

# إمكانيات الطاقة الكهروشمسيّة في خفض الحمل الأقصى

## على وحدات توليد الطاقة الكهربائية في الجماهيرية\*

محمد فتحى بارة<sup>٠</sup> ، رفيق محمد الطرابسى<sup>٠</sup> ، اسماعيل فرج العزبى<sup>٠</sup>

### مقدمة :

مع أن الطاقة الشمسيّة لاتعطي بالطبع البديل المناسب إقتصاديا كمصدر أولى لإنتاج الطاقة الكهربائية في الوقت الحالى مع توفر المصادر الأخرى ، فقد تكون المصدر الوحيد الممكن تحت ظروف معينة . وبين هذين الحدين تجد الطاقة الشمسيّة إستعمالات مناسبة كثيرة لتوليد الكهرباء تجعل اعتبار الإهتمام بها ومتابعته مفيد جدا خصوصا مع بروز مشاكل عدّة مع المصادر الأخرى التقليدية لعل أهمها طبيعة نضوبها مع الوقت وإعتبارات التلوث الناجم عن عملية التحويل منها و حاجتها إلى تكاليف للوقود والتشغيل وتكاليف أعلى للصيانة والإصلاح وقطع الغيار ومستلزماته .

المرکزات ، كما انخفضت أسعار المنظومات بشكل ملحوظ مع زيادة عدد المنظومات المتوجهة . ومع إرتفاع الكفاءات قلت المساحات لتوليد كمية معينة من الطاقة الكهربائية ، وحدث تقدم في وسائل تخزين الطاقة . . وهكذا .

وجود السطوع الشمسي ، نظيفة بيئيا يصدر عنها ملوثات أى كانت غير ناضبة ولا تحوى أجزاء متحركة في منظومتها لاحتاج إلى عمالة كبيرة لتشغيلها ولا إلى إمدادات وقود مع كونها نمطية مرنة ذات فترة إنشاء وتركيب قصيرة نسبيا .

و مع وجود بعض المشاكل التي لازالت قيد المزيد من البحث والدراسة في أنحاء العالم مثل إنخفاض كفاءة هذه المنظومات وإرتفاع اسعارها الأولى و حاجتها إلى مساحات كبيرة لتوليد قدرات عالية من الطاقة الكهربائية ، ومشكل تخزين الطاقة الناجمة لوقت الحاجة ، فإن جهودا قد بذلت أدت إلى تحسين ملحوظ في التغلب على هذه المشاكل فقد أخذت الكفاءة تزداد مع تحسين مواد الخلايا وتصنيعها واستخدام

فالي جانب إمكانية الإستفادة من الطاقة الشمسيّة في بعض الإستعمالات الأخرى مثل ما عرف بالإنظمة الشمسية السلبية باعتبار توفر الطاقة الشمسية واستغلالها في تصاميم العبارة والبناء مما يقلل الحاجة إلى الطاقة الكهربائية ويساعد في تحسين إدارة الحمل لدى المستهلك ، وكذلك في المجمعات الشمسية لتسخين المياه مباشرة وتجفيف المنتجات الزراعية وما إلى ذلك ، هذا بالإضافة إلى تحويل الطاقة الشمسية عن طريق الأبراج الشمسية المركزية إلى طاقة كهربائية " التحويل الحراري " نجد أنه قد برزت وتطورت خلال السنوات الأخيرة عمليات التحويل المباشر للطاقة الشمسية إلى كهربائية عن طريق الخلايا الكهروضوئية (Solar Cells) ، واعطى توليد الكهرباء منها طاقة مضمونة مع

وفي الجماهيرية ، مع توفر النفط والغاز كوقود لتوليد الطاقة في المحطات التقليدية فإن الحاجة لدراسة وإستغلال الطاقة الشمسية في توليد الكهرباء تأكّد من منطلق أن النفط والغاز مصدران تاصليان وأن الطاقة الشمسية متوفّرة بشكل مشجع تماما لاستغلالها لهذا الغرض حسب ما أشارت إليه العديد من الدراسات ، وأن متابعة ما يجري من تطوير في مجال الخلايا الكهروضوئية

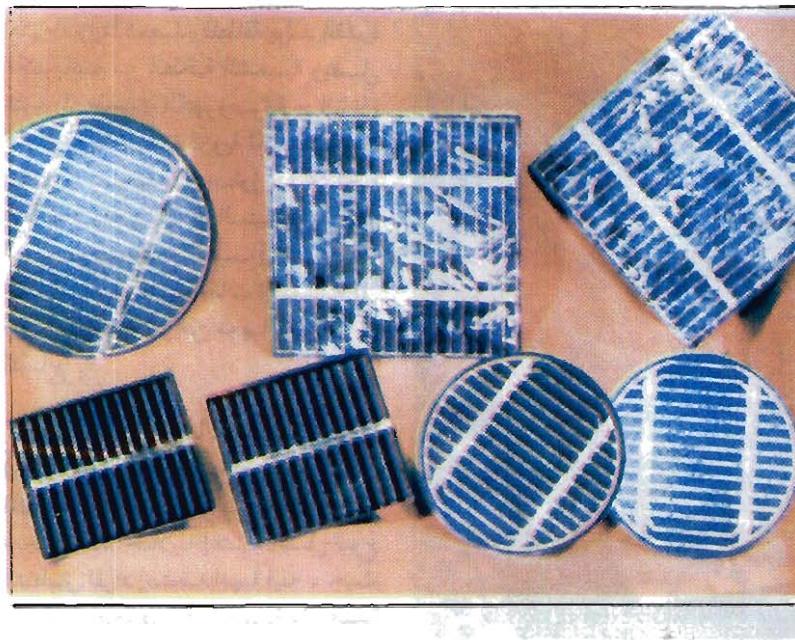
\* ورقة بحثية مقدمة في ندوة إدارة الأقصى ودورها في ترتيد إبتهالك الطاقة الشمسية

\*\* مركز دراسات الطاقة الشمسية 1995/06/08-07 طرابلس

\* المنظمة العالمية للطاقة

50 - الطاقة والحياة العدد (الثامن) الصيف (يونيو) 1997

وتطبيقاتها على مستوى العالم والمساهمة فيه منذ الآن لا يجعلها في المستقبل تقنية مخنكرة من قبل الغير تستورد بل محلية تستغل . كما أن هناك تطبيقات ممكنة تمثل فيها الطاقة الشمسية الخيار الأفضل مثل توليد الطاقة الكهربائية لسد حاجة المناطق النائية ومحطات الأرصاد الجوية ومحطات الاتصالات والنقط المحدودة والمخيابات والمعسكرات البعيدة عن المناطق الأهلة بالسكان وعن خطوط الشبكة الكهربائية التي لا يمكنها الوصول إلى تلك المناطق المحدودة الحمل بشكل مناسب إقتصادياً أو حتى فنياً ، كما أن محطات дизيل والمحطات الفازية الصغيرة تحتاج إلى إمدادات مستمرة وعناصر بشرية وقطع غيار ومستلزمات صيانة .. الخ .



وحيث أن حوالي ثلاثة أربع الاراضي العربية الليبية تعتبر صحراء يصعب استغلالها للزراعة لأسباب عددة ، نجد أن هذه الظروف تمكن الجماهيرية من انتاج كميات هائلة من الطاقة الكهربائية مستمدة من الاشعاع الشمسي ليس للاستغلال المحلي فقط بل للتصدير إلى الخارج أيضاً . مما يتبع لها التقليل من استهلاك وتصدير النفط لاطالة مدة توفيره إلى سنوات عديدة قادمة وكذلك للتقليل من الآثار التي يسببها تلوث الجوية نتيجة لحرق الوقود الأحفوري لإنتاج الطاقة الكهربائية في المحطات التقليدية .

ان استعمال الارقام المذكورة سابقاً وتغطيه 1% من الاراضي الليبية بخلايا شمسية ذات كفاءة 12% يمكننا من انتاج حوالي 4.7 مليون جيجا واط ساعة سنوياً - حوالي 3 بليون برميل نفط - وهو أكثر 25 مرة من استهلاك الطاقة في الجماهيرية سنة 2000 م .

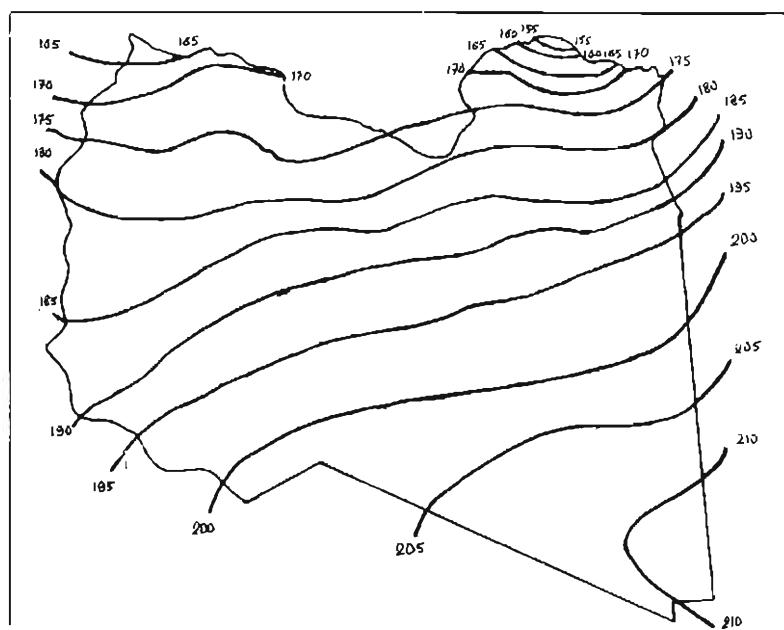
### النظمات الكهروضوئية في صورتها العملية :

تحتل النظمات الكهروضوئية

أن شدة الأشعاع الشمسي يعطى 2200 كيلواط ساعة/ $m^2$  سنة في المتوسط . ويعتبر هذا الرقم من القيم العالية في العالم . بالإضافة إلى أن الساعات المشمسة تصل إلى 3500 ساعة / سنة كما يمكن ملاحظته من الشكل (1) .

### توفر الطاقة الشمسية في الجماهيرية :

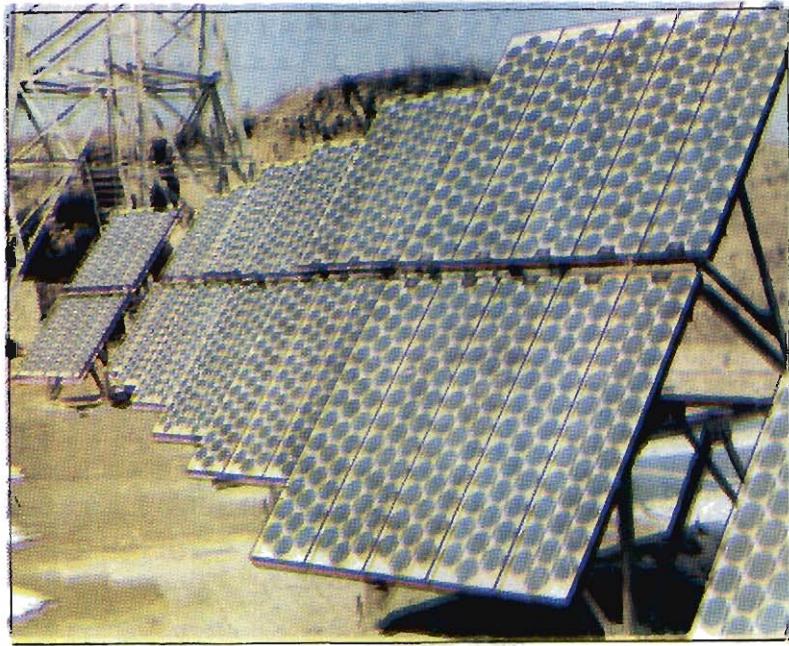
تنعم الجماهيرية بوفرة في الطاقة الشمسية تكاد تكون غير محدودة ، حيث



شكل (1)

مجموع الاشعاع الشمسي لسنوات الواقع على الجماهيرية الليبية (اشعاع كلي، كيلواط / سم<sup>2</sup> سنة)

اهتمامات زادت كمصدر للطاقة يولد القدرة الكهربائية من الطاقة الشمسية يصل انتاج المسطحات الكهروضوئية حالياً إلى 95 ميغواط / قدرة ذروية لكل سنة بعد ما كان انتاجها لا يتجاوز ما تحتاجه التطبيقات الفضائية في السبعينيات من هذا القرن ويرجع السبب في ذلك إلى انخفاض سعر المسطحات الشمسية إلى قيمة مشجعة تزامن معها التطور في الإنتاج .



### محطات القدرة المركزية :

لتوليد كميات كبيرة من الكهرباء من محطات القدرة المركزية بطريقة إن الغاية النهاية من المنظومات إقتصادية . حيث تشير عدة دراسات إلى الكهروضوئية منافسة الرسائل التقليدية وجود خصائص مهمة تساعده على تحقيق

وتعتبر الخلايا الشمسية (Solar Cells) هي الوحيدة الأساسية في المنظومات الكهروضوئية . ويتم اختيار حجم هذه الخلايا اعتماداً على نوع التطبيق المراد استخدامها فيه ، حيث يتراوح حجمها في العادة من عدة مليمترات مربعة - للمعدات الإستهلاكية الصغيرة كحسابات الجيب وال ساعات اليدوية . . . الخ - إلى حجم قياسي أبعاده  $10 \times 10$  سنتيمتر مربع وستستخدم في هذه الحالة في التطبيقات التي تحتاج أكثر قدرة .

ولكي نحصل على قدرة مفيدة من المنظومات الكهروضوئية فإنه يجب علينا توصيل عدد كبير من الخلايا الشمسية في صورة مسطحات (Modules) شمسية وهي خاصية تمكنا من الحصول على منظومات قدرة كهروضوئية بأحجام مختلفة تتراوح قدرتها من الملل واط إلى ميجا واط . وتتفرق منظومات الخلايا الكهروضوئية بهذه الخاصية مقارنة بمحطات التزويد بالقدرة الكهروشمسيّة الأخرى . ولقد أثبتت المنظومات الكهروضوئية كفاءتها وفعاليتها كمصدر للطاقة الكهربائية سواء في محطات التزويد المنخفضة والمتوسطة القدرة أو في المحطات المركزية ذات القدرة العالمية والتي عادة ما توصل بالشبكة العامة للكهرباء وإنجلا فإن الجدول (1) يعطي صورة واضحة لأهم التطبيقات الكهروضوئية المستخدمة حالياً .

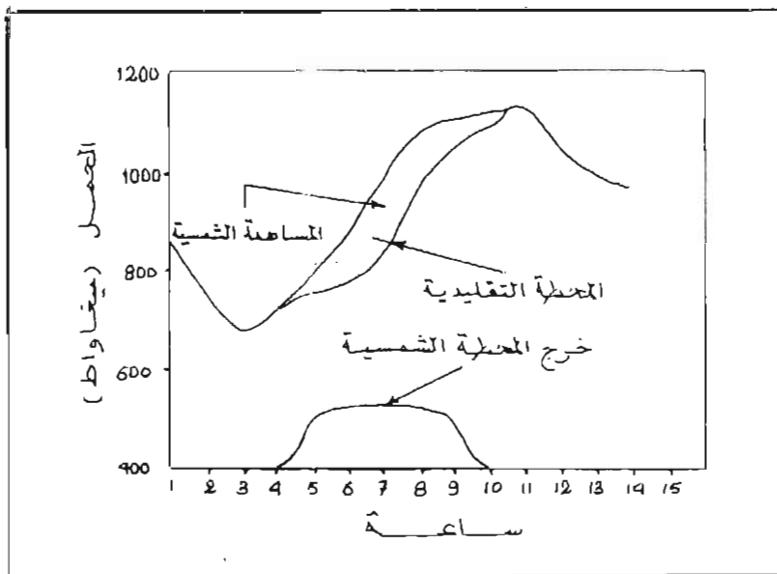
جدول (1) تطبيقات الخلايا الكهروضوئية

الاتصالات	محطات المراحلات الميكروية، مراسلات الإذاعة المترية، محطات الأقمار الصناعية الأرضية منظومات، الهاتف المتنقلة ... الخ.
استخدامات المناطق الثانية والريفية	محطات القوى الفوتوفلطيّة، الإضاءة، ومنظومات الإذاعة المسموعة، أضواء اصطدام الحشرات، الأسوار المكهربة، منظومات ضخ المياه ... الخ.
النقل	أطقم الإضاءة المنزلية، منظومات إشارات الطرق والسكك الحديدية ... الخ.
الرواية البيطية	البرابات، أنابيب النفط ... الخ.
غيرها	محطات الرصد الجوي، منظومات الإنذار الحرائق، محطات الرلازل منظومات التحديد من ارتفاع مستوى المياه، الاستخدامات العسكرية، قوارب بالرحلات، إضاءة الشوارع، الألعاب، الآلات الحاسبية، الإضاءة المحمولة، إضاءة الدائري، إضاءة الطوارئ ... الخ.

ذلك ، والشرط الرئيسي في هذه الدراسات هو أن تكون كلفة المحطات الكهروضوئية منخفضة مقارنة بثيلاتها التي تستخدم الوقود الأحفوري في عملية تشغيلها . والشرط الآخر الذي تقل أهميته عن الشرط الأول هو وجوب كفاءة السطح الشمسي المستخدم ، أي يفضل استخدام مسطحات شمسية كفاءتها بحدود 10% . ولأنثر الطبيعة الإنتشارية للإشعاع الشمسي على كفاءة المسطحات بعد إدخال تقنية الخلايا ذات التركيز . كما كان في السابق ، وبذلك لن تعود هناك حاجة إلى مساحات واسعة من الأرضيات لتوليد الطاقة المطلوبة من المنظومات الكهروضوئية . وعموماً فإنه حتى لو أُستخدمت الخلايا بدون معدات تركيز فإن المساحة التي يمكن أن تشغيلها مسطحات المحطة الكهروضوئية تكون أقل بكثير من السطح المغطى حالياً في الجماهيرية بإنشاءات أخرى مثل الأبنية والطرق .

وعلى الرغم من ضخامة العمل فإن إمكانيات نصب منظومات المحطة الكهروضوئية على مدى السنوات العشر القادمة بما يكفي لسد جزء من احتياجات البلاد من الطاقة الكهربائية لابد خارج إمكانيات الخبرة الليبية في الوقت الحاضر . حيث تشير الدراسات الحالية إلى إن الحجم النموذجي للمسطحات المستخدمة في منظومة القدرة هي بحدود  $2.5 \times 10^2$  متر وفقاً لمبدأ موازنة المنظومة (Balance of System) .

لكن ولسوء الحظ من غير المحتمل حالياً أن تصبح المحطات الكهروضوئية مصدراً وحيداً للطاقة الكهربائية للشبكة ، وذلك إما الحاجتها إلى طاقة تخزين كبيرة جداً على المدى البعيد أو التعريض عن ذلك بمصفوفات كبيرة لتوليد الطاقة في الأيام الغائمة إلا أن مشاركة المحطة الكهروضوئية بجزء من طاقتها في الشبكة العامة مع استخدام



شكل (2) حاجة الطاقة اليومية للموزجة مبيناً بهام قليل من محطة كهروضوئية.

متضمن التغيرات الحاصلة في الحمل الكهربائي في الوقت الحاضر . وتعمل المحطة الكهروضوئية في غياب التخزين كمفنن للوقود (Fuel Saver) مما يختصر زمن اللازم لتشغيل معدات المحطة لتوليد القدرة الذروية الوسيطة . وعلى كل حال فإن الميل إلى تحقيق ذروة القلدية لتوليد الطاقة (Sharpen Peaks) اليومي يحسن فاعلية التخزين في تسوية الحمل اليومي ، كما هو موضح بالشكل (3) و (4) . وبهذا فإن تخزين الطاقة يتم بصورة رئيسية من قبل معدات الحمل في الشبكة بدلاً من المحطة الكهروضوئية ، وكما هو مبين في الشكل (3) فإن هناك تأثير متبادل بين المحطة الكهروضوئية والطاقة المخزنة حيث أن وجود إحداهما يحسن من أداء الثانية .

فيما يتعلق بالرصيد الذي يفترض أن يعطى للمحطة الكهروضوئية ، هناك مفهوم يقضي بأنه (لا يوجد رصيد credit) لهذه المحطات لأن ناتجها يكون قليلاً خاصة في الأيام الغائمة . لذلك يجب توفير الأسناد المناسبة لتنعيم العجز في هذه الأيام) . لكن في حقيقة الأمر نجد أن الحالة العملية أعقد بكثير من

خط التشغيل :

يبين الشكل (2) رسماً توضيحيًا للحاجة من القدرة لشبكة الجماهيرية الكهربائية خلال يوم غودجي مع بيان تأثير إسهام محطة كهروضوئية على هذه الشبكة . في هذه المنظومة إنحرفت الجزء الأول من ذروة الحاجة للقدرة وذلك في متضمن النهار كمثال بحيث وجد أن تأثير المحطة الكهروضوئية هو تضييق عرض الذروة وكذلك زيادة قصر منحنى الحاجة اليومية من الطاقة .

إن إضافة معدات تخزين لمنظومة الكهروضوئية المتصلة بالشبكة الكهربائية العامة هو موضوع اختياري وذلك لأن الشبكة تستطيع امتصاص التغيرات الناتجة من المحطة الكهروضوئية تماماً كما

الإشعاع الشمسي المتشر بنفس كفاءتها التحويلية للإشعاع المباشر تقريباً .

- يتم تقليل عدد الخلايا الشمسية المرفقة الثمن نسبياً بإستخدام معدات تركيز للإشعاع الشمسي المباشر .

- تولد المحطات الكهروضوئية جهداً مستمراً منخفضاً ، يتم تحويله إلى جهد متعدد الذي يمكن تحويله إلى مستوى الجهد المطلوب بإستخدام المحولات الكهربائية .

- سعتها غير محدودة وهي تدرج من بضعة كيلو واط إلى واحد ميجا واط وأكثر .

- المحطات التي تبدأ قدرتها من 10 كيلو واط هي محطات مناسبة تقنياً للربط بالشبكة العامة .

- يعتبر تخزين الكهرباء بدون تعبئة أمر بعيد المنال . وتخزين الطاقة في بطاريات لفترات طويلة أو بإستخدام الدواليب الدوارة (Fly Wheels) أو غيرها أمر غير اقتصادي .

- يساوي زمن إستفال المحطة الكهروضوئية بطول السطوع الشمسي ، حيث أن معاملات السعة القصوى هي أقل من 30٪ أي تساوى 2,500 ساعة تقريباً .

- تتراوح كفاءتها المتوسطة الكلية السنوية بين 6 و 8٪ ويمكن أن تصل إلى 20 - 25٪ .

- يتراوح زمن التشغيل المترافق بين 100 - 200 ميجا واط تقريباً .

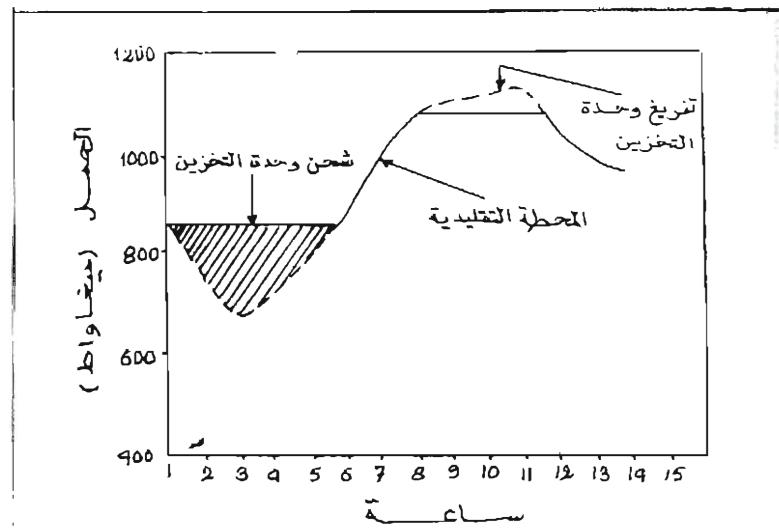
- لا تولد ضوضاء أثناء التشغيل .

- ليس لها تأثيرات بيئية سلبية .

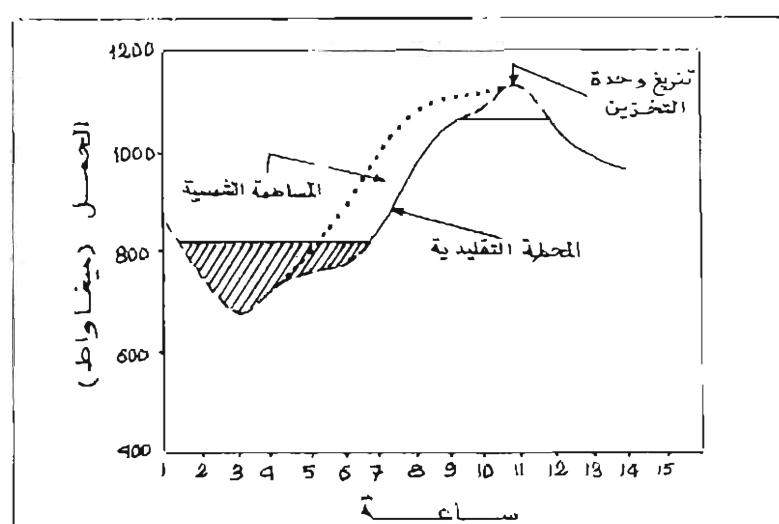
- تحتاج إلى قدر ضئيل جداً من الصيانة .

### الخبرة العالمية :

قامت العديد من المنظمات الصناعية وحتى الخاصة منها على مدى سنوات عديدة بمضت بإنجاز منظومات كهروضوئية من فئة الحجم الكبير وتركيبها ضمن شبكة الكهرباء العامة



شكل (3) استخدام الرصد المخزون من الطاقة لتحديد عرض القدرة الموجدة في منخفض حاجة الطاقة اليومية لنظام تشغيل بدون محطة كهروضوئية



شكل (4) حالة تشبه حالة الشكل (3) ولكن مع إبعاد المحطة الكهروضوئية في العمل

**المحطات الكهروضوئية في نقاط** ذلك ، فمن الممكن توقف وحدة توليد كهربائي من الوحدات التقليدية عن

- تستفيد من الإشعاع الشمسي الكل ، وهي نادراً ما تكون مقيدة جغرافياً .

- يمكن بناء محطات كهروضوئية لا تحتوى على وحدات تركيز بدون أجزاء متحركة .

- يمكن للمنظومات الكهروضوئية التي لا تحتوى على وحدات تركيز أن تحول هذه الوحدة عن الشبكة دون تغير يذكر في كفاءة الإمداد الطاقى العام للشبكة .

لذا فإن وجود الشبكة والمحطة الكهروضوئية تكمل أحدهما الأخرى وجود أي منها يجعل وجود الثانية ممكناً .

مرتفعة قليلاً إذا ما قورنت بالمطحات التي تستخدم الوقود الأحفوري ، لأن مقدرة الشبكة تكون عادة أقل من سعر قدرة المطحات الكهروضوئية فيما لو إستخدمت بشكل مستقل .

وعلى الرغم من أن سعر المنظومات الكهروضوئية الجاهزة للإستخدام في المحطات الشمسية لا يزال مرتفعا نسبيا في السوق العالمية حاليا ، حيث تراوح تقريبا بين 4.72 و 5.09 دولار أمريكي / واط ، فقد أثبتت التطورات التقنية التي حصلت في الخمس سنوات الأخيرة على هذه المنظومات إمكانية تحفيض في تكلفة الإنتاج الأمر الذي سيكون له الأثر الكبير في تقليل سعر هذه المنظومات عند الاستعمال . حيث يتوقع أن تصل من 2.5 - 5 دولارات أمريكي / واط مع نهاية هذا القرن . وبذلك تصبح في وضع منافس لكثير من المنظومات التقليدية خلال العقد الأول من القرن الحادى والعشرين . وتعتبر خلايا الأغشية الرقيقة (Thin Films) من التقنيات المرشحة لتصل إلى مثل هذه الأسعار في المستقبل القريب .

**بعض الإعتبارات الفنية لعمل محطة توليد كهروضوئية ضمن منظومة القوى :**

تشير الخبرة المكتسبة من خلال بعض الدراسات إلى أهمية دراسة عدة نواحي ذات علاقة بتشغيل محطة توليد الكهربائية ضمن منظومة قوى تشمل محطات تقليدية وذلك قبل تصميم وإنشاء وتشغيل المحطة ، ومن أهم هذه الجوانب ، شدة الإشعاع الشمسي وعمليات تجهيز القدرة من الخلايا الكهروضوئية وتحديد خصائص تشغيل المنظومة ومنظمات التحكم الازمة وكذلك تحليل ضبابيات وإعتمادية منظومة القوى مع إدخال المحطة الكهروضوئية وسعر الإنتاج وتوسيع قدرة المحطة الكهروضوئية وإعتماد ذلك على السطوع

السعة الإجمالية لهذه المحطات هي في حالة إشغال جيد وبدون مشاكل ، يتضمن ذلك مختلف أشكال ساندات المصفوفات ، أساسات التجميم وتقنيات الخلية التسمية نفسها .

## نظرة اقتصادية :

## تعتبر محطات القدرة الكهروضوئية

متاحة إقتصادي للتطبيق العملي حاليا ،  
إلا أن التطبيق الاقتصادي لهذه المحطات  
يخضع لارتفاع القدرة المولدة من الشبكة  
العامة ، حيث لازالت التكلفة  
الاستهلاكية للمحطات الكهروضوئية

لإثبات مدى صلاحيتها وكذلك مدى الإعتماد عليها في مثل هذه التطبيقات في المستقبل . ولقد كان إنشاء معظم هذه المشاريع مركزاً في الولايات المتحدة الأمريكية وكذلك أوروبا ، والجدير بالذكر أن هذه المنشآت قد حققت الأداء والأعتماد التشغيلي المطلوبين بشكل مثير للإهتمام .

٢) - ترتيب وتشغيل المشاريع التجريبية للمنظومات الكهروضوئية الكبيرة والمرتبطة بالشبكة العامة للكهرباء ان حوالى ١٣ ميجا واط من بين الوضع الحالى - الجدول

## جدول (2)

معظم محطّنَة القدرة الكهروضوئيَّة ذات الربط بالشبكات المهربيَّة التي تفوق قدرتها 30 كيلووات

آخر سنة العلم المنظومة	المعدل الاسمي للقدرة ( KWDC )	البلد	المكان	تاريخ التشغيل
1981	60	أمريكا	الامبراطور	1979
1984	50 x 2	*	طهري	1981
1984	50 2	*	لوفتون	1981
1984	135	*	أوكلاهوما	1982
1982	60	*	سان بيرلدوني	1982
تحت الإنجاز	50	البولندي	اوستاروللي / كريست	1982
تحت الإنجاز	73	أمريكا	مركز إلكترون	1982
*	50	فرنسا	بوكت	1983
*	50	فرنسا	مطار نيس	1983
*	50	لبنان	جنيف فرنسا	1983
*	50	هولندا	جيبريل لو شيلان	1983
*	50	البولندي	جيبريل كالدوس	1983
*	300	المانيا	جيبريل بيل وروم	1983
*	300	بريطانيا	مارش رود	1983
1984	300	أمريكا	جورج لاردن	1984
تحت الإنجاز	80	إيطاليا	جيبريل البركان	1984
*	100	إسبانيا	سي آي إيه اي	1985
*	300	إيطاليا	ديلفوس	1986
*	100	أمريكا	المانيا	1986
1989	390	المانيا	جيبريل هندرافت	1988
تحت الإنجاز	340	المانيا	بوريلرس	1991
*	30	الاتينية	بورخ	1991
*	10 x 330	إيطاليا	إي زد إيه إل	1992
1986	1,000	أمريكا	لوخد	1982
1986	6,450	أمريكا	كاراسي	1983
1988	1,180	أمريكا	إس إم بير دي 1pv	1984
1988	1,170	أمريكا	إس إم بير دي 2pv PV -300	1986
1988	75	أمريكا	هيستا	1986
1984	140 / 27	أمريكا	دلاس وورث	1981
1984	225	أمريكا	لينكس	1981
1985	350	السعودية	القرية التمهيدية	1982

- 8- "Photovoltaics for Electric Utility Applications", E.A. DeMeo, In Tech. Digest Int. 3rd PVSEC, Tokyo, Takahashi, K. (Ed.), Tokyo, 1987.
- 9- "International Photovoltaic Markets, Developments and Trends Forecast to 2010", Paul D. Maycock, Renewable Energy Journal, Vol.5. Part.I, Pergrmon Press, 1994.
- 10- "Energy Solar, Conversion Et Application", Y. Marfaing, Cours de Cargese, Editions C. N.R.S., 1978.
- 11- "Problemes D' Adaptation Des Photopiles En Vue D' Applications Terrestres", G.J. Naaijer, Acta Electronica, Vol.20, 1977.
- 5- "Energy Storage Operation of Combined Photovoltaic/ Battery Plants in Utility Networks", C.R. Chowanic et al., Conference Record, 13th IEEE Photovoltaic Specialists Conference, Washington, D.C., 1978.
- 6- "Photovoltaic system for Current and Future Applications", H. Post & G. Thomas, Conference Record, In Proc. 1987 Annual Meeting, Sections of ISES, Portland, Oregon, 1987.
- 7- "Solar Electricity Generating System Resource Requirements", Solar Energy Journal, No. 23, 1989.

الشمسي المتغير وبالتالي الحد الأقصى لحجم المحطة الكهروضوئية التي تؤثر سلباً على موثوقية المظومة .

#### الخاتمة :

عرضت الورقة بإختصار بعض النواحي المتعلقة بإستغلال الطاقة الشمسية في توليد الطاقة الكهربائية من خلال الخلايا الكهروضوئية ويتبيّن من ذلك أهمية البدء في دراسة بعض المشروعات التجريبية والمحفوّدة في هذا المجال وإكتساب الخبرة من خلال هذه التجربة والاستفادة بها في المراحل المقبلة لتطويرها . كما تبيّن أهمية ذلك بالنسبة لشبكة الجماهيرية وما يقدمه من مساهمة في إدارة أحوال هذه الشبكة وكذلك أهمية متابعة التطورات العالية في هذا المجال وتجارب الآخرين فيه .

ويقترح وبالتالي متابعة الموضوع بالزير من البحث والدراسة والتطبيق ومعالجة المشاكل والمصاعب التي قد تعرّض ذلك ■

#### المراجع :

**ملخص :**

إن النظرة المستقرة في إستهلاك الطاقة بالجماهيرية على مدى العشر سنوات الماضية أدى إلى ثورّق في استخدام الطاقة الكهربائية ومتطلبات الوقود الأحفوري ، حيث وصل هذا النمو معدلات مرتفعة نسبياً . ويرجع السبب في ذلك إلى الزيادة المطردة في عدد السكان من جهة وإلى ما تشهده البلاد من تمية إقتصادية وإجتماعية سريعة من جهة أخرى .

إن استمرار هذا النمو الاقتصادي والإجتماعي بشكل مضطرب سيؤدي في المستقبل إلى بلوغ مستويات أعلى في إستهلاك الطاقة ، لذا يجب الاهتمام بمصادر الطاقة الجديدة والتجددية ، مثل الطاقة الشمسية ، التي هي إحدى أهم الصفات المنجددة التي ترتكز عليها الابحاث وتتطورت فيها الصناعات من أجل إستغلالها كمصدر بديل للطاقة في المستقبل ، والخلايا الكهروضوئية هي أحد أهم الطرق المستخدمة في تحويل طاقة النور الضوئية إلى طاقة كهربائية مباشرة وبدون تعقيد والتي يمكن إستعمالها على المستوى الترددي أو الجماهيري علاوة على عمرها الطويل دون حاجة إلى صيانة معقدة وإنعدام تأثيرها على البيئة . هذا بالإضافة إلى إمكانية إستغلال هذه الخلايا في تأمين طاقة مساعدة للمحمّلات الكهربائية عن طريق ربطها بالشبكة العامة ، مما يخفّض من الحمل الكبير الواقع على هذه المحطّات خصوصاً وإن الجماهيرية بلد جهازاً الله بعدل سنوي كبير من الإشعاع الشمسي . من هنا تبيّن أهمية هذا المصدر المتعدد كما وتوفره ومايلزم من توفير الإمكانيات التقنية حتى يمكن إستغلالها إلى أبعد حدود .

تعرّض الورقة إلى إمكانية إستغلال الخلايا الكهروضوئية في توليد الكهرباء من الشمس لسد بعض احتياجات البلاد من الطاقة خصوصاً على ضوء ما تمرّ به المحطّات الكهربائية من زيادة في الأحوال .

#### المراجع :

- 1- "Solar Hydrogen Energy Systems for Libya", G. Aljrushi & T.V. Veziroglu, International Journal of Hydrogen Energy, Vol. 16, No 12 1990.
- 2- "الخلايا الكهروضوئية وتوليد الكهرباء من الشمس" رفيق محمد الطرابلي - عبد المنعم العفشك - محمد فتحي بارة ، الندوة الوطنية الأولى للطاقة الكهربائية ، طرابلس - الجماهيرية العظمى - كانون 1992 .
- 3- "Effect of Design of Flat - Plate Solar Photovoltaic for Terrestrial Central Station Power Application", P.Tsou & W. Stolte, Record, 13th IEEE Photovoltaic Specialists Conference, Washington, D.C., 1978.
- 4- "Lost Cost Structures for Photovoltaic Arrays", H.N. post, Conference Record, 14th IEEE Photovoltaic Specialists Conference, San Diego, 1980.