهربائية	١٠٠ مليون جنيه مصري	٤,٩٧٪
الشركة المصرية لهندسة نظم القوى الكهربائية	٥ مليون جنيه مصري	٢٠٪
الشركة المصرية الألمانية للمنتجات الكهربائية (إجيماك)	٥٠٠ مليون جنيه مصري	٦٢,٤٨٪
الشركة الأستثمارية الهندسية لمحطات القوى الكهربائية (بجيسكو)	١٠ مليون جنيه مصري	٢٠٪
الشركة العربية للإستشارات والخدمات الهندسية (اسيسكو)	٣ مليون دولار أمريكي	٤٩٪
الشركة المصرية السورية للدراسات والاستشارات الهندسية *	٢٠ مليون ليرة سورى	٥٠٪
الشركة الإفريقية للمشروعات الكهربائية والميكانيكية (ليبيا) *	٥ مليون دينار ليبي	١٠٪

* شركات متوقفة نظراً للأحداث الجارية.

قائمة المركز المالي المجمعة للشركة القابضة والشركات التابعة
في ٢٠١٧/٦/٣٠

القيمة بالآلاف جنيه

المقارن	البيرسان	التكلفة	المخصص	الصافي
١٤٨٦٨٧٤٦ ٥٦.٩٤.٣٦ ٤٥٦٦٦ ٣٥.٠٠ ٢.٠٠٧ ١٣١١٢	الأصول: الأصول غير المتداولة الأصول الثابتة مشتريات تحت التنفيذ إستثمارات طويلة الأجل إستثمارات طويلة الأجل فروض وارصة مدينة طويلة الأجل أصول ضريبية مؤجلة أصول أخرى	٣.٤٤٤١٢٧٥ ١١٥٦.٣٩٨٩ ٤٥٥٩٤ ٣٩٣٦٦١٨٦ ٠ ٧٩٦٧	٦٧٣٧٣٨٥٢	٢٣٧.٦٧٤٢٣ ١١٥٦.٣٩٨٩ ٤٥٥٩٤ ٣٩٣٦٦١٨٦ ٠ ٧٩٦٧
٢.٤٨٢٧.٦٧	مجموع الأصول الغير متداولة	٤٥٦٦٥.١١	٦٧٣٧٣٨٥٢	٣٨٩.٩١١٥٩
١١٦٤٢٨٤١ ٥٢٤٧.٧٥٢ ٦٨٩٥ ١٢٢٨٤١٨٩	الأصول المتداولة: أصول محتفظ بها بغرض البيع المخزون علاوة واوراق قبض وحسابات مدينة إستثمارات متداولة في أوراق مالية نقدية ببنوك والصندوق	٥٢٢٩ ٢١٧٧٦٩٩٦ ٩٣٧١.٥٦٣ ٠ ١٢٨١٦٩.١	٣.٢٢	٢٢.٧ ٢١٧٧٦٩٩٦ ٩٣٧١.٥٦٣ ٠ ١٢٨١٦٩.١
٨.٤٠٤٦٧٧	مجموع الأصول المتداولة	١٢٨٣٨٩٦٨٩	٣.٢٢	١٢٨٣٨١٦٦٧
٢٨٥٢٣١٧٤٤	إجمالي الأصول	٥٨٤٨٥٤٧.٠٠	٦٧٣٧١٨٥٤	٥١٧٤٧٧٨٢٦
١١١٦٩٨٧.٢ ١٣٨٩٦.٦ ٥٩٨١.٩ ٢٣٨٣٥٩٦ ٤٦.٣٥ ٤١٢٦٨٦٧	حقوق الملكية: رأس المال المنفوق الإحتياطيات : إحتياطي قانوني إحتياطي رأسمالي إحتياطيات أخرى فقدن إعادة التقييم أرباح (خسائر) مرحلة	١٧٩٩٤٧٩٣ ٢٢.٠٩٦١ ٦٤.٢٩٩ ١٨٣٦.٤٧ ٤٦.٣٥ ٥٧٨٣٧١٨.٠	٠	١٧٩٩٤٧٩٣ ٢٢.٠٩٦١ ٦٤.٢٩٩ ١٨٣٦.٤٧ ٤٦.٣٥ ٥٧٨٣٧١٨.٠
١١٤٥٩١٨١	مجموع حقوق الملكية	١٦٩٣٤٤١٧	٠	١٦٩٣٤٤١٧
٩٥٢٤٩٦٣٩ ١٩٥٣٨٤٤٤ ٣١٤٢٨٩٦	الإلتزامات غير المتداولة: فروض من بنوك فروض من جهات أخرى الإلتزامات طويلة الأجل أخرى	٢٤٣٨٢٧.٣٤ ٣٦٥٨٤٤٤٢ ٤٢٩٩٧٤٠	٠	٢٤٣٨٢٧.٣٤ ٣٦٥٨٤٤٤٢ ٤٢٩٩٧٤٠
١١٧٩٣.٩٤٩	مجموع الإلتزامات غير المتداولة	٢٨٤٧١١٢١٦	٠	٢٨٤٧١١٢١٦
٥٨.٤١٤٥ ٣٩.١٢٥٢ ١٤٦١٣٦٢١٧	الإلتزامات المتداولة : المخصصات بنوك دائنة موردون وأوراق دفع وحسابات دائنة	٥٥٧٣٢٧٩ ٥٢٦٥٥٢٤ ٢.٤٩٩٣٣٩٠	٠	٥٥٧٣٢٧٩ ٥٢٦٥٥٢٤ ٢.٤٩٩٣٣٩٠
١٥٥٨٤١٦١٤	مجموع الإلتزامات المتداولة	٢١٥٨٣٢١٩٣	٠	٢١٥٨٣٢١٩٣
٢٨٥٢٣١٧٤٤	مجموع حقوق الملكية والإلتزامات	٥١٧٤٧٧٨٢٦	٠	٥١٧٤٧٧٨٢٦

رئيس مجلس الإدارة

مهندس / جابر دسوقي مصطفى

عضو مجلس الإدارة المتفرغ
للشئون المالية والتجارية والتمويل

محاسبة / نادية عبد العزيز قطري

قائمة الدخل

عن الفترة المالية من ٢٠١٦/٧/١ حتى ٢٠١٧/٦/٣٠

القيمة بالآلاف جنيه

المقارن	البيرسان	مزام	كس
٢.٧٤٩ ٣٩٤٩٦ ٥٣١٩٩٢٥٠ ١٤.٩٧٢ ٥.١٣٦٤٠ ٣٩٤٩١٤ ١٨٦٢.٢	إيرادات التشغيل: صافي مبيعات المنتجات (أصل خارجي) صافي مبيعات المنتجات (بطاقة) صافي مبيعات بضائع مشتركة (بطاقة) صافي مبيعات بضائع مشتركة (معدات) خسائر مبيعات مبيعات (خسائر) خسائر مبيعات مبيعات (أخرى) إيرادات تشغيل التوزيع إيرادات التشغيل الأخرى	٧.٨٠١ ٢.٧٧٠ ٦٧٧٢.٣٢٥ ٤٥٥٠.٥ ١٦٣٤٠.٢٦ ٤٦٣٥٣٤٧ ١٥٨٨٠.٨٩ ١٨٨٣٩	
٥٨٩٩٥٢٣٣	إجمالي إيرادات التشغيل	٧٥٧٣٣٧.٢	
٧٣٤.٧٥٠.٢	يخصم منها: التكلفة لتأجير أو شراء الوحدات التجارية	١.٣٥٣٤٤٦٤.٠	
٢٧٦٢٥٦٨٣	يضاف اليه: منح واعتمادات منح واعتمادات (أصول مهداة)	٤٥١٥٦٧٨١ ١.٧٧	
١٣٢١٣٤.٤	مجموع الربح (الخسارة)	١٧٣٥٧.٩٦	
٢٦.٩٩ ٢٨٥٤٠.٤ ٢.٤٥٣٩ ١٨٩١٩٨٠	يضاف اليه: الدخل من الإستثمار إيرادات استثمارت مالية أخرى إيرادات وأرباح أخرى مخصصات التوزيع بنوك سيق إلتزامها إيرادات مستحقة إيرادات بيع أوراق مالية إيرادات وأرباح متنوعة	٠ ١٨٩٧٢ ٧٧٣٢.١ ٠ ٢٥٣٦٦١ ٠ ٢٥٧.٩١٨	
١٣٢٢٩.٠ ٤١٧٧٦٧٣.٠ ٢٨٩٧.١٠٠ ٦٤٨٩٦٦.٠	يخصم منها: التكاليف والإلتزامات والتكاليف رواتب مقطوعة وبدلات حشور ونقل أعضاء مجلس الإدارة مصرفيات إدارية أخرى تكاليف تشغيلية أرباح وخسائر مخصصات (إلتزامات الأمانة) ومخصصات هبوط أسعار المخزون إيرادات مقطوعة خسائر بيع أوراق مالية أرباح وخسائر متنوعة مصرفيات تمويلية مصرفيات تمويلية صلاوات ومصاريف وخطابات ضمان يضاف اليه: فوائد دائنة إيرادات استثمارت في شركات شقيقة وثلاث سيطرة مشتركة	١.٧٨٣.٠ ٤٥٧٩٧.١٠ ٣١٩٩.٦٦.٠ ١١٨٥١٢٦.٠ ٠ ٠ ٦٣٥٢٣٩٨.٠ ٨١٨٤٤٧٩.٠ ٢٩٩٧٣.٠ ٦٣٣٣١٩ ٠	
٢٥٦١.١	صافي أرباح (خسائر) من العمليات المستمرة	١٩٣٤٣٥٩.٠	
٢.٥٧٤٧٩.٠ ٢.٢٢٢٣ ٢١٨٣٦ ٢.٦٠٠٢	يضاف اليه أو يخصم منها: أرباح (خسائر) فروق صلة إيرادات (مصرفيات) مستويات سابقة أرباح (خسائر) رأسمالية أرباح (خسائر) غير عادية أرباح (خسائر) متنوعة	٠ ٠ ١٥٤٧٠.٨٠ ١٦٣٩١٩ ٠	
١٣٧٦٣١٧.٠ ٧٢٤٤٥.٠ ١٤٤٨٧٦٢.٠	صافي أرباح (خسائر) من العمليات المتقطعة خسائر الدخل صافي أرباح (خسائر)	١٩٢٥١٤٨.٠ ٥٨.٨٢٨ ٢٥.٥٩٧٦.٠	

رئيس مجلس الإدارة

مهندس / جابر دسوقي مصطفى

عضو مجلس الإدارة المتفرغ
للشئون المالية والتجارية والتمويل

محاسبة / نادية عبد العزيز قطري