







فرص الإستثمار في مجال الطاقات المتجددة في القطاع الفلاحي

الكاف في 24 نوفمبر 2016

منصف النجايمي مدير بالوكالة الوطنية للتحكم في الطاقة مكلف بالأنشطة الجهوية



محتوى العرض

- المخطط الشمسي التونسي
- الإطار التشريعي للطاقات المتجددة
- النصوص التطبيقية المتعلقة بقانون إنتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة
- الحوافز والتشجيعات المسندة لمشاريع إنتاج الكهرباء من الطاقات لمتجددة في القطاع الفلاحي

أهم ملامح المخطط الشمسي التونسي

عدد هائل من محطات الطاقة المتجددة + حجم كبير من الاستثمار (6 مليار اورو)

مساهمة قطاع الطاقات المتجددة

الاعتماد على القطاعين العام و الخاص لتنفيذ البرنامج 3800

القطاع الخاص

البخال مرابعات

عام/خاص

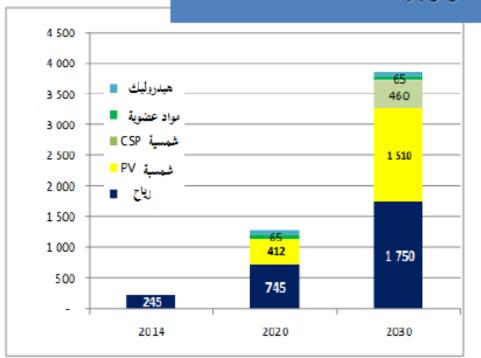
القطاع العام

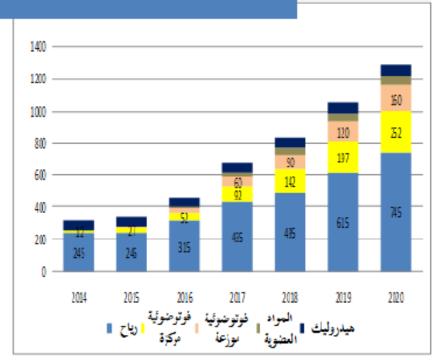
الانتاج الذاتي



أهداف المخطط الشمسي التونسي في أفق 2020 و2030

تطور القدرة الجملية المركزة لإنتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة حسب التكنولوجيا





هدف المخطط الشمسي لسنة 2030: بلوغ حصة الكهرباء المولدة من الطاقات المتجددة في حدود 30%

أهداف المخطط للفترة 2016–2020 : بلوغ حصة الكهرباء المولدة من الطاقات المتجددة في حدود 12%

الإطار التشريعي للطاقات المتجددة

قانون عدد 12 لسنة 2015 المتعلق بإنتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة



المخطط الوطني للطاقة الكهربائية المنتجة من الطاقات المتجددة

اللجنة العليا للإنتاج الخاص للكهرباء

النصوص التطبيقية المتعلقة بقانون إنتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة

1-الأمر التطبيقي:

- أمر حكومي عدد 1123 لسنة 2016 مؤرخ في 24 أوت 2016 يتعلق بضبط شروط وإجراءات إنجاز مشاريع إنتاج وبيع الكهرباء من الطاقات المتجددة

2 - كراسات الشروط الفنية للربط بالشبكة:

- قرار المصادقة على كراس الشروط الفنية للربط بالشبكة في الجهد المنخفض
- قرار المصادقة على كراس الشروط الفنية للربط بالشبكة في الجهدين العالي والمتوسط

3 - عقود بيع الكهرباء للشركة التونسية للكهرباء والغاز:

- قرار المصادقة على عقد بيع فوائض الكهرباء المنتجة من الطاقات المتجددة في الجهد المنخفض
- قرار المصادقة على عقد بيع فوائض الكهرباء المنتجة من الطاقات المتجددة في الجهدين العالي والمتوسط
- قرار المصادقة على عقد بيع الكهرباء المنتجة من الطاقات المتجددة المعدّة للبيّع الكلم، للشركة التونسية للكهرباء والغاز











مشاريع انتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة

- □ مشاريع الإنتاج الذاتى للكهرباء المرتبطة بشبكة الجهد المنخفض
- □ مشاريع الإنتاج الذاتى للكهرباء المرتبطة بشبكة الجهد العالي والمتوسط
 - □ مشاريع انتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة لتلبية حاجيات الاستهلاك المحلي الخاضعة الى ترخيص
 - □ مشاريع انتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة لتلبية حاجيات الاستهلاك المحلي الخاضعة الى طلب عروض
 - □ مشاريع انتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة بهدف التصدير

الإنتاج الذاتي (1) المنخفض المشاريع المرتبطة بشبكة الجهد المنخفض

- تخص هذه المشاريع خاصة بقطاعي السكن والمهن الصغرى.
- يجب أن لا تتجاوز القدرة الكهربائية المركبة لوحدة الإنتاج القدرة الكهربائية المكتتبة للتزود من الشركة التونسية للكهرباء والغاز.
- يتم احتساب فوائض الكهرباء المنتجة في إطار تسوية سنوية تضبط الفارق بين كميات الكهرباء التي تم تصريفها بالشبكة والكميات المستهلكة من الشبكة. وفي صورة وجود فارق ايجابي لفائدة منتج الكهرباء يتم طرح هذا الفارق من الكميات المستهلكة من الشبكة بعنوان السنة الموالية (Net-metering).
 - تتم الموافقة على المطالب من قبل STEG في أجل شهرين من تاريخ الإيداع.

الإنتاج الذاتي (1) المشاريع المرتبطة بشبكة الجهد المنخفض

- تخص هذه المشاريع خاصة بقطاعي السكن والمهن الصغرى.
- يجب أن لا تتجاوز القدرة الكهربائية المركبة لوحدة الإنتاج القدرة الكهربائية المكتتبة للتزود من الشركة التونسية للكهرباء والغاز.
- يتم احتساب فوائض الكهرباء المنتجة في إطار تسوية سنوية تضبط الفارق بين كميات الكهرباء التي تم تصريفها بالشبكة والكميات المستهلكة من الشبكة. وفي صورة وجود فارق ايجابي لفائدة منتج الكهرباء يتم طرح هذا الفارق من الكميات المستهلكة من الشبكة بعنوان السنة الموالية (Net-metering).
 - تتم الموافقة على المطالب من قبل STEG في أجل شهرين من تاريخ الإيداع.

الإنتاج الذاتي (2) المشاريع المرتبطة بشبكة الجهدين العالي والمتوسط

- تخص هذه المشاريع الجماعات المحلية والمؤسسات العمومية والخاصة الناشطة في قطاعات الصناعة أو الفلاحة أو الخدمات.
- تتمتع هذه الهياكل بحق نقل الكهرباء المنتجة إلى مواقع الاستهلاك وبحق بيع الفوائض حصريا لـ STEG.
 - لا يوجد تحديد للقدرة بينما يجب أن لا تتجاوز نسبة الفوائض 30% من الكهرباء المنتجة سنويا.
- تتم دراسة المطالب من قبل اللجنة الفنية في أجل 3 أشهر من تاريخ الإيداع، وتمنح الموافقة بمقتضى قرار من الوزير المكلف بالطاقة.
 - تضبط أسعار النقل وبيع الفوائض بمقتضى مقرر من الوزير المكلف بالطاقة.
 - تتم فوترة الفوائض بصفة شهرية، ويقع التثبت من احترام النسبة القصوى لبيع الفوائض (30%) في آخر السنة. وفي صورة تجاوز هذه النسبة تقع التسوية في بداية السنة. وفي صورة تجاوز هذه النسبة تقع التسوية في بداية السنة الموالية.

مشاريع إنتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة في القطاع الفلاحي الغير مرتبطة بشبكة الكهرباء

حالإطار القانوني: - القانون عدد 7 لسنة 2009 المؤرخ في 9 فيفري 2009 المتعلق بالتحكم في الطاقة

الأمر الترتيبي عدد 362 لسنة 2009 المؤرخ في 9 فيفري 2009 المتعلق بضبط نسب ومبالغ المنح وشروط وطرق
اسنادها: منحة بنسبة 40% على أن لا يتجاوز سقفها 20000 د

لا يوجد تحديد لقدرة الجهاز المركز بالنسبة للمساكن الريفي الغير مرتبطة بالشبكة

المشاريع المؤهلة: التنوير الريفي بالطاقة الشمسية، ضخ المياه، التنوير العمومي بالطاقة الشمسية

حمراحل انجاز المشروع

- الإتصال بالشركات المعتمدة من قبل الوكالة،
- قيام الشركة بزيارة الموقع واعداد دراسة جدوى وكلفة المشروع،
- ■في حال موافقة الحريف على انجاز المشروع يتم اعداد ملف يتكون من: نسخة من ب.ت.و للحريف، شهادة من الندوبية الجهوية للتنمية الفلاحية، جدول حول حاجيات الحريف من الكهرباء، دراسة حول انتاج الكهرباء، الجدوى الإقتصادية للمحطة، شهادة اعتماد اللاقط الشمسي تسلم من الوكالة، جذاذات الخصائص الفنية لمختلف المعدات، الرسم الكهربائي للمحطة،
 - ■ايداع الملف لدى أقرب فرع جهوي للوكالة قصد الحصول على الموافقة المبدئية لتركيز المحطة،
 - ■تركيز المحطة الشمسية لدى الحريف
 - القبول علف في المعدات المركزة لدى فرع الوكالة مع مطلب للقيام بعملية االقبول
 - تتم عملية القبول بحضور كل من المنتفع والشركة وممثل الوكالة
 - =تتولى الشركة ايداع ملف لدى الوكالة للحصول على المنحة

مشاريع إنتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة في القطاع الفلاحي الغير مرتبطة بشبكة الكهرباء

- محطة شمسية لضخ المياه بمنزل الحبيب قابس

- حاجيات الحريف من الماء: 230 متر مكعب في اليوم

- الخصائص الفنية للبئر: العمق 100م – القطر 2.0م – مستوى سطح الماء 52م - التدفق الأقصى 5 ل/ث – انخفاض مستوى سطح الماء 5م – كمية الماء الممكن استغلالها في السنة 10000م 3 في السنة

- قدرة المحطة المركزة : 15 KWc

- الكلفة الجملية للمحطة: 37 ألف د

- المنحة المسندة : 14800 د

- مساهمة المنتفع : **28200 د**







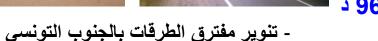
- محطة شمسية للتنوير الريفي

- قدرة المحطة : 1.5KWc

-الكلفة الجملية: 15750د

- المنحة المسندة : 6068 د

- مساهمة المنتفع: 9682 د



- قدرة 150 واط - فانوس LED 50 واط

- كلفة العمود الواحد: 3500 د



مشاريع إنتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة في القطاع الفلاحي مرتبطة بشبكة الجهد المنخفض

ح الإطار القانوني: تندرج في اطار القانون عدد 7 لسنة 2009 المؤرخ في 9 فيفري 2009 المتعلق بالتحكم في الطاقة

﴿ الأمر الترتيبي عدد 362 لسنة 2009 المؤرخ في 9 فيفري 2009 المتعلق بضبط نسب ومبالغ المنح وشروط وطرق اسنادها: - منحة بنسبة 20% على أن لا يتجاوز سقفها 100 أد للاستثمارات المادية

- منحة بنسبة 70% على أن لا يتجاوز سقفها 100 أ.د للاستثمارات اللامادية

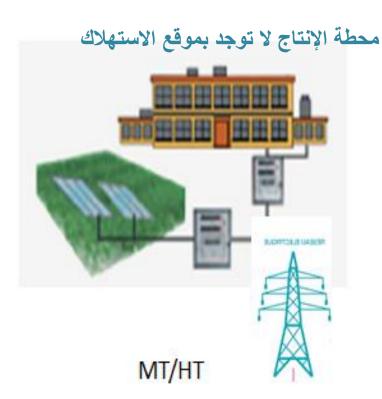
لا يجب أن تتجاوز القدرة الكهربائية المركبة لوحدة الإنتاج القدرة الكهربائية المكتتبة للتزود من الشركة التونسية للكهرباء والغاز

المشاريع المؤهلة: المؤسسات الناشطة في قطاعات الصناعة والخدمات والفلاحة

حمراحل انجاز المشروع

- الاتصال بالشركات المعتمدة من قبل الوكالة،
- قيام الشركة بزيارة الموقع واعداد دراسة جدوى وكلفة المشروع،
 - ■في حال موافقة الحريف على انجاز المشروع يتم اعداد ملف
 - يقع عرض الملف على اللجنة الفنية الإستشارية للمصادقة عليه
- احالة رأى اللجنة الى الوزير المكلف بالطاقة للمصادقة على منحة بمقتضى قرار
 - ■ابرام عقد برنامج بین الوكالة والمنتفع لإنجاز المشروع
 - ابرام عقد بين المنتفع بين المنتفع وشركة STEG
 - ■تركيز المحطة لدى المنتفع
 - ■ايداع ملف طلب المنحة لدى الوكالة للحصول على المنحة

مشاريع إنتاج الكهرباء من الطاقات المتجددة في القطاع الفلاحي مرتبطة بشبكة الجهد المنخفض



محطة الإنتاج توجد بنفس موقع الاستهلاك



BT/MT/HT

شركة التركيب: SPECTRA

الشركة المنتفعة: جمال بن سالم عباس

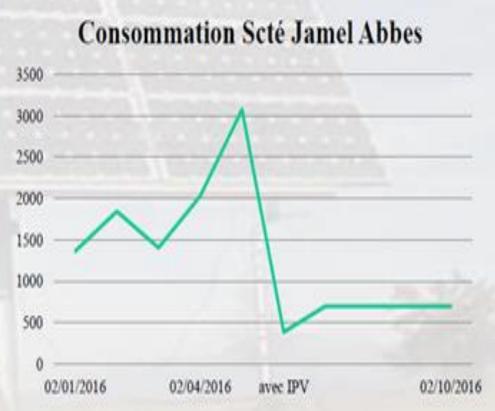
النشاط: نسيج

قوة المحطة: 16 كلواط

تاريخ بداية الإستغلال: 02 جوان 2016

الإقليم: صفاقس الجنوبية





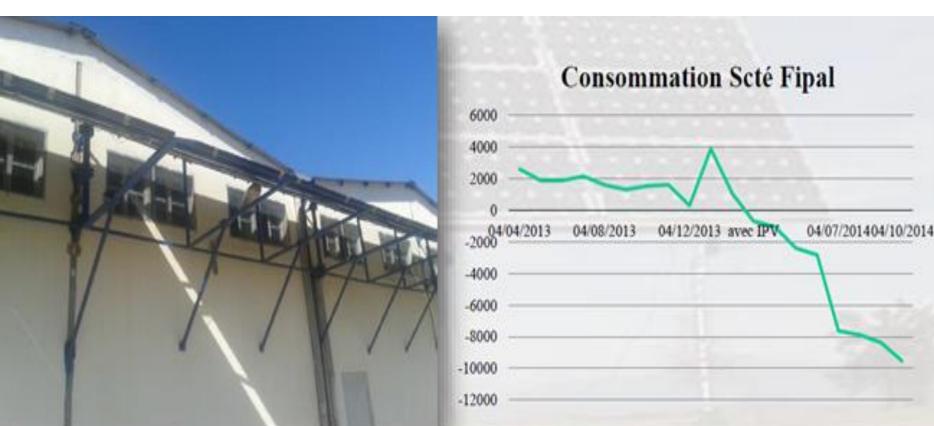
شركة التركيب: GPC

الشركة المنتفعة: FIPAL

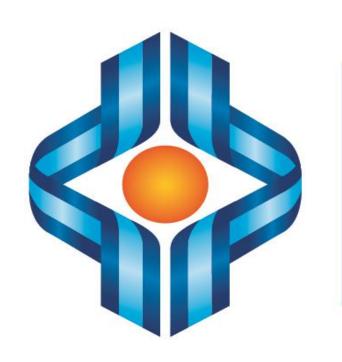
النشاط: زيوت المحركات

قوة المحطة: 12 كلواط

تاريخ بداية الإستغلال: 21 فيفري 2014



الإقليم: جبنيانة





mail: moncef.njeimi@anme.nat.tn

Site Web: www.anme.nat.tn

Tél: 71 904 496