



الطاقة والتعاون العربي

مؤتمر الطاقة العربي العاشر



أبوظبي - دولة الإمارات العربية المتحدة

21 - 23 كانون الأول / ديسمبر 2014

الورقة القطرية
الجمهورية العربية السورية

مؤتمر الطاقة العربي العاشر
الطاقة والتعاون العربي
مؤتمر الطاقة العربي العاشر
الطاقة والتعاون العربي
مؤتمر الطاقة العربي العاشر
الطاقة والتعاون العربي

الجمهورية العربية السورية
وزارة النفط والثروة المعدنية



الورقة القطرية للجمهورية العربية السورية

مؤتمر الطاقة العاشر ٢٠١٤

جدول المحتويات

الباب الأول قطاع النفط والغاز: ٤

الفصل الأول: صناعة استكشاف وإنتاج النفط: ٤

- أولاً: التنقيب عن النفط والغاز في سوريا ٤
- ثانياً: الاحتياطي الهيدروكربوني: ٥
- ثالثاً: تطور إنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي: ٨
- رابعاً: استهلاك المشتقات النفطية : المشتقات النفطية: ٩
- خامساً: ميزان الطاقة الهيدروكربونية في القطر : ١٠
- سادساً: تنظيم العمل في قطاع النفط: ١٣

الفصل الثاني: مهام وفعاليات المؤسسات والشركات النفطية: ١٤

- أولاً: في مجال استكشاف وإنتاج النفط والغاز ونقله: ١٤
١. المؤسسة العامة للنفط : ١٤
٢. الشركة السورية للنفط: ١٥
٣. الشركات المشتركة العاملة في القطر : ١٨
- ١-٣. شركة الفرات للنفط: ١٨
- ٢-٣. شركة دير الزور للنفط: ١٩
- ٣-٣. شركة حيان للنفط و الغاز: ١٩
- ٤-٣. شركة الكوكب للنفط و الغاز : ٢٠
- ٥-٣. شركة دجلة للنفط: ٢٠
- ٦-٣. شركة عودة للنفط: ٢٠
- ٧-٣. شركة إيبلا: ٢١
- ٨-٣. شركة البوكمال للنفط: ٢١
٤. عقود التنقيب عن النفط والغاز مع الشركات العالمية: ٢١
٥. نشاطات و فعاليات الشركة السورية للغاز: ٢٣
- ١-٥- لمحة موجزة عن الشركة: ٢٣
- ٢-٥- مشاريع استثمار الغاز الطبيعي: ٢٤
- ٣-٥- خط الغاز العربي: ٢٤
- ٤-٥- مشاريع الغاز الأخرى: ٢٦
- ٥-٥- مشاريع تطوير شبكة نقل الغاز النظيف وتوصيله لمواقع الاستهلاك: ٢٧
- ٦-٥- استهلاك الغاز النظيف: ٢٨
٦. نقل النفط: ٣١

ثانياً: في قطاع تكرير النفط وتوزيع المشتقات النفطية:	٣٤
١. المؤسسة العامة لتكرير وتوزيع المشتقات النفطية:	٣٤
٢. مشاريع المصافي الجديدة :	٣٤
٣. الشركة العامة لمصفاة حمص (فعاليتها ونشاطاتها):	٣٦
٤. شركة مصفاة بانياس (نشاطاتها وفعاليتها):	٣٧
٥. الشركة السورية لتخزين و توزيع المواد البترولية ((محروقات)):	٣٨
٦. كميات النفط الخام المكرر في المصافي.....	٣٩
٧. المتوسط السنوي لإنتاج المصافي من المشتقات النفطية	٤١
٨. استهلاك المشتقات النفطية.....	٤٠
٩. تطور الخامات المكررة في مصفاة حمص	٤٢
١٠. تطور الخامات المكررة في مصفاة بانياس:	٤٣
١١. استيراد المشتقات النفطية:	٤٤
١٢: الأسعار الحالية للمشتقات النفطية :	٤٥

الباب الثاني قطاع الكهرباء: ٤٦

أولاً- مقدمة :	٤٦
ثانياً- التنظيم الهيكلي لقطاع الكهرباء.....	٤٧
ثالثاً- أهم القوانين و المراسيم الصادرة:	٥٣
رابعاً- الطلب على الطاقة الكهربائية و الوقود ٢٠٠٠. ٢٠١١:	٥٤
١. جدول استطاعات محطات التوليد المتاحة في القطر:	٥٥
٢. جدول المؤشرات الرئيسية لقطاع الكهرباء ٢٠٠٠. ٢٠١١:	٥٧
٣. جدول تحليل الطلب على الطاقة ٢٠٠٠. ٢٠١١:	٥٨
٤. جدول الاستطاعة الفعلية المتاحة ٢٠٠٠. ٢٠١١:	٥٩
٥. الطلب على الوقود:	٦١
٦. ميزان الكهرباء في المنظومة الكهربائية لعام ٢٠١١:	٦٢
خامساً- تطور قطاع الكهرباء في مجالي النقل و التوزيع:	٦٣
سادساً- أسعار مبيع الطاقة الكهربائية :	٦٦
سابعاً- الإنفاق الإنمائي لنشاط الكهرباء ٢٠٠٠. ٢٠١١:	٦٨
ثامناً- الربط الكهربائي العربي :	٦٩
تاسعاً- الطلب المستقبلي على الطاقة الكهربائية:	٦٩
عاشراً: الرؤى الإستراتيجية للخطط المستقبلية:	٧٠

الباب الأول

قطاع النفط والغاز

الفصل الأول: صناعة اكتشاف وإنتاج النفط:

أولاً: التنقيب عن النفط والغاز في سوريا:

إن وضع القطر العربي السوري الجغرافي و الجيولوجي لفت أنظار الباحثين عن الثروة البترولية منذ عام ١٨٩٢ وذلك في ضوء الاكتشافات التي تحققت في الدول المجاورة (العراق - إيران)، حيث حصلت الشركات الأجنبية على امتيازات للبحث والتنقيب عن النفط والغاز في سوريا.

وفي عام ١٩٥٨ تم توقيع اتفاقية للتعاون الفني والاقتصادي مع الاتحاد السوفيتي والتي نصت في أحد بنودها على التعاون في مجال صناعة النفط والغاز، وأعقب ذلك إحداث الهيئة العامة للبترول بموجب المرسوم ١٣٢ لعام ١٩٦٤، حيث أوكل لها مهام التنقيب والاستكشاف عن النفط والغاز في تراكيب متعددة تم اختيارها في ضوء نتائج المسوحات الاهتزازية والثقلية المنفذة من قبل عدد من الشركات المختصة، وفي عام ١٩٦٨ تم تصدير أول شحنة نفط من ميناء طرطوس.

ومع نهاية الخطة الخمسية الثالثة عام/١٩٧٠/ دخلت الصناعة النفطية مرحلة جديدة حيث تم توقيع عدة عقود مع شركات أجنبية إضافة إلى نشاط الشركة السورية للنفط التي أحدثت عام ١٩٧٤ بموجب المرسوم التشريعي رقم ٩/، تم من خلالها تنفيذ أعمال جيولوجية و جيوفيزيائية وحفر على كافة مساحة القطر حيث تم حفر ٢٧٠ بئراً تنقيبية خلال الفترة ١٩٧٥-١٩٨٥ أدى بعضها إلى اكتشافات تجارية للنفط والغاز من قبل الشركة السورية للنفط.

ومع تزايد الحاجة لاستخدام الغاز كمصدر هام للطاقة ومع ازدياد إنتاج النفط و كميات الغاز المرافقة له التي كانت تُحرق على الشعلة، تم إقامة أول معمل لاستثمار الغاز المرافق في السويدية بطاقة تصميمية ٦٦٠٠٠٠ م٣ باليوم حيث وُضع في الاستثمار عام ١٩٨٤ . و بعد ظهور اكتشافات الغاز الحر في مكامن الجبسة، أنشئ معمل الغاز الحر في الجبسة الذي وُضع بالاستثمار عام ١٩٨٨، ثم توالى اكتشافات مكامن الغاز الحر في المنطقة الوسطى و غيرها من المناطق المنتشرة في القطر ، وتميزت الفترة ١٩٨٦-١٩٩٥ بكثافة العمل الاستكشافي في القطر حيث تم حفر ١٠٢ بئراً تنقيبية و استكشافية مكنت من اكتشاف ١٥ حقلاً نفطياً و غازياً و ترافقت هذه الفترة بتوقيع عقود التنقيب مع ١٢ شركة أجنبية غطت مساحة ٧١٠٠٠ كم٢ حققت منها شركتا شل و إلف اكتشافات تجارية للنفط والغاز، كما حققت شركات (توتال - ماراثون - ريسول - تولوويل - نست . مول - إينا نفتابلاين . يونيكال) اكتشافات هامة للنفط والغاز في مناطق متفرقة من القطر، كما حققت شركة بيكتن وماراثون اكتشافات هامة للنفط و الغاز شمال دير الزور وجنوب السلسلة التدمرية، حيث تم إحداث عدد من الشركات المشتركة العاملة (شركة الفرات للنفط، وشركة دير الزور للنفط، شركة حيان). كما وضعت الشركة السورية للنفط خطاً للتنقيب في مناطق جديدة بما فيها مناطق تخليبات شركات عقود الخدمة مستفيدة من الكم والنوع للمعلومات

المتوفرة عن تلك المناطق. كما تم توقيع عقود جديدة مع عدد من الشركات الأجنبية (شركة سيوز الاستكشافية البلوك ١٢ عقد الميادين في عام ٢٠٠٦، شركة شل الاستكشافية القطاع ١٣ عقد عمورية في عام ٢٠٠٦، شركة شل القطاع رقم ١٥ في عام ٢٠٠٦، شركة موريل أند بروم الاستكشافية البلوك ١١ عقد العاصي في عام ٢٠٠٧، شركة لون إنرجي انك البلوك ٩ عقد اللاذقية في عام ٢٠٠٧، شركة بئرو كندا عقد تنمية الغاز عقد الشاعر والشريفة في عام ٢٠٠٦)، إضافة إلى عقد مع شركة غالف ساندس البريطانية في المنطقة ٢٦ و IPR البريطانية في المنطقة ٢٤ وشركة تات نفث الروسية في المنطقة ٢٧.

بلغ عدد التراخيص المكتشفة في القطر لغاية عام ٢٠١٢ /٨٦٩/ تركيباً موزعة على أراضي القطر منها ٦١٥ تركيباً ضمن مناطق الأمل حفر منها ٤٢٤ تركيباً، حفرت الشركة السورية للنفث منها ٢١٠ تركيباً وحققت اكتشافات تجارية في ١١٢ تركيباً، بينما حفرت الشركات التعاقدية ٢١٤ تركيباً وحققت من خلالها ٦٥ اكتشافاً تجارياً.

وتسعى المؤسسة العامة للنفث من خلال الشركة السورية للنفث وشركات عقود الخدمة مع الشركات العالمية ومن خلال خططها المستقبلية إلى استكمال استكشاف التراخيص المحفورة وتنفيذ مسوحات سايزمية متطورة واكتشاف تراخيص جديدة للبحث عن المصائد المختلفة (تكتونية، ستراتيجرافية) ضمن مناطق مختلفة من القطر، مستندة في ذلك إلى تطوير عملها ومواكبة التقنيات في الشركات الأجنبية في جميع المجالات الجيوفيزيائية والجيولوجية.

ثانياً: الاحتياطي الهيدروكربوني:

لازال النفط والغاز الطبيعي يشكلان المصدرين الأساسيين للطاقة المستثمرة في سورية حتى الآن، ويقدر الاحتياطي الجيولوجي للنفث الخام بحوالي ٢٥٥٩١ مليون برميل في نهاية عام ٢٠١١، والاحتياطي القابل للإنتاج بحوالي ٧٦٧٩ مليون برميل، والاحتياطي المتبقي القابل للإنتاج بحوالي ٢٥٤٣ مليون برميل، أما الاحتياطي الجيولوجي للغاز الطبيعي بكافة أنواعه فيقدر بحوالي ٧٤٠ مليار م^٣، والاحتياطي القابل للإنتاج بحوالي ٤٣٨ مليار متر مكعب والمتبقي القابل للإنتاج ٢٨٦ مليار م^٣ في نهاية عام ٢٠١١.

وهناك جهود حثيثة لتنفيذ خطط رفع أرقام الاحتياطي المؤكد لكل من النفط الخام والغاز الطبيعي، ويبين الجدول رقم (١) بأن نسبة الاحتياطي الجيولوجي المكتشف من الاحتياطي الكموني (الغاز ٥١% والنفث ٧٢%)، والاحتياطي القابل للإنتاج بحدود (٥٩% للغاز . ٣٠% للنفث) من الاحتياطي الجيولوجي، وهذا يدل على أن الآمال ما زالت كبيرة في سورية في زيادة الاحتياطي القابل للإنتاج للنفث والغاز لسنوات عديدة قادمة.

فيما يلي جداول تبين الاحتياطيات من النفط و الغاز في سوريا:

الاحتياطي الهيدروكربوني في نهاية عام ٢٠١١

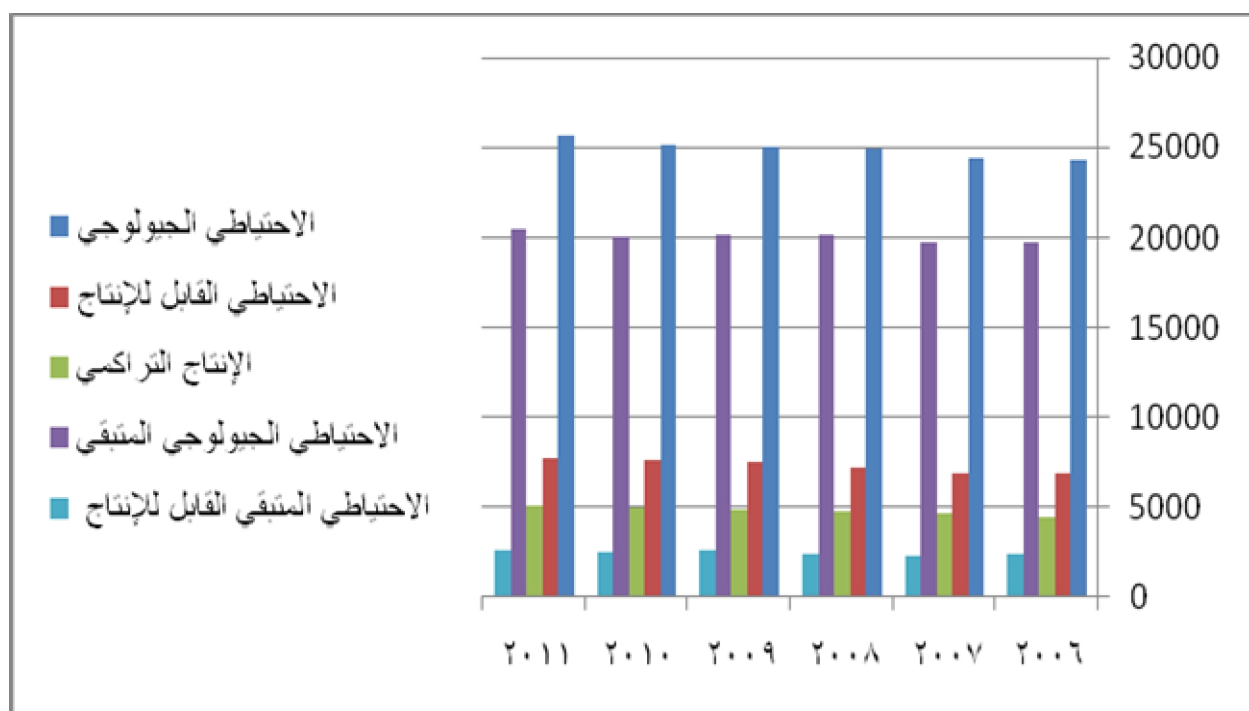
البيان	الاحتياطي الكموني	الاحتياطي الجيولوجي	الاحتياطي القابل للإنتاج	الإنتاج التراكمي	الجيولوجي المتبقي	المتبقي القابل للإنتاج
نفط (مليون برميل)	٣٤٢١٨	٢٥٥٩١	٧٦٧٩,٣	٣١٣٥,٤	٢٠٤٥٥,٧	٢٥٤٣,٩
غاز (مليار م ^٣)	١٣٨٥	٧٤٠,١١	٤٣٨,٢٦	١٥١,٧٦	٥٨٨,٣٥	٢٨٦,٥٨

كما يبين الجدول التالي مقارنة الاحتياطي النفطي بين عامي ٢٠١١ و ٢٠٠٦

احتياطي النفط في سورية لعامي ٢٠١١-٢٠٠٦ (مليون برميل)

العام	الاحتياطي الجيولوجي	الاحتياطي القابل للإنتاج	الإنتاج التراكمي	الجيولوجي المتبقي	المتبقي القابل للإنتاج
٢٠٠٦	٢٤٢٤٥	٦٨٣٨	٤٤٩٩	١٩٧٤٦	٢٣٣٩
٢٠١١	٢٥٥٩١	٧٦٧٩,٣	٣١٣٥,٤	٢٠٤٥٥,٧	٢٥٤٣,٩

مخطط تطور احتياطي النفط من عام ٢٠٠٦ و حتى عام ٢٠١١

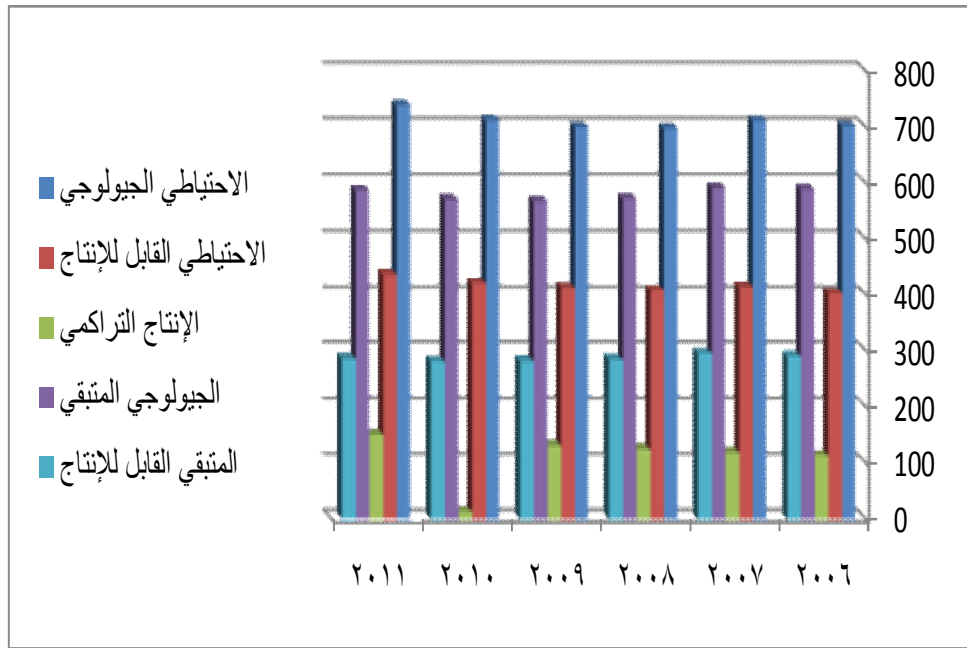


(مليار م ٣)

احتياطي الغاز في سورية لعامي ٢٠٠٦-٢٠١١

العام	الاحتياطي الجيولوجي	الاحتياطي القابل للإنتاج	الإنتاج التراكمي	الجيولوجي المتبقي	المتبقي القابل للإنتاج
٢٠٠٦	٧١٢,٢	٤١٥,٤	١١٩,٤	٥٩٢,٨	٢٩٦
٢٠١١	٧٤٠,١١	٤٣٨,٢٦	١٥١,٧٦	٥٨٨,٣٥	٢٨٦,٥٨

مخطط تطور احتياطي الغاز من عام ٢٠٠٦ و حتى عام ٢٠١١



ثالثاً: تطور إنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي:

بدأ إنتاج النفط فعلياً من قبل الشركة السورية للنفط في أيار عام ١٩٦٨ من حقل السويدية في شمال شرق سورية بعد أن تم إنشاء أول محطة ضخ في تل عدس حيث وصل أول برميل نفطي للتصدير إلى مرفأ طرطوس عبر

خط نقل النفط الخام الممتد من تل عدس إلى مرفأ طرطوس وتطور الإنتاج إلى أن بلغ ٧ مليون برميل في عام ١٩٦٨ ثم ازداد تدريجياً إلى أن وصل إلى ٥٩ مليون برميل عام ١٩٨٤ حيث دخلت الشركات الاستكشافية مجدداً إلى القطر و حققت بعض منها اكتشافات تجارية

وصلت ذروة الإنتاج في عام ١٩٩٥ إلى ٢١٦ مليون برميل (بمعدل يومي ٥٩٥ ألف برميل / يوم) وبدأ الإنتاج بالتراجع تدريجياً حتى وصل إلى ١٣٧,٥ مليون برميل في عام ٢٠٠٩ (بمعدل يومي ٣٧٧ ألف برميل / يوم)، ويعود السبب بشكل رئيسي إلى انخفاض إنتاج النفط الخفيف في الشركات المشتركة المنبثقة عن عقود تقاسم الإنتاج، ولكن في عام ٢٠٠٧ و حتى عام ٢٠٠٩ أمكن الحد من تراجع الإنتاج بشكل كبير حيث تمت المحافظة على معدلات إنتاج متقاربة ويعود السبب إلى إنتاج كميات أكبر من النفط الثقيل، وإلى اكتشافات نفطية جديدة من قبل الشركات العالمية التي تعمل في سورية

كما بوشر باستثمار الغاز منذ عام ١٩٧٣ بكميات محدودة في توليد الطاقة الكهربائية في عنفات الشركة السورية للنفط في السويدية. وتطور إنتاج الغاز حتى وصل إلى ٧ مليار م^٣ في عام ٢٠٠٠، وتراوح بين ٨-٩ مليار م^٣ في العام حتى عام ٢٠٠٩ مع دخول معامل جديدة لمعالجة الغاز على النحو التالي:

- معمل الغاز المرافق بالسويدية في عام ١٩٨٤.
- معمل غاز الجبسة في عام ١٩٨٨ وتم زيادة استطاعته في عام ١٩٩٩.
- معمل غاز العمر في عام ١٩٩٢.
- معمل غاز دير الزور في عام ٢٠٠١.
- معمل غاز جنوب المنطقة الوسطى في عام ٢٠٠٩.
- معمل غاز ايبلا في عام ٢٠٠٩.
- معمل غاز شمال المنطقة الوسطى من المتوقع بدء الإنتاج في عام ٢٠١٤.

.....
.....
.....

تطور إنتاج النفط و الغاز من عام ٢٠٠٦ حتى عام ٢٠١٢

غاز طبيعي مليون م ٣		نفط خام ألف برميل				
الإنتاج السنوي		الإنتاج السنوي			الإنتاج اليومي	العام
نظيف قابل للاستهلاك	منتج	الإجمالي	خفيف	ثقيل	ألف برميل / يوم	
٤٤٦٣	٨٢٧٣	١٤٦١٠.١	٧٦٧٣٤	٦٩٣٦٧	٤٠٠	٢٠٠٦
٤٤١٥	٧٨٢٥	١٣٨٨٥٥	٦٨٧٨٦	٧٠٠٦٩	٣٨٠,٤	٢٠٠٧
٤٢٧٦	٧٥٧٤	١٣٩٠.٨٠	٦٢٤٢٤	٧٦٦٥٦	٣٨٠	٢٠٠٨
٥٣٥٧	٨١٣٢	١٣٧٥٧٦	٥٥٦٩٠	٨١٨٨٥	٣٧٧	٢٠٠٩
٨٩٣٩	١٠٠٦٧	١٤٠٩٣١	٥٦٥٨٠	٨٤٣٥١	٣٨٦	٢٠١٠
٩٩٦١	١٠٩٩٠	١٢٥٠٢٤	٥١١٨١	٧٣٨٤٣	٣٤٣	٢٠١١
٨٦٧٦	٩٣٨٤	٦٢١٥٠	٢١٧٤٩	٤٠٤٠٠	١٧٠	٢٠١٢

رابعاً: استهلاك المشتقات النفطية:

شهد استهلاك المشتقات النفطية تطوراً ملحوظاً ، حيث ارتفع استهلاك المنتجات النفطية (مازوت . كاز . بنزين) و بلغ ذروته في عام ٢٠٠٧ حيث بلغ الاستهلاك /١٦٨٤٦/ ألف طن , وبعد تعديل أسعار بعض المشتقات النفطية وخاصة المازوت و الغاز السائل و بسبب الظروف التي يمر بها القطر فقد انخفض الاستهلاك ليصل في عام ٢٠١٢ إلى /٩٣٥٠/ ألف طن.

استهلاك أهم المشتقات النفطية في الأعوام ٢٠٠٦ وحتى ٢٠١٢

(الوحدة: ألف طن)

المجموع	الغاز المنزلي	الفيول	كيروسين طيران	بنزين	كاز عادي	مازوت	العام
١٢٧٩٣	٨١٢	٢٩٩٠	١٤٢	١٣٦٦	٣	٧٤٨٠	٢٠٠٦
١٦٨٤٦	٨٤٧	٦٢٥٣	١٤٠	١٥١٠	٣	٨٠٩٣	٢٠٠٧
١٦٤٥١	٨٢٣	٦٨٦٢	١٣٧	١٥٥١	٤	٧٠٧٤	٢٠٠٨
١٤٠٦٦	٨٣٨	٦٠٣٤	١٤١	١٦٧٠	٢	٥٣٨١	٢٠٠٩
١٥٢٣٣	٨٦٠	٦٤١٨	١٥١	١٧٠٨	١٧	٦٠٧٩	٢٠١٠
١٥٤٧٤	٩٠٠	٤٨٣٨	٥٦	٢٢٢٦	٣	٧٤٥١	٢٠١١
٩٣٥٠	٥٤٣	٣٥٢٥	٣٧	١٣١١	١١	٣٩٢٣	٢٠١٢

وقد كان للغاز الطبيعي مساهمة فعالة في تخفيف استهلاك المشتقات النفطية في قطاعات توليد الطاقة الكهربائية والصناعة والنفط كبديل عن الفيول والمازوت, ومن المخطط بعد دخول معامل الغاز الجديدة أن تصل نسبة الطاقة الكهربائية المولدة بالغاز الطبيعي إلى ٧٥% من الطاقة الكهربائية الإجمالية في القطر . كما وضعت مخططات لاستخدام الغاز الطبيعي عوضاً عن مادة البنزين كوقود للسيارات ومادة المازوت في المنازل، وبدلاً عن مادة الفيول في المنشآت الخاصة، وفي صناعات الأسمدة مما يساهم بشكل كبير في ترشيد استخدام المشتقات النفطية والحد من استيراد بعضها

خامساً: ميزان الطاقة الهيدروكربونية في القطر:

يبلغ مجموع مصادر الطاقة الهيدروكربونية (نفط + غاز طبيعي) في سورية ٢٥,٦ مليون طن , والمتاح منها للاستهلاك حوالي ١٧,٦ مليون طن ويتمثل بشكل رئيسي بمنتجات المصافي النفطية العاملة في سورية والغاز النظيف القابل للاستهلاك, و قد كان الطلب على الطاقة في عام ٢٠١٢ /٩,٧٤٤/ ألف طن مما أدى إلى استيراد حوالي /١,٣٢٨/ ألف طن من المشتقات النفطية في عام ٢٠١٢ .

ميزان الطاقة في الجمهورية العربية السورية لعام 2010 (الوحدة مليون طن مكافئ نفطي)

مصدر الطاقة	10000 ك كالوري / كغ																	مصدر الطاقة		
	استهلاكات غير طافية							استهلاكات وسيطة							ك كالوري / كغ					
الكهرباء	الإجمالي	كهربائية	كتلة حيوية	مذيبات (أكزولين + تولين)	كبريت	فحم	اسفلت	غاز مصافي (للحرق)	مقطرات ثقيلة	نفثا	الغاز الطبيعي	الفيول أويل	غاز مسال	بنزين	وايت سيرت	كروسين	مازوت	الغظ الخام	المعادل الحراري	
ج و هـ				ألف طن	ألف طن	ألف طن	ألف طن	ألف طن	ألف طن	ألف طن	م م 3	ألف طن	ألف طن	عادي	ممتاز	ألف طن	عادي	ألف طن	ألف طن	ك كالوري / كغ
860				10650	9600	8300	9600	11300	9600	10750	9000	9600	11300	10700	10700	10650	10650	10450	10200	10000
49037	75.821			52.224	0.044	0.036	0.147	0.668	0.148	0.703	0.483	10.550	4.825	0.511	0.047	1.415	0.201	0.006	3.812	
1192	4.239			0.000	0.010	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.221	1.071	0.447	0.000	0.388	0.000	0.000	0.000	2.103	0.000
902	1.262			0.000	0.000	0.000	0.005	0.000	0.601	0.569	0.000	0.003	0.000	0.000	0.000	0.079	0.000	0.006	5.173	
0	2.197			0.00	0.04-	0.02-	0.00	0.00	0.03	0.00	2.49	0.18	0.03-	0.00	0.08	0.00	0.02	0.00	0.51-	0.14-
49327	24.196	0.675	0.600	0.003	0.093	0.151	0.561	0.174	0	0.004	7.621	4.986	1.017	0.044	1.734	0.007	0.003	6.417	12.512	إجمالي المصاح
الإستهلاك النهائي للطاقة داخل القطر																				
2908	0.457			0.000	0.000	0.136	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.321	1-الزراعة
428	0.212			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.145	0.011	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.056	2-مصانع استخراجية
443	0.513			0.000	0.000	0.000	0.000	0.107	0.000	0.000	0.195	0.154	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.057	12.512
9056	2.015			0.003	0.092	0.015	0.000	0.000	0.000	0.004	0.384	1.016	0.055	0.000	0.000	0.007	0.000	0.002	0.437	3-تكرير النفط ونقله
2030	11.464	0.675		0.000	0.000	0.000	0.000	0.067	0.000	0.000	6.897	3.805	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.020	4-مصانع تحويلية
0	0.874			0.000	0.000	0.000	0.561	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.313	5-توليد كهرباء
3602	0.377			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.183	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.194	6-تشييد وبناء
0	4.417			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.044	1.734	0.000	0.099	0.000	2.541	7-تجاري
1469	0.184			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.184	8-النفط
21430	3.676		0.600	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.780	0.000	0.000	0.000	0.000	0.001	2.295	9-دوائر حكومية
7961	0.0			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	10-القطاع المنزلي
49327	24.188	0.675	0.6	0.003	0.1	0.2	0.6	0.17	0.0	0.004	7.621	4.986	1.018	0.044	1.734	0.007	0.099	0.003	6.417	12.512
مجموع الإستهلاك																				

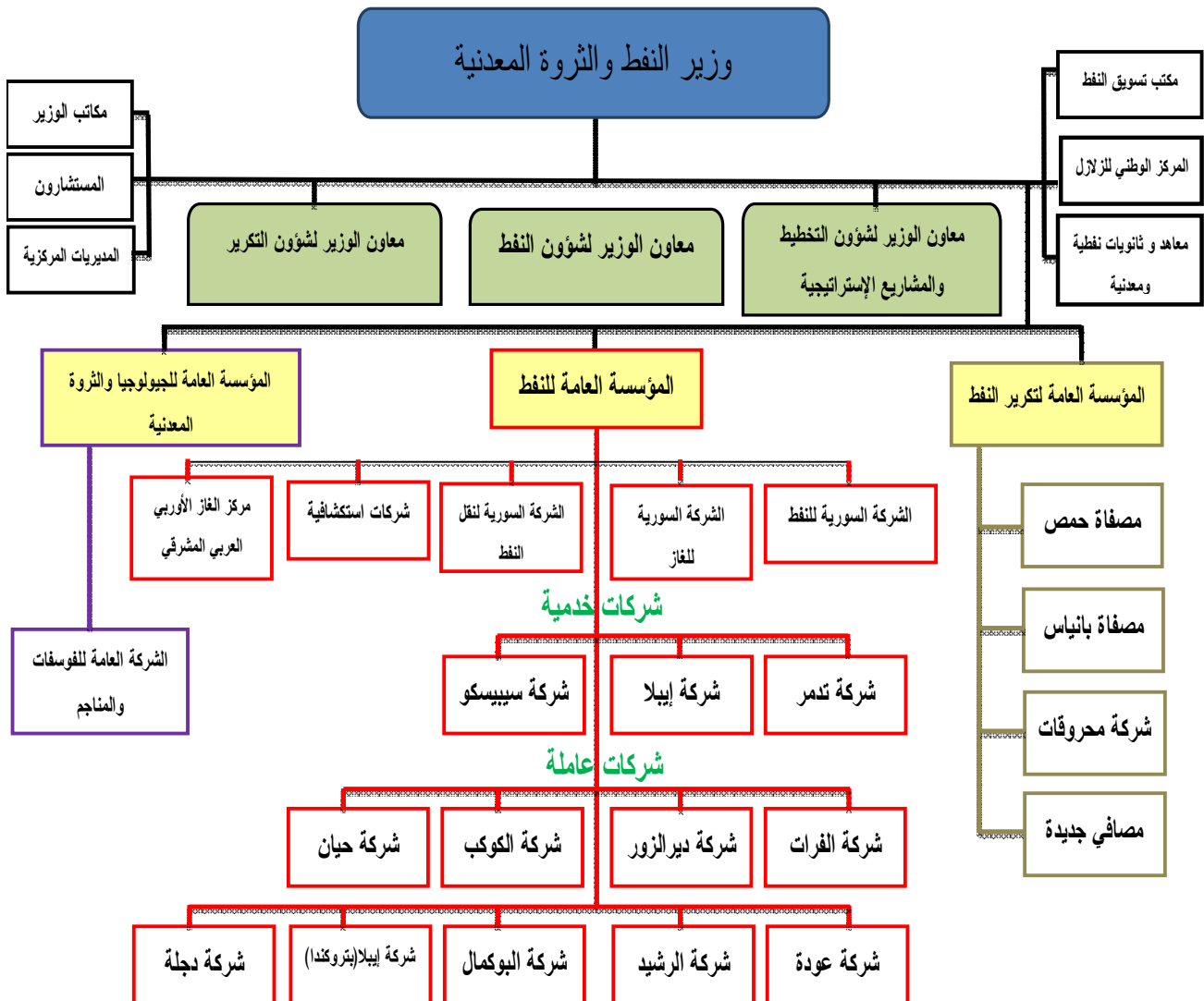
ميزان الطاقة في الجمهورية العربية السورية لعام 2011

		استهلاكات غير طاقة				استهلاكات وسيطة								ك كالوري / كغ		10000	كع نطف مكافئ يعادل		
الكهرباء	زيت وشحم	مذيبات (أكزولين+ تولين)	كبريت	فحم	اسفلت	(غاز مصافي للحرق)	مقطرات ثقيلة	نفسا	الغاز الطبيعي	القبول أويل	غاز مسال	بنزين ألف طن	وايت سبيرت	كبروسين ألف طن	مازوت	النفط الخام	مصدر الطاقة		
860		10650	9600	8300	9600	11300	9600	10750	9000	9600	11300	10700	10700	10650	10650	10450	10200	10000	ك كالوري / كع
49037	46	3	42.8	153	591	154.2	654	537	10990	4270	478	44	1329	7	189	5.9	3737	17543	الإنتاج
1192	1		10						245	1116	396		362				2061	0	الإستيراد
902					5		626	529	0	3.5					74		6	5173	التصدير
	5		44-	29-	2	0	28	4	2767	188	27-	3	70	0	22	3.18	499-	142-	تغير المخزون
49327	43	2.5	97	182	584	154	0	4	8467	5194	900	41	1620	7	93	2.7	6292	12512	إجمالي المساح
																	35		الإستهلاك النهائي للطاقة داخل القطر
2908				163.9													314		1-الزراعة والري وضح مياه الشرب
428	0.06								161	12	0.020		0.1		0.020		55		2-صناعات إستخراجية
443						95			217	160							56	12512	3-تكرير النفط والغاز ونقلهما
9056	25	2.5	96	18.210				4	426	1059	48			7	1.500		428		4-صناعات تحويلية
2030	1					59			7663	3964							20		5-توليد كهرباء
0					584												307		6-تشبيد وبناء وتعميد طرق
3602											162						190		7-تجاري
0	17										0.160	41	1620		93		2491		8-النقل
1469											0.200						180		9-دوائر حكومية ، معابد و إنارة شوارع
21430											690				1.170		2250		10-القطاع المنزلي
7961																	0		11-حسابات
49327	43.06	2.5	96	182	584	154	0	4	8467	5194	901	41	1621	7	93	2.7	6291	12512	مجموع الإستهلاك

سادساً:تنظيم العمل في قطاع النفط:

لقد تم إعادة هيكلة قطاع النفط في سورية من أجل تكاملية وانسيابية العمل في كافة مراحلہ ابتداء من التنقيب وصولاً إلى توزيع المشتقات, حيث تم إحداث مؤسستين جديدتين المؤسسة العامة للنفط وتعنى بكافة مراحل استكشاف النفط والغاز وإنتاجه ونقله (بما فيها معامل معالجة الغاز الطبيعي) وتضم قطاعات الإنتاج العليا أو ما يدعى بـ UPSTREAM, والمؤسسة العامة لتكرير النفط وتوزيع المشتقات النفطية, وتضم قطاعات الإنتاج الدنيا أو ما يدعى بـ DOWNSTREAM, ويبين الشكل التالي الهيكل التنظيمي لوزارة النفط والثروة المعدنية والمؤسسات والشركات التابعة لها:

الهيكل التنظيمي لوزارة النفط والثروة المعدنية



الفصل الثاني: مهام وفعاليات المؤسسات والشركات النفطية:

أولاً: في مجال استكشاف وإنتاج النفط والغاز ونقله:

١. المؤسسة العامة للنفط :

تم إحداث المؤسسة العامة للنفط بموجب المرسوم التشريعي رقم /١٥/ تاريخ ٢٠٠٩/٢/١٤ و باشرت أعمالها بتاريخ ٢٠٠٩/٦/١٥ وصدر القرار الوزاري رقم /٦٧٠/ تاريخ ٢٠٠٩/١١/١ المتضمن العمل بالنظام الداخلي للمؤسسة.

مهام المؤسسة و أهدافها:

- اقتراح الاستراتيجيات المتعلقة باستكشاف وتنمية و استثمار الثروة النفطية و الغازية.
- التنسيق مع الوزارة في وضع المبادئ والأحكام الأساسية وتحديث الاتفاقيات و الإعلان عن المناطق المعدة للاستثمار النفطي و الغازي و أعمال التطوير بهدف جذب المستثمرين في مجالات الاستكشاف و التنمية و النقل و إنشاء البنى التحتية للثروة النفطية و الغازية.
- إعداد و توقيع العقود المتعلقة بأعمال الاستكشاف و التنمية و تطوير وتحسين مردود حقول النفط والغاز واتخاذ ما يلزم لاستكمال إصدار ومتابعة تنفيذها.
- متابعة تنفيذ أحكام ونصوص عقود الخدمة المصدقة بنصوص تشريعية .
- تحديد أفضليات التمويل الاستثماري للمشاريع الأكثر أهمية للنطاق الوطني في مجال النفط و الغاز والقيام بما يلزم لتأمين تمويل المشاريع من المؤسسات المالية العربية و الدولية.
- التنسيق مع الجهات العربية و الدولية في مجال النفط والغاز .
- التنسيق مع المؤسسات التدريبية المحلية و العربية و الدولية من أجل بناء القدرات الوطنية وتنمية الموارد البشرية في المؤسسة و الشركات المرتبطة بها.
- مواكبة التطورات العلمية و التقنية الحديثة في مجال صناعة النفط و الغاز و العمل على الاستفادة منها.
- تقييم الأثر البيئي للنشاطات و المشاريع الخاصة بها بالتنسيق مع الجهات العامة المعنية بشؤون البيئة و الجهات الأخرى و العمل على تخفيف ضرره .
- دراسة ومراقبة وتوجيه نشاط الشركات المرتبطة بها والإشراف عليها.
- الإشراف على الشركات العاملة الاستكشافية و المشتركة في مجال النفط و الغاز.

٢. الشركة السورية للنفط:

لمحة موجزة عن أوجه نشاطات و فعاليات الشركة السورية للنفط خلال الفترة ٢٠٠٦ - ٢٠١٢:

نشاط فرق المسح :

تعتمد الشركة السورية للنفط على المسح الاهتزازي كأسلوب أساسي في استكشاف الثروة النفطية و الغازية وذلك من خلال فرقتين اهتزازيتين وطنيتين إحداهما تعتمد على المسح ثنائي الأبعاد بدرجة تغطية ١٢٠ حالياً و بسعة ١٠٠٠ قنال و الفرقة الأخرى تعتمد على المسح ثلاثي الأبعاد بسعة ٤٠٠٠ قنال وبأحدث التقنيات العالمية وبكادر وطني ذو كفاءة عالية وقد انعكس التطور في عمل الفرق على الإنتاجية من حيث الكم و النوع حيث بلغ مجموع ما قامت به الفرق الوطنية منذ تأسيسها عام ١٩٧٨ و حتى تاريخه:

- ٦٦١٠٠ كم طولي مسح سايزمي ثنائي الأبعاد .
- تغطية ٣٧٨٣ كم٢ مسح سايزمي ثلاثي الأبعاد و بدء العمل بها عام ٢٠٠٥ ولنهاية عام ٢٠١٢.

موزعة على مختلف مناطق القطر مما ساعد في اكتشاف العديد من التراكيب النفطية والغازية الهامة:

تطور الحفر الاستكشافي ٢٠٠٦-٢٠١٢:

تم وضع مشروع الخطة الخمسية العاشرة بعد تقييم النتائج التي تم الحصول عليها من الخطة الخمسية التاسعة إضافة إلى دراسة الدخول إلى مناطق جديدة ذات تعقيد طبوغرافي على السطح حيث لم يكن بالإمكان تنفيذ مسوحات اهتزازية ضمن الإمكانيات الفنية المتاحة إلا أنه تم وضع خطة لتحديث الفرق الاهتزازية و تزويدها بمستلزمات نوعية كالحفارات المحمولة لمحاولة تغطية التراكيب الجيولوجية السطحية المعقدة بالمسح الاهتزازي و ذلك تمهيداً للحفر فيها بعد تحديد بنياتها التحت سطحية . حيث تم من خلال الحفر في هذه التراكيب الحصول على نسب إصابة عالية لوقوعها في مناطق ذات مأمولية عالية ، و تم تحقيق اكتشافات غازية في تراكيب مجاورة لها وبكميات تجارية.

كما أن توظيف فرقة المسح ثلاثية الأبعاد الوطنية التي غطت بعض التراكيب التي حققت الاكتشافات, ومن خلال الحفر التطويري فيها تؤدي إلى رفع موثوقية الاحتياطي المقدر و إدخاله في المشاريع المستقبلية. كما أنه يتم الدخول حالياً بالنشاط الاستكشافي إلى بعض المناطق المفتوحة بهدف توسيع رقعة الاستكشاف للشركة السورية للنفط.

إن سهولة تأمين مستلزمات التقنية أدى إلى تسريع رفع نسب النجاح و بشكل خاص إذا واكبت هذه التقنية رفع مستوى كفاءة العناصر الفنية من خلال الاحتكاك مع الكادر الفني لشركات أجنبية و ذلك من خلال تشكيل شركات مشتركة في مجال التنقيب و البحث عن النفط والغاز في شتى المجالات.

إن تحديث الحفارات و المستلزمات و المواد و إدخال التقنيات في جميع المرافق المتعلقة بالحفر الاستكشافي أدى إلى تطوير أهداف هذا الحفر بإلقاء الضوء على الخزانات العائدة لعمر البليوزويك و بشكل خاص تشكيلة الأفندي العائدة لعمر الأوردفيسنتيان.

حيث تم تحقيق اكتشافات جديدة للنفط من خلال الحفر في تراكيب (تل مرمر . توينان . دير عطية . قليلات . شرق الأراك . قارة . جنوب الرصافة . شرق الخشابية) ومن خلال هذه الاكتشافات تم رفد الاحتياطي القابل للإنتاج النفطي بـ /٣,٨٢٨/ مليون م^٣ و /١٧,٢٢٩/ مليار م^٣ للغاز الحر و /١,١١/ مليار م^٣ للغاز المرافق و القبعات.

يوضح الجدول التالي نشاط الحفر الاستكشافي المنفذ خلال الفترة ٢٠٠٦ - ٢٠١٢ وعدد الآبار المحفورة خلال هذه الفترة:

السنوات	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢
الأمطار المحفورة	٣٩٤٥٩	٢٧١١٨	٢٦٨٣٩	٣١٤٠٢	٣٧٤٥٣	٤٤٩٨٠	٣٥٤٢٢
عدد الآبار	٢١	١٠	١١	١٢	١٥	١٤	١٣

تطور الحفر الإنتاجي خلال الفترة ٢٠٠٦-٢٠١٢:

يوضح الجدول التالي نشاط الحفر الإنتاجي الفعلي خلال الفترة ٢٠٠٦ - ٢٠١٢ وعدد الآبار المحفورة خلال هذه الفترة:

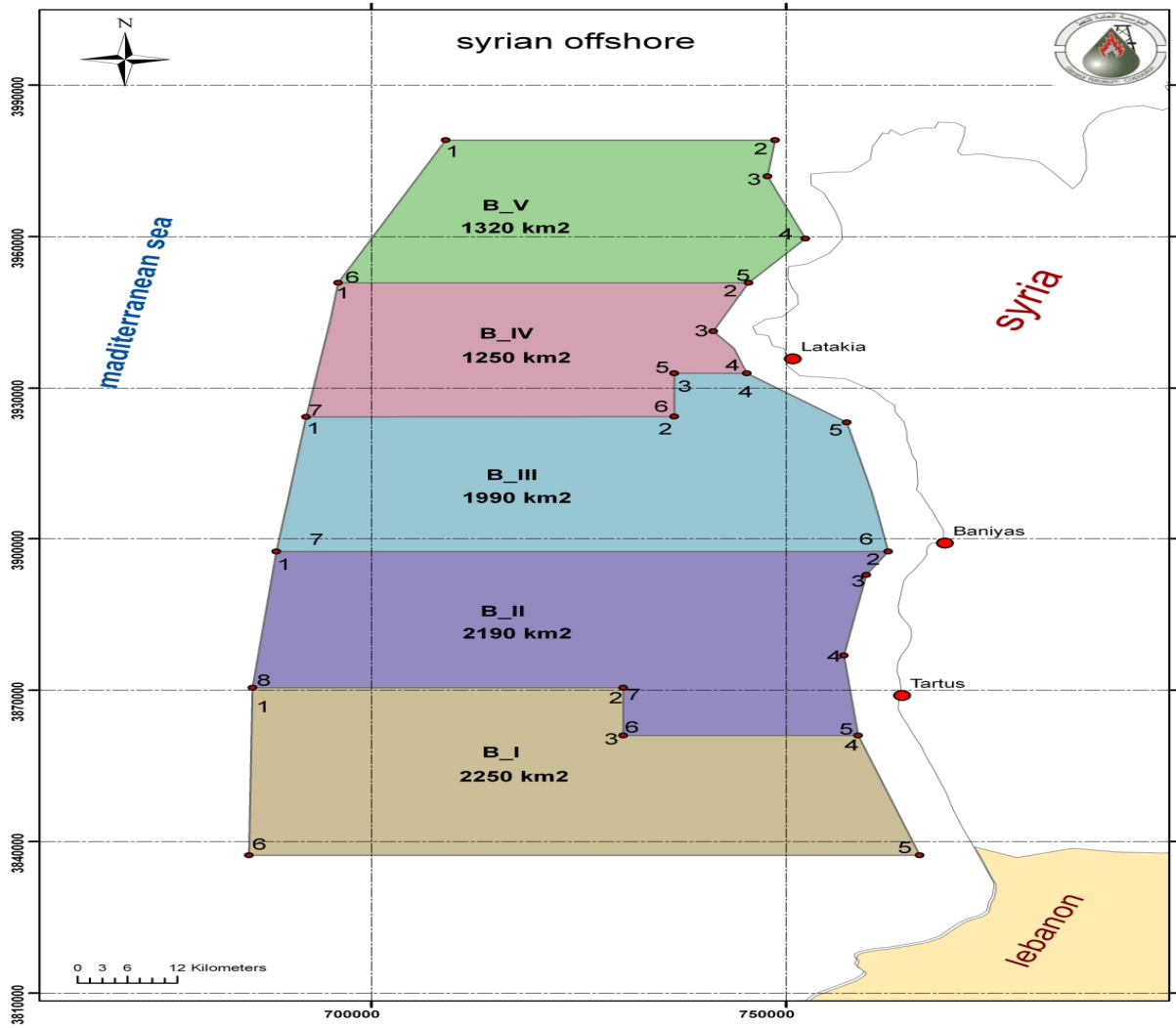
السنوات	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢
الأمطار المحفورة	١١٦٤٦٨	١٣٥١٥٣	١٣٦٥٢٠	١٣٤٦٩٣	١٥٠١٣٦	١٥٠٦٦٧	١٢٥٢١٥
عدد الآبار	٥١	٦٢	٧٣	٧٠	٨٤	٨٩	٧٣

المسح البحري:

تم في عام ٢٠٠٥ تنفيذ مسح سايزمي في المياه الإقليمية والاقتصادية السورية من قبل شركة انساييس تيرا النرويجية وغطى المسح مساحة /٨٥٠٠/ كم^٢ ويطول إجمالي /٥٠٠٠/ كم حيث تم معاملة المعطيات من قبل شركة انساييس تيرا في القاهرة وتم تفسير المعطيات لمعرفة مناطق الأمل وبناءً على النتائج تم تقسيم المناطق البحرية إلى عدة مناطق , وتم الإعلان للشركات العالمية للتنقيب في أربع مناطق من ضمن المناطق المحددة.

ويبين الشكل التالي مناطق المسح البحري والمناطق الأربعة المعلن عنها:

المسح البحري في سوريا



إجراءات الحفاظ على البيئة في حقول النفط السورية:

تسعى الشركة دائماً إلى اتخاذ الإجراءات والأعمال التي من شأنها حماية البيئة من التلوث الناجم عن المنتجات النفطية في مناطق الحقول منها:

- حماية خطوط النفط والغاز المتقاطعة مع الوديان و المسيلات المائية بأغلفة معدنية / و حقن الاسمنت في الفراغ الحلقي./
- تحديث وتبديل معظم خطوط نقل النفط و استخدام أنابيب مناسبة للوسط التآكلي وتم مؤخراً استخدام مواسير نقل غير معدنية /فيبر غلاس بولي ايثيلين./
- تصريف المياه الطباقية المرافقة لإنتاج النفط بحقنها ضمن آبار مهجورة .
- تعديل هياكل الآبار بهدف حماية الطبقات السطحية الحاملة للمياه العذبة وحقن الاسمنت في الفراغ الحلقي

- معالجة تلوث التربة بالنفط بتجميع التربة الملوثة في موقع مخصص من أجل طمرها و تغطيتها بالتربة الطبيعية .
- التعاون مع هيئة الطاقة الذرية من أجل معالجة الأجزاء التي يظهر فيها تلوث بالمواد المشعة.
- زيادة المساحة الخضراء للمنطقتين السكنية و الصناعية بتشجيرها.
- تجميع القمامة و الفضلات من المنطقتين السكنية و الصناعية و المطاعم و ترحيلها إلى محرقة المواد الصلبة و حرقها بشكل يومي.
- تحويل الغازات التي كانت تحرق في الجو إلى معامل الغاز للاستفادة منها في تسخين النفط وفي الاستخدامات المنزلية والصناعية
- مشروع إنشاء محطة الصرف الصحي.
- تجهيز سخانات خارجية من الخدمة لتدفئة المنطقة الصناعية إضافة إلى وجود المحطة الحرارية في المنطقة السكنية وذلك للاستغناء نهائياً عن استعمال مادة المازوت في المدافئ مما يسببه من تلوث للبيئة.

٣. الشركات المشتركة العاملة في القطر:

١-٣. شركة الفرات للنفط:

وهي من أكبر الشركات المشتركة العاملة في القطر وقد شكلت في عام ١٩٨٥ بين الشركة السورية للنفط وشركة شل/ بيكتن الأمريكية وذلك بعد الإعلان عن الاكتشاف التجاري لعدة مناطق نفطية وتلاها توقيع ثلاثة عقود رئيسية و هي: (عقد دير الزور - عقد الشام - عقد الملحق الرابع) حيث بلغ معدل الإنتاج النفطي لها /٤٠٠/ ألف برميل يومياً في ذروة إنتاجها عام ١٩٩٤ , ثم تم توقيع عقد الوليد في منطقة الدير وعام ١٩٩٤ وتوقيع عقد زونبيا في عام ١٩٩٧ وتوقيع عقد الحفر العميق والجانب في عام ٢٠٠٤ وقدر الاحتياطي القابل للإنتاج في عام ٢٠٠٠ بحوالي / ٥٠٧٣,١ / مليون برميل و بمعدل إنتاج / ٣٠٠ / ألف برميل يومياً. وقد تراجع إنتاج النفط حتى وصل إلى ١٠٠ ألف ب/ي

و يبين الجدول التالي إنتاج شركة الفرات من النفط الخام خلال الفترة ٢٠٠٦ - ٢٠١٢:

العام	معدل الإنتاج اليومي (ألف برميل)	معدل الإنتاج السنوي (ألف برميل)
٢٠٠٦	١٥٦	٥٧٠١١
٢٠٠٧	١٣٤	٤٩٠٢٣
٢٠٠٨	١١٩	٤٣٣٥٨
٢٠٠٩	١٠٣	٣٧٧٧١
٢٠١٠	٩٩	٣٦٠٣٠
٢٠١١	٨٢,٩	٣٠٢٥٠
٢٠١٢	٢٩,٤	١٠٧٧٨

٣-٢. شركة دير الزور للنفط:

وتعتبر الشركة الثانية من الشركات المشتركة العاملة، أسست في عام ١٩٩٠ بين الشركة السورية للنفط وشركة توتال فينا إلف الفرنسية و ذلك بعد الإعلان عن الاكتشاف التجاري في عدة مناطق نفطية منتجة منها (الجفرا - القهار - المزرعة - الطابية - عطا الله) حيث بلغ معدل الإنتاج النفطي اليومي /٦٢/ ألف برميل يوميا" في ذروة إنتاجها و في عام ١٩٩٤, تم حصول الشركة على عقد تشرين و قدر الاحتياطي القابل للإنتاج في عام ٢٠٠٠ /٢١٧,٢/ مليون برميل و بمعدل إنتاج /٦٠/ ألف برميل و يبين الجدول التالي إنتاج شركة دير الزور من النفط الخام الفعلي خلال الفترة ٢٠٠٦-٢٠١٢:

العام	معدل الإنتاج اليومي (ألف برميل)	معدل الإنتاج السنوي (ألف برميل)
٢٠٠٦	٣١,١٨	١١٣٨٢
٢٠٠٧	٢٨,٧	١٠٤٨١
٢٠٠٨	٢٩,٦	١٠٨٠٨
٢٠٠٩	٢٧,٦	١٠٠٥٨
٢٠١٠	٢٦,٩	٩٨٣٣
٢٠١١	٢٢	٨٠٤٥
٢٠١٢	٧,٣	٢٦٨٣

٣-٣. شركة حيان للنفط و الغاز:

أسست في عام ٢٠٠٤ بين الشركة السورية للنفط وشركة إينا الكرواتية و ذلك بعد الإعلان عن الاكتشاف التجاري لعدة مناطق نفطية منتجة منها (الجهار - المهر - بالميرا). وبلغت عدد الآبار التي حفرتها حتى الآن /٢٥/ بئر و يبين الجدول التالي إنتاج الشركة خلال الأعوام ٢٠١٠. ٢٠١٢:

الوحدة ألف برميل في اليوم

السنة	معدل الإنتاج اليومي	معدل الإنتاج السنوي
٢٠١٠	٦,٩	٢٥٢٦
٢٠١١	١٢,٩	٤٧٠٥
٢٠١٢	١٠,٧	٣٩٣٠

٣-٤. شركة الكوكب للنفط و الغاز:

أسست في عام ٢٠٠٤ بين الشركة السورية للنفط والشركة الوطنية الصينية للنفط و تم التعاقد معها لتطوير حقل كبيبة و يبين الجدول التالي إنتاج الشركة خلال الأعوام ٢٠١٠.٢٠١٢:

الوحدة ألف برميل في اليوم

السنة	معدل الإنتاج اليومي	معدل الإنتاج السنوي
٢٠١٠	١٣,٩	٥١٠٢
٢٠١١	١٠,٩	٣٩٨٥
٢٠١٢	٤,٧	١٧١٩

٣-٥. شركة دجلة للنفط:

أسست عام ٢٠٠٨ بين الشركة السورية للنفط و شركة غالف ساندز البريطانية و يبين الجدول التالي إنتاج الشركة خلال الأعوام ٢٠١٠.٢٠١٢:

الوحدة ألف برميل في اليوم

السنة	معدل الإنتاج اليومي	معدل الإنتاج السنوي
٢٠١٠	١٨,٣	٦٦٩٠
٢٠١١	١٦,٥	٦٠٢٥
٢٠١٢	٤,٨	١٧٥٩

٣-٦. شركة عودة للنفط:

أسست في عام ٢٠٠٤ بين الشركة الوطنية الصينية ساينوبك (دبلن سابقاً) لتطوير حقل عودة في الشمال الشرقي من سوريا وتطوير حقلي تشرين و الشيخ منصور وبلغ عدد الآبار المحفورة ٩ آبار و يبين الجدول التالي إنتاج الشركة خلال الأعوام ٢٠١٠.٢٠١٢:

الوحدة ألف برميل في اليوم

السنة	معدل الإنتاج اليومي	معدل الإنتاج السنوي
٢٠١٠	١٧,١	٦٢٤٥
٢٠١١	١٤,٢	٥١٧٠
٢٠١٢	٨,٥	٣١١٠

٣-٧. شركة إيبلا:

أسست في عام ٢٠٠٧ بين الشركة السورية للنفط وشركة بتروكندا (ماراثون سابقاً) لتطوير الحقول الغازية في المنطقة التدمرية وإنشاء معمل لمعالجة الغاز الطبيعي خاصة من حقلي الشاعر والشريفة و يبين الجدول التالي إنتاج الشركة خلال الأعوام ٢٠١٠.٢٠١٢:

الوحدة ألف برميل في اليوم

السنة	معدل الإنتاج اليومي	معدل الإنتاج السنوي
٢٠١٠	١,٨	٦٥٢
٢٠١١	٣,٨	١٣٨٥
٢٠١٢	٤	١٤٧٤

٣-٨. شركة البوكمال للنفط:

أحدثت في نهاية عام ٢٠٠٩ بين شركة تات نفط الروسية و المؤسسة العامة للنفط وذلك بعد الاكتشاف التجاري في حقول جنوب الكشمة و يبين الجدول التالي إنتاج الشركة خلال الأعوام ٢٠١٠.٢٠١٢:

الوحدة ألف برميل في اليوم

السنة	معدل الإنتاج اليومي	معدل الإنتاج السنوي
٢٠١٠	٠,٢	٨٢
٢٠١١	٠,٠٣٦	١٣
٢٠١٢	٠	٠

٣-٩. شركة الرشيد:

يبين الجدول التالي إنتاج الشركة خلال الأعوام ٢٠١٠.٢٠١٢:

الوحدة ألف برميل في اليوم

السنة	معدل الإنتاج اليومي	معدل الإنتاج السنوي
٢٠١٠	٠,٠٣٣	١١,٩٥
٢٠١١	٠,٢٣٤	٨٥,٣
٢٠١٢	٠,٠٥٤	١٩,٧

٤. عقود التنقيب عن النفط والغاز مع الشركات العالمية:

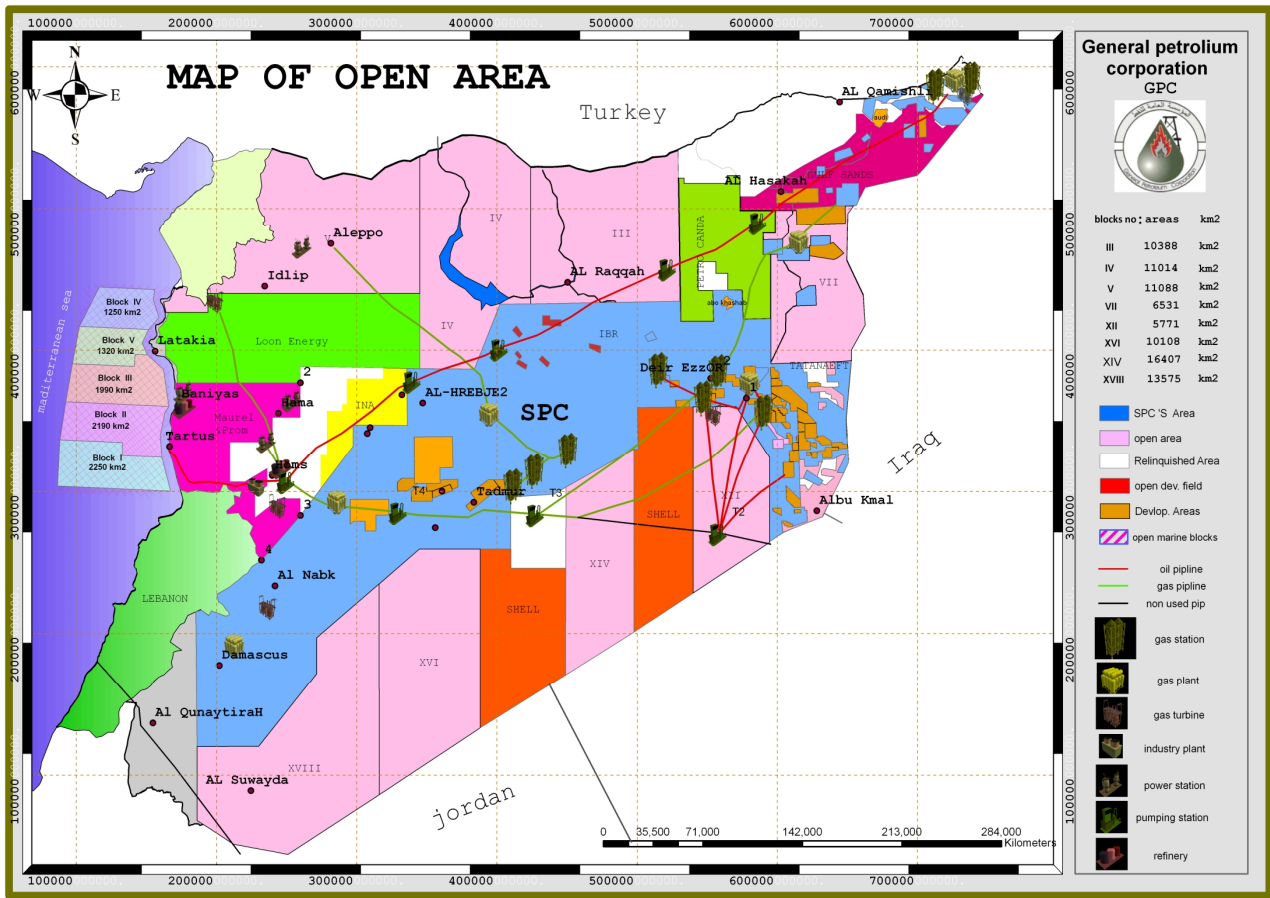
تم في الفترة ٢٠٠٣ وحتى عام ٢٠٠٩ توقيع عدد من عقود الاستكشاف والإنتاج مع شركات عالمية وقد حققت بعض هذه الشركات نتائج مرضية في اكتشافات تجارية للنفط أو الغاز , وتم بنتيجتها تشكيل شركات عاملة مشتركة

لاستثمار النفط أو الغاز , حيث ما تزال بعض الشركات تعمل في تنفيذ التزاماتها العقدية في مراحل التنقيب عن الهيدروكربون في مناطق عدة في سورية . ويبين الجدول التالي عقود التنقيب والشركات المتعاقدة ومناطق التنقيب ومساحاتها .

عقود التنقيب عن النفط والغاز مع الشركات العالمية

اسم الشركة	الموقع	المساحة (كم ٢)
غالف ساندس - البريطانية	منطقة ٢٦	١١٠٠٠
IPR البريطانية	منطقة ٢٤	٣٨٥٣
إينا الكرواتية	منطقة ١٠ (عقد أفاميا)	٤٥٦٨
بترو كندا الكندية	منطقة ٢	٦٧٦٢,٥
تات نفط الروسية	منطقة ٢٧	١٩٠٠,٥
ستراتيك انيرجي الكندية	منطقة ١٧	٥٠٥١
سيوز نفت (الروسية)	منطقة ١٢	٥٦٥٤
شل الهولندية / البريطانية	منطقة ١٣	٦٠٤٠
شل الهولندية / البريطانية	منطقة ١٥	٨٠٨٧
موريل أند بروم (الفرنسية)	منطقة ١١	٨٤٢٦
لون إنرجي الكندية	منطقة ٩	-

كما يبين الشكل التالي خارطة سورية مبين عليها مناطق عمل الشركة السورية للنفط والشركات المشتركة ومناطق التنقيب للشركات المتعاقدة , والمناطق المفتوحة للإعلان في البر والبحر.



٥. نشاطات و فعاليات الشركة السورية للغاز:

٥-١- لمحة موجزة عن الشركة:

في ضوء تنامي و تطور أهمية دور الغاز كمصدر من مصادر الطاقة في سوريا و المنطقة وتطور الطلب عليه في المستقبل وزيادة مجالات استخدام الغاز في قطاعات أخرى بالإضافة للقطاعات الحالية مثل النقل والاستخدام المنزلي ومنشآت القطاع الخاص , فقد تم إحداث الشركة السورية للغاز بموجب المرسوم رقم ٥٠ لعام ٢٠٠٣ وعهد إليها بالمهام التالية:

- وضع خطط تجميع ومعالجة ونقل وتسويق واستثمار الغاز الطبيعي وتنفيذها.
- تأمين احتياجات السوق الداخلية من الغاز الطبيعي والعمل على تصدير الفائض منه.
- تنظيم وإدارة وتشغيل وتطوير وصيانة وسائل تجميع الغاز ومعالجته وخطوط أنابيب نقل الغاز إلى المستهلكين وما يرتبط بها من تسهيلات.
- إبرام وتنفيذ عقود شراء الغاز الطبيعي من مصادر إنتاجه سواء كانت محلية أم خارجية.

- إبرام وتنفيذ عقود بيع الغاز الصالح للنقل بالأنابيب إلى المستهلكين داخل الجمهورية العربية السورية وخارجها وكذلك بيع النواتج الناجمة عن معالجة الغاز .
- إعداد مشاريع الاتفاقات العربية والإقليمية والدولية في مجال استثمار ونقل وتسويق الغاز الطبيعي وتنفيذها بعد تصديقها من المراجع المختصة.
- المساهمة في شركات ومشاريع مشتركة داخل وخارج الجمهورية العربية السورية وبموافقة الجهات المختصة وفقاً لأحكام القوانين والأنظمة النافذة.
- إعداد الدراسات الفنية الاقتصادية لمختلف مواقع إنتاج الغاز بهدف تحديد الحل الأمثل لاستثمار الغاز المرافق المنتج في الحقول المنتجة للنفط والاستفادة منه إلى أقصى حد ممكن .
- ويتوفر لدى الشركة حالياً شبكة خطوط أنابيب بأقطار (١٦، ١٨، ٢٤، ٣٦") مع محطات تنظيم وقياس وضواغط تعزيز ضغط الغاز و يبلغ طول هذه الشبكة ٢٥٣٦ كم حيث تم مؤخراً الانتهاء من مشروع خط الغاز العربي من حلب إلى كلس على الحدود التركية بطول ٦٠ كم.

٥-٢- مشاريع استثمار الغاز الطبيعي:

- مشروع استثمار الغاز في جنوب المنطقة الوسطى : تم إنشاء المعمل من قبل شركة ستروي ترانس غاز الروسية باستطاعة /٦,٣/ مليون م^٣ باليوم من الغاز و/٥٠٠٠/ برميل من المتكاثفات و/٦٠/ طن من الغاز المنزلي يومياً ووضع بالتشغيل بتاريخ ٣٠/٩/٢٠٠٩ .
- مشروع معمل غاز شمال المنطقة الوسطى: تم التعاقد مع شركة ستروي ترانس غاز الروسية لإنشاء معمل لمعالجة الغاز وهو باستطاعة ٣ مليون م^٣ باليوم من الغاز وما زال قيد الإنشاء ومن المتوقع تشغيله في النصف الأول من عام ٢٠١٤ .
- مشروع تطوير الحقول الغازية في حقلي الجهار والمهر من قبل شركة حيان: حيث باشرت بإنتاج حوالي /٠,٤/ مليون م^٣/ي من الغاز الحر من حقل بالميرا والمدورة ، كما تم التعاقد مع شركة بتروفاك لإقامة معمل الغاز الخاص بالشركة باستطاعة تصل إلى حوالي / ٤ / مليون م^٣/ي و/١٧٠/ طن غاز منزلي و/١٠٠٠٠/ برميل/يومياً نفط ومكثفات.
- مشروع معمل غاز إيبل : يجري العمل من قبل شركة بتروكندا لتطوير واستثمار الغاز في حقلي الشاعر والشريفة وتمت المباشرة بإقامة معمل لمعالجة الغاز (إيبل) باستطاعة ٢,٥ مليون م^٣/ي و (٥٠٠٠ برميل مكثفات/يوم) وبتكلفة/٤٧٦/ مليون دولار .
- خط الغاز العربي : يهدف المشروع إلى نقل وتسويق الغاز المصري إلى الأردن وسورية ولبنان ، ومن سورية إلى تركيا فالدول الأوروبية مستقبلاً، ويمتد الخط من العريش في مصر وحتى العقبة في الأردن ومنها إلى منطقة رحاب على الحدود السورية الأردنية ومن ثم إلى تركيا ولبنان وقبرص عبر الأراضي السورية ويتم إنشاء الخط ضمن الأراضي السورية على مرحلتين:

المرحلة الأولى : من الحدود السورية الأردنية إلى محطة الريان شرقي مدينة حمص متضمناً إنشاء محطة قياس و تفريجة إلى المحطة الكهربائية في دير علي جنوب دمشق بطول ١٤ كم , ويبلغ الطول الإجمالي لهذه المرحلة ٣٢٥ كم تم تنفيذ هذه المرحلة ويتم تزويد محطة دير علي بالغاز المصري ويتم تصدير الغاز المصري عبره إلى لبنان.

المرحلة الثانية: من محطة الريان وحتى الحدود السورية التركية بطول ٣٢٠ كم مع تركيب ضواغط , و قد تم مؤخراً الانتهاء من تنفيذ وصلة بطول ٣٠ كم قطر ٣٦" من محطة غاز حلب إلى الحدود التركية عند كلس الأمر الذي يسمح بوصول الغاز السوري إلى الحدود التركية و استلام الغاز بالاتجاه المعاكس من تركيا عند قيام الجانب التركي بتوصيل شبكة الأنابيب التركية إلى الحدود السورية.

تم تشغيل الخط و البدء باسترجار الغاز المصري إلى محطة توليد الدير علي بتاريخ ٢٠٠٨/٧/٩ و كان معدل الاسترجار حوالي ٢,٥ / مليون م^٣ ينقل منها بحدود ٨٠٠ / ألف م^٣ إلى لبنان ،توقف نقل الغاز إلى لبنان بتاريخ ٢٠١٠/١١/٦ ومن ثم توقف الغاز المصري بشكل كامل بتاريخ ٢٠١٢/٣/٦ بسبب القوة القاهرة.

وتم توقيع اتفاقية مع الجانب التركي بتاريخ ٢٠٠٩/٨/١٩ لبيع و شراء الغاز الطبيعي من تركيا وتسليم ١,٥ مليار م^٣ من تركيا إلى سوريا سنوياً ولمدة خمس سنوات تبدأ بعام ٢٠١١ مع إمكانية تمديدتها بالاتفاق بين الطرفين و كذلك نقل الغاز الطبيعي المصري بواسطة خط الأنابيب إلى تركيا عبر سوريا و نقل الغاز الطبيعي من تركيا إلى بلدان عربية أخرى عبر سوريا.

كما يجري البحث في إمكانية استيراد الغاز الإيراني عبر تركيا وقد تم توقيع مذكرة تفاهم مع الجانب الإيراني بتاريخ ٢٠٠٧/١٠/٤ لهذا الغرض, ولكن لم يتم إحراز أي تقدم في هذه الاتفاقيات حيث لم يقم الجانب التركي بإنشاء ووصل خطوط الأنابيب التركية إلى الحدود السورية ليتم وصلها مع شبكة الأنابيب السورية الواصلة إلى الحدود التركية في (كلس).

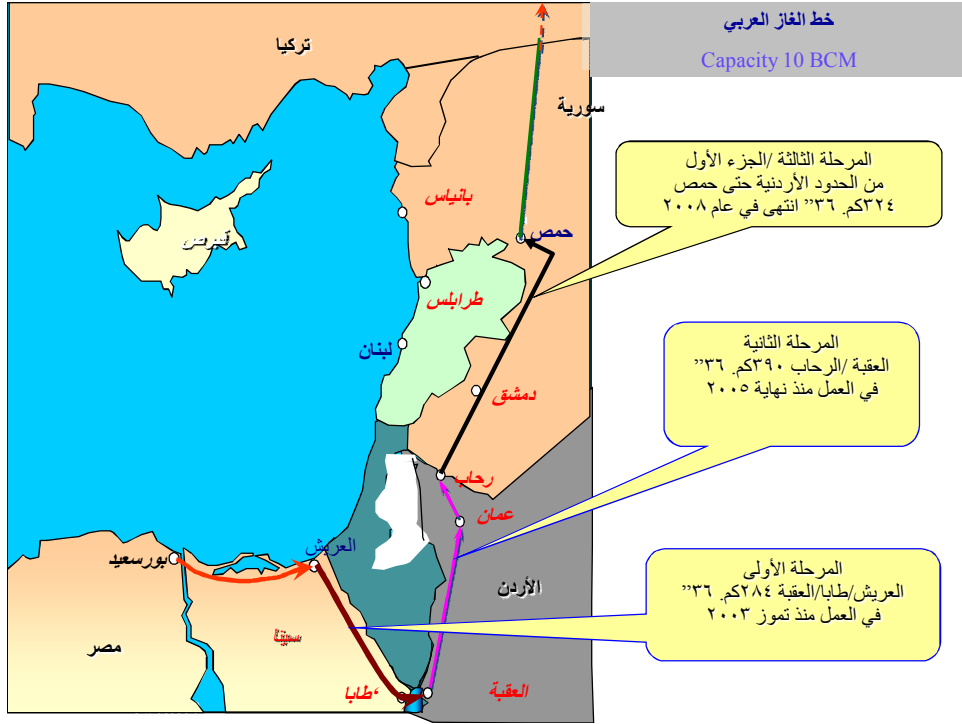
كما تم توقيع مذكرة تفاهم مع جمهورية أذربيجان لاسترجار الغاز عبر تركيا عام ٢٠١٠ و لكنها لم تتدخل حيز التنفيذ حتى الآن.

.....

.....

.....

خط الغاز العربي



٣-٥- مشاريع الغاز الأخرى:

وبالإضافة إلى المشاريع الرئيسية السابقة كان هناك مشاريع أصغر تم تنفيذها لاستثمار الغاز من بعض الحقول المتفرقة أو لتخفيف حرق الغاز على الشعلة. ومنها:

- مشروع استثمار الغاز المرافق المنتج في محطة الكشمة النفطية : تم تنفيذ مشروع استثمار الغاز المرافق المفصول في محطة الكشمة من خلال نقل الغاز إلى معمل غاز كونوكو عبر خط أنابيب بطول ٣٤ كم و قطر ١٠ بوصة , ووُضِعَ بالاستثمار بدءاً من ٧/١٢/٢٠٠٤ .
 - مشروع استثمار الغاز المرافق المنتج في محطة الخراطة النفطية : يهدف المشروع إلى استثمار الغاز المرافق المفصول في محطة الخراطة من خلال نقل الغاز إلى محطة توليد الطاقة الكهربائية في التيم عبر خط أنابيب بطول ٣٤ كم و قطر ١٢ بوصة, تم تنفيذ هذا الخط في عام ٢٠٠٦ .
 - مشروع استثمار الغاز المرافق في محطة غرب تشرين النفطية : تم تنفيذ مشروع استثمار الغاز المرافق المفصول في محطة غرب تشرين من خلال نقل هذا الغاز إلى معمل غاز الجبسة
- إضافة إلى المشاريع أعلاه مازال هناك خطط لاستثمار الغاز من الاكتشافات الجديدة أو مشاريع إستراتيجية لنقل الغاز ضمن أراضي الجمهورية العربية السورية منها:

• مشروع خط الغاز المحوري:

يهدف هذا المشروع إلى نقل و تسويق الغاز من الجمهورية العراقية إلى المستهلكين من خلال خط الغاز العربي, ويتم بمد خط أنابيب من الحدود العراقية عبر الأراضي السورية وحتى الحدود التركية بطول حوالي ٥٠٠ كم.

مع تركيب محطات ضواغط بهدف تأمين حاجة المستهلكين المحليين أو التصدير خارج القطر. ومن المتوقع أن يتم نقل كميات من الغاز العراقي تصل حتى ٣٠ مليون م^٣ / يوم.

• مشروع استثمار الغاز الحر المكتشف في منطقة صدد وما حولها:

ويهدف إلى استثمار الغاز المكتشف في منطقة صدد والتراكيب المجاورة وذلك في ضوء تقدم عمليات الاستكشاف التي تقوم بها الشركة السورية للنفط في المنطقة ويتم ربطه مع معمل جنوب المنطقة الوسطى حيث تم ربط ثلاثة آبار غازية حالياً و هي بالخدمة منذ عام ٢٠١٢.

• مشروع استثمار الغاز الحر والمرافق المكتشف في المنطقة الوسطى:

ويهدف المشروع إلى استثمار الغاز الحر المكتشف في الحقول الواقعة إلى الشمال من المنطقة الوسطى وهي شمال الضلعة . القلعة . دبيسان . البشري . شمال الحفور وحقل المنشار في المنطقة الوسطى والغاز المرافق المنتج من حقل دبيسان والحقول المجاورة لها و ذلك بإنشاء شبكات تجميع ومحطات فصل وخطوط نقل إلى الشبكة أو إلى اقرب منشأة معالجة بالمنطقة, ويتم الآن إنشاء معمل لاستثمار الغاز في هذه المواقع.

• مشروع استثمار الغاز في منطقة الجبسة:

ويهدف إلى استثمار الغاز المرافق الناتج عن تطوير حقول النفط بموجب عقود الخدمة الجديدة في حقول كبيبة و تشرين والشيخ منصور , وذلك برفع استطاعة منشآت التجميع القائمة لاستثمار أي زيادة في كميات الغاز المنتجة مستقبلاً" بتركيب ضواغط إضافية وربطها مع أقرب خط نقل للغاز في حال الحاجة

• استثمار الغاز المرافق في منطقة الحسكة:

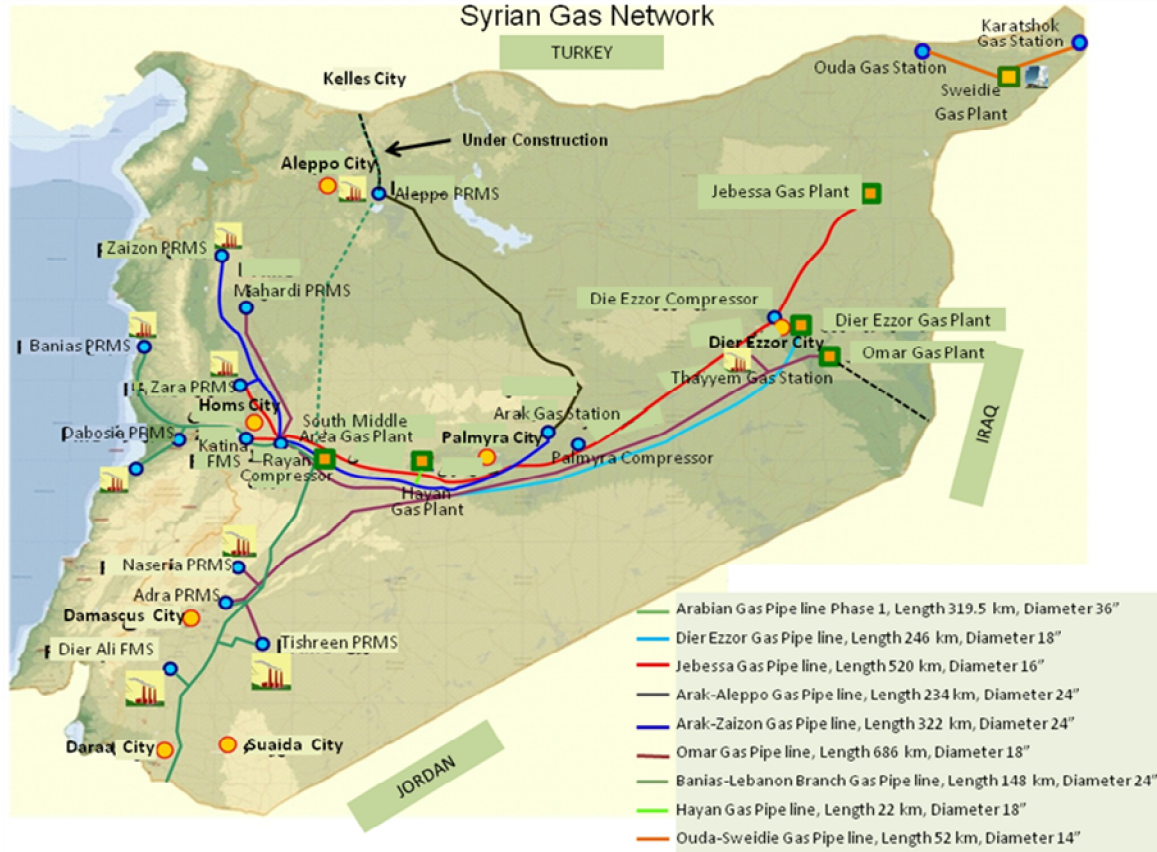
ويهدف إلى استثمار الغاز المرافق الناتج عن تطوير حقول النفط في السويدية وعودة والاكتشافات الجديدة بتوسيع منشآت تجميع وفصل الغاز وتوصيله إلى محطات توليد الطاقة في السويدي و تم توقيع عقد بين المؤسسة العامة لتوليد الكهرباء و شركة مبنى غروب الإيرانية لبناء محطة توليد الكهرباء بالسويدية باستطاعة /٤٥٠/ ميغاواط و بناء محطة لمعالجة و تحلية الغاز.

٥-٤- مشاريع تطوير شبكة نقل الغاز النظيف وتوصيله لمواقع الاستهلاك:

لتحقيق الأهداف الإستراتيجية لاستثمار ونقل الغاز في سورية فقد تم تنفيذ مجموعة من المشاريع لرفع استطاعة النقل بالشبكة لاستيعاب كميات الغاز المتوقع إنتاجها من المشاريع الجديدة بالإضافة إلى التوسع

الأفقي للشبكة لتلبية حاجة المستهلكين الجدد في كافة أنحاء القطر والتكامل مع شبكات الغاز في دول الجوار بهدف تحقيق التعاون المستقبلي لنقل وتسويق الغاز من الدول المجاورة المنتجة للغاز إلى الدول المستهلكة

شبكة خطوط الغاز الحالية والمستقبلية في سورية



٥-٥-٥ - استهلاك الغاز النظيف:

تعتبر محطات توليد الطاقة الكهربائية المستهلك الرئيسي للغاز النظيف حالياً في القطر ويأتي في المرتبة الثانية منشآت وزارة الصناعة مثل معامل السماد والإسمنت ، بالإضافة إلى استهلاك الغاز في المنشآت التابعة لوزارة النفط والثروة المعدنية مثل مصافي النفط وحقول النفط المختلفة ومحطات توليد الطاقة التابعة لها.

إلا أنه من المتوقع أن يزداد الطلب على الغاز ليشمل مستهلكين جدد ومثال على ذلك قطاع النقل والمواصلات ، واستهلاك الغاز في المنازل بدلاً من المازوت و الغاز المنزلي ، والمنشآت الصناعية المتوقع إقامتها مستقبلاً من قبل القطاع الخاص أو من خلال الاستثمارات العربية والأجنبية.

يبين الشكل التالي والمنحنيات البيانية التالية استهلاك الغاز الطبيعي النظيف خلال الفترة ٢٠٠٦ - ٢٠١٢ .
والطلب المتوقع حتى عام ٢٠١٥ .

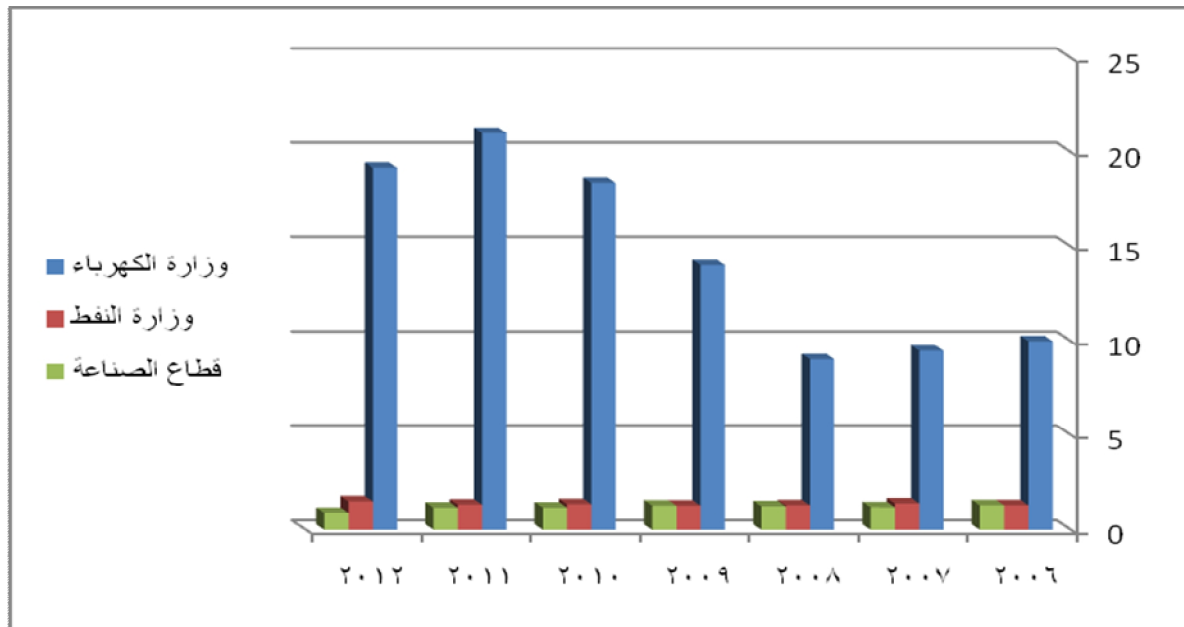
جدول الكميات الفعلية لاستهلاك الغاز النظيف للأعوام (٢٠٠٦-٢٠١٢)

الوحدة : مليون م^٣/يوم

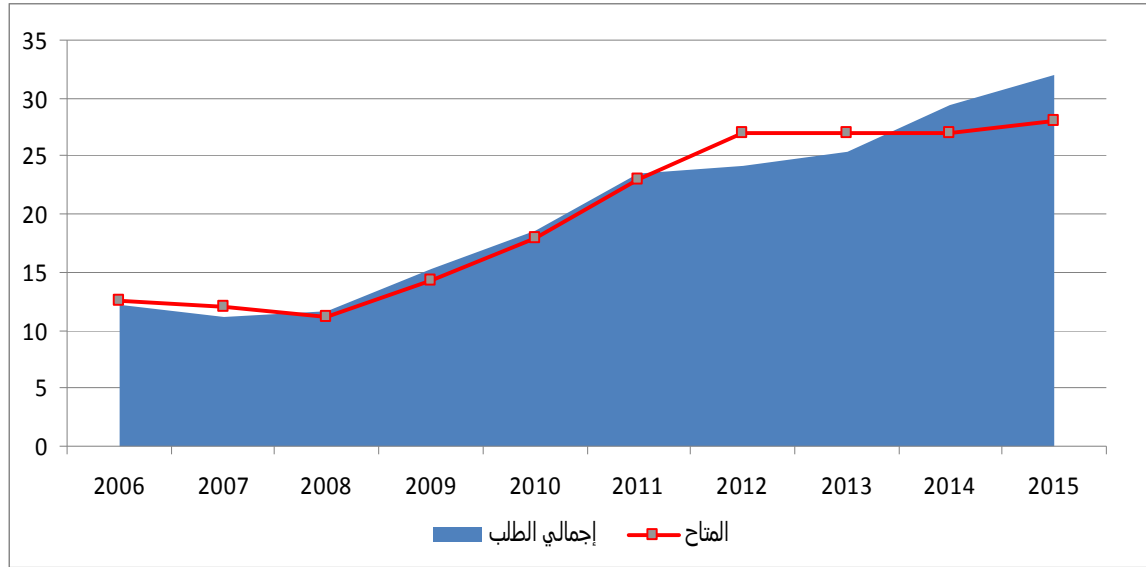
السنة	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢
وزارة الكهرباء	١٠	٩,٥	٩,٥	١٤	١٨,٣٧	٢١	١٩,٢
وزارة النفط	١,٣	١,٤	١,٣	١,٢٨	١,٣٦	١,٣٣	١,٥
قطاع الصناعة	١,٣	١,٢	١,٢٥	١,٢٨٨	١,١٨	١,١٧	٠,٩
إجمالي استهلاك الغاز النظيف	١٢,٦	١٢,١	١١,٢	١٦,٥٦	٢٠,٩١	٢٣,٥	٢١,٦

استهلاك الغاز الطبيعي

الوحدة مليون م^٣



مقارنة إنتاج الغاز النظيف مع الطلب عليه للأعوام (٢٠٠٦-٢٠١٥)



من خلال المقارنة بين خطة إنتاج الغاز النظيف من المشاريع الحالية والمستقبلية مع توقعات الطلب على الغاز وفق ما هو مبين في الجداول والمنحنيات البيانية أعلاه يتبين أن هناك عجز في كميات الغاز اللازمة لسد حاجة المستهلكين في القطر مما سيخلق تحديات صعبة تحتاج لبذل مزيدا من الجهود والحاجة إلى استثمارات إضافية, من أجل إيجاد مصادر إضافية للغاز لتأمين حاجة السوق الداخلية , ولذلك فإن الخيارات المتاحة لمعالجة الفرق بين توقعات إنتاج الغاز وتوقعات الطلب عليه يمكن تلخيصها وفق ما يلي:

١. إعادة النظر في استهلاك محطات توليد الطاقة الكهربائية من الغاز وترشيد هذا الاستهلاك من خلال تطبيق التكنولوجيا الحديثة بهدف زيادة المردود الحراري في هذه المحطات والعمل بالتوازي على ترشيد استهلاك الطاقة بشكل عام والتركيز على تزويد الدارات المركبة من الغاز.
٢. استكشاف مصادر إضافية من الغاز من خلال تكثيف أعمال الاستكشاف من قبل الشركة السورية للنفط والشركات العالمية المتعاقدة معها . حيث أن تطوير أية مصادر إضافية من الغاز مستقبلا يمكن أن تسد العجز المتوقع في إنتاج الغاز لتلبية حاجة المستهلكين ويمكن أن يزيد عن حاجة السوق المحلية.
٣. التعاون الإقليمي مع الدول العربية المنتجة والمصدرة للغاز وخاصة تطوير التعاون المستقبلي مع العراق في نقل وتسويق الغاز الطبيعي عبر سورية وهو أحد أفضل البدائل الممكنة. وكذلك فإن تشجيع التعاون المستقبلي مع دول الخليج المنتجة والمصدرة للغاز من خلال توسيع نشاط مشروع خط الغاز العربي وضم هذه الدول إليه, سيشكل مصدرا مهما وإضافيا للغاز, إضافة إلى التعاون الاستراتيجي مع إيران وتركيا لاستيراد الغاز.

٦. نقل النفط:

٦-١. الشركة السورية لنقل النفط:

تم تأسيسها بموجب المرسوم التشريعي رقم (١٢١) تاريخ ٢٢/٣/٢٠٠٣ القاضي بدمج شركة نقل النفط الخام السوري المحدثة بموجب المرسوم التشريعي رقم ٩/ عام ١٩٧٤ بالشركة السورية لنقل النفط حيث كانت مؤلفة من شركتين:

١- الشركة السورية لنقل النفط المؤممة (شركة نفط العراق سابقا):

والتي تأسست في مطلع الثلاثينيات وكانت تهدف إلى نقل النفط العراقي من الحدود السورية إلى مصب طرابلس (لبنان) ثم أنشئ مصب نفطي في بانياس لزيادة تصدير النفط العراقي ولهذه الشركة خمسة مراكز هي (بانياس . حمص . T2 . T3 . T4) ويبلغ طول خطوطها العاملة حتى الآن /١٣٠٠/ كم وهي تمتد من الحدود العراقية حتى مصبي بانياس وطرابلس ومهمة هذه المراكز تشغيل وصيانة محطات الضخ والترحيل مع جميع مرافقها وتجهيزاتها

٢- شركة نقل النفط الخام السوري:

والتي تم تأسيسها عام بهدف نقل النفط السوري الثقيل من آبار النفط في كرا تشوك عبر تسع محطات ضخ متتالية حتى مصب طرطوس وهي: (تل عدس - براك - البيضا - صباح الخير - العكيرشي - الرصافة - أثرية - صلبا - حمص). ويبلغ طول خط النفط الثقيل حالياً /٦٥٠/ كم.

٦-٢. خطوط الأنابيب:

٦-٢-١. خطوط نقل النفط الخفيف:

تبدأ هذه الخطوط من الحدود العراقية حتى بانياس وتتألف من مجموعتين من الخطوط:

- **خط جمبور - بانياس** : أنشئ عام ١٩٥٠ و يبدأ من الحدود العراقية وبقطر /٣٠/ بوصة وفي بعض المواقع يصل إلى /٣٢/ بوصة حتى الميل /٤٦٦/ ثم يصبح قطره /٢٦/ بوصة حتى منطقة خزانات بانياس بطول إجمالي قدره /٤٩٠/ كم
- **خط كركوك - بانياس** : أنشئ عام ١٩٦٠ , يبدأ من الحدود العراقية وبقطر /٣٠/ بوصة حتى اللوييدة غربي حمص , ثم يصبح قطره /٢٤/ بوصة حتى منطقة خزانات بانياس , هناك قسم من هذا الخط بين حمص وبانياس بطول /١٠٠/ كم يستخدم لضخ المازوت والبنزين على دفعات , وقد أجريت له عملية تفتيش فني داخلي , وتم إصلاح (٤٠%) من التآكل في /١٦٠/ موقع , كما توجد تفرعه من خط كركوك بقطر /٢٤/ بوصة و بطول /١٠٠/ كم تبدأ من اللوييدة غربي حمص وحتى منطقة الخزانات في بانياس وقد أجريت لها عملية تفتيش فني داخلي وتم إصلاح ١٥٠ موقع . وتتابع الشركة إجراءات الصيانة والإصلاح وقد أنجزت تجهيزات الحماية المهبطية على الخطوط لرفع جاهزيتها وتخفيض نسبة التآكل.

استطاعة هذه الخطوط:

- استطاعة الاسمية كانت تقارب ٦٠٠ ألف برميل لكل من خطي كركوك وجمبور .
- استطاعة الحالية انخفضت بسبب التآكلات الشديدة . وتقدر استطاعة الحالية لخط كركوك بـ ٣٠٠ ألف برميل يومياً
- أما في خط جمبور بـ ٢٥٠ ألف برميل يومياً ويعود هذا الانخفاض إلى التآكلات الشديدة في خط الإنتربوز .

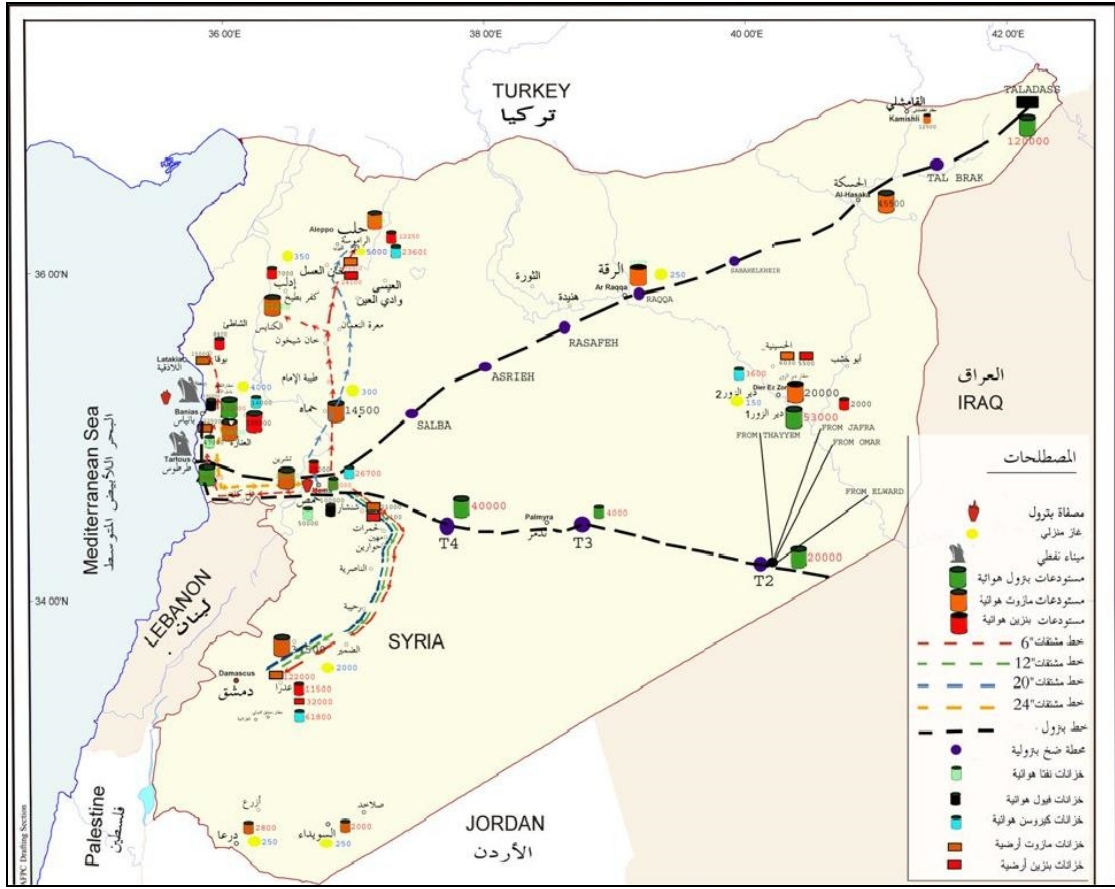
٢-٢-٦ . خطوط نقل النفط الثقيل:

- خط تل عدس - طرطوس: يبدأ من تل عدس حتى مصب طرطوس، أنشئ هذا الخط عام ١٩٦٨ بقطر /٢٢/ بوصة , وبطول قدره /٦٥٠/ كم , كما تم إنشاء لويات عليه بطول /١٧٨/ كم ومن حمص حتى طرطوس بخط مزدوج وبقطر /١٨/ بوصة وطول /٩٠/ كم.
- خط طرطوس - بانياس: أنشئ عام ١٩٩٢ بقطر /٢٤/ بوصة وطول /٤٠/ كم وهو مخصص لتأمين احتياجات مصفاة بانياس من النفط الثقيل ويمكن استخدامه للنفط الخفيف بتبديله بالخط ٢٤ انتربوز لخدمة الثقيل.

استطاعة هذه الخطوط:

- خط طرطوس - بانياس : استطاعة الاسمية ٥ مليون طن في السنة أما استطاعة الحالية فتقدر بـ ٤,٥ مليون طن سنوياً.
- خط تل عدس - طرطوس : استطاعة الاسمية ١٣ مليون طن في السنة أما استطاعة الحالية فتقدر بـ ١١,٥ مليون طن سنوياً.

يتضمن الشكل التالي خارطة سورية مبيناً عليها خطوط النفط الخام الخفيف والثقيل



٦-٣. استراتيجية نقل وتخزين النفط و آفاق المستقبل:

- إنشاء خط جديد للنفط الخفيف من الحدود العراقية وحتى بانياس بطاقة تبلغ ٤,١ مليون برميل يومياً.
- إنشاء خط جديد للنفط الثقيل من تل عدس وحتى محطة حمص بطول ٦٥٠ كم.
- إنشاء ساعات تخزينية جديدة من خلال بناء خزانات جديدة.
- استبدال محطات و منشآت الضخ القديمة بأخرى حديثة.
- تطوير المرائب البحرية الحالية و إنشاء مرائب جديدة متطورة.
- تحديث شبكة الاتصالات.

ثانياً: في قطاع تكرير النفط وتوزيع المشتقات النفطية:

المؤسسة العامة لتكرير النفط وتوزيع المشتقات النفطية:

تم إحداثها بموجب المرسوم التشريعي رقم ١٤/١٩/٢٠٠٩ ومن أهم المهام المنوطة بها :

١. الإشراف على الشركات العاملة و المشتركة في مجال التكرير و توزيع المشتقات النفطية، واقتراح

الاستراتيجيات المتعلقة بتكرير النفط و الصناعات البتروكيمياوية و توزيع المشتقات النفطية.

٢. العمل على إنشاء مصافي جديدة وفق خطط الدولة بهذا الشأن.

٣. التنسيق مع الجهات العربية و الدولية في مجال تكرير و توزيع المشتقات النفطية والعمل على جذب المستثمرين.

٤. تحديد أفضليات التمويل الاستثماري للمشاريع الأكثر أهمية على النطاق الوطني في مجال تكرير و توزيع

المشتقات النفطية و القيام بما يلزم لتأمين التمويل للمشاريع من المؤسسات المالية العربية و الدولية .

٥. التنسيق و التعاون مع المؤسسات التدريبية المحلية و العربية و الدولية من أجل بناء القدرات

الوطنية و تنمية الموارد البشرية في المؤسسة و الشركات المرتبطة بها.

التنسيق مع الجهات المعنية في مجال استيراد و تصدير احتياجات الجهات المرتبطة بها من النفط الخام و

المشتقات النفطية. و تقوم المؤسسة بمتابعة تنفيذ المشاريع التالية :

مشاريع المصافي الجديدة التابعة للمؤسسة العامة للتكرير والتوزيع:

١. مشروع مصفاة الفرقلس المشتركة:

• تم توقيع اتفاق شراكة بتاريخ ٣٠ تشرين أول ٢٠٠٧ بين حكومات كل من سورية، وفنزويلا، وإيران يتم بموجبه إنشاء مصفاة مشتركة بطاقة ١٤٠ ألف ب/ي في منطقة الفرقلس (شرق حمص)، و قد صدق بالمرسوم التشريعي رقم ٩ لعام ٢٠٠٨.

حيث تم إحداث الشركة المشتركة وإشهارها في الجريدة الرسمية في كانون الثاني من عام ٢٠٠٩، وحصصة الجانب السوري فيها ٣/٢٠،٣ %.

أهم الأعمال المنجزة حتى تاريخه :

- تحديد الموقع وتخصيص الأرض (قرار التخصيص رقم ١٤٨ / د.س تاريخ ٩ / ٦ / ٢٠٠٨) صادر عن وزارة الزراعة .

- إنهاء دراسة ما قبل الجدوى الاقتصادية من قبل شركة البيسبب الفرنسية .

- إنجاز الدراسة الطبوغرافية والجيوتكنيكية من قبل شركة Iran Khak الإيرانية .

- إنهاء دراسة البنية التحتية من قبل شركة Namvaran الإيرانية .

- إنجاز تسجيل الشركة لدى السجل التجاري في حمص .

- تشميل المشروع في قانون الاستثمار رقم ٨ / لعام ٢٠٠٧ الصادر عن هيئة الاستثمار السورية بالقرار رقم ٨ / م.س تاريخ ١٤ / ١ / ٢٠٠٩ .
- فتح حساب مصرفي باسم شركة مصفاة الفرقلس لدى المصرف التجاري السوري الفرع / ١ / حمص بمبلغ رأس مال الشركة / ١٠٠٠٠٠٠٠ / يورو .
- إنهاء دراسة الجدوى المصرفية من قبل شركة Nexant في تشرين الثاني ٢٠٠٩ و المعدلة في آذار ٢٠١٠ .

٢. المصفاة الصينية المشتركة:

- تم بتاريخ ٢ / ٤ / ٢٠٠٨ توقيع اتفاقية تعاون بين وزارة النفط والثروة المعدنية و شركة البترول الوطنية الصينية (CNPCI) لإنشاء مصفاة نفطية.
- الطاقة التصميمية ١٠٠ ألف ب/يوم في منطقة دير الزور , حصة الجانب السوري فيها ١٥% والجانب الصيني ٨٥%.

الأعمال المنجزة:

- قدم الجانب الصيني دراسة الجدوى الاقتصادية للمشروع .
- تم تكليف شركة البيسيب الفرنسية بإجراء تقييم لدراسة الجدوى الاقتصادية المقدمة من الجانب الصيني وقدمت الشركة تقريرها وعلى الجانب الصيني مراجعة الجدوى الاقتصادية على ضوء ملاحظات البيسيب وإجابة الجانب السوري على بعض الأمور المتعلقة بالتسعير .
- تم التوصل مع الجانب الصيني إلى الصيغ النهائية لاتفاق الشراكة والنظام الأساسي للشركة وباقي الاتفاقات الملحقة فيها والتوقيع عليها سيكون بعد صدور التقرير النهائي لدراسة الجدوى الاقتصادية والموافقة عليه من الطرفين السوري والصيني .

التحديات التي واجهت المشروع :

- تأمين التمويل اللازم لتغطية حصة الجانب السوري في المشروع والمقدرة بحوالي / ٢٤٠ / مليون يورو إضافة إلى قيمة المرافق خارج حدود المصفاة .
- تأمين استمرارية الخام الخفيف للمصفاة على المدى البعيد .
- مشكلة تصريف فحم الكوك المنتج في ظل ارتفاع نسبة الكبريت فيه , إضافة إلى تأمين الحجر الكلس و تصريف الرماد والجبس الناتج عن محطة القوى في حال تشغيل محطة القوى على حرق الفحم لإنتاج البخار وتوليد الكهرباء والمشروع متوقف حالياً ولم يطرأ عليه أي جديد .

٣. المصافي الصغيرة:

■ ١-٣ مصفاة ٢٥٠٠٠ برميل / اليوم تعمل على الخام الثقيل:

وفق توجيهات الحكومة للمضي في ضوء الحاجة للمشتقات النفطية وتوفر كميات من النفط السوري الثقيل والمكثفات لإقامة مشاريع نفطية صغيرة وتكرير المزيد من النفط الخام في ظل الظروف التي يمر بها القطر وبالرغم من أن اقتصادية هكذا مشاريع تكون أقل من المشاريع الكبيرة فقد تقرر الطلب من المؤسسة إعداد دفاتر الشروط المطلوبة للإعلان عن مشروع مصفاة نفطية بطاقة ٢٥ / ألف برميل باليوم تعمل على النفط الخام السوري الثقيل على أن يكون الاستثمار وفق نظام BOT ويحدد موقعها في منطقة هنيذة بمحافظة الرقة كون الموقع قد تم دراسته سابقاً وهو قريب من خطوط النفط والغاز ومستودعات شركة محروقات وخط السكك الحديدية ومصادر المياه .

■ ٢-٣ مصافي صغيرة تعمل على الخام الثقيل بحمولات / ٥-١٠-١٥ - ٢٠ / ألف برميل / اليوم

تم الإعلان عن المصافي الصغيرة بتاريخ ٢٢ / ٥ / ٢٠١٣ ولمدة ٩٠ / يوماً .

و يتبع للمؤسسة العامة للتكرير ثلاث شركات هي: الشركة العامة لمصفاة حمص . شركة مصفاة بانياس . و شركة محروقات.

الشركة العامة لمصفاة حمص (فعاليتها ونشاطاتها):

مهام المصفاة:

وضعت مصفاة حمص بالاستثمار في عام ١٩٥٩ كأول مصفاة لتكرير النفط في القطر العربي السوري بطاقة تصميميه تبلغ ٥,٤٥ مليون طن سنوياً" وبنسب مزج بين نوعي الخام الخفيف والثقل (٤٠% خفيف ، ٦٠% ثقيل) وتتضمن أربع وحدات تقطير رئيسية بالإضافة إلى الوحدات الأخرى الرئيسية والخدمية . يضاف إلى نشاط الشركة إنتاج بخار باستطاعة ٣٨٠ طن/سا , وقدرة كهربائية ٦٤ ميغا واط ساعي مع أنظمة المرافق والخدمات, يتبع للشركة معمل لمزج الزيوت بدأ العمل فيه منذ عام ١٩٧٥ بطاقة إنتاجية وصلت حالياً" إلى (٦٠) ألف طن سنوياً ويتم تسويق المشتقات والزيوت المعدنية داخلياً وخارجياً.

. المشاريع التي وضعت في دائرة العمل :

- (١) تخفيض انبعاثات المركبات الكبريتية من مداخل الأفران والمرجل البخارية إلى الجو .
- (٢) تخفيض انبعاثات المركبات الهيدروكربونية إلى البيئة .
- (٣) تجميع الزيوت المستهلكة المستخدمة في الضواغط والمضخات والعنفات وجميع الزيوت المستعملة في السيارات والمجمعة من تنظيف معمل مزج الزيوت في براميل محكمة الإغلاق ووضعها في ساحة خاصة مع العلم انه تم

بيع كميات من هذه الزيوت لمعامل تجديد الزيوت المرخصة مما أدى على التخلص الآمن منها وتحقيق فائدة اقتصادية .

- ٤) معالجة مشكلة الحمأة الناتجة بشكل يومي عن وحدة المعالجة وتحويلها إلى مخلفات صلبة آمنة بيئياً .
- ٥) تم التخلص من الفحم المتراكم المعروف بجبل الفحم عن طريق تصديره خارج القطر وتم تسوية الأرض مكانه وفرشها بالتراب الزراعي وزراعتها بأشجار الزيتون ويتم تجميع الفحم الجديد الناتج في حاصل تم بناؤه بارتفاع ثمانية أمتار ويتم ترطيبه بشكل يساعد على عدم انتشار غبار الفحم خارج الحاصل .
- ٦) مشاريع صيانة خزانات الخام والمشتقات ومنها إصلاح الأسقف العائمة لضمان عدم تسرب الأبخرة الهيدروكربونية إلى الجو والعمل مستمر حالياً لاستكمال كافة الخزانات وفق برنامج محدد.
- ٧) تم تنفيذ مشروع صيانة واستبدال مجرور الوحدة / ١٢ / وجزء من المجرور العام مما ساهم في تخفيض الانبعاثات الغازية في هذه المنطقة .

٨) إنشاء حوض لترقيد الكلس مما أدى لتحسين أداء وحدة المعالجة وانتهى العمل به بتاريخ ٤ / ١٢ / ٢٠١٠ .
مشاريع بيئية لتحسين الواقع البيئي جاري العمل بها:

١. مشروع معالجة السلدج اليومي والمتراكم .
٢. مشروع تعديل الوحدة / ٢٢ / : نسبة التنفيذ الإجمالية ٧٤,٧٥% منها نسبة ٩٥% من الدراسات والتصاميم الهندسية و ٨٢,٣% من التوريدات تم تركيب مانسبته ٩,٨٣% منها وبعض الأعمال المدنية والأعمال متوقعة حالياً.
٣. مشروع تعديل وحدات التقطير الجوي والفراغي .
٤. مشروع معالجة المياه الحامضية: يهدف إلى تخفيض تلوث المياه المنصرفة - تخفيض انبعاثات الهيدروكربونات والروائح إلى الجو ، وخصوصاً الغازات الكبريتية، تم ضم المشروع إلى مشروع تحسين واقع معالجة المياه الملوثة.
٥. مشروع تعديل منظومة الكوينش في قسم التفحيم : حيث يهدف إلى استخدام تقنية النظام الحديث المغلق بحيث يعاد التقاط المواد الملوثة بدلاً من طرحها إلى البيئة وتخفيض الهدر والفاقد من خلال إعادة تكرير المواد الهيدروكربونية التي كانت تطرح إلى الجو

شركة مصفاة بانياس:

مهام المصفاة:

أحدثت شركة مصفاة بانياس بموجب المرسوم رقم ١٠٣٥ لعام ١٩٧٥ بطاقة تكريرية قدرها ٦ مليون طن سنوياً، وتعمل حالياً على تكرير مزيج بنسبة ٦٠ % خام سوري خفيف و ٤٠ % خام سوري ثقيل.

وتقوم الشركة بموجب مرسوم إحداثها بالأنشطة والمهام التالية :

١. تكرير النفط الخام.

٢. إنتاج المشتقات النفطية لتأمين حاجة السوق المحلية وتسويق الفائض منها.

٣. شراء النفط الخام اللازم لهذه المصفاة.

٤. إنشاء المشاريع اللازمة للمصفاة.

صممت المصفاة لتكرير مزائج مختلفة من النفط الخام، حيث مزائج النفط السوري الخفيف والثقيل ٨٠ % وزن نفط كركوك، و ٢٠ % وزن نفط سوري ثقيل، وأيضاً ٥٠ % نفط عربي خفيف، و ٥٠ % نفط سوري ثقيل. تتزود المصفاة بالطاقة محلياً من محطة حرارية (١٢X٤) ميغا واط / سا تابعة للمصفاة، وتستجر المياه اللازمة لها من بحيرة السن عن طريق محطة ضخ أنشأت عليها باستطاعة مناسبة، حيث يتم ضخ المياه إلى خزانات ترتفع عن سطح البحر (١٠٤) أمتار عبر أنبوبين ثم ترسل إلى شبكة المياه في المصفاة بواسطة أنبوبين معدنيين بقطر (١٠٠X٢٠٠ مم).

تم تأجيل مشروع تطوير مصفاة بانياس الذي يهدف لإنتاج مشتقات نفطية (مازوت- بنزين) وفق المواصفة الأوربية EURO IV مما يحقق ريعية اقتصادية للمصفاة ويخفف التلوث البيئي .
الإجراءات المتخذة للحفاظ على البيئة :
أدرجت عدة مشاريع للحفاظ على البيئة منها مشروع تزويد المصفاة بالغاز الطبيعي.

شركة محروقات:

تأسست شركة محروقات في العام ١٩٧٤ بالمرسوم التشريعي رقم /٩/، وقد أنيط بها مهام تأمين المنتجات النفطية بأنواعها إلى القطاعات المستهلكة في القطر، وكذلك تأمين المستلزمات لتنفيذ مهامها من نقل وتخزين وتوزيع المنتجات النفطية المحلية أو المستوردة عن طريق استثمار وإنشاء المنشآت التي تخدم عملها من (خزاناتٍ ومستودعات وخطوط أنابيب ومراكز تموين وتوزيع ومحطات شحن بالقطارات والصهاريج العادية ومحطات الضخ ووحدات تعبئة الغاز وورشات صيانتها ومحطات بيع المشتقات النفطية واستقبال الناقلات البحرية ووحدات ومحطات تموين الطيران)، وغير ذلك من الأعمال التي تساهم في تحقيق مهام الشركة، حيث تؤمن الشركة القسم الأكبر من المواد النفطية التي تتعامل بها من الإنتاج المحلي (مصفاة حمص . مصفاة بانياس) وتستورد باقي احتياجاتها عن طريق مكتب تسويق النفط.

جدول يبين كميات النفط الخام المكررة في المصافي للأعوام ٢٠١٢-٢٠٠٦

الوحدة: ألف طن

المجموع	مصفاة بانياس	مصفاة حمص	العام
١٢,٨٦٩	٦,٥٩٤	٦,٢٧٥	٢٠٠٦
١١,٧٤٦	٥,٨٩٨	٥,٨٤٨	٢٠٠٧
١١,٧٦٧	٥,٩١٠	٥,٨٥٨	٢٠٠٨
١٢,٠٣٤	٦,٣١٩	٥,٧١٥	٢٠٠٩
١١,٧٣٠	٥,٩٢٤	٥,٨٠٦	٢٠١٠
١١,٩٩٠	٦,٤٢٧	٥,٥٦٣	٢٠١١
٩,٢٦٨	٤,٨٤٦	٤,٤٢١	٢٠١٢

المتوسط السنوي لإنتاج المصافي من المشتقات النفطية للأعوام (٢٠٠٦-٢٠١٢)

الوحدة: ألف طن

المجموع	مصفاة بانياس	مصفاة حمص	البيان
١٣١	٧٤	٥٧	الغاز السائل
١,٣٣٤	٨٥٩	٤٧٥	البنزين
٧٤٧	٤٤٧	٣٠٠	نفقا
٢١٧	٥٠	١٦٨	كيروسين
٣,٨٧٦	٢,١٠٧	١,٧٦٨	غاز أويل (مازوت)
٦٤٢	٥٩٣	٤٩	VGO
٥,٤١١	٣,٠٤٩	٢,٣٦٢	فيول أويل
٥١٧	١٨٦	٣٣١	بيتومين
٢٢	١١	١١	كبريت
١٦٠	٦١	١٠٠	فيول غاز
٩٤	٠	٩٤	سلوبس (مخلفات)
١٥٦	٠	١٥٦	فحم الكوك
١٣,٣٠٨	٧,٤٣٨	٥,٨٧٠	المجموع

جدول يبين استهلاك المشتقات النفطية في الأعوام ٢٠١٢-٢٠٠٦

الوحدة: ألف طن

البيان	مازوت	كاز عادي	بنزين	كيروسين طيران	الفيول	الغاز المنزلي
٢٠٠٦	٧,٤٤١	٥١	١,٣٨٤	١٨٤	٤,٩٥٨	٨١١
٢٠٠٧	٨,٠٤٢	٥	١,٤٢٨	١٧٩	٦,٢٥٣	٦٤٧
٢٠٠٨	٦,٩٨٩	٤	١,٤٦٤	١٨٦	٦,٨٦٢	٨٢٣
٢٠٠٩	٦,٣٢٤	٢	١,٥٨٩	١٩٩	٦,٠٣٣	٨٣٧
٢٠١٠	٥,٤٨٤	٢	١,٧٣٤	٢٠٦	٥,١٤٨	٨٤٦
٢٠١١	٥,٩٠٥	٣	١,٥٩٨	١٦٧	٤,٨٣٧	٩٠١
٢٠١٢	٣,٩٢٤	١١	١,٣٧٥	٩٣	٣,٥٢٥	٥٤٣

تطور الخامات المكررة وإنتاج المشتقات النفطية لمصفاة حمص خلال الفترة : ٢٠٠٦ - ٢٠١٢

الوحدة: ألف طن

العام	الخام المكرر	الفاقد	إجمالي المنتجات	زيوت معدنية
٢٠٠٦	٦,٢٧٥	٣٧	٦,٢٣٨	٦٦
٢٠٠٧	٥,٨٤٨	٤١	٥,٨٠٧	٦٩
٢٠٠٨	٥,٨٥٨	٤٨	٥,٨١٠	٦٥
٢٠٠٩	٥,٧١٥	٥١	٥,٦٦٤	٤٢
٢٠١٠	٥,٨٠٦	٧٨	٥,٧٢٧	٤٣
٢٠١١	٥,٥٦٣	٤٧	٥,٥١٦	٤٥
٢٠١٢	٤,٤٢١	٣٦	٤,٣٨٥	٢٨

تطور الخامات المكررة وإنتاج المشتقات النفطية لمصفاة بانياس خلال الفترة: ٢٠٠٦-٢٠١٢

الوحدة ألف طن

إجمالي المنتجات	الفاقد	إجمالي الخامات المكررة	المشتقات المعالجة	الخام المكرر	العام
٧,٨٤٥	٥٦	٧,٩٠٢	١,٣٠٧	٦,٥٩٤	٢٠٠٦
٨,٢٩٤	٢٥	٨,٣٢٠	٢,٤٢٢	٥,٨٩٨	٢٠٠٧
٨,٥١٩	٢٩	٨,٥٤٨	٢,٦٣٨	٥,٩١٠	٢٠٠٨
٨,٧٣٣	٤٦	٨,٧٧٩	٢,٤٦٠	٦,٣١٩	٢٠٠٩
٨,٠٣٠	٣١	٨,٠٦١	٢,١٣٧	٥,٩٢٤	٢٠١٠
٧,٩٢٠	٤٢	٧,٩٦٢	١,٥٣٥	٦,٤٢٧	٢٠١١
٤,٩٥١	٢٥	٤,٩٧٦	١٣٠	٤,٨٤٦	٢٠١٢

الفيول المستورد في شركة مصفاة بانياس لصالح شركة محروقات

الوحدة: ألف طن

العام	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢
الفيول المستورد	٣٩٢	١,٧٧٠	١,٨٨٩	١,٧٧٢	١,٢٨٨	٨٠٥	٧٥

استيراد المشتقات النفطية في شركة محروقات
خلال الفترة ٢٠٠٦ - ٢٠١٢

الوحدة: ألف طن

عام	مازوت	مازوت ديزل	بنزين ممتاز	غاز سائل	فيول أويل
٢٠٠٦	٣,٤٢٥	.	١٨٢	٢٨٨	٦٥٥
٢٠٠٧	٤,٢٨٠	.	١,٧٧٣	٣٧١	٢,١٤٣
٢٠٠٨	٣,٧٢١		١٧٩	٣٨٠	٢,٨٨٤
٢٠٠٩	٨١٤	٣٢	٣٢٦	٤٤٨	٢,٠٢٥
٢٠١٠	١,٩٦٨	٢	٨٧٦	٤٣١	١,٢٨٨
٢٠١١	١,٨٠٤	٢٤٦	٣٣٨	٣٩٦	٨٠٥
٢٠١٢	٧٢٥	٢١٩	.	١٩٣	١٢٢

الأسعار الحالية للمشتقات النفطية في السوق المحلية

المادة	الوحدة	سعر البيع للمواطن بالليرة السورية
كاز عادي	٢٠ ليتر	٨٠٠ ل.س
المازوت	٢٠ ليتر	١٢٠٠ ل.س
البنزين	٢٠ ليتر	٢٠٠٠ ل.س
كاز الطيران	١ غالون أمريكي	\$ ٢٠٠٣ للغالون
الإسفلت	١ طن	٣٥٠٠٠ ل.س
فحم الكوك	١ طن	٦٠٠٠ ل.س
الفيول	١ طن	٥٠٠٠٠ ل.س
الغاز المنزلي	اسطوانة معبأة سعة ١٠ كغ	١٠٠٠ ل.س
اسطوانة غاز فارغة	اسطوانة سعة ١٢ كغ	٤٨٠٠ ل.س

الباب الثاني

قطاع الكهرباء

أولاً - مقدمة :

تؤدي الكهرباء دوراً محورياً وهاماً في كافة خطط التنمية الاقتصادية والاجتماعية محلياً وعالمياً، لذلك فإن قطاع الكهرباء يُشكل أهمية بالغة بالنسبة للاقتصاد السوري، فبالإضافة إلى مساهمته في تكوين الناتج المحلي وتوفير فرص العمالة المباشرة وغير المباشرة، يلبي هذا القطاع حاجة سورية من الكهرباء سواءً بالنسبة للنشاط الاقتصادي في القطاع الإنتاجي والتجاري والخدمي، أو الاستخدام المنزلي، ويساهم بالتالي في تأمين متطلبات التنمية الاقتصادية والاجتماعية.

هذا الدور المكتسب ما كان ليتحقق لولا الإرادة الطموحة التي ساهمت في مضاعفة الاستطاعة المركبة ولولا الاعتمادات التي رصدت، ومع ذلك قد لا تستطيع الدولة تأمين الاستثمارات اللازمة لتوسيع قدرات المنظومة الكهربائية نتيجةً للزيادة الحادة في الطلب على الكهرباء وعدم التزام المواطنين بقضايا الترشيد وإجراءات رفع كفاءة الاستخدام، بسبب انخفاض أسعار مبيع الكهرباء والمشتقات النفطية في السوق المحلية.

ومع صدور قانون الكهرباء رقم /٣٢/ لعام ٢٠١٠ الذي سمح للقطاع الخاص بالاستثمار في قطاع الطاقة والكهرباء، سعت وزارة الكهرباء لإشراك القطاع الخاص في مجالي توليد وتوزيع الطاقة الكهربائية، وقد تم انجاز عدد من التشريعات والقوانين والتعليمات التنفيذية النازمة هذا الموضوع، ومازالت الكهرباء في سورية تنتج من قبل القطاع الحكومي حيث تتولى الجهات العامة مجمل عمليات الإنتاج والنقل والتوزيع. وتلعب وزارة الكهرباء الدور الرئيسي في عملية الإنتاج من خلال المؤسسة العامة لتوليد الكهرباء (توليد ونقل الكهرباء سابقاً) والتي ساهمت في تلبية الطلب على الطاقة الكهربائية خلال الفترة ٢٠٠٠-٢٠١١ بنحو ٩٠%، في حين ساهمت باقي الجهات (المؤسسة العامة لسد الفرات ومصادر وزارة النفط والاستيراد) بحوالي ١٠% مع الإشارة إلى تناقص نسبة مساهمة تلك الجهات مستقبلاً مع تنامي الطلب على الكهرباء ومحدودية المصادر الكهرمائية.

استُهدف قطاع الكهرباء منذ بداية الأزمة، حيث جرى الاعتداء بشكل مستمر على مكونات المنظومة الكهربائية السورية من محطات توليد وتحويل وخطوط نقل وتوزيع، إضافةً إلى تكرار تفجير وتخريب السكك الحديدية التي تُنقل عبرها مادة الفيول أويل وتفجير خطوط نقل الغاز الطبيعي اللذين يُستخدمان في محطات توليد وإنتاج الطاقة الكهربائية.

إن هذه الأعمال تسببت بخسائر مالية واقتصادية وآثار اجتماعية وإنسانية كبيرة تكبدها الشعب السوري وسيبقى تأثيرها لفترة طويلة مستقبلاً نظراً لارتفاع تكاليف الإصلاح، منوهين إلى أن منعكس الأضرار سيمس شريحة كبيرة من المجتمع السوري على اعتبار أن أكثر من ٩٠% من الكهرباء المستهلكة في سورية هو استهلاك منزلي وخدمي وتجاري وصناعي.

وبسبب الظروف التي يمر بها القطر والاعتداءات المذكورة أعلاه، انخفضت الطاقة المنتجة محلياً عام ٢٠١١ من ٤٩ مليار ك.و.س الى ٤٣ مليار ك.و.س عام ٢٠١٢، وبلغت الطاقة المفصولة /٦,٩٧/ مليار ك.و.س مقارنة ب/٠,٥١/ مليار ك.و.س في عام ٢٠١١.

ونبين فيما يلي تحليلاً لإنتاج الطاقة الكهربائية لعام ٢٠١١:

بلغ إنتاج العنقات الكهرمائية لعام ٢٠١١ ما نسبته ٦% من الإنتاج الكلي، والعنقات الكهرحرارية (غازية، بخارية، ودارة مركبة والتي تعمل على الفيول أو الغاز الطبيعي) ٩٤% من الإنتاج الكلي. وبلغت نسبة إنتاج الكهرباء لعام ٢٠١١ باستخدام الفيول أويل ٣٤% من الطاقة الكهرحرارية المنتجة وباستخدام الغاز الطبيعي ٦٦%. مع الإشارة إلى أن المحطات التابعة للوزارة جميعاً تستطيع العمل على الغاز الطبيعي والفيول أويل ويتوقف ذلك على توفير الكميات اللازمة من الغاز الطبيعي.

ارتفعت مساهمة الغاز في توليد الطاقة الكهرمائية خلال الفترة ٢٠٠٠ - ٢٠٠٣، إذ وصلت إلى حدود ٥٩% عام ٢٠٠٣، ثم عاودت بالانخفاض إلى حوالي ٣٨% عام ٢٠٠٨ وذلك وفقاً للمتاح من الغاز الطبيعي، ثم ارتفعت إلى ٦٦% عام ٢٠١١ وإلى ٧٤% في عام ٢٠١٢ بسبب صعوبة نقل الفيول أويل إلى محطات التوليد.

أما إنتاج الكهرباء من الطاقة الشمسية (الكهرضوئية PV والمركزات الكهرشمسية CSP) وطاقة الرياح أو غيرها من الطاقة الجديدة والمتجددة فيبقى محدود جداً، لكنه من المتوقع أن يزداد باضطراد بعد نهاية الأزمة التي يمر بها القطر، حيث يوجد العديد من مشاريع توليد الكهرباء بالطاقات المتجددة التي توقفت لهذا السبب.

ثانياً - التنظيم الهيكلي لقطاع الكهرباء:

بهدف تفعيل عملية اشراك القطاع الخاص في مجال توليد وتوزيع الطاقة الكهرمائية، تم في عام ١٩٩٤ فصل نشاطات التوليد والنقل عن نشاطات التوزيع ضمن مؤسستين منفصلتين، ثم جرى إعادة هيكلة القطاع وفصل وظائف النقل عن كل من وظائف التوليد والتوزيع بالمرسوم رقم ٣٥٥ لعام ٢٠١١.

ونبين فيما يلي لمحة عن قطاع الكهرباء في الجمهورية العربية السورية:

بهدف تفعيل عملية اشراك القطاع الخاص في مجال توليد وتوزيع الطاقة الكهربائية وفقاً لأحكام المرسوم التشريعي رقم /١٤/ لعام ١٩٩٤ تم فصل نشاطات التوليد والنقل عن نشاطات التوزيع ضمن مؤسستين منفصلتين، ومن خلال المرسوم رقم (٣٥٥) تاريخ ٢٠١١/٩/١١ تم فصل نشاط نقل الطاقة الكهربائية عن نشاطي التوليد والتوزيع في المنظومة الكهربائية السورية، لتصبح المؤسسات هي:

١- المؤسسة العامة لتوليد الكهرباء.

٢- المؤسسة العامة لنقل الكهرباء.

٣- المؤسسة العامة لتوزيع الكهرباء.

١- مهام وزارة الكهرباء والجهات التابعة لها:

أ- الإدارة المركزية:

تمارس وزارة الكهرباء مباشرة أو بواسطة المؤسسات والشركات التابعة لها أو بالتعاون مع المؤسسات الأخرى جميع المهام أو الاختصاصات المتعلقة بقطاع الكهرباء ولاسيما:

آ- وضع الخطط اللازمة لتغطية حاجة القطر من الطاقة الكهربائية وتنفيذ المشاريع المقررة لتأمين هذا الغرض.

ب- إنتاج ونقل وتوزيع واستثمار الطاقة الكهربائية وتوفيرها بشكل يتناسب مع التطور الاجتماعي والاقتصادي والصناعي والتجاري.

ت- تعميم الإنارة على الريف في القطر.

ث- الإشراف على إنتاج الكهرباء في جميع المؤسسات والشركات وجهات القطاع العام التي يتوفر لديها مجموعات توليد كهربائية رئيسية أو احتياطية و إصدار التعليمات الخاصة بتشغيلها واستثمارها بما يتماشى مع المصلحة العامة.

ب- مهام المؤسسة العامة لتوليد الكهرباء:

تختص المؤسسة بكل ما له علاقة بتوليد الكهرباء وعلى الأخص ما يلي:

١. وضع إستراتيجية استخدام مصادر الطاقة الأولية المتاحة لتوليد الكهرباء (عام وخاص) بأعلى كفاءة ممكنة مع مراعاة مبادئ الأنظمة النافذة بما يتعلق بحماية البيئة والتنمية المستدامة.

٢. إنشاء محطات التوليد على مختلف أنواعها (البخارية، الدارة المركبة، الدارة البسيطة، النووية، الخ ...) بناء على أحكام المرسوم رقم/١٤/ لعام ١٩٩٤، وأحكام القانون رقم /٣٢/ لعام ٢٠١٠، وأحكام المرسوم رقم /٣٥٥/ لعام ٢٠١١.

٣. تحديد المواقع لمحطات التوليد الجديدة بالتنسيق مع مؤسسة النقل بهدف الإعلان عن طلبات عروض لدعوة المستثمرين لتنفيذ مشاريع لتوليد الكهرباء للقطاع الخاص بالتنسيق مع مديرية تنظيم القطاع في الوزارة.

٤. الإعلان عن طلبات عروض لدعوة المستثمرين لإدارة أو تشغيل أي من نشاطات التوليد القائمة.

٥. الإشراف على تشغيل ووضع برامج صيانة محطات توليد الطاقة الكهربائية ومتابعتها بالتنسيق مع شركات ومنشآت التوليد والجهات العامة ذات العلاقة.

٦. تأمين قطع التبدل الإستراتيجية وتنظيم أعمال الصيانة وطلبات العروض لاستقدام الخبراء وقطع التبدل لشركات ومنشآت توليد الطاقة.

٧. مراقبة وتحسين أداء مجموعات محطات توليد الطاقة الكهربائية.

٨. برمجة أعمال الصيانة بالتنسيق مع المؤسسة العامة لنقل الكهرباء.

٩. توليد الطاقة المعدة للتصدير وتسليمها إلى المؤسسة العامة لنقل الكهرباء لقاء بدلات تحدد وفق أنظمة الاستثمار المعمول بها.

١٠. تحديد أسعار الطاقة المسلمة إلى مؤسسة النقل استناداً إلى الكلفة الفعلية للإنتاج وبما يؤمن تغطية نفقات التشغيل والتوسع في بناء محطات التوليد الجديدة حسب الخطط الموضوعة والتنسيق مع المؤسسة العامة لنقل الكهرباء.

١١. الاستفادة من جميع إمكانيات توليد الكهرباء من مصادر الطاقة الأولية في القطر ووضعه موضع التطبيق العملي عند ثبات جدواه الاقتصادية.

١٢. مراقبة عوامل تلوث البيئة ومراعاة تطبيق التعليمات والأنظمة والقوانين الخاصة بحماية البيئة وذلك بكفاءة فنية واقتصادية ورفع المردود إلى المستويات المعيارية العالمية لأنظمة الكهربائية المشابهة فيما يخص توليد الكهرباء.

١٣. تلبية الطلب على الطاقة الكهربائية باستخدام الأمثل لمصادر الطاقة الأولية والطاقات الجديدة والمتجددة.

ت- مهام المؤسسة العامة لنقل الكهرباء:

- ١- شراء الكهرباء المنتجة من محطات التوليد العائدة للجهات العامة ومن المرخص لهم بالتوليد وبيعها لمؤسسة التوزيع والمشاركين الرئيسيين.
- ٢- إتاحة الربط بشبكة النقل للمرخص لهم.
- ٣- نقل الكهرباء عبر شبكة النقل لقاء بدلات تحدد وفق أحكام القانون.
- ٤- تنظيم إجراءات شراء وبيع الكهرباء وفق أحكام القانون.
- ٥- اتخاذ التدابير اللازمة لتلبية الطلب على الطاقة والاستطاعة بما يحقق التشغيل الآمن والمستقر للشبكة الكهربائية.
- ٦- إدارة الطلب على الخدمات المساعدة من أطراف القطاع.
- ٧- مراقبة ومتابعة ميزان الطلب على الكهرباء والتوليد المتاح والتنبؤ بالأحمال المستقبلية والاستطاعات المطلوبة واتخاذ الإجراءات التي تكفل استقرار الشبكة ووثوقيتها ووضع المقترحات اللازمة لذلك.
- ٨- القيام بأعمال الدراسة والبحوث والتطوير في مجال نشاط المؤسسة.
- ٩- جدولة التبادل مع شبكات الدول المجاورة.
- ١٠- المشاركة في دراسات التوسع في التوليد والنقل لتلبية الطلب.
- ١١- المشاركة في تنفيذ أعمال توسيع شبكة النقل.
- ١٢- تنفيذ مشاريع الربط الكهربائي التي توافق عليها الوزارة، وتبادل الكهرباء مع الدول الأخرى طبقاً لأحكام الاتفاقيات التي تتم في هذا الشأن.
- ١٣- إعداد تقرير سنوي عن واقع التغذية الكهربائية يتضمن الإنتاج بأنواعه والاستهلاك بأغراضه المختلفة، والاحتياجات الحالية والمستقبلية وكيفية تأمينها.

تعريف ومصطلحات:

شبكة النقل: الشبكة الكهربائية التي تعمل على التوتر العالي (٤٠٠-٢٣٠-٦٦ ك.ف) بما فيها محطات التحويل وخطوط النقل والأبراج والأمراس والكابلات والمتممات.

المشترك الرئيسي: الشخص الطبيعي أو الاعتباري الذي يستجر الكهرباء على التوتر العالي مباشرة من شبكة النقل أو غيرها.

ث- مهام المؤسسة العامة لتوزيع الكهرباء:

- وضع الخطط اللازمة لتأمين وتوزيع الطاقة الكهربائية للمشاركين في القطر.
- إنشاء شبكات التوزيع وتأمين مستلزمات تشغيلها على التوترات (٢٠-٠,٤) ك ف.
- تشغيل وصيانة شبكات التوزيع ومراكز التحويل للتوترات (٢٠-٠,٤) ك ف ومراكز التنسيق الفرعية ومعامل الأعمدة الخرسانية في دير الزور وحمص وقسم التوصيلات الكهربائية ومجموعات التوليد الصغيرة الاحتياطية .
- صيانة قسم (٢٠) ك ف في محطات التحويل (٢٣٠/٦٦/٢٠) ك ف و(٢٠/٦٦) ك ف.
- وقد أتبعته بهذه المؤسسة (١٤) شركة عامة في المحافظات .

ونشاطات عمل هذه الشركات تنحصر بما يلي :

- أ- تشغيل وصيانة المنشآت والتجهيزات التابعة للشركة .
- ب- استلام الطاقة الكهربائية المخصصة للشركة وتوزيعها على المستهلكين .
- ت- إنشاء شبكات التوزيع على التوترات (٢٠) ك ف (٠,٤) ك ف ومراكز التحويل العامة والخاصة ضمن حدود المحافظة وفقاً للخطط المعتمدة من المؤسسة العامة لتوزيع الكهرباء.
- ث- إعداد الدراسات والخطط اللازمة لتطوير عمل الشركة وتحسين العمل والحد من الهدر والفاقد في المنشآت والتجهيزات التابعة للشركة وفقاً للخطط العامة لوزارة الكهرباء.
- ج- تشغيل وصيانة مجموعات التوليد الصغيرة الاحتياطية بما في ذلك مجموعات التوليد المائية الصغيرة الواقعة ضمن حدود المحافظة.

ج- مهام المركز الوطني لبحوث الطاقة:

تم إصدار القانون رقم / ٨ / تاريخ ١٧ / ٦ / ٢٠٠٣ القاضي بإحداث المركز الوطني لدراسات وبحوث الطاقة والذي حددت مهامه كما يلي:

إعداد الدراسات والبحوث المتكاملة والتي تساعد على وضع السياسات والاستراتيجيات المناسبة والخطط طويلة الأمد لتحقيق الاستفادة المثلى من مصادر الطاقة المتاحة واقتراح البدائل المختلفة بما يلبي متطلبات التنمية الاقتصادية والاجتماعية وذلك بالتنسيق والتعاون مع الجهات الأخرى المعنية ذات العلاقة بشؤون الطاقة.

مسح مصادر الطاقات الجديدة والمتجددة وتقويمها واقتراح الخطط اللازمة لتنمية استخدامها وإجراء الدراسات و البحوث الفنية و الاقتصادية و البيئية المتعلقة بذلك سواء من قبل المركز أو بالتعاون مع الجهات العلمية داخل القطر و خارجه.

تنفيذ المشاريع التجريبية في مجال الطاقات الجديدة والمتجددة سواء من قبل المركز أو بالاشتراك مع الغير وله أن يعهد بتنفيذها كلها أو بعضها، طبقاً لأحكام هذا القانون و متابعة استثمارها واقتراح ما يلزم لتطويرها فنياً واقتصادياً. اقتراح المواصفات القياسية السورية لمعدات و نظم الطاقات الجديدة و المتجددة لاعتمادها أصولاً، وإجراء الاختبارات العلمية لتقويم أداء هذه المعدات و النظم المحلية و المستوردة وإصدار شهادات الصلاحية.

إعداد الدراسات والبحوث الخاصة بتحسين كفاءة الطاقة في جانبي التوريد والطلب وبما يحقق تقليل كلفة الطاقة الإجمالية على الاقتصاد الوطني وحماية البيئة من التلوث.

وضع المعايير الخاصة بالأداء الطاقى في المنشآت وأماكن الاستهلاك كافة ومراقبة مؤشرات الأداء الطاقى في التجهيزات الكهربائية المصنعة محلياً أو المستوردة كافةً.

تطوير وسائل وإرشادات وحوافز لتحسين كفاءة استخدام الطاقة.

إقامة مختبرات و وحدات و محطات بحثية تجريبية وتشغيلها لتطوير مصادر الطاقات الجديدة والمتجددة والتجهيزات ذات الكفاءة الطاقية العالية واستثمارها.

استقدام الخبراء وعقد الدورات الدراسية والتدريبية والندوات والمؤتمرات التي تهدف إلى تطوير الإمكانيات والخبرات المحلية الضرورية اللازمة للاستفادة من مصادر الطاقات الجديدة والمتجددة وتحسين كفاءة استخدام الطاقة.

إنشاء بنك معلومات للطاقة وذلك لتسهيل إجراء الدراسات والبحوث وربطه مع منظومات المعلومات الأخرى ذات العلاقة بأعمال المركز.

توثيق الأبحاث العلمية ونشرها وإصدار النشرات الدورية والمجلات العلمية.

عقد الاتفاقيات في مجال بحوث الطاقة مع الهيئات العلمية السورية والعربية والأجنبية والمنظمات الدولية.

المشاركة مع جامعات القطر في الإشراف على طلاب الدراسات العليا الذين يجرون أبحاثهم في المركز، على أن تتوفر في المشرفين الشروط الواردة في أنظمة الجامعات السورية.

ح- المعاهد التقنية للكهرباء والميكانيك

يتبع لوزارة الكهرباء ثلاثة معاهد للكهرباء والميكانيك في ريف دمشق (عدرا) واللاذقية وحلب تقوم بتخريج فنيين باختصاصات مختلفة تناسب متطلبات العمل في مجال الكهرباء.

ثالثاً- أهم القوانين والمراسيم الصادرة، والتي هي قيد الإعداد:

(١) وافق مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٠١٢/١٠/١٠ على إحداث صندوق لدعم السخان الشمسي وتم تكليف الوزارة بمتابعة إجراءات التنفيذ، حيث تم إرسال (مشروع تشريعي للسخان الشمسي + قانون) بموجب كتاب وزارة الكهرباء رقم ٧٨٢/ر تاريخ ٢٠١٢/١٢/٣ وقد تم عرضه خلال جلسة مجلس الوزراء رقم ٤٦/ تاريخ ٢٠١٢/١٢/٢٤ وقد وافق السيد رئيس المجلس عليه وطلب من الوزارة إرفاق المشروع بتعليماته التنفيذية.

(٢) صدر القانون /٢٣/ لعام ٢٠١٢ (قانون الاسترجار غير المشروع للطاقة الكهربائية) تاريخ ٢٠١٢/١٠/٧ بعد إقراره في مجلس الشعب في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٠١٢/١٠/٣ والذي ينص على المعاقبة بالحبس مدة لا تزيد على ثلاثة أشهر وبغرامة قدرها ١٥ بالمئة من قيمة الطاقة الكهربائية المستجرة بشكل غير مشروع وبما لا يقل عن ٥٠٠٠ ليرة سورية وتضاعف العقوبة في حال التكرار على كل من أقدم على استرجار الطاقة الكهربائية بصورة غير مشروعة أو ساهم بذلك.

(٣) صدر القرار رقم ٥٣٢ تاريخ ٢٠١٢/٤/٩ والمتضمن تعديل تعرفه مبيع الطاقة الكهربائية للمشاركين على التوتر ٢٣٠ ك.ف والتوتر ٦٦ ك.ف والتوتر ٢٠ ك.ف والمشاركين على التوتر (٠,٤/٢٠) ك.ف للأغراض التجارية والصناعية ولمحطات ضخ مياه الشرب .

(٤) تم وضع البنية التشريعية اللازمة (التعليمات التنفيذية) لتعالج مواضيع إشراك القطاع الخاص من خلال القانون رقم /٣٢/ لعام ٢٠١٠ إضافة إلى القرارات التالية:

- نظام إبرام اتفاقيات شراء الكهرباء والصادر بقرار رئاسة مجلس الوزراء رقم ٣٧٢٢/م.و تاريخ ٢٠١٢/٣/٧.
- نظام منح رخص وتصاريح مزاولة أنشطة الكهرباء والصادر بقرار رئاسة مجلس الوزراء رقم ٣٣٨١/م.و تاريخ ٢٠١٢/٢/٢٩.

- نظام أسعار شراء الكهرباء المنتجة من مشاريع وأنظمة الطاقات المتجددة بقرار مجلس الوزراء رقم /١٦٢٠٢/ م.و تاريخ ٢٠١١/١١/٢١.
- تم إعادة هيكلة قطاع الكهرباء من خلال إصدار المرسوم رقم (٣٥٥) للعام ٢٠١١ (مرسوم إحداث مؤسسة نقل الكهرباء) بتاريخ ٢٠١١/٩/١١.
- التعليمات التنفيذية للقانون حيث صدرت بقرار مجلس الوزراء رقم (٦٥٩٤) تاريخ ٢٠١١/٥/١٥.

رابعاً- الطلب على الطاقة الكهربائية والوقود في الفترة ٢٠١١ - ٢٠٠٠ :

شهد القطر العربي السوري تطوراً كبيراً في المجالات الاقتصادية والخدمية وغيرها، وكذلك شهد مستوى معيشة المواطن تحسناً كبيراً وواقعياً، وذلك قبل قبل تطبيق العقوبات الجائرة بحق الشعب السوري، وانعكس ذلك وبشكل واضح على تزايد معدلات الطلب على الطاقة الكهربائية، حيث تجاوز هذا الطلب في الظروف المناخية القاسية صيفاً وشتاءً إمكانات التوليد المتاحة في القطر.

وتدل مؤشرات قطاع الكهرباء في سورية على مدى التطور الحاصل خلال السنوات المنصرمة فقد تنامي الطلب المحلي على الطاقة الكهربائية من ٢٣,٩ مليار كيلووات ساعي عام ٢٠٠٠ إلى حوالي ٥٠ مليار كيلووات ساعي عام ٢٠١١ أي بوسطي معدل نمو سنوي ٧%.

في حين تنامي الطلب المحلي على استطاعة الذروة من ٣٨٧٨ ميغاوات عام ٢٠٠٠ إلى نحو ٩٠٤٣ ميغاوات عام ٢٠١١ أي بوسطي معدل نمو سنوي ٨%.

وتبين الجداول التالية المرفقة بعض المؤشرات الإحصائية كما يلي:

جدول استطاعة محطات التوليد المتاحة في القطر وتاريخ وضعها في الخدمة و نوع الوقود المستخدم لعام ٢٠١١.

تاريخ الدخول بالخدمة	نوع الوقود	الإجمالي ميغاوات	الاستطاعة المتاحة لمجموعات التوليد	المحطات حسب نوع العنقات والجهات	
١٩٧٩ - ١٩٨٨	نפט ثقيل - غاز	٥٧٠	١٤٢,٥×٤	محددة	المؤسسة العامة لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية
١٩٨٢ - ١٩٨٧	نפט ثقيل	٥٩٠	+١٦٥×٢ ١٣٠×٢	بانياس	
١٩٩٣ - ١٩٩٤	نפט ثقيل - غاز	٤٠٠	٢٠٠×٢	تشرين الحرارية	
١٩٩٧	نפט ثقيل - غاز	١٠٦٥	٢١٣×٥	حلب	
٢٠٠٠	نפט ثقيل - غاز	٦٤٠	×١+٢١٥×٢ ٢١٠	الزارة	
		٣٢٦٥		المجموع	
١٩٨٤	نפט ثقيل - غاز	٢٠	١٠×٢	مصفاة حمص	قطاعات عامة أخرى
١٩٨٨	نפט ثقيل	٠	٠	مصفاة بانياس	
		٢٠		المجموع	
	٠	٣٢٨٥	٠	الإجمالي	
١٩٨٨	مازوت	٢٥	٢٥	محددة	المؤسسة العامة لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية
١٩٨٨	مازوت	٢٥	٢٥	بانياس	
١٩٩٧	مازوت	٢٥	٢٥	حلب	
		٧٥		المجموع	
		٧٥		مجموع غازي مازوت	
١٩٨٨ - ١٩٨٩	غاز	١٧٠	٣٤×٥	السويدية	المؤسسة العامة لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية
١٩٩١	غاز	١٠٠	٣٢×١+٣٤×٢	التيم	
١٩٩٥	نפט ثقيل - غاز	٢٠٠	١٠٠×٢	تشرين الغازية	
٢٠١٠	غاز	٢٦٠	١٣٠×٢	توسع بانياس	
		٧٣٠		المجموع	
١٩٧٥ - ١٩٨٧	غاز	١٠٠	١٦×٢+١٧×٤	الشركة السورية للنفط	قطاعات عامة أخرى
		١٠٠		المجموع	
		٨٣٠		مجموع غازي غاز	

		مجموع العنقات الغازية		
١٩٩٥ - ١٩٩٤	غاز	٦٠٠	١٠٠×٦	الدارة المركبة
٢٠١١	غاز	٣٠٠	١٥٠×٢	
القسم ١٩٩٥ الغازي و ٢٠٠٧ القسم البخاري	غاز	٤٨٠	×١+١١٠×٣ ١٥٠	
القسم ١٩٩٦ الغازي و ٢٠٠٧ القسم البخاري	غاز	٤٨٠	+١١٠×٣ ١٥٠×١	
٢٠٠٩-٢٠٠٨	نפט ثقيل - غاز	٧٥٠	٢٥٠×٣	
٢٠٠٩	غاز	٤٥٠	١٥٠×٣	
		٣٠٦٠		
١٩٧٨ - ١٩٧٤		٧٠٠	٨٧,٥×٨	الغنفات الكهرمائية
١٩٨٨ - ١٩٨٧		٥٠	١٦×١+١٧×٢	
٢٠٠٠ - ١٩٩٩		٥٠٠	٨٢×٢+٨٤×٤	
		١٢٥٠		
		١٢٥٠		
		٨٥٠٠		مجموع العنقات الكهرمائية
٠	٠	٨٥٠٠	٠	المجموع الإجمالي

جدول المؤشرات الرئيسية لقطاع الكهرباء خلال الفترة ٢٠٠٠ - ٢٠١١ الوحدة ج و س

البيان						
٢٠١١	٢٠١٠	٢٠٠٩	٢٠٠٨	٢٠٠٥	٢٠٠٠	
٩٠٤٧	٧٨٤٣	٧٣٢٣	٦٧١٥	٦٠٠٨	٣٨٧٨	ذروة الطلب على الاستطاعة(م.و)
٢٩٩٨	٢٦٠٤	١٩٢٥	٢٨٧٢	٣٤٤٥	٢٥٠٣	الإنتاج الكهربائي
٢١٣٣٩	٢١١٥٣	٢٢٨٣٣	٢٣٩٨٦	١٨٩٨٥	١٢٧٧٥	عنفات بخارية
٤٦٨١	٤١٦٣	٦٩٥١	٣٧٦١	٧٣٢٣	٥٧٢١	عنفات غازية +غازي مازوت
٢٠٠١٩	١٨٤٩٣,٤	١١٥٩٩	١٠٤٠٤	٥١٨٢	٤٢١٩	دارة مركبة
٤٦٠٣٩	٤٣٨٠٩	٤١٣٨٣	٣٨١٥١	٣١٤٩٠	٢٢٧١٥	مجموع الإنتاج الكهرحراري
٤٩٠٣٧	٤٦٤١٣	٤٣٣٠٨	٤١٠٢٣	٣٤٩٣٥	٢٥٢١٨	إجمالي الإنتاج
١٥٦١٦	١٥٨٩١	٢٠٤٢١	٢٣٦٨٦	١٧٥٥٦	١١٣٣٦	الكهرحراري باستخدام الفيول أويل
٢٣	١٧	٥	٥	١	٨	الكهرحراري باستخدام المازوت
٣٠٤٠١	٢٧٩٠٢	٢٠٩٥٦	١٤٤٦٠	١٣٩٣٢	١١٣٦٨	الكهرحراري باستخدام الغاز الطبيعي (ج و س)
٤٦٠٣٩	٤٣٨٠٩	٤١٣٨٣	٣٨١٥١	٣١٤٩٠	٢٢٧١٢	مجموع الكهرحراري
٢٩٩٨	٢٦٠٤	١٩٢٥	٢٨٧٢	٣٤٤٥	٢٥٠٣	الإنتاج الكهربائي
٠,٠٠٠	٠,٠١٥	٠,١٠٣	٠,٠٤٤	٠,١٩٣	٣,١	الديزل +الريحي (ج و س)
٤٩٠٣٧	٤٦٤١٣	٤٣٣٠٨	٤١٠٢٣	٣٤٩٣٥	٢٥٢١٨	إجمالي الإنتاج

إنتاج الطاقة الكهربائية(ج.و.س)

الانتاج الكهرحراري حسب نوع
الوقود(ج.و.س)

٣,٦١٧	٣,٦٥٦	٤,٦٨٧	٥,٣٢٥	٣,٨٨٩	٢,٦٤٤	الفيول أويل	استهلاك الوقود (مليون ط.م.ن)
-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------------	------------------------------

٦,٥٦٣	٦,٠٠٣	٤,٥٩٧	٢,٨٥٩	٣,٠٤٧	٢,٤٧٩	الغاز الطبيعي
٠,٠١٢	٠,٠١٣	٠,٠٠٩	٠,٠٠٦	٠,٠٠٣	٠,٠١١	المازوت
١٠,١٩٢	٩,٦٧٣	٩,٢٩٣	٨,١٩٠	٦,٩٣٨	٥,١٣٤	المجموع
٩٠٢	١٠٤٥	٦١٥	٥٩٠	٨٤٤	١٤١٨	التصدير (ج و س)
١١٩٢	٦٤٧	٥٤٢	٥٤٨	٠	٠	الاستيراد (ج و س)
٤٤٥٣٩	٤١٥٢٩	٣٨٧٢٧	٣٦٥٤٩	٣٠٤٦٠	٢٠٩٨٨	الطاقة المعدة للاستهلاك على التوتر ٦٦ ك.ف فمادون (ج و س)
٥٦٧٨	٥٣٤٩	٥٢٤١	٤٩١٢	٤١٣٣	٣١٨٥	عدد المشتركين بالتيار الكهربائي (ألف مشترك)
٢١١٢٤	٢٠٦١٩	٢٠١٢٥	١٩٦٤٤	١٨٢٦٩	١٦٣٢٠	عدد السكان في سورية (ألف نسمة)
٢٣٣٥	٢٢٣٢	٢١٤٨	٢٠٨٦	١٨٦٦	١٤٥٨	نصيب الفرد من الطاقة الكهربائية (ك و س/نسمة)
٤٣٣١٤	٤١٩٧٠	٤١٧٤٨	٤١١٧٥	٤٠١٩٢	٣٣٣٩٧	العاملون في وزارة الكهرباء والجهات التابعة (عامل)

جدول تحليل الطلب على الطاقة خلال الفترة ٢٠٠٠ - ٢٠١١

٢٠١١	٢٠١٠	٢٠٠٩	٢٠٠٨	٢٠٠٥	٢٠٠٠	
٤٥٢١٠	٤٢٩٢٩	٤٠٤٤٩	٣٧٠٦٧	٣٠٤٧٥	٢١٤٨٤	١- مجموع إنتاج وزارة الكهرباء
٤٥٢٠٤	٤٢٩١٨	٤٠٤٤٧	٣٧٠٦٤	٣٠٤٥٤	٢١٤٧٦	المؤسسة العامة لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية
٥,٧٠	١١,٧٣	٢,٠٠٠	٣,٠٠٠	٢١,٦٣٢	٧,٤٥١	المؤسسة العامة لتوزيع واستثمار الطاقة الكهربائية
٢٩٩٢	٢٥٩٢	١٩٢٥	٢٨٦٩	٣٤٢٥	٢٥٠١	٢- مجموع إنتاج وزارة الري
٢٩٩٢	٢٥٩٢	١٩٢٥	٢٨٦٩	٣٤٢٥	٢٥٠١	المؤسسة العامة لسد الفرات

٨٣٥	٨٩٢	٩٣٤	١٠٨٧	١٠٣٥	١٢٣٣	٤ - مجموع إنتاج وزارة النفط والثروة المعدنية
٤٧٥	٤٧٣	٥٢٣	٦٣٠	٥٦١	٦٨٩	الشركة السورية للنفط (حقول السويدية)
١٦١	٢٣٩	٢٠٢	٢٤١	٢٩٢	٣٧١	الشركة العامة لمصفاة حمص
١٩٩	١٨٠	٢٠٩	٢١٦	١٨٢	١٧٣	الشركة العامة لمصفاة بانياس
٤٩٠٣٧	٤٦٤١٣	٤٣٣٠٨	٤١٠٢٣	٣٤٩٣٥	٢٥٢١٨	مجموع الطاقة المنتجة محلياً
٢٠٣٠	١٩٥٣	١٩١٦	١٨٧٨	١٦٢٧	١١٥١	الاستهلاك الذاتي في القطر
٧٧٨	٨١٦	٨٥٥	٧٤٩	٦٧٩	٥٨٦	الاستهلاك الخاص في منشآت القطاع العام
١١٩٢	٦٤٧	٥٤٢	٥٤٨			٥ - مجموع الطاقة المستوردة من الدول المجاورة
٥٠٢٢٩	٤٧٠٦٠	٤٣٨٥٠	٤١٥٧١	٣٤٩٣٥	٢٥٢١٨	المجموع الإجمالي
٥١٠	١٨٢	٦٧١	٣٩٢	٥٥	٧٤	٦ - التقنين والطاقة المفصولة
٥٠٧٣٩	٤٧٢٤٢	٤٤٥٢١	٤١٩٦٣	٣٤٩٩٠	٢٥٢٩٢	٨ - إجمالي الطلب على الطاقة الكهربائية
٩٠٢	١٠٤٥	٦١٥	٥٩٠	٨٤٤	١٤١٨	منه طاقة كهربائية مُصدرة
٤٩٨٣٧	٤٦١٩٧	٤٣٩٠٦	٤١٣٧٣	٣٤١٤٦	٢٣٨٧٤	الطلب المحلي على الطاقة الكهربائية

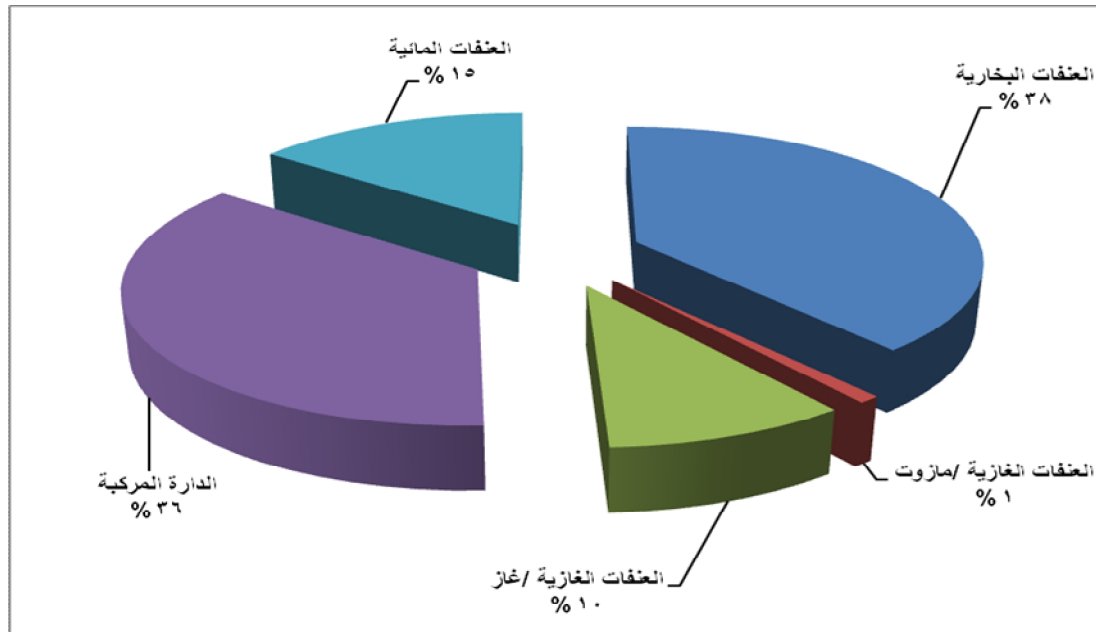
جدول الاستطاعة الفعلية المتاحة والطلب على استطاعة الذروة خلال الفترة ٢٠٠٠ - ٢٠١١

٢٠١١	٢٠١٠	٢٠٠٩	٢٠٠٨	٢٠٠٥	٢٠٠٠	البيان
٩٠٤٣	٧٨٤٣	٧٢٢٣	٦٧١٥	٦٠٠٨	٤١٢٨	ذروة الطلب على الاستطاعة شتاءً (ميغا وات)
٧٢٨٥	٨٠٢٤	٦٨٦٣	٦٣٠١			ذروة الطلب على الاستطاعة صيفاً (ميغا وات)
٩٠٤٣	٧٨٤٣	٧٢٢٣	٦٧١٥	٦٠٠٨	٣٨٧٨	ذروة الطلب الداخلي (ميغا وات)
.	٢٥٠	ذروة الاستطاعة المصدرة (ميغا وات)
٥٤٧٠	٤٦٤٥	٤٦٣١	٤٢٣٢			أدنى ذروة حمل خلال العام (ميغا وات)
٣٤٣٦	٣١٢٢	٣٠٨١	٢٧٨١	٢٥٥٢	١٧٦٠	الحمل الأدنى في المنظومة الكهربائية

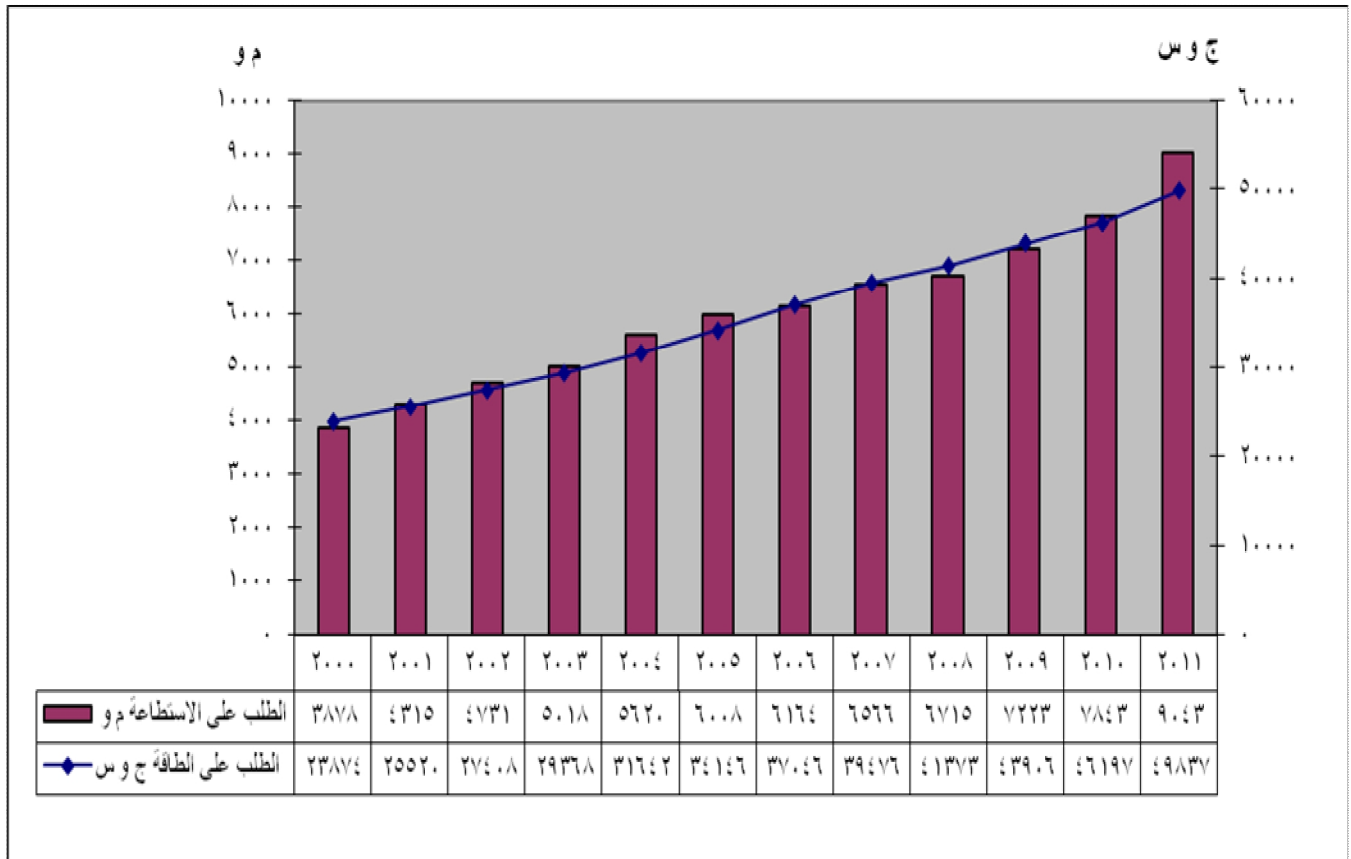
الاستطاعة الفعلية المتاحة ٢٠٠٠ - ٢٠١١

٢٠١١	٢٠١٠	٢٠٠٩	٢٠٠٨	٢٠٠٥	٢٠٠٠	البيان
٨٥٠٠	٨٢٠٠	٧٥١٨	٧١١٨	٦٠٠٨	٥٨٤٢	الاستطاعة الفعلية المتاحة (ميغاوات)
٣٢٨٥	٣٢٨٥	٣٣٣٥	٣٣٣٥	٢٩٩٥	٣٠٥٠	العنفات البخارية
٧٥	٧٥	٠	٠	٠	٩٠	العنفات الغازية /مازوت
٨٣٠	٨٣٠	١٢٨٢	١٠٣٢	١١٧٢	١١٤٠	العنفات الغازية /غاز
٣٠٦٠	٢٧٦٠	١٧٥٠	١٦٠٠	٦٤٠	٦٠٠	الدارة المركبة
١٢٥٠	١٢٥٠	١١٥١	١١٥١	١٢٠١	٩٦٢	العنفات المائية

التوزيع القطاعي للاستطاعة المتاحة حسب نوع العنفات لعام ٢٠١١



الطلب على الاستطاعة والطاقة الكهربائية خلال الفترة من ٢٠٠٠ - ٢٠١١



- الطلب على الوقود :

يعتمد إنتاج الطاقة الكهربائية بشكل رئيسي على مصادر الوقود التقليدية النفط و الغاز

و يبين الجدول التالي تطور الطلب على الوقود خلال الفترة ٢٠٠٠ - ٢٠١١

البيان	الوحدة	٢٠٠٠	٢٠٠٥	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١
الفيول أويل	طن	٢٧٥٣٨١٠	٤٠٥٠٨٣١	٥٥٤٧٠٠٣	٤٨٨٢٠٠٠	٣٨٠٨٦١٠	٣٧٦٧٨٦٨
	طن م	٢٦٤٣٦٥٨	٣٨٨٨٧٩٨	٥٣٢٥١٢٣	٤٦٨٦٧٢٠	٣٦٥٦٢٦٦	٣٦١٧١٥٣
المازوت	طن	١١٠٠٠	٢٩٢٤	٥٨٢٣	٩٠٠٠	١٣٠٠٠	١٢٣١٢
	طن م	١١٢٢٠	٢٩٨٢	٥٩٣٩	٩١٨٠	١٣٢٦٠	١٢٥٥٩
الغاز الطبيعي	ألف م ^٣	٢٧٨٥٨٩٠	٣٣٨٥٠٠٠	٣١٧٧٠٩٢	٥١٠٧٦٢٩	٦٦٧٠٠٠٠	٧٢٩٢٠٠٠
	طن م	٢٤٧٩٤٤٢	٣٠٤٦٥٠٠	٢٨٥٩٣٨٢	٤٥٩٦٨٦٦	٦٠٠٣٠٠٠	٦٥٦٢٨٠٠
المجموع	طن م	٥١٣٤٣٢٠	٦٩٣٨٢٨٠	٨٠١٩٠٠٤٤٥	٩٠٢٩٢٠٧٦٦	٩٠٦٧٢٠٥٢٦	١٠١٩٢٥١٢

القيمة الحرارية للوقود الثقيل	٩٦٠٠ ك كالوري/كغ
للمازوت	١٠٢٠٠ ك كالوري/كغ
للغاز الطبيعي	٩٠٠٠ ك كالوري/م ^٣
للمكافئ النفطية	١٠٠٠٠ ك كالوري/كغ

- ميزان الكهرباء في المنظومة الكهربائية السورية لعام ٢٠١١:

بلغ إجمالي الطلب على مصادر الطاقة الأولية في سورية لعام ٢٠١١ مقدار ٢٤,١٨٩ مليون ط م ن، استخدم منها حوالي ١١,٥ مليون ط م ن لإنتاج الكهرباء أي ما يعادل ٤٧% من الطاقة الأولية. ويبين الجدول التالي ميزان الكهرباء في المنظومة الكهربائية السورية لعام ٢٠١١:

الإنتاج الإجمالي	٤٩,٠٣٧	مليار كيلووات ساعي
الاستهلاك الذاتي في محطات التوليد	٢,٠٣٠	=
الإنتاج الصافي على أبواب المحطات	٤٧,٠٠٧	=
التصدير إلى الدول المجاورة	٠,٩٠٢	=
الاستيراد	١,١٩٢	
الفاقد الفني في شبكات النقل والتوزيع	٨,٥٤٠	=
الطاقة الكهربائية المعدة للاستهلاك المحلي	٣٨,٧٥٧	=

وتتوزع الطاقة الكهربائية المعدة للاستهلاك المحلي حسب القطاعات كما يلي:

القطاع	مليار كيلووات ساعي	النسبة من الإجمالي
قطاع الصناعات الاستخراجية والتكرير	٠,٩٥٦	٢,٤٧%
قطاع الزراعة	٢,٨٧٥	٧,٤٢%
قطاع الصناعات التحويلية	٨,٩٩٠	٢٣,٢٠%
القطاع التجاري	٣,٥٦٩	٩,٢١%
دوائر حكومية وغيرها (المعابد، الإنارة العامة...)	١,٤٦٩	٣,٧٩%
القطاع المنزلي	٢٠,٨٩٧	٥٣,٩٢%
المجموع الإجمالي	٣٨,٧٥٧	١,٠٠٠

يتبين من الجدول أعلاه أن القطاع المنزلي والدوائر الحكومية وغيرها تستهلك حوالي ٥٧% من الطاقة المعدة للاستهلاك في المنظومة الكهربائية السورية، وهو استهلاك غير منتج ولا يساهم في زيادة الناتج المحلي الإجمالي، بل يزيد من كثافة استهلاك الطاقة في سورية مقارنةً مع باقي دول العالم، في حين يلاحظ تدني نسب استهلاك القطاعات الصناعية، الزراعية والتجارية والتي من المفترض أن تكون مولدة أكثر للناتج المحلي الإجمالي وبالتالي ذات نسب أكبر لاستهلاك الطاقة الكهربائية.

خامساً - تطور قطاع الكهرباء في مجالي النقل والتوزيع :

يبين الجدول التالي تطور قطاع الكهرباء في الفترة ٢٠٠٠ - ٢٠١١ في مجالات النقل والتوزيع والمجالات الأخرى:

البيان	الوحدة	٢٠٠٠	٢٠٠٥	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١
محطات التحويل ٤٠٠ / ٢٣٠	م.ف.آ/عد د	٢٧٠٠/٦	٣٦٠٠/٨	٥١٠٠/١١	٥٤٠٠/١١	٦٠٠٠/١٢	٦٦٠٠/١٢
محطات التحويل ٢٣٠ / ٦٦	م.ف.آ/عد د	٦٤٣٠/٤٣	١٠٥١٠/٥٣	١٣٦٦٠/٦٦	١٤٣٧٥/٦٩	١٦٧٣٥/٧٤	١٧٦٦٠/٧٧
محطات التحويل ٦٦ / ٢٠	م.ف.آ/عد د	٦٤٨٢	١٠٧٦١	١٢١٧١	١٣٤٢٣	١٤٥٢٣	١٥٨٨٣
مراكز التحويل ٢٠ / ٠,٤ عدد	عدد	٣٣٩٤٦	٤٥١٠٩	٥٢٦٧٨	٥٥٥١٤	٥٨٠٩٩	٦٠٦٤٦
مراكز التحويل ٢٠ / ٠,٤ استطاعة	م.ف.آ			١٥٥٠٥	١٦٦٤١	١٧٤٥٣	١٨٢٥١
أطوال خطوط / ٤٠٠ / ك.ف	كم	٦٧٨	٧٦٠	١٣٨٨	١٤٨٣	١٥٩٤	١٦٦٠
أطوال خطوط / ٢٣٠ / ك.ف	كم	٤٤٢١	٥٠٤٦	٥٥٣٥	٥٦٨٤	٥٧١٩	٦١٣٠
أطوال خطوط / ٦٦ / ك.ف	كم	٥٤٩٦	٦٧٧٣	٧٧٢٨	٨٠٩٥	٨٤٢٤	٨٦٢٣
أطوال خطوط / ٢٠ / ك.ف	كم	٤٨٠٨٩	٥٩٩٦٣	٦٤٧١٦	٦٦٦٩٨	٦٧٨٩٠	٦٩١٩٤

مشاريع محطات التوليد:

أ- بهدف تلبية الطلب المتزايد على الطاقة الكهربائية وزيادة موثوقية التغذية في المنظومة الكهربائية.
تم الانتهاء من تنفيذ مجموعتين غازيتين في توسع محطة توليد جندر باستطاعة ١٥٠ م.و لكل منها و متابعة المشاريع التالية:

- ١- توسع محطة توليد دير علي دارة مركبة باستطاعة ٧٥٠ م.و
 - ٢- استكمال مشروع توسيع محطة توليد جندر بدارة مركبة باستطاعة ٤٥٠ م.و
 - ٣- مشروع توسيع محطة توليد تشرين البخاري باستطاعة ٢٠٠ × ٢ م.و
 - ٤- مشروع محطة توليد دير الزور دارة مركبة باستطاعة ٧٥٠ م.و
- ب- توجد مشاريع قيد فتح الاعتماد ومشاريع قيد الإعلان وتم توقيع عدة مذكرات تفاهم مع عدد من الشركات لبناء محطات توليد كهربائية.
- ج - في مجال الطاقات المتجددة تم إبرام عدد من مذكرات التفاهم في مجال المحطات الكهروضوئية وطاقة الرياح.

في مجال التشريعات:

- نظام أسعار شراء الكهرباء المنتجة من مشاريع وأنظمة الطاقات المتجددة بقرار مجلس الوزراء رقم /١٦٢٠٢/ م.و تاريخ ٢١/١١/٢٠١١.
- قانون الحفاظ على الطاقة رقم /٣/ تاريخ ١٥/٢/٢٠٠٩
- مواصفة كفاءة الطاقة للأجهزة الكهربائية الخاصة بالمكيفات المنزلية
- مواصفة كفاءة الطاقة للأجهزة الكهربائية - طرائق قياس وحساب استهلاك الطاقة للبرادات والمجمدات م.ق.س ٢٠١١/٣٥٨٨
- المواصفة الخاصة بالسخان الشمسي (النظم الشمسية الحرارية ومكوناتها - م ق س/٢٠٠٨ رقمها ٢٤٢٣ ج ١
- ج ٢ - النظم الشمسية الحرارية ومكوناتها - النظم المقدمة من المعمل م ق س/٢٠٠٨ الرقم ٣٤٢٤ ج ١ وج ٢ - النظم المصنعة حسب الطلب م ق س/٢٠٠٩ الرقم ٣٤٦٠ ج ١ ج ٢ ج ٣)
- قانون معايير كفاءة استهلاك الطاقة للأجهزة الكهربائية (في القطاعات المنزلية والتجارية والخدمية) رقم /١٨/ تاريخ ٨/١٠/٢٠٠٨
- كود العزل الحراري للأبنية في الجمهورية العربية السورية بلاغ رئاسة مجلس الوزراء تاريخ ٢٢/١١/٢٠٠٧

- يتم العمل على وضع مسودة مشروع المواصفة الطاقية للغسالات المنزلية، ومواصفة كفاءة الطاقة للأجهزة الكهربائية الخاصة بأجهزة الإنارة، والمواصفة الخاصة بالخلايا الكهروضوئية.

مشاريع مؤسسة نقل الكهرباء لعام ٢٠١١ :

- توقيع وتجديد ومتابعة عقود تبادل الطاقة الكهربائية مع بعض دول الجوار.
- البدء بتفعيل مركز التنسيق الرئيسي والإعداد لتوسيع مركزي التنسيق الرئيسي والاحتياطي ليشمل محطات ٢٣٠ و ٤٠٠ ك.ف. لغاية عام ٢٠١٣.
- متابعة تنفيذ العقود الخاصة بتوريد تجهيزات ونواقل OPGW الخاصة بمديرية التنسيق.
- الإعداد لإبرام عقود مقاولات جديدة مع مشترك التوتر العالي .

تلبية الطلب على الطاقة الكهربائية في مجال التوزيع:

استطاعت المؤسسة العامة لتوزيع الكهرباء (توزيع واستثمار الكهرباء سابقاً) وبشكل مستمر من اتخاذ الإجراءات اللازمة لمعالجة الوضع الكهربائي للوصول إلى وثوقية مقبولة لدى المشتركين حيث تم تنفيذ العديد من المشاريع خلال الفترة الواقعة ما بين ١٩٩٤-٢٠١١ نجلها بما يلي:

تعزيز شبكة التوزيع في كافة محافظات القطر وذلك بالتنسيق مع الشركات العامة للكهرباء في المحافظات وذلك عن طريق إضافة وتوسيع محطات التحويل ٢٠/٦٦ ك ف ليصبح عدد هذه المحطات في نهاية عام ٢٠١١ (٣٣٤) محطة باستطاعة مركبة مقدارها (١٥٨٨٣) م ف آ، أما مراكز التحويل ٢٠/٤،٠ ك ف فقد بلغ عددها في نهاية عام ٢٠١١ نحو (٦٠٦٤٦) مركز.

الواقع والتحديات:

١- ارتفاع نسبة الطلب على الطاقة الكهربائية بشكل كبير يصل أحياناً إلى (١٠ %) سنوياً، أي ما يعادل نحو (٥٠٠) م و سنوياً وهذا يعني أنه يجب تأمين مستلزمات لمجابهة هذا الطلب من خلال زيادة استطاعة كافة مكونات الشبكة من خطوط (٢٠) ك ف - خطوط (٠،٤) ك ف - مراكز تحويل (٢٠/٠،٤) ك ف وبما يعادل استطاعة الطلب السنوي ، وهذا ما يتطلب تأمين استثمارات كبيرة لمواجهة هذا الطلب.

٣- معاناة المنظومة الكهربائية من ارتفاع نسبة الفاقد على الرغم من الإجراءات والجهود التي قامت بها المؤسسة لمحاولة تخفيض الفاقد.

السنة	٢٠٠١	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١
النسبة %	٢٦,٢٦	٢٤,٩٦	٢٤,٦٨	٢٥,٦٢	٢٤,٧١	٢٧,٩٨

وتعود أسباب ارتفاع الفاقد في عام ٢٠١١ والتي وصلت إلى نسبة ٢٧,٩٨ إلى ما يلي :

- الأزمة الراهنة التي يمر بها القطر، وانتشار السكن العشوائي بشكل كبير وملحوظ، وزيادة التعديات على الشبكة الكهربائية بشكل غير مسبوق.

- الدعم المالي الحكومي الكبير المقدم للكيلوات ساعي.

الإجراءات التطويرية المتخذة في مؤسسة التوزيع :

١- توسيع الشبكة وإضافة مراكز تحويل ٠,٤/٢٠ ك.ف ومد خطوط التوتر المنخفض وإنهاء إنارة كافة القرى لعام ٢٠١٥ .

١- التوسع في استخدام أنظمة المعلوماتية في أعمال المؤسسة ضمن الإستراتيجية المعدة لذلك والسعي لخلق بنك معلومات لتسهيل إنجاز الدراسات المستقبلية.

٢- الانتهاء من تطبيق واستثمار نظام الجباية الآلية في كافة الشركات العامة للكهرباء في المحافظات عدا الشركة العامة لكهرباء ادلب .

٣- تخفيض الفاقد الفني على التوتر المتوسط والمنخفض والفاقد غير الفني.

سادساً - أسعار مبيع الطاقة الكهربائية:

بهدف ترشيد استهلاك الطاقة الكهربائية وتأمين دعم الدولة لذوي الدخل المحدود، فقد صدرت التعرفة المنزلية الجديدة بالقرار رقم (١٤٢١) تاريخ ٢٠٠٧/٨/٣٠ وجرى تعديل هذه التعرفة بموجب القرار رقم (٩٧٤) تاريخ ٢٠٠٩/٤/٣٠، الذي تم بموجبه تجاوز موضوع شريحة الاستهلاك التي تزيد عن (٢٠٠٠) ك.و.س في الدورة، ثم جرى تعديل تعرفة مبيع الطاقة للأغراض الصناعية والتجارية بالقرار رقم ٥٣٢ تاريخ ٢٠١٢/٤/٩ والمطبق ابتداءً من تاريخ ٢٠١٢/٥/١.

ونبين فيما يلي تعرفة مبيع الطاقة الكهربائية في الجمهورية العربية السورية المعمول بها من عام ١٩٩٠ والتعديلات التي طرأت عليها لتاريخه:

التعرفة المطيقة وفق القرار رقم ٥٣٢ تاريخ ٢٠١٢/٤/٩ والمطبق ابتداءً من تاريخ ١/٥/٢٠١٢	التعرفة المطيقة وفق القرار رقم ٩٧٤ تاريخ ٢٠٠٩/٤/٣٠ والمطبق ابتداءً من تاريخ ١/٥/٢٠٠٩	التعرفة المطيقة وفق القرار رقم ١٤٢١ تاريخ ٢٠٠٧/٨/٣٠ والمطبق ابتداءً من تاريخ ١/٩/٢٠٠٧	التعرفة المطيقة وفق القرار رقم ١١٤٠ تاريخ ٢٠٠٢/٥/١٤ والمطبق ابتداءً من تاريخ ١/٦/٢٠٠٢	التعرفة المطيقة وفق القرار رقم ١٢٢٥ تاريخ ١٩٩٠/١٢/١٢ والساري المقعول لغاية تاريخ ٣١/٥/٢٠٠٢	البيان	التوتر	
٧٨٢	٢٠٠	٢٠٠	١٧٠	٧٥	الوسطى	٢٣. ك.ف	
١٠٩٠	٣٠٠	٣٠٠	٢١٥	٩٥	فترة الذروة المسائية		
٧٨٢	٢٠٠	٢٠٠	١٧٠	٧٥	فترة النهار		
٦٠٠	١٥٠	١٥٠	١٥٠	٦٥	فترة الليل		
٤٢٠	٢٥٠	٢٥٠	١٨٠	٨٠	الوسطى	٦٦. ك.ف	
٦٣٦	٣٧٦	٣٧٦	٢٢٥	١٠٠	فترة الذروة المسائية		
٤٢٠	٢٥٠	٢٥٠	١٨٠	٨٠	فترة النهار		
٣٠٠	١٨٠	١٨٠	١٦٠	٧٠	فترة الليل		
٤٥٠	٢٨٠	٢٨٠	٢٠٠	٩٠	الوسطى	٢٠. ك.ف	
٦٦٦	٤٥٠	٤٥٠	٢٣٥	١٠٥	فترة الذروة المسائية		
٤٥٠	٢٨٠	٢٨٠	٢٠٠	٩٠	فترة النهار		
٣٣٠	١٨٥	١٨٥	١٧٠	٨٠	فترة الليل		
١٨٠	١٨٠	١٨٠	١٨٠	٨٠	الوسطى	٢٠. ك.ف / ٠.٤ / ٢٠. ك.ف	
٢٥٤	٢٥٤	٢٥٤	٢٢٥	١٠٠	الذروة المسائية		زراعة
١٨٠	١٨٠	١٨٠	١٨٠	٨٠	فترة النهار		ري
١٤٠	١٤٠	١٤٠	١٦٠	٧٠	فترة الليل		وضع
٥٠٥	٣٣٦	٣٣٦	٢٤٠	١٢٥	الوسطى		الاعراض
٧٣٠	٥٠٠	٥٠٠	٣٢٥	١٧٥	الذروة المسائية		ض
٥٠٥	٣٣٦	٣٣٦	٢٤٠	١٢٥	فترة النهار		التجارية
٣٨٠	٢٤٥	٢٤٥	٢٠٠	١٠٠	فترة الليل		
٥٠٥	٣٣٦	٣٣٦	٢٤٠	١٢٠	الوسطى		صناعي
٧٣٠	٥٠٠	٥٠٠	٣٢٥	١٦٠	الذروة المسائية		وأغراض
٥٠٥	٣٣٦	٣٣٦	٢٤٠	١٢٠	فترة النهار		أخرى
٣٨٠	٢٤٥	٢٤٥	٢٠٠	١٠٠	فترة الليل		
٢٥	٢٥	٢٥	٢٥	٢٥	١٠٠ - ٠ ك.وس	منزلي	
٣٥	٣٥	٣٥	٣٥	٣٥	٢٠٠ - ١٠١ ك.وس		
٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	٤٠٠ - ٢٠١ ك.وس		
٧٥	٧٥	٧٥	٧٥	٧٥	٦٠٠ - ٤٠١ ك.وس		
٢٠٠	٢٠٠	٢٠٠			٨٠٠ - ٦٠١ ك.وس		
٣٠٠	٣٠٠	٣٠٠	٢٥٠	١٥٠	١٠٠٠ - ٨٠١ ك.وس		
٣٥٠	٣٥٠	٣٥٠			٢٠٠٠ - ١٠٠١ ك.وس		
٧٠٠★	٧٠٠★	٤٠٠ لكامل الاستهلاك			٢٠٠١ ك.وس فما فوق		
٢٥٠	٢٥٠	٢٥٠			٨٠٠ - ٠ ك.وس	تجاري	
٣٥٠	٣٥٠	٣٥٠	٢٥٠	١٥٠	٨٠١ - ٢٠٠٠ ك.وس		
٤٠٠	٤٠٠	٤٠٠			٢٠٠١ ك.وس فما فوق		
٢٥٠	٢٥٠	٢٥٠			٨٠٠ - ٠ ك.وس		
٣٥٠	٣٥٠	٣٥٠	٢٥٠	١٤٠	٨٠١ - ٢٠٠٠ ك.وس	حرفي وأغراض	
٤٠٠	٤٠٠	٤٠٠			٢٠٠١ ك.وس فما فوق		
٢٥٠	٢٥٠	٢٥٠			٨٠٠ - ٠ ك.وس		
٢٥٠	٢٥٠	٢٥٠	٢٠٠	٧٥	دوائر رسمية		
٢٥٠	٢٥٠	٢٥٠	٢٠٠	٧٥	دوائر مؤسسة		
٢٠٠	٢٠٠	٢٠٠	١٥٠	٧٥	إنارة عامة		

★ يستفيد المشترك من كافة الشرائح مهما كان استهلاكه

٢] غرامة انخفاض عامل الاستطاعة : تم اعتبار قيمة عامل القدرة النظامي للأحمال (٠,٩ - ٠,٩٣) وبناءً عليه يكون معامل الغرامة عندما ينخفض عامل القدرة عن (٩,٠) من قيمة فاتورة الطاقة الفعالة مساوياً إلى :

$$= \{ (٠,٩ \div \text{عامل الاستطاعة لدى المشترك}) - ١ \} \times \text{قيمة الاستهلاك الفعلي} .$$

٣] الحسم التشجيعي على تحسين عامل الاستطاعة :

= $\{ (٠,٩٣ \div \text{عامل الاستطاعة لدى المشترك}) - ١ \} \times \text{قيمة الاستهلاك الفعلي} .$

سابعاً- الإنفاق الإنمائي لنشاط الكهرباء ٢٠٠٠ - ٢٠١١ :

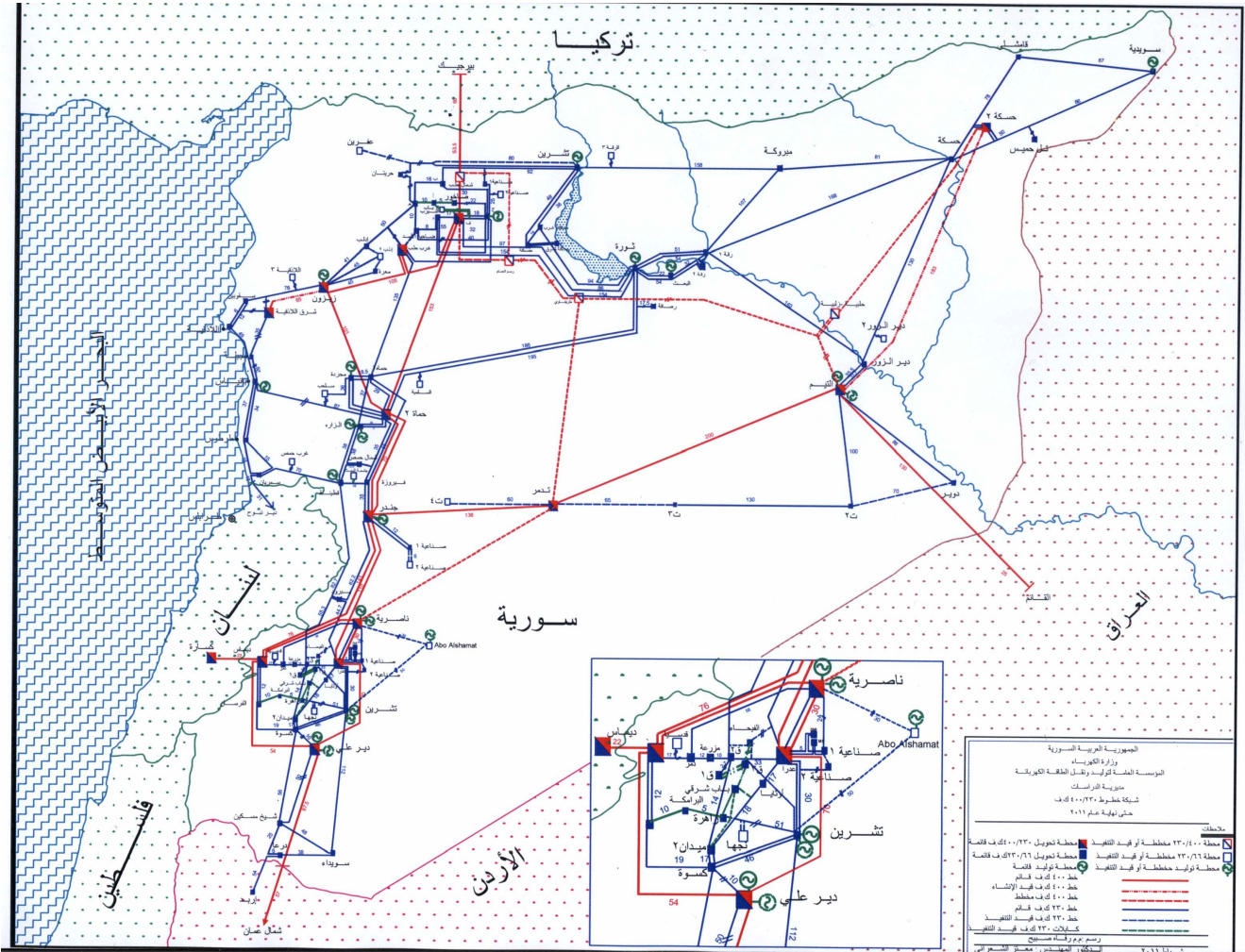
يبين الجدول التالي الإنفاق الإنمائي على مشاريع الكهرباء خلال الفترة ٢٠٠٠ - ٢٠١١.

اسم الجهة	إجمالي وزارة الكهرباء بدون السورية للشبكات	السورية للشبكات	إجمالي وزارة الكهرباء	المعادل مليون دولار أمريكي وفق أسعار التحويل
٢٠٠٠	١٤٢٥٢	١٦	١٤٢٦٨	٣٠٦
٢٠٠١	١٢١٥٣	٦	١٢١٥٩	٢٦١
٢٠٠٢	١٥١١٩	٣٤	١٥١٥٢	٣٢٦
٢٠٠٣	١٧٩٢١	٢٨	١٧٩٥٠	٣٨٦
٢٠٠٤	٢٦٤١٥	٥	٢٦٤٢٠	٥٤٥
٢٠٠٥	٢٣٧١٩	٣٥	٢٣٧٥٤	٤٩٠
٢٠٠٦	٢٨٦٢٦	٧١	٢٨٦٩٧	٥٩٢
٢٠٠٧	٢٨٦٦٣	٢٩	٢٨٦٩٣	٥٩٢
٢٠٠٨	٢٦٧١٥	٧٩	٢٦٧٩٣	٥٥٣
٢٠٠٩	٣٢٧٨٣	١٠	٣٢٧٩٣	-
٢٠١٠	٤٤٦٢٧	٢٥	٤٤٦٥٢	-
٢٠١١	٥٣٥٦٨	٣٣	٥٣٦٠١	-

ثامناً - الربط الكهربائي العربي:

١- مشروع الربط الثماني: (سوريا - الأردن - مصر - لبنان - العراق - ليبيا - تركيا - فلسطين) استكملت المؤسسة في السنوات السابقة التبادل مع دول الربط على التوتر ٤٠٠ ك ف، وتم تشغيل المنظومات الكهربائية في سورية والأردن ومصر وليبيا على التوازي كمنظومة كهربائية واحدة وقد تم إبرام عقود تبادل الطاقة الكهربائية مع هذه الدول.

والشكل التالي يبين شبكة النقل وخطوط الربط مع الدول المجاورة في سورية مع نهاية عام ٢٠١١ :



تاسعاً - الطلب المستقبلي على الطاقة الكهربائية:

تتوقع الدراسات المتوفرة لدى وزارة الكهرباء أن يستمر معدل النمو بالطلب على الطاقة الكهربائية وكذلك الطلب على استطاعة الذروة بحدود ٧% خلال السنوات العشر القادمة ليصل إلى نحو ٨١ مليار ك و س للطاقة

الكهربائية وإلى نحو ١٣٥٠٠ ميغاوات لحمل الذروة خلال عام ٢٠١٨. وذلك دون لحظ المشاريع الاستثمارية المستقبلية الصناعية أو الزراعية أو ضخ المياه ذات الحجم الكبيرة التي تزيد عن ١٠٠ ميغاوات.

عاشراً- الرؤى الإستراتيجية للخطط المستقبلية:

- رفع كفاءة إنتاج ونقل وتوزيع واستهلاك الطاقة الكهربائية هو المصدر الأساسي لتلبية الطلب على الطاقة مستقبلاً.
- التوصل إلى نقطة التوازن بين الطلب والإنتاج والتوسع بعد ذلك في الطاقات المتجددة بما يحقق أكبر تخفيض في استهلاك الوقود الأحفوري.
- في حال الضرورة لاستيراد مصادر الطاقة اللازمة لإنتاج الكهرباء، يُفضل استيراد الغاز والتوسع بالدارات المركبة.
- المباشرة بتنفيذ المحطة الكهرمائية الإذخارية حلية زليبية على نهر الفرات باستطاعة ١٠٠٠ م.و لتلبية حمل الذروة ولاستهلاك الكهرباء ليلاً والمنتجة من المزارع الكهروريحية.
- تعزيز الربط الكهربائي الدولي لتصدير الفائض من الكهرباء واستيرادها عند الحاجة، وخاصةً عند زيادة مصادر الطاقات المتجددة.
- المسارعة بإشراك وجذب القطاع الخاص للتخفيف من التكاليف الاستثمارية الحكومية الكبيرة اللازمة لتوسيع قدرات توليد المنظومة الكهربائية السورية.
- تحويل الدعم المالي المقدم على سلعة الكهرباء من دعم مباشر إلى دعم غير مباشر، ومنح تعويضات مالية للشرائح الاجتماعية الهشة، مما سيحسن من أداء القطاع ويحث القطاع الخاص على الاستثمار في مجالي توليد وتوزيع الكهرباء.
- دعم تنفيذ خطط وزارة الكهرباء وخاصةً في مجال مكافحة الفاقد الكهربائي وتطبيق القراءة الآلية عن بُعد لعدادات المشتركين.
- البدء بإشراك القطاع الخاص في مجالي توليد وتوزيع الكهرباء، وتوفير الحوافز المالية اللازمة للشركات الخاصة للاستثمار في قطاع الكهرباء الحيوي، ويوجد العديد من الدراسات لدى وزارة الكهرباء بهذا الخصوص.

