

SOLARE B2B WEEKLY



DOMANDA ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA

APRILE 2015
Totale: 24.064
Fotovoltaico: 2.674
Peso FV: 11,1%

APRILE 2014
Peso FV: 9,2%

GEN-APR 2015
Totale: 102.183
Fotovoltaico: 7.142
Peso FV: 6,9%

GEN-APR 2014
Peso FV: 6,1%

SEGUI LE NEWS SUL SITO
WWW.SOLAREBUSINESS.IT
ANCHE CON IL TELEFONINO



INQUADRA IL QR CODE
COL CELLULARE COMPATIBILE

SOLARE B2B

Registrazione al Tribunale
di Milano
n. 195 del 2 aprile 2010

Direttore Responsabile:
Davide Bartesaghi
bartesaghi@solareb2b.it

Responsabile commerciale:
Marco Arosio
arosio@solareb2b.it

Editore:
Editoriale Farlastrada Srl
Redazione: Via Don Milani, 1
20833 Giussano (MB)
Tel. 0362/332160

News dal 25 al 29 maggio 2015

Nuovo sistema tariffario: sette associazioni chiedono spiegazioni all'Autorità

29/05. Sette associazioni che si occupano di energie rinnovabili e ambiente hanno promosso un incontro di approfondimento e confronto sul nuovo sistema tariffario studiato dall'Autorità per l'energia elettrica il gas. Le sette associazioni sono Codici, Comitato Free, Greenpeace, ISES Italia, Italia Solare, Legambiente, WWF. All'incontro, che si terrà lunedì 8 giugno a Roma in Piazza San Luigi dei Francesi 34, alle 14:30, è stato invitato Guido Pier Paolo Bortoni, presidente dall'Autorità per l'energia elettrica il gas. Gli organizzatori intendono chiedere spiegazioni all'Autorità sul perché il cambiamento del sistema tariffario non sia stato preceduto da un'approfondita discussione politica che avrebbe dovuto fornire gli indirizzi su cui lavorare. Secondo le associazioni promotrici, lo spostamento degli oneri di sistema nella componente fissa delle bollette, porterà al risultato di "cancellare nel suo campo di applicazione più significativo (quello domestico) i sistemi efficienti di utenza cioè lo strumento di politica energetica individuato per permettere il proseguire dello sviluppo della generazione da fonti rinnovabili" e di "limitare la possibilità degli italiani di risparmiare sulle bollette attraverso comportamenti energetici virtuosi". All'incontro sono stati invitati anche rappresentanti del ministero dello Sviluppo Economico, del ministero dell'Ambiente, del GSE e delle principali forze politiche.

Mantenimento incentivi: al 30 settembre il termine per comunicare le modifiche degli impianti

29/05. Il Gestore dei Servizi Energetici ha comunicato che è stato posticipato al 30 settembre 2015 il termine entro il quale i soggetti responsabili di impianti fotovoltaici incentivati in Conto Energia sono tenuti a comunicare gli interventi di modifica realizzati prima del 1° maggio 2015, data di pubblicazione del documento tecnico di riferimento per il mantenimento degli incentivi. Nei soli casi in cui tali interventi non abbiano comportato in alcun modo l'alterazione dei criteri e dei requisiti sulla base dei quali l'impianto è stato ammesso agli incentivi, sarà sufficiente la semplice indicazione di tutte le modifiche apportate. Resta comunque salva la facoltà del GSE di richiedere eventuale documentazione di supporto, laddove l'intervento presenti specifici aspetti da approfondire con valutazione tecnico-amministrativa. Attraverso la stessa nota il GSE inoltre ha comunicato che avvierà un tavolo tecnico di confronto con le associazioni di categoria, per discutere in merito alle richieste di chiarimento pervenute in merito al documento tecnico.

AZIENDE E BRAND CITATI IN QUESTO NUMERO

- ABB
- Aeeg
- Anie Rinnovabili
- Codici
- Coenergia
- Comitato Free
- Conergy
- DuPont
- Enegran
- Eneray
- Enerray
- Enerpoint
- Esapro
- Fronius
- Greenpeace
- GSE
- Hanergy
- Hanwha Q Cells
- Ingeteam
- Ixes Italia
- Italia Solare
- JinkoSolar
- Legambiente
- Mavilla
- Omron
- Reverberi Enetec
- Samil Power
- SMA
- SMB Solar Multiboard
- Solon
- Terna
- Tigo Energy
- Trina Solar
- WWF

APPUNTAMENTI

• **INTERSOLAR EUROPE**
10-12 giugno
Monaco di Baviera

• **SOLAR ASSET MANAGEMENT ASIA**
24-25 giugno
Tokyo

Repowering di impianti FV affetti da PID

Testati da TUV Rheinland



OMRON



WWW.SOLAREB2B.IT

Hanwha Q Cells: nel primo trimestre 2015 ricavi a +54%

29/05. Nel primo trimestre del 2015, Hanwha Q Cells ha totalizzato ricavi per 333,5 milioni di dollari, con un incremento del 54% rispetto allo stesso periodo del 2014. Il dato, secondo quanto riportato dall'azienda, è da attribuire all'operazione che ha portato alla fusione tra Hanwha SolarOne e Hanwha Q Cells avvenuta lo scorso febbraio. Nei primi tre mesi dell'anno sono cresciute anche le vendite, per un totale di 547,3 MW. L'azienda stima, per il periodo aprile-giugno, vendite di moduli comprese tra 650 e 680 MW. Dovrebbe invece attestarsi tra i 3,2 e i 3,4 GW il valore delle vendite per l'intero anno fiscale.

Coenergia amplia la gamma Trienergia con un modulo da 250 Wp

29/05. Coenergia ha ampliato l'offerta di moduli a marchio Trienergia con l'inserimento del modello COE-250P60Z, un pannello policristallino da 60 celle con potenza di 250 Wp.

«È un ottimo prodotto dove il rapporto qualità-prezzo viene espresso al meglio» spiega il Giulio Arletti, Ceo di Coenergia, «e abbiamo deciso di integrarlo nella gamma Trienergia per rispondere alle esigenze dei nostri clienti». La gamma Trienergia è nata per sfruttare al meglio le superfici triangolari o trapezoidali grazie anche all'utilizzo combinato di moduli dalla forma triangolare. L'abbinamento di moduli rettangolari e triangolari permette infatti di occupare tutti gli spazi adattandosi alla sagoma della superficie da coprire.

Il nuovo modulo COE-250P60Z ha invece forma rettangolare ed è adatto esclusivamente alla copertura di tetti tradizionali.

Nuova sede in Messico per Ingeteam

29/05. Come parte del processo di internazionalizzazione, Ingeteam ha inaugurato una nuova sede in Messico. La struttura, situata a Juchitan, ha portato alla creazione di oltre 200 posti di lavoro. Ingeteam è approdata in Messico nel 1998. Ad oggi, il 40% dei 100 MW di impianti fotovoltaici installati nel Paese è dotato di inverter Ingecon Sun forniti dall'azienda. Negli ultimi cinque anni, inoltre, Ingeteam ha rafforzato il proprio ruolo nella fornitura di servizi nell'O&M, sia per quanto riguarda l'eolico, con una potenza gestita totale di 1,2 GW, sia nel fotovoltaico, con un parco gestito di 30 MW.

ANNUNCI DI LAVORO GREENTALENT

Project Engineer – Biogas (Rif. PE-B)

Il candidato possiede un titolo di laurea in ingegneria meccanica oppure possiede un titolo accademico equipollente e ha maturato un'esperienza all'interno di società impiantistiche in qualità di Project Engineer. La risorsa si seguirà la progettazione degli impianti e dovrà quindi occuparsi di:

- Preparazione P&Id
- Scelta e dimensionamento equipaggiamenti
- Preparazione specifiche tecniche per package
- Studio piping e appalto a studi esterni
- Preparazione input per progettazione civile di dettaglio
- Assistenza personale tecnico in fase di avviamento.

Gli interessati ambosessi possono inoltrare il proprio CV a: contact@greentalent.it – o candidandosi nel sito: www.greentalent.it

In G.U. il decreto che approva l'iter semplificato per impianti fino a 20 kWp

29/05. È stato pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale del 27 maggio il decreto del ministero dello Sviluppo Economico che mira a semplificare le procedure per realizzare impianti fotovoltaici integrati sugli edifici di potenza compresa entro i 20 kW, razionalizzando lo scambio di informazioni fra comuni, gestori di rete e Gestore dei Servizi Energetici. Attraverso un'unica interfaccia informatica l'utente potrà completare il "modello unico" da inviare al Gestore dei Servizi Energetici in due soli step, all'inizio e al termine dei lavori. Il modello unico, che dovrà essere utilizzato decorsi 180 giorni dall'entrata in vigore del decreto, è dedicato alla realizzazione, connessione ed esercizio degli impianti fotovoltaici realizzati presso clienti già dotati di punti di prelievo attivi in bassa tensione con potenza non superiore a quella già disponibile in prelievo e per i quali sia richiesto l'accesso al regime dello scambio sul posto e in assenza di ulteriori impianti di produzione sullo stesso punto di prelievo. Il gestore di rete entro 20 giorni lavorativi dalla ricezione del modello di inizio lavori e dopo aver verificato la correttezza della domanda, provvederà a interagire con GSE, Terna e Comune. Il soggetto richiedente resta in ogni caso obbligato a mettere a disposizione le informazioni e la documentazione eventualmente richieste dai soggetti deputati al controllo sulla veridicità delle dichiarazioni rese con il modello unico.



PRODUCI
MODULI FOTOVOLTAICI

REALIZZA
PROGETTI SOLARI

INVESTI
IN INDIA

CON WAAREE



WAAREE® Lavoriamo col sole

- PRIMO PRODUTTORE IN INDIA CON 500MW DI CAPACITA' PRODUTTIVA
- PARTNER EPC
- SVILUPPO PROGETTI
- MODULI BANCABILI

Waaree Energies Limited, Italy office: +39 02 98295541
e-mail: info@waaree.it




SOLARE B2B AMERICA LATINA

Scarica il 7° numero di Solar B2B America Latina

Se vuoi ricevere la newsletter scrivi a: solare@solareb2b.it

Omron per l'O&M di impianti FV presso aziende agricole in Toscana

28/05. Per rimediare a problemi di sottoproduzione di numerosi impianti fotovoltaici installati presso piccole aziende agricole nella Toscana centrale, l'azienda di servizi Mavilla Srl, fondata da Alessandro Mavilla e Francesco Picchioni, si è affidata ai dispositivi Omron per l'Operation & Maintenance (O&M).

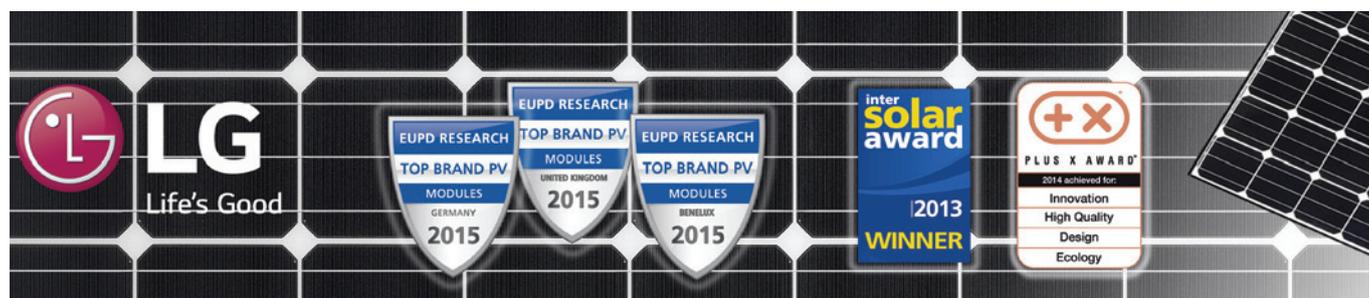
«Nella corsa alla realizzazione degli impianti fotovoltaici nel triennio 2009-2011, molti dettagli importanti sono stati trascurati» spiega Alessandro Mavilla. «Ad esempio è un dato di fatto che raramente sia stato fornito anche un sistema di monitoraggio per impianti di potenza inferiore a 50 kWp, forse per scarsa conoscenza e cultura degli installatori locali». Gli operatori hanno quindi constatato che la mancanza di un sistema di monitoraggio ha impedito di accorgersi tempestivamente della comparsa di problemi tecnici che hanno ridotto la produttività dell'impianto addirittura sino al 50%. Negli accertamenti effettuati, il problema più ricorrente è quello del PID, una degenerazione dei moduli a causa dell'esposizione delle stringhe ad un potenziale negativo. «Una volta diagnosticato il PID», spiega Alessandro Mavilla, «suggeriamo un intervento in due fasi con l'obiettivo di diminuire l'impatto economico dell'intervento. Inizialmente cerchiamo il recupero dell'efficienza del modulo, installando temporaneamente il Mini PID box Omron-Illumen ed inserendo un sistema di monitoraggio di tipo avanzato che permette di verificare l'effettivo recupero. Questo permette di riportare velocemente la produttività a un livello soddisfacente e di garantire un flusso di cassa congruo per il proprietario dell'impianto. Nella seconda fase sostituiamo l'inverter originario con l'inverter Omron che ha la caratteristica di prevenire il PID, quindi evitare che le celle degenerino nuovamente. Abbiamo infatti constatato che, in assenza di misure preventive, se ad un impianto rigenerato viene tolto il PID Box ha inizio una nuova degradazione».

JinkoSolar: nel primo trimestre 2015 vendite a +35,8% e ricavi a +36,5%

28/05. Nel primo trimestre del 2015 JinkoSolar ha totalizzato vendite per un totale di 789,2 MW, con una crescita del 5,8% rispetto all'ultimo trimestre del 2014 e del 35,8% rispetto ai 581,2 MW venduti nei primi tre mesi dello scorso anno. Sono cresciuti del 36,5% rispetto allo stesso periodo dello scorso anno anche i ricavi totali, per un totale di 2,7 miliardi di RMB (443,5 milioni di dollari). Il margine lordo si è attestato al 20,3%, in lieve calo rispetto al 24% registrato nei primi tre mesi del 2014. «Abbiamo conseguito risultati decisamente positivi anche per questo trimestre», è il commento di Kangping Chen, Ceo di JinkoSolar. «E sono ottimista anche per i prossimi mesi del 2015, grazie anche alle nuove linee produttive in Malesia, operative dal 26 maggio 2015». Lo stabilimento per la produzione di moduli JinkoSolar nella città di Penang avrà una capacità produttiva annua di 500 MW per le celle e 450 MW per i moduli.

I sistemi Solon per il Parco scientifico e tecnologico di Poznan (Polonia)

28/05. È stato inaugurato il nuovo laboratorio fotovoltaico del Parco scientifico e tecnologico della città polacca di Poznan, realizzato attraverso l'impiego dei sistemi Solon SOLfixx, ideale per tetti piani, e della soluzione Solon SOLbond, per installazioni su tetti in metallo. La potenza complessiva dei sistemi forniti da Solon è di 40 kWp. Gli impianti sono stati realizzati per offrire una dimostrazione pratica sui vantaggi dell'energia solare come fonte economicamente efficiente per le imprese e il settore residenziale e, contemporaneamente, forniscono energia pulita al Parco. Il laboratorio, inaugurato in presenza del sindaco di Poznan, dell'ambasciatore italiano per la Polonia, di alcuni rappresentanti Solon e diversi operatori del settore energetico, verrà utilizzato prevalentemente per progetti di ricerca, con l'obiettivo di individuare soluzioni per la riduzione dei costi per l'energia, aumentare l'efficienza energetica e la protezione dell'ambiente.





Vuoi che inviamo ad altri tuoi colleghi

Solare B2B Weekly?

Segnalaci la loro e-mail all'indirizzo:

solare@solareb2b.it



SMA: tornano i corsi Sunny Days e Solar Academy

28/05. Anche nel 2015, il tour formativo Sunny Days organizzato da SMA toccherà le più importanti città italiane. Gli incontri, rivolti a installatori, progettisti, energy manager, proprietari e gestori di impianti e figure commerciali, focalizzeranno l'attenzione su accumulo energetico, autoconsumo, integrazione con nuove tecnologie, gestione energetica intelligente e risparmio in bolletta. Il programma di ogni appuntamento prevede sessioni tecniche e pratiche, curate dal team di professionisti SMA che, tramite simulazioni di casi reali e di business model, presentano le soluzioni migliori per il risparmio in bolletta per utenze residenziali, commerciali e industriali. I Sunny Days 2015, organizzati in collaborazione con alcuni dei più importanti partner di SMA, si svolgeranno a Verona (17 giugno), Perugia (23 giugno), Treviso (2 luglio), Roma (7 luglio), Brescia (16 settembre), Torino (22 settembre), Lecce (29 settembre), Caserta (1 ottobre), Padova (8 ottobre) e Rimini (14 ottobre). La partecipazione a ogni incontro è gratuita. SMA ha inoltre avviato i corsi Solar Academy. La scuola di formazione fotovoltaica si pone quest'anno un obiettivo ben preciso: costruire e arricchire le competenze dei professionisti nel settore e nella tecnologia fotovoltaica con un approccio a 360°. La mission della Solar Academy è infatti quella di fornire competenze, strategie, tecniche e strumenti realmente utilizzabili nella pratica lavorativa. I percorsi formativi proposti, rivolti a tutti i professionisti del fotovoltaico, analizzano i temi oggi più interessanti del mercato, fornendo risposte e linee guida, soprattutto a livello tecnico, per misurarsi con queste nuove opportunità di business. I percorsi formativi della Solar Academy si distinguono tra corsi in aula e corsi online. Le prime due date sono l'8 e il 9 giugno a Milano, presso la sede di SMA, e si focalizzano su autoconsumo e gestione energetica efficiente e sui sistemi di accumulo. Il primo modulo dei corsi online è invece già disponibile e scaricabile sul sito di SMA Italia.

Certificazione GSE per i sistemi ibridi inverter-storage di Eneray

28/05. La società trentina Eneray, è una delle prima a poter vantare sistemi ibridi inverter-accumulatori fotovoltaici certificati dal GSE. I sistemi Eneray X-Hybrid hanno infatti ricevuto la certificazione CEI021, cioè la "Regola tecnica di riferimento per la connessione di utenti attivi e passivi alle reti BT delle imprese distributrici di energia elettrica". Grazie a questa certificazione possono essere installati sia sui nuovi impianti fotovoltaici, tanto quanto sugli impianti esistenti ed incentivati con contratto GSE, dal secondo Conto Energia in poi. «Sebbene ci sia tempo fino a settembre per tutti gli altri costruttori», spiega Davide Tinazzi, AD di Eneray, «abbiamo lavorato fin da subito con Solax su una nuova generazione di X-Hybrid idonea al mercato italiano. In questo modo abbiamo potuto offrire fin dai primi di maggio la sicurezza di essere a norma con questa nuova regolamentazione». X-Hybrid è un inverter on grid lato produzione, o più correttamente "un sistema di accumulo lato produzione monodirezionale", come dice il GSE, quindi in regola anche per gli impianti incentivati. Inoltre nel caso si presenti energia in esubero e le batterie siano cariche, si può scaldare l'acqua del serbatoio o del boiler per la doccia la sera. «Cerchiamo di guardare sempre due mosse in avanti» aggiunge Davide Tinazzi. «Non a caso abbiamo già predisposto il sistema per la gestione da smart grid. Inoltre il funzionamento è monitorabile via wifi in tempo reale e si può sfogliare tutto lo storico». I sistemi certificati CEI021 di Eneray possono sfruttare anche le detrazioni del 50%. Inoltre il sistema X-Hybrid può essere scaglionato nel tempo: prima si installa l'inverter ibrido e poi si pensa al resto. Grazie al monitoraggio integrato si può analizzare nel tempo il profilo di consumo e quindi capire quanto si ha bisogno di immagazzinare per la notte in modo da operare un acquisto delle batterie più oculato in base alle proprie disponibilità economiche o al crescere delle esigenze di autoconsumo e di confidenza nel sistema di accumulo.

Fronius presenta l'inverter di stringa per impianti di grandi dimensioni

27/05. Fronius Eco è il nuovo inverter di stringa dedicato dal produttore austriaco ai progetti di grandi dimensioni, con potenza nell'ordine del megawatt. Disponibile nelle classi di potenza 25,0 e 27,0 kVA, l'inverter si distingue per la struttura compatta, un peso di soli 35,7 kg e la tecnologia di montaggio SnapInverter, che permette di semplificare i lavori di installazione e manutenzione. L'inverter è caratterizzato da un grado di efficienza del 98,3% e da classe di protezione IP 66, che consente di installare l'apparecchio senza problemi in ambienti interni ed esterni non protetti. Fronius Eco inoltre, grazie all'innovativo algoritmo per l'inseguimento MPP di Dynamic Peak Manager, lavora in corrispondenza del punto di massima produzione di potenza, il cosiddetto "massimo globale", anche in condizioni di parziale ombreggiamento, assicurando l'ottimizzazione dei guadagni.

Efficienza garantita!

Esapro è la prima azienda specializzata nei servizi integrati per la massima resa dei sistemi energetici sostenibili.

L'impianto viene condotto in tutti i suoi aspetti da team di professionisti qualificati e competenti, forniti dei migliori sistemi tecnologici.

Esapro: un unico referente per massima sicurezza e rendimento nel tempo



PER MAGGIORI INFO VISITA IL SITO O SCRIVI A:
www.esapro.it - info@esapro.it



Roadshow Enerpoint-DuPont: dopo Limbiate, tocca a Roma (18 giugno)

27/05. È stata un successo la quinta tappa dei PV Quality Days organizzati da Enerpoint in collaborazione con DuPont, Enean e Jinko Solar. L'appuntamento, che si è svolto mercoledì 20 maggio a Limbiate (MB) ha visto l'affluenza di installatori e professionisti del network Enerpoint da varie regioni del nord Italia. I due principali temi toccati sono stati la qualità dei materiali utilizzati nei moduli fotovoltaici e i sistemi di storage. La prossima tappa si terrà a Roma il 18 giugno 2015, ed è possibile iscriversi gratuitamente inviando una mail a marketingcare@enerpoint.it Uno dei principali obiettivi dei PV Quality Days è quello di sensibilizzare gli operatori sull'importanza della qualità dei materiali che compongono il modulo fotovoltaico con particolare attenzione al backsheet, foglio protettivo che può deteriorarsi nel tempo e impattare negativamente sulle prestazioni dell'impianto. "Dalle analisi in laboratorio e sul campo" spiega una nota di Enerpoint "si evidenzia la massima durabilità e resa dei moduli fotovoltaici che hanno al loro interno backsheet protettivo a base di Tedlar DuPont. I moduli fotovoltaici Jinko Solar ne sono un esempio". L'incontro di Limbiate è stata anche un'occasione per rilanciare la DuPont Quality Clinic grazie alla partecipazione di Lucie Garreau-Iles, che ha condiviso con i presenti case histories tratte dalla sua attività di ispezione on field in tutto il mondo. Vari installatori hanno segnalato casi particolari, che verranno analizzati dagli esperti DuPont Enerpoint.

Esapro Control sventa un furto presso impianto fotovoltaico in Puglia

27/05. Domenica 24 maggio, i carabinieri del nucleo operativo di Brindisi hanno arrestato un malvivente con l'accusa di furto aggravato per aver sottratto tre telecamere, che sono state così recuperate, installate presso un impianto fotovoltaico a Contrada Brancasi (BR). L'intervento delle forze dell'ordine è stato reso possibile grazie alla segnalazione arrivata dalla Centrale Operativa di Esapro Control che aveva rilevato un allarme presso l'impianto fotovoltaico. Gli operatori della centrale (guardie giurate autorizzate) avevano quindi effettuato un accurato controllo visivo a distanza utilizzando tutte le telecamere a disposizione e individuando tre persone che camminavano lungo la recinzione, con il volto coperto e una scala, rendendo evidente l'intenzione di compiere un atto doloso. A questo punto la Centrale Esapro Control aveva allertato l'Istituto di Vigilanza locale convenzionato per il servizio di sorveglianza e i Carabinieri della locale stazione, guidandoli anche nella direzione che li avrebbe portati a bloccare uno dei tre malviventi. Ad oggi Esapro Control eroga i propri servizi per circa 200 impianti di generazione di energia fornendo servizi di telecontrollo e sicurezza 365 giorni all'anno 24 h su 24 contando su un organico di 12 persone tra tecnici e guardie giurate.

Hanergy Italy si aggiudica un progetto da 1 GW di rinnovabili in Giordania

26/05. La filiale Italiana del gruppo cinese Hanergy si è aggiudicata un progetto che prevede la costruzione di 1 GW di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili, unita allo sviluppo delle infrastrutture elettriche necessarie, nel cosiddetto "green corridor" della Giordania. Il progetto, presentato da Hanergy nel corso del World Economic Forum per il Nord Africa e Medio Oriente, tenutosi dal 21 al 23 maggio sulle rive del Mar Morto in Giordania, prevede la costruzione di impianti per 750 MW di solare fotovoltaico con moduli in film sottile Hanergy, e 250 MW di eolico. Hanergy si farà carico di coordinare i lavori di ammodernamento delle reti elettriche esistenti, e l'eventuale costruzione di nuove reti. L'operazione avrà un valore di 1,5 miliardi di dollari ed è stata ufficializzata tramite la firma di una Lettera d'Intenti tra il governo giordano, rappresentato dal Ministero dell'Energia e delle Risorse Minerarie e Hanergy, che continuerà a gestire l'intera operazione.

La struttura dell'accordo prevede un PPA (Power Purchase Agreement) per la vendita dell'energia al governo giordano. Gli impianti di produzione dell'energia saranno dislocati in tutto il Paese, per coprirne l'intero fabbisogno in modo ramificato, e coinvolgeranno manodopera locale, incentivando il dinamismo economico e del mercato del lavoro, e trasferendo importante know-how nel settore. Lo sviluppo del progetto è curato dal team Italia di Hanergy guidato dall'amministratore delegato Jarno Montella.

Da Enerray la nuova offerta "O&M Partnership Program"

26/05. Enerray propone una nuova offerta di gestione e manutenzione degli impianti fotovoltaici basata sulla partnership tra contractor e cliente.

La proposta, chiamata "O&M Partnership Program", ha l'obiettivo di garantire nel tempo la massima performance dell'impianto, con un conseguente incremento dei ricavi, e la riduzione dei possibili disservizi. Grazie a un'analisi approfondita dei dati storici di produzione e a verifiche tecniche sul campo, il nuovo approccio consente di massimizzare la produzione dell'impianto, a un costo non più fisso, bensì correlato ai risultati economici ottenuti.

«Circa il 30% degli impianti realizzati in Italia sono sotto performanti ed è proprio per contrastare questo dato che abbiamo deciso di lanciare l'O&M Partnership Program», spiega Michele Scandellari, consigliere delegato di Enerray. «Grazie all'esperienza maturata nell'arco di questi anni nella manutenzione di impianti di medie e grandi dimensioni, che ci ha portato a essere leader di mercato con oltre 230 MW in gestione, siamo pronti a condividere con i nostri clienti il know-how acquisito in una logica win-win».

Per la tua casa scegli
l'affidabilità e la sicurezza,
scegli **[e] enphase**
ENERGY

COENERGIA group

www.coenergia.com | info@coenergia.com | 0376 598512



Conergy: due impianti da 260 kWp totali per il camping Florenz di Comacchio (FE)

26/05. Conergy ha progettato e realizzato due nuovi impianti fotovoltaici destinati al camping Florenz di Porto Garibaldi a Comacchio, in provincia di Ferrara. Le strutture su cui sono stati installati gli impianti sono interamente in legno, recentemente ristrutturati e pensati per essere integrate nel contesto naturale della pineta che le circonda. Conergy ha quindi dovuto progettare un sistema che fosse in grado di reggere il peso dei moduli, e contemporaneamente potesse integrarsi con il tetto in legno a falde degli edifici e richieste estetiche nel rispetto dei vincoli paesaggistici. Per questo motivo è stata sviluppata una soluzione che consiste in una lamiera grecata sottesa all'area dei moduli, che consente la tenuta del peso e che risulta praticamente invisibile. Il primo impianto è ubicato sul tetto dell'edificio Florenz che ospita il teatro, il supermercato, la reception e il ristorante del camping. Ha una potenza di picco pari a 198,12 kWp ed è composto da 762 moduli Conergy PowerPlus 260 W policristallini collegati a sei inverter ABB 27.6 e a un inverter ABB 20. Il secondo impianto è stato invece collocato sul tetto dell'edificio Alba destinato agli uffici della direzione, dell'amministrazione e dell'agenzia di viaggio del camping. Ha una potenza di picco pari a 64,48 kWp con 248 moduli Conergy PowerPlus 260 W policristallini collegati a due inverter ABB 20 e ad un inverter ABB 27.6.

Mantenimento incentivi: Anie Rinnovabili reclama e minaccia il ricorso al TAR

26/05. Anie Rinnovabili ha indirizzato al Gestore dei Servizi Energetici una lettera di reclamo chiedendo la modifica in vari punti del "Documento tecnico di riferimento per il mantenimento degli incentivi in Conto Energia", e precisando che, se la comunicazione non produrrà l'effetto sperato, avvierà il ricorso al TAR. L'associazione contesta due aspetti fondamentali del documento, il primo dei quali riguarda il limite alla possibilità di incrementare la producibilità degli impianti incentivati per una percentuale superiore al 2%. La soglia di energia massima per kW di potenza installata incentivabile secondo le nuove disposizioni viene infatti calcolata in base al quantitativo massimo di energia che un impianto ha prodotto negli ultimi tre anni, maggiorato del 2%. Tale disposizione costituisce un disincentivo all'obiettivo della massima resa degli impianti. Al fine di incentivare l'efficienza degli impianti, Anie Rinnovabili chiede pertanto al GSE che resti comunque valida la base del contratto espressa in kW potendo migliorare la producibilità (kWh) degli impianti e anche oltre la soglia indicata. In secondo luogo l'Associazione contesta la disposizione che prevede una richiesta di denaro da parte del GSE in caso di sostituzione di componenti principali come inverter e moduli, ma anche di contatori, trasformatori, dispositivo d'interfaccia e strutture di sostegno dei moduli. Tale onere, insieme all'obbligo di comunicare al Gestore l'inizio e la fine dei lavori nonché i motivi dell'intervento, disincentiverebbero gli interventi di revamping degli impianti, a causa dell'eccessivo peso burocratico. Il presidente di Anie Rinnovabili Emilio Cremona, commentando il documento ha dichiarato: «Si tratta di un duro colpo per il settore delle energie rinnovabili: non dobbiamo dimenticare, infatti, che migliorare le prestazioni degli impianti fotovoltaici significa contribuire alla buona salute del comparto nel suo complesso, nonché la sua capacità di attrarre investimenti. Non si tratta di salvaguardare un singolo segmento del manifatturiero, ma piuttosto l'intero sistema energetico del nostro Paese».

Coenergia distribuisce gli inverter Samil Power

26/05. Coenergia ha avviato la distribuzione degli inverter di stringa della serie Solar River e SolarLake di Samil Power. Luigi Dell'Orto, country manager di Samil Power, ha dichiarato: «Siamo estremamente lieti della collaborazione con Coenergia, un'azienda in grado di supportare gli installatori a 360 gradi, offrendo un servizio eccellente, in linea con la qualità offerta dai nostri prodotti. La collaborazione con Coenergia è strategica per Samil Power e siamo certi che ci permetterà di far fronte alla crescente domanda per i nostri prodotti».

Solar Multiboard, la passerella che protegge i moduli

25/05. Solar Multiboard è la passerella proposta dalla società tedesca SMB Solar Multiboard che consente agli installatori di camminare e lavorare sui moduli fotovoltaici in tutta sicurezza e tranquillità. La passerella è molto leggera ed è una piattaforma antiscivolo: la struttura speciale della superficie offre un punto d'appoggio sicuro su tutti gli impianti fotovoltaici così da agevolare il lavoro di chi ha la necessità di muoversi per l'installazione, la pulizia e la manutenzione dei pannelli solari senza correre il rischio di danneggiare e rovinare per sempre i moduli fotovoltaici. La passerella Solar Multiboard, brevettata e certificata dal TÜV, è disponibile in due formati progettati per adattarsi a tutti i moduli fotovoltaici esistenti ed è disponibile su richiesta anche con misure speciali.

Reverberi Enetec fornisce 18 inverter per un condominio di Pistoia in classe A

25/05. Sulla copertura di un complesso di diciotto unità abitative realizzato a Quarrata, in provincia di Pistoia, sono stati installati impianti fotovoltaici e solari termici che consentiranno di abbattere la bolletta di tutti i condomini. Ciascuno dei 18 appartamenti è stato dotato di un sistema fotovoltaico da 1,44 kWp costituito da moduli Trina Solar da 240 Wp e inverter Reverberi Enetec EDI 1.3, scelti per la flessibilità e la capacità di massimizzare le prestazioni dell'impianto anche in presenza di esposizioni sfavorevoli e giornate meno soleggiate. Le abitazioni, certificate in classe A, sono state studiate per una richiesta di energia di 2.500 kWh all'anno, dei quali 1.750 kWh circa saranno coperti dal fotovoltaico, consentendo un risparmio sulla bolletta del 70% rispetto ad un appartamento sprovvisto di impianto fotovoltaico. Ogni unità abitativa è inoltre servita da due metri quadri di pannelli solari termici.

Tigo Energy premia installatori e sviluppatori

25/05. Tigo Energy ha lanciato un'iniziativa per premiare i propri installatori e sviluppatori partner che acquisteranno i moduli con ottimizzatori di energia. Per gli acquisti effettuati dal 1° maggio al 30 giugno 2015, su ogni 250Wp ottimizzati con i dispositivi Tigo Energy già integrati a bordo dei moduli verrà regalato 1 dollaro. Per partecipare bisogna registrarsi sul sito www.TigoEnergy.com/SmartRewards e completare la rispettiva procedura.

Per maggiori informazioni: marketing@tigoenergy.com

VALORI REALI

SOLARWORLD

REAL VALUE

NOVITÀ

INNOVAZIONI CHE FACILITANO IL VOSTRO LAVORO

Le migliori innovazioni rendono la vita più semplice. Per questo la nuova generazione Sunmodule Plus presenta una serie di utili novità.

FACILE DA MONTARE

3,2 kg di peso in meno e il nuovo telaio con profilo ondulato e rinforzato rendono il modulo più leggero, stabile e antigraffio.

FACILE DA COMBINARE

Il telaio del modulo di soli 33 mm d'altezza è combinabile con molteplici sistemi di montaggio. La nuova flangia posteriore consente il fissaggio e la messa a terra dal retro.

FACILE DA AMARE

La nuova generazione Sunmodule Plus è il più efficace argomento di vendita. Il nuovo angolare con drenaggio integrato dell'acqua migliora l'effetto autopulente del modulo, aumentandone così il rendimento. La nuova matrice di cella consente un migliore sfruttamento dell'impianto. E, non da ultimo, il modulo conquista al primo sguardo grazie a un nuovo, raffinato look.